

ПРОТОКОЛ

відкритого обговорення проєкту постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП) «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», що має ознаки регуляторного акта (щодо внесення змін до Кодексу газотранспортної системи, Кодексу газорозподільних систем та Типового договору транспортування природного газу)

11.04.2024

№ 34-п

Дата проведення: 11.04.2024

Місце проведення: м. Київ, НКРЕКП,
(за допомогою сервісу Zoom)

ГОЛОВУЮЧИЙ:

Косянчук О. В. Директор Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері

ПРИСУТНІ:

НКРЕКП, Департамент із регулювання відносин у нафтогазовій сфері

Кривоног Т. Л. Начальник управління регулювання оптового ринку природного газу

Різанова М. І. Начальник відділу методологічного забезпечення функціонування ринку природного газу управління регулювання оптового ринку природного газу

Кулаковська Л. В. Головний спеціаліст відділу методологічного забезпечення функціонування ринку природного газу

Отрощенко В. В. Провідний спеціаліст відділу методологічного забезпечення функціонування ринку природного газу

ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»

Шикеринець Р. І. Заступник директора комерційного – начальник управління регуляторної діяльності

Олійник В. В. Начальник управління реалізації послуг

Петренко В. П. Начальник управління комерційної диспетчеризації

Приймак В. В. Заступник начальника управління реалізації послуг

Суржик О. О. Провідний юрисконсульт відділу супроводу ліцензійної та регуляторної діяльності управління регуляторної діяльності

ГС «Асоціація постачальників енергоресурсів»

Гноєвий В. В. Заступник Голови правління

Сорохан Д. М. Юрисконсульт

Сидорчук А. Г. Юрисконсульт

ПАТ «Укрнафта»

Крижанівській О. Д	Заступник директора з правових питань
Перепелиця А. В.	Начальник управління правового забезпечення
Токарчук Є. П.	Менеджер з транспортування природного газу
	АТ «Укргазвидобування»
Заєць В. О.	Перший заступник Генерального директора
Юрченко Володимир	Начальник департаменту обліку і балансів природного газу та електроенергії
Мазур Л. В.	Начальник департаменту диспетчеризації виробництва
Білан О. М.	Начальник відділу регіональних комунікацій департаменту комунікацій та взаємодії з органами влади
Дідух Ю. Ю.	Начальник відділу з моніторингу переміщення газу та рідких вуглеводнів департаменту диспетчеризації виробництва
Чернишенко О. М.	Начальник відділу обліку і балансів природного газу департаменту обліку і балансів природного газу та електроенергії
Лагно С. І.	Головний інженер
	Асоціація газовидобувних компаній України
Шпак Іван	Головний аналітик Асоціації газовидобувних компаній України
Бакулін О. Ю.	Побутовий споживач

ПОРЯДОК ДЕННИЙ:

Відкрите обговорення (розгляд пропозицій та зауважень) проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», що має ознаки регуляторного акта.

СЛУХАЛИ:

1. Косянчука О. В., який поінформував присутніх, що відкрите обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», що має ознаки регуляторного акта (далі – Проект постанови) проводиться на виконання положень Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон про НКРЕКП) та відповідно до положень глави 3 Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень НКРЕКП, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 (далі – Порядок).

Запропонований Проект постанови було розроблено з метою удосконалення окремих положень Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2493, та Типового договору транспортування, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2497, в частині:

взаємовідносин між оператором газотранспортної системи та замовниками послуг транспортування, які здійснюють видобуток природного газу, в процесі

передачі/відбору природного газу до/з газотранспортної системи, зокрема з питань компенсації за недотримання параметрів якості природного газу, документального оформлення приймання-передачі природного газу та алокації відповідних обсягів природного газу;

оптимізації подання замовниками послуг транспортування природного газу номінацій/реномінацій для точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях з урахуванням результату перевірки відповідності номінаціям/реномінаціям, що були подані оператору суміжної газотранспортної системи.

Крім цього, Проектом постанови передбачається удосконалення положень Кодексу ГРМ, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2494, шляхом конкретизації його положень щодо визначення величини річної замовленої потужності та фактичного використання такої потужності для нового споживача, що не є побутовим, та/або його об'єкта (об'єктів).

Також, Косянчук О. В. зазначив, що 14.02.2024 Проект постанови разом з обґрунтуванням до нього, аналізом його впливу та повідомленням про оприлюднення були розміщені на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет <http://www.nerc.gov.ua> з метою отримання зауважень та пропозицій від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань, органів місцевого самоврядування та інших заінтересованих осіб, які приймалися у період з 14.02.2024 по 23.02.2024 включно.

У визначений строк, а саме з 14.02.2024 по 23.02.2024 включно, до Проекту постанови були надані пропозиції та зауваження від АТ «Укргазвидобування», ТОВ «Оператор газотранспортної системи України», ГС «Асоціація постачальників енергоресурсів», ПАТ «Укрнафта» та гр. Бакуліна О. Ю.

На виконання положень частини четвертої статті 15 Закону про НКРЕКП отримані зауваження та пропозиції до Проекту постанови були оприлюднені 05.04.2024 на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

При цьому, відповідно до положень пункту 3.6 розділу 3 Порядку інші особи, які бажають взяти участь у відкритому обговоренні (розгляді зауважень та пропозицій) проекту рішення НКРЕКП, подають заявки про участь у такому обговоренні до НКРЕКП не пізніше як за 1 робочий день до проведення розгляду (відкритого обговорення).

Так, бажання взяти участь у відкритому обговоренні Проекту постанови виявила Асоціація газовидобувних компаній України.

2. Під час проведення відкритого обговорення було заслухано усіх учасників, які виявили своє бажання висловити власну позицію та обґрунтування з приводу наданих зауважень та пропозицій до Проекту постанови, а саме гр. Бакуліна О. Ю., АТ «Укргазвидобування», ТОВ «Оператор газотранспортної системи України», ГС «Асоціація постачальників енергоресурсів», ПАТ «Укрнафта» та Асоціацію газовидобувних компаній України.

Крім цього, усі учасники відкритих обговорень мали можливість висловити свою думку з приводу наданих іншими суб'єктами ринку природного газу зауважень та пропозицій до Проекту постанови.

Варто зазначити, що надані суб'єктами ринку природного газу та іншими заінтересованими особами зауваження та пропозиції, які стосувались суті зазначеного Проекту постанови були детально розглянуті в ході проведення

відкритого обговорення Проекту постанови та за результатами їх розгляду були враховані, частково враховані або відхилені із зазначенням способу врахування та мотивів відхилення.

Інформація щодо розгляду зауважень та пропозицій більш детально зазначена в таблиці узгоджених позицій.

ВИРІШИЛИ:

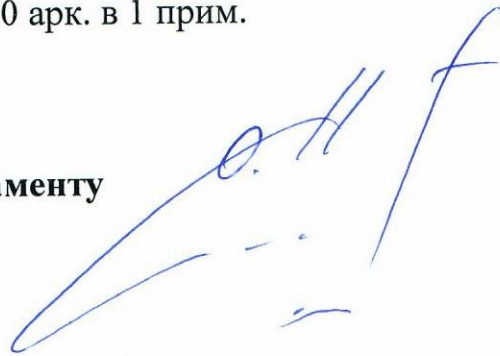
1. Відкриті обговорення Проекту постанови, проведені на засадах гласності та відкритості, вважати такими, що відбулися.

2. За підсумками відкритого обговорення, пропозиції та зауваження, надані суб'єктами ринку природного газу до Проекту постанови відхилити із зазначенням мотивів відхилення, врахувати або частково врахувати із зазначенням способу врахування.

3. Оприлюднити протокол відкритого обговорення проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», разом із таблицею узгоджених позицій до вищезазначеного Проекту постанови.

Додаток: на 40 арк. в 1 прим.

Директор Департаменту



Олександр КОСЯНЧУК

Таблиця узгоджених позицій до проекту постанови «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», що має ознаки регуляторного акта (щодо внесення змін до Кодексу газотранспортної системи, Кодексу газорозподільних систем та Типового договору транспортування природного газу)

Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення НКРЕКП	Зуваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
<p>2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.</p>	<p align="center">ПОСТАНОВЛЯЮЧА ЧАСТИНА ПРОЕКТУ ПОСТАНОВИ</p> <p>ТОВ «Оператор ГТС України»</p> <p>2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, крім пунктів 1 та 2 Змін до деяких постанов НКРЕКП, які набирають чинності з 01 квітня 2024 року.</p> <p>Обґрунтування</p> <p>З огляду на необхідність здійснення додаткових розробок на Інформаційній платформі ТОВ «Оператор ГТС України» у частині зміни алгоритму взаємодії з суб'єктами ринку природного газу, алгоритму подання номінацій/реномінацій просимо відтермінувати дію положень, передбачених пунктами 1 та 2 Змін до деяких постанов НКРЕКП до 01 квітня 2024 року.</p>	<p>Враховано частково у редакції:</p> <p>2. «... Оператору газотранспортної системи здійснити необхідні заходи для забезпечення роботи інформаційної платформи з урахуванням Змін, затверджених цією постановою.</p> <p>3. Ця постанова набирає чинності з 01 травня 2024 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному веб-сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, крім пункту 2 цієї постанови, який 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.»</p>
<p>ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ</p> <p>І. ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ</p>		
<p><i>І. Загальні засади, терміни та скорочення</i></p>		
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені.</p>	<p>ПАТ «Укрнафта»</p>	<p>Відхилено</p>

<p>Положення діючої редакції Кодексу ГТС:</p> <p>5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення:</p> <p>...</p> <p>оператор суміжної системи - оператор газорозподільної системи, оператор газосховища, оператор установки LNG, оператор іншої газотранспортної системи, який співпрацює з оператором газотранспортної системи;</p> <p>...</p>	<p>оператор суміжної системи - оператор газорозподільної системи, оператор газосховища, оператор установки LNG, оператор іншої газотранспортної системи, власник промислового трубопроводу, який співпрацює з оператором газотранспортної системи;</p> <p>Об'єднання</p> <p>Кодексом ГТС передбачено, що суміжна система – система суміжного газовидобувного підприємства (абз. пункту 5 глави 1 розділу I), а газовидобувне підприємство - суб'єкт господарювання, що займається видобутком (виробництвом) природного газу, у тому числі виробник біометану або інших видів газу з альтернативних джерел. У зв'язку з цим, доповнення визначення поняття «оператор суміжної системи» відповідатиме іншим норма Кодексу, та, дозволить оператору ГТС створювати точки входу/виходу від суміжних систем, безвідносно того, чи є власник промислового трубопроводу суміжним газовидобувним підприємством.</p>	<p>Згідно з пунктом 5 глави 1 розділу I Кодексу ГТС суміжна система - інша газотранспортна система, газорозподільна система, газосховище, установка LNG, система суміжного газовидобувного підприємства, інша система, <u>що мають фізичне з'єднання з газотранспортною системою.</u></p> <p>Таким чином визначення точок входу/виходу можливе лише для тих операторів суміжних систем, що мають фізичне з'єднання з газотранспортною системою, а не визначаються власністю.</p> <p>Крім цього питання взаємовідносин газовидобувних підприємств, видобутий/вироблений природний газ яких передається до газотранспортної системи через суміжне газовидобувне підприємство з таким суміжним газовидобувним підприємством мають бути врегульовані Міністером, відповідно до вимог статті 56 Закону України «Про ринок природного газу».</p>
<p align="center">III. НОРМИ ЯКОСТІ, ФІЗИКО-ХІМІЧНІ ПОКАЗНИКИ ТА ІНШІ ХАРАКТЕРИСТИКИ ПРИРОДНОГО ГАЗУ, ПРАВИЛА ОБЛІКУ ТА ДОКУМЕНТАЛЬНЕ ОФОРМЛЕННЯ ПРИЙМАННЯ-ПЕРЕДАЧІ ПРИРОДНОГО ГАЗУ</p> <p align="center">1. Норми якості, фізико-хімічні показники та інші характеристики природного газу, що допускається до транспортування в газотранспортній системі</p>		
<p>18. Якщо природний газ, що був переданий в фізичних точках виходу з газотранспортної системи, не відповідає встановленим вимогам оператор газотранспортної системи сплачує оператору газорозподільної системи, оператору</p>	<p align="center">ПАТ «Укрнафта»</p> <p>18. Якщо природний газ, що був переданий в фізичних точках виходу з газотранспортної системи, не відповідає вимогам, встановленим пунктом 17 цієї глави, оператор газотранспортної системи сплачує оператору газорозподільної системи, оператору</p>	<p align="center">Відхилено</p> <p>Іншим оператором суміжної системи, ніж оператори, що визначені Проектом є оператори суміжних газотранспортних систем. Умови взаємодії між Оператором ГТС та</p>

<p>газосховищ, суміжним газовидобувним підприємствам, прямому споживачу додаткову оплату, визначену в договорі транспортування.</p>	<p>газосховищ, оператору суміжної системи, суміжним газовидобувним підприємствам, прямому споживачу додаткову оплату, визначену в договорі транспортування або відповідно до законодавства, якщо договір не укладений.</p> <p>Об'єднання</p> <p>Оператор ГТС не створює точки входу/виходу в/з газотранспортної системи/-ми для суб'єктів ринку природного газу, які здійснюють вхід/вихід в/з газотранспортної системи/-ми із використанням мереж суміжних газовидобувних підприємств, одних з яких є ПАТ «Укрнафта», а також не виключає обсяги природного газу, подані самим Оператором ГТС до мереж суміжних газовидобувних підприємств, з обсягів газу такого суміжного газовидобувного підприємства, поданих по точках входу/виходу такого суміжного газовидобувного підприємства до/з газотранспортної системи. По цій причині усі обсяги газу, які фізично проходять по точках входу/виходу такого суміжного газовидобувного підприємства в/з газотранспортної системи/-ми, обліковуються як обсяги газу такого суміжного газовидобувного підприємства, що призводить до безпідставного нарахування та безпідставного стягнення Оператором ГТС з суміжних газовидобувних підприємств плати за неотримання параметрів якості газу, плати за перевищення договірної потужності, розраховані на обсяги газу, які не є обсягами газу такого суміжного газовидобувного підприємства. Право на стягнення такої плати не повинно бути поставлене в залежність від того, чи укладений договір транспортування, яким згідно з Кодексом ГТС є лише договір з оператором ГТС. Крім того, договори транспортування не укладаються з суміжними газовидобувними підприємствами, у зв'язку з чим право на стягнення</p>	<p>оператором суміжної ГТС врегулюються відповідними до Угодами про взаємодію. Недопільним є врегулювання даного питання нормами Кодексу ГТС.</p>
---	---	---

	такої плати у суміжних газовидобувних підприємств має ґрунтуватися на акті законодавства.	
7. Документальне оформлення приймання-передачі природного газу		
<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 та з урахуванням такого:</p> <p>1) приймання-передача природного газу між оператором газотранспортної системи та суміжним газовидобувним підприємством оформлюється актами приймання-передачі, що підписуються представниками цих сторін не пізніше 5-го числа місяця, наступного за звітним. Якщо до мереж суміжного газовидобувного підприємства підключені інші газовидобувні підприємства та/або через його мережі переміщується газ інших власників, суміжне газовидобувне підприємство зобов'язане в акті додатку до акта приймання-передачі природного газу деталізувати загальний обсяг газу в розрізі кожної газової доби місяця по власникам газу всіх газовидобувних підприємств, які через його мережі подають газ до газотранспортної системи, а також по оператору газотранспортної системи (для обсягів природного газу, який передається оператором газотранспортної системи у точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства та вибирається оператором газотранспортної системи у точці входу від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якого може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств)), суміжне газовидобувне підприємство зобов'язане в додатку до акта приймання-передачі природного газу деталізувати загальний обсяг газу в розрізі кожної газової доби місяця по власникам газу, які через його мережі подають газ до газотранспортної системи, а</p>	<p style="text-align: center;">АУ «Укргазвидобування» Пункт 2 абзац третій доповнити та викласти в наступній редакції:</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 та з урахуванням такого:</p> <p>1) приймання-передача природного газу між оператором газотранспортної системи та суміжним газовидобувним підприємством оформлюється актами приймання-передачі, що підписуються представниками цих сторін не пізніше 5-го числа місяця, наступного за звітним. Якщо до мереж суміжного газовидобувного підприємства підключені інші газовидобувні підприємства та/або через його мережі переміщується газ інших власників, та/або газ поданий оператором газотранспортної системи (для обсягів природного газу, який передається оператором газотранспортної системи у точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства та вибирається оператором газотранспортної системи у точці входу від суміжного газотранспортного підприємства (через мережі якого може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств)), суміжне газовидобувне підприємство зобов'язане в додатку до акта приймання-передачі природного газу деталізувати загальний обсяг газу в розрізі кожної газової доби місяця по власникам газу, які через його мережі подають газ до газотранспортної системи, а</p>	<p style="text-align: center;">Відхилено, оскільки запропоновані зміни не змінюють суті Проекту постанови, а лише створюють неоднозначність у застосуванні його положень.</p>

підприємства чи групи газовидобувних підприємств));		
...	<p>також по оператору газотранспортної системи (для обсягів природного газу, який передається оператором газотранспортної системи у точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства та відбирається оператором газотранспортної системи у точці входу від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якого може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств));</p> <p>Обґрунтування</p> <p>У точках входу в ГТС від суміжного газовидобувного підприємства подається газ власного видобутку, інших газовидобувних підприємств та газ поданий оператором ГТС, який передається оператором газотранспортної системи у точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства та відбирається оператором газотранспортної системи у точці входу від суміжного газовидобувного підприємства.</p> <p>ГС «Асоціація постачальників енергоресурсів»</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 та з урахуванням такого:</p> <p>1) приймання-передача природного газу між оператором газотранспортної системи та суміжним газовидобувним підприємством оформлюється актами приймання-передачі, що підписуються представниками цих сторін не пізніше 5-го числа місяця, наступного за звітним. Якщо до мереж суміжного газовидобувного підприємства підключені інші газовидобувні підприємства та/або через його мережі переміщується газ інших власників,</p>	<p>Відхилено</p> <p>Відповідно до пункту 1 глави 4 розділу XII Кодексу ГТС суміжне газовидобувне підприємство, газовидобувне підприємство, підключене безпосередньо до газорозподільної системи надають оператору газотранспортної системи інформацію про фактичні обсяги подач або відборів/споживання, що вимірюються протягом доби та щодобово, не пізніше ніж за одну годину до закінчення строку надання такої інформації оператором газотранспортної системи замовникам послуг транспортування</p>

	<p>суміжне газовидобувне підприємство зобов'язане в акті-додатку до акта приймання-передачі природного газу деталізувати загальний обсяг газу в розрізі кожної газової доби місяця по власниках газу век газовидобувних підприємств, які через його мережі подають газ до газотранспортної системи. В додатку до акта приймання-передачі природного газу також деталізується загальний обсяг газу по оператору газотранспортної системи (для обсягів природного газу, який передається оператором газотранспортної системи у точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства та відбирається оператором газотранспортної системи у точці виходу від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якого може передаватися природний газ інших власників, в тому числі газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств)). Для цього оператор газотранспортної системи зобов'язаний до 5-го числа місяця надати суміжному газовидобувному підприємству дані про загальний обсяг газу в розрізі кожної газової доби місяця по власниках газу в точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства;</p> <p>...</p> <p>Обґрунтування</p> <p>Пропозиція обумовлена тим, що для реалізації запропонованого в Проекті, а саме можливості суміжним газовидобувним підприємствам в додатку до акту деталізується загальний обсяг газу по оператору газотранспортної системи, таке підприємство має володіти такою інформацією, яка може бути наявною виключно в ОГТСУ.</p>	<p>природного газу згідно з пунктом 1 глави 5 цього розділу.</p> <p>Крім цього не надано обґрунтувань щодо необхідності надання оператором газотранспортної системи даних про загальний обсяг газу в розрізі кожної газової доби місяця по власниках газу в точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства.</p>
	<p>ПАТ «Укрнафта»</p>	<p>Частково враховано, у частині виключення обов'язку</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 та з урахуванням такого:</p> <p>1) приймання-передача природного газу між оператором газотранспортної системи та суміжним газовидобувним підприємством оформлюється актами приймання-передачі, що підписуються представниками цих сторін не пізніше 5-го числа місяця, наступного за звітним. Якщо до мереж суміжного газовидобувного підприємства підключені інші газовидобувні підприємства та/або через його мережі переміщується газ інших суб'єктів ринку природного газу та/або газ, у тому числі переданий оператором газотранспортної системи, суміжне газовидобувне підприємство зобов'язане в додатку до акта приймання-передачі природного газу деталізувати загальний обсяг газу в розрізі кожної газової доби місяця по відповідних суб'єктах, які через його мережі подають газ до газотранспортної системи, а також по оператору газотранспортної системи (для обсягів природного газу, який передається оператором газотранспортної системи до мереж суміжного газовидобувного підприємства та приймається оператором суміжної системи (у тому числі від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якого може переміщуватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств, інших суб'єктів ринку природного газу, у тому числі переданий оператором газотранспортної системи)).</p>	<p>суміжного газовидобувного підприємства в додатку до акта приймання-передачі природного газу деталізувати інформацію про власників природного газу, обсяг яких переміщується його мережами.</p> <p>У зв'язку із зазначеним пропонується речення друге підпункту 1 пункту 2 викласти в такій редакції:</p> <p>“Якщо до мереж суміжного газовидобувного підприємства підключені інші газовидобувні підприємства, суміжне газовидобувне підприємство зобов'язане в додатку до акта приймання-передачі природного газу деталізувати загальний обсяг газу по всіх газовидобувних підприємствах, які через його мережі подають газ до газотранспортної системи, а також по Оператору газотранспортної системи (для обсягів природного газу, який передається Оператором газотранспортної системи у точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства та відбирається Оператором газотранспортної системи у точці входу від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якого може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи підприємств));”</p>
<p>3 метою забезпечення формування суміжним газовидобувним підприємством додатку до акта</p>		<p>групи газовидобувних підприємств);”</p>

	<p>приймання-передачі природного газу з деталізацією загального обсягу газу в розрізі кожної газової доби по суб'єктах ринку природного газу, які переміщують природний газ системою суміжного газовидобувного підприємства, оператор газотранспортної системи зобов'язаний забезпечити на своїй інформаційній платформі надання суміжному газовидобувному підприємству такої інформації.</p> <p><u>Обігрунтування</u></p> <p>Оператор ГТС не створює точки входу/виходу в/з газотранспортної системи/-ми для суб'єктів ринку природного газу, які здійснюють вхід/вихід в/з газотранспортної системи/-ми із використанням мереж суміжних газовидобувних підприємств, одних з яких є ПАТ «Укрнафта», а також не виключає обсяги природного газу, подані самим Оператором ГТС до мереж суміжних газовидобувних підприємств, з обсягів газу такого суміжного газовидобувного підприємства, поданих по точках входу/виходу такого суміжного газовидобувного підприємства до/з газотранспортної системи. По цій причині усі обсяги газу, які фізично проходять по точках входу/виходу такого суміжного газовидобувного підприємства в/з газотранспортної системи/-ми, обліковуються як обсяги газу такого суміжного газовидобувного підприємства, що призводить до безпідставного нарахування та безпідставного стягнення Оператором ГТС з суміжних газовидобувних підприємств плати за недотримання параметрів якості газу, плати за перевищення договірної потужності, розраховані на обсяги газу, які не є обсягами газу такого суміжного газовидобувного підприємства. З метою усунення проблеми, Оператор ГТС повинен створювати точки</p>	<p>Крім цього не надано обігрунтувань щодо необхідності надання оператором газотранспортної системи даних про загальний обсяг газу в розрізі кожної газової доби місяця по власниках газу в точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства.</p>
--	---	---

	<p>входу/виходу на дійсних суб'єктів ринку природного газу, які здійснюють вхід в газотранспортну систему і не алоковувати газ, поданий такими суб'єктами, по точках входу/виходу суміжних газовидобувних підприємств.</p> <p>Суміжні газовидобувні підприємства не володіють інформацією про власників природного газу, у зв'язку з чим пропонується замінити «власників газу» на «суб'єктів ринку природного газу».</p> <p>Відповідно до Кодексу ГТС суб'єкт ринку природного газу - оператор газотранспортної системи, оператор газорозподільної системи, оператор газосховища, оператор установки LNG, замовник, оптовий продавець, оптовий покупець, постачальник, газовидобувне підприємство, споживач (п. 39 ст. 1 Закону України «Про ринок природного газу»).</p>	
<p>6. Оформлення актів приймання-передачі природного газу із замовниками несуттєво трансформувати дійсність відповідно до вимог цього розділу та з урахуванням такого:</p> <p>1) замовник несуттєво трансформувати в особі постачальника разом з оператором газотранспортної системи та прямим споживачем укладають до 5-го числа наступного місяця акти приймання-передачі природного газу на об'єкти, які замовник несуттєво трансформувати направив у точку виходу до такого споживача за цей газовий місяць;</p> <p>2) замовники несуттєво трансформувати, які уклали договори купівлі-продажу природного газу у віртуальній торговій точці, оформлюють акти приймання-передачі природного газу (з урахуванням одного примірника, який залишається в оператора газотранспортної системи) та надають їх</p>		

<p>оператору газотранспортної системи для укладення обсягу газу, що передається еторанамі.</p>		
<p>7. Оформлення актів приймання-передачі газу замовника послуг транспортування від/до операторів суміжних систем до/від оператора газотранспортної системи здійснюється з урахуванням такої:</p> <p>1) замовник послуг транспортування разом з оператором устанівки LNG укладають акти приймання-передачі природного газу на обсяги, які замовник послуг транспортування надає на точки входу до оператора газотранспортної системи від устанівки LNG;</p> <p>2) замовник послуг транспортування разом з оператором газосховищ укладають акти приймання-передачі природного газу на обсяги, які замовник послуг транспортування надає у точки входу/виходу оператора газотранспортної системи від/до газосховища за цей газовий місяць.</p>		
<p>8. До 7-го числа наступного місяця:</p> <p>1) на підставі актів приймання-передачі природного газу, укладених згідно з пунктом 1 пункту 6 цієї глави, оператор газотранспортної системи разом з замовником послуг транспортування оформлюють та підписують зведений реєстр реалізації газу споживачам на обсяги газу, які такий замовник послуг транспортування надає у точках виходу до прямих споживачів за цей газовий місяць;</p> <p>2) на підставі актів приймання-передачі природного газу, укладених між оператором газотранспортної системи та споживачами</p>		

(крім побутових споживачів), згідно з положеннями Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2494 (Далі — Кодекс газорозподільної системи), оператор газорозподільних систем оформлює та підписує зведений реєстр про фактичний обсяг розподілу природного газу споживача за цей газовий місяць у розрізі структурних підрозділів оператора газотранспортної системи та/або структурних підрозділів газорозподільного підприємства регіонів та категорій споживачів за цей газовий місяць та надає оператору газотранспортної системи примірник підписаного оригіналу такого реєстру.

Інформація, зазначена в ньому пункті, надається згідно з формами оператора газотранспортної системи та розміщується на його вебсайті.

IX РОЗПОДІЛ ПОТУЖНОСТІ

1. Загальні умови

<p>8. Потужність фізичної та/або віртуальної точки входу від суміжного газорозподільного підприємства (через мережі якого може передаватися природний газ іншого газорозподільного підприємства чи групи газорозподільних підприємств) надається виключно суміжному газорозподільному підприємству та газорозподільним підприємствам, що подають обсяги природного газу власного видобутку (виробництва), через мережі суміжного газорозподільного підприємства на гарантованій основі.</p>	<p>АТ «Укргазвидобування» Без змін</p> <p>ПС «Асоціація постачальників енергоджерел»</p> <p>8. Потужність фізичної та/або віртуальної точки входу від суміжного газорозподільного підприємства (через мережі якого може передаватися природний газ інших осіб газорозподільного підприємства чи групи газорозподільних підприємств) надається виключно суміжному газорозподільному підприємству та газорозподільним підприємствам власників, що подають обсяги</p>	<p>Враховано</p> <p>Відхилено</p> <p>зважаючи на аргументації ПАТ «Укрнафга» щодо відсутності можливості газорозподільного підприємства визначати власність.</p>
---	--	--

<p>Потужність фізичної та/або віртуальної точки входу від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якого може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств) не розподіляється для цілей переміщення природного газу промисловими газопроводами суміжного газовидобувного підприємства, який передається оператором газотранспортної системи у точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства та відбирається оператором газотранспортної системи у точці входу від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якого може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств).</p>	<p>природного газу, в тому числі власного видобутку (виробництва), через мережі суміжного газовидобувного підприємства на гарантованій основі.</p> <p>Потужність фізичної та/або віртуальної точки входу від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якого може передаватися природний газ інше інших власників, в тому числі газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств) не розподіляється для цілей переміщення природного газу промисловими газопроводами суміжного газовидобувного підприємства, який передається оператором газотранспортної системи у точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства та відбирається оператором газотранспортної системи у точці входу від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якого може передаватися природний газ інших власників, в тому числі газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств).</p> <p>Обґрунтування</p> <p>Пропозиції обумовлені тим, що власником газу може бути не тільки газовидобувне підприємство, а також кореспондується з пропозиціями Регулятора до пункту 2 глави 7 розділу III Кодексу ГТС.</p>	
	<p>ПАТ «Украфгаз»</p> <p>8. Потужність фізичної та/або віртуальної точки входу від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якого може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств) надається виключно суміжному газовидобувному підприємству та газовидобувним підприємствам, що подають обсяги природного газу власного видобутку (виробництва),</p>	<p>Відхилено</p> <p>Закони та інші нормативно-правові акти не мають зворотної дії в часі.</p> <p>Питання взаємовідносин газовидобувних підприємств, видобутий/вироблений природний газ яких передається до газотранспортної системи через суміжне газовидобувне</p>

через мережі суміжного газовидобувного підприємства на гарантованій основі.
Потужність фізичної та/або віртуальної точки входу від суміжного газовидобувного підприємства на суміжне газовидобувне підприємство на обсяги газу, які були переміщені через його мережі іншими суб'єктами ринку природного газу, у тому числі оператором газотранспортної системи. Ці положення підлягають застосуванню з дати набуття чинності Кодексом.

Об'єднання

Оператор ГТС не створює точки входу/виходу в/з газотранспортну/ної систему/-ми для суб'єктів ринку природного газу, які здійснюють вхід/вихід в/з газотранспортну/ної систему/-ми із використанням мереж суміжних газовидобувних підприємств, одних з яких є ПАТ «Укрнафга», а також не виключає обсяги природного газу, подані самим Оператором ГТС до мереж суміжних газовидобувних підприємств, з обсягів газу такого суміжного газовидобувного підприємства, поданих по точках входу/виходу такого суміжного газовидобувного підприємства до/з газотранспортної системи. По цій причині усі обсяги газу, які фізично проходять по точках входу/виходу такого суміжного газовидобувного підприємства в/з газотранспортну/ної систему/-ми, обліковуються як обсяги газу такого суміжного газовидобувного підприємства, що призводить до безпідставного нарахування та безпідставного стягнення Оператором ГТС з суміжних газовидобувних підприємств плати за недоотримання параметрів якості газу, плати за перевищення договірної потужності, розраховані на обсяги газу, які не є обсягами газу такого суміжного газовидобувного підприємства. Відсутність належного нормативного врегулювання вже завдала ПАТ

підприємство з таким суміжним газовидобувним підприємством мають бути врегульовані Міністером, відповідно до вимог статті 56 Закону України «Про ринок природного газу».

	<p>«Укрнафта» збитків на суму понад 8,5 млн грн та несе в собі загрозу заповдіння збитків на суму понад 300 млн грн. Розмір збитків визначений за розміром вимог Оператора ГТС до ПАТ «Укрнафта» про оплату додаткової плати за перевищення готовної потужності, безпідставно нарахованої за період, починаючи з 01 березня 2019 року. У зв'язку з цим, окремі пропозиції ПАТ «Укрнафта» до Проекта передбачають необхідність застосування змін, що пропонуються, починаючи з дати набуття чинності Кодексом газотранспортної системи.</p>	
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені.</p> <p>Положення діючої редакції Кодексу ГТС:</p> <p>9. Потужність віртуальної точки входу з газорозподільної системи надається газовидобувному підприємству, що безпосередньо підключене до газорозподільної системи, та газовидобувним підприємствам, що подають обсяги природного газу власного видобутку, через мережі газовидобувного підприємства, яке безпосередньо підключене до газорозподільних систем.</p> <p>Потужність віртуальної точки входу з газорозподільної системи пропонується на переривчастій основі.</p>	<p>АТ УкрГазвидобування</p> <p>Пункт 9 доповнити новим абзацом та викласти в наступній редакції:</p> <p>9. Потужність віртуальної точки входу з газорозподільної системи надається газовидобувному підприємству, що безпосередньо підключене до газорозподільної системи, та газовидобувним підприємствам, що подають обсяги природного газу власного видобутку, через мережі газовидобувного підприємства, яке безпосередньо підключене до газорозподільних систем.</p> <p>Потужність віртуальної точки входу з газорозподільної системи пропонується на переривчастій основі.</p> <p>Потужність віртуальної точки входу з газорозподільної системи не розподіляється для цілей переміщення природного газу промисловими газопроводами суміжного газовидобувного підприємства, який передається оператором газотранспортної системи у точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства та відбирається оператором газотранспортної системи у віртуальній точці входу з газорозподільної системи.</p> <p>Обґрунтування</p>	<p>Відхилено, оскільки пропозиціями не передбачено механізм передачі операторами газорозподільних систем на інформаційну платформу інформації про обсяги транспортування по відповідних точках.</p>

	<p>Доповнення та уточнення.</p> <p>Відповідно до положень глави 2 розділу II Кодексу ГТС у газотранспортній системі виділяють два типи точок входу, в яких здійснюється подача газу від суміжного газовидобувного підприємства, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> - точки входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств), а саме в точці підключення газовидобувного підприємства до ГТС; - точки входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від газовидобувного підприємства в точці його підключення до газорозподільної системи, через яку, у тому числі, може передаватися газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств). <p>Обсяг газу, який подається оператором ГТС в точках входу до внутрішньопромислових газопроводів передається в послідуєчому в ГТС (точки входу від суміжного газовидобувного підприємства) або в ГРМ (точки входу в ГТС з ГРМ).</p> <p>Враховуючи на викладене, положення змін повинні бути доповнені в частині відбору (передачі) природного газу оператором ГТС в точці входу в ГТС з ГРМ.</p>	
	<p>ПАТ «Укрнафта»</p> <p>9. Потужність віртуальної точки входу з газорозподільної системи надається газовидобувному підприємству, що безпосередньо підключене до газорозподільної системи, та газовидобувним підприємствам, що подають обсяги природного газу власного видобутку,—через мережі газовидобувного підприємства, яке безпосередньо підключене до газорозподільних систем.</p>	<p>Відхилено, оскільки пропозиціями не передбачено механізм передачі операторами газорозподільних систем на інформаційну платформу інформації про обсяги транспортування по відповідних точках.</p> <p>Крім цього закони та інші нормативно-правові акти не мають зворотної дії в часі.</p>

<p>Потужність віртуальної точки входу з газорозподільної системи пропонується на переривчастій основі.</p> <p>Потужність віртуальної точки входу з газорозподільної системи від суміжного газовидобувного підприємства не розподіляється на суміжне газовидобувне підприємство на обсяги газу, які були переміщені через його мережі для інших суб'єктів ринку природного газу, у тому числі для оператора газотранспортної системи. Ці положення підлягають застосуванню з дати набуття чинності Кодексом.</p> <p><u>Обґрунтування</u></p> <p>Оператор ГТС не створює точки входу/виходу в/з газотранспортну/ної систему/-ми для суб'єктів ринку природного газу, які здійснюють вхід/вихід в/з газотранспортну/ної систему/-ми із використанням мереж суміжних газовидобувних підприємств, одних з яких є ПАТ «Укрнафта», а також не виключає обсяги природного газу, подані самим Оператором ГТС до мереж суміжних газовидобувних підприємств, з обсягів газу такого суміжного газовидобувного підприємства, поданих по точках входу/виходу такого суміжного газовидобувного підприємства до/з газотранспортної системи. По цій причині усі обсяги газу, які фізично проходять по точках входу/виходу такого суміжного газовидобувного підприємства в/з газотранспортну/ної систему/-ми, обліковуються як обсяги газу такого суміжного газовидобувного підприємства, що призводить до безпідставного нарахування та безпідставного стягнення Оператором ГТС з суміжних газовидобувних підприємств плати за недоотримання параметрів якості газу, плати за перевищення договірної потужності, розраховані на обсяги газу, які не є обсягами газу такого суміжного газовидобувного підприємства. Відсутність належного</p>	<p>Питання взаємовідносин газовидобувних підприємств, видобутий/вироблений природний газ яких передається до газотранспортної системи через суміжне газовидобувне підприємство з таким суміжним газовидобувним підприємством мають бути врегульовані Міненерго, відповідно до вимог статті 56 Закону України «Про ринок природного газу».</p>
---	---

<p>12. Потужність віртуальної точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства розподіляється замовником послуг транспортування, які здійснюють постачання природного газу споживачам, підключеним до мереж суміжного газовидобувного підприємства.</p> <p>Потужність віртуальної точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства пропонується на переривчастій основі.</p> <p>Потужність віртуальної точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства не розподіляється для цілей переміщення природного газу промисловими газопроводами суміжного газовидобувного підприємства, який передається оператором газотранспортної системи у точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства та вибирається оператором газотранспортної системи у точці входу від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якого може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств).</p>	<p>нормативного врегулювання вже завдала ПАТ «Укрнафта» збитків на суму понад 8,5 млн грн та несе в собі загрозу заподіяння збитків на суму понад 300 млн грн. Розмір збитків визначений за розміром вимог Оператора ГТС до ПАТ «Укрнафта» про оплату додаткової плати за перевипнення договірної потужності, безпідставно нарахованої за період, починаючи з 01 березня 2019 року. У зв'язку з цим, окремі пропозиції ПАТ «Укрнафта» до Проекта передбачають необхідність застосування змін, що пропонуються, починаючи з дати набуття чинності Кодексом газотранспортної системи.</p>	<p>Відхилено, оскільки пропозиціями не передбачено механізм передачі операторами газорозподільних систем на інформаційну платформу інформації про обсяги транспортування по відповідних точках.</p>
<p>12. Потужність віртуальної точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства розподіляється замовником послуг транспортування, які здійснюють постачання природного газу споживачам, підключеним до мереж суміжного газовидобувного підприємства.</p> <p>Потужність віртуальної точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства пропонується на переривчастій основі.</p> <p>Потужність віртуальної точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства не розподіляється для цілей переміщення природного газу промисловими газопроводами суміжного газовидобувного підприємства, який передається оператором газотранспортної системи у точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства та вибирається оператором газотранспортної системи у точці входу від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якого може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств).</p>	<p>АТ «Укргазвидобування»</p> <p>Пункт 12 абзац другий доповнити словами «та віртуальній точці входу з газорозподільної системи» та викласти в наступній редакції:</p> <p>12. Потужність віртуальної точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства розподіляється замовником послуг транспортування, які здійснюють постачання природного газу споживачам, підключеним до мереж суміжного газовидобувного підприємства.</p> <p>Потужність віртуальної точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства пропонується на переривчастій основі.</p> <p>Потужність віртуальної точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства не розподіляється для цілей переміщення природного газу промисловими газопроводами суміжного газовидобувного підприємства, який передається оператором газотранспортної системи у точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства та вибирається оператором газотранспортної системи у точці входу від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якого може передаватися</p>	<p>Відхилено, оскільки пропозиціями не передбачено механізм передачі операторами газорозподільних систем на інформаційну платформу інформації про обсяги транспортування по відповідних точках.</p>

	<p>природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств) та віртуальній точці входу з газорозподільної системи.</p> <p><u>Обґрунтування</u></p> <p>Відповідно до положень глави 2 розділу II Кодексу ГТС у газотранспортній системі виділяються два типи точок входу, в яких здійснюється подача газу від суміжного газовидобувного підприємства, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> - точки входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств), а саме в точці підключення газовидобувного підприємства до ГТС; - точки входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від газовидобувного підприємства в точці його підключення до газорозподільної системи, через яку, у тому числі, може передаватися газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств). <p>Обсяг газу, який подається оператором ГТС в точках виходу до внутрішньопромислових газопроводів передається в послідууючому в ГТС (точки входу від суміжного газовидобувного підприємства) або в ГРМ (точки входу в ГТС з ГРМ).</p> <p>Враховуючи на викладене, положення змін повинні бути доповнені в частині відбору (передачі) природного газу оператором ГТС в точці входу в ГТС з ГРМ.</p>	
<p>ГС «Асоціація постачальників енергоресурсів»</p> <p>12. Потужність віртуальної точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства розподіляється замовникам послуг транспортування, які здійснюють постачання природного газу</p>	<p>ГС «Асоціація постачальників енергоресурсів»</p> <p>12. Потужність віртуальної точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства розподіляється замовникам послуг транспортування, які здійснюють постачання природного газу</p>	<p>Відхилено</p> <p>зважаючи на аргументації ПАТ «Укрнафта» щодо відсутності можливості газовидобувного підприємства визначати власність.</p>

	<p>споживачам, підключеним до мереж суміжного газовидобувного підприємства.</p> <p>Потужність віртуальної точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства пропонується на переривчастій основі.</p> <p>Потужність віртуальної точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства не розподіляється для цілей переміщення природного газу промисловими газопроводами суміжного газовидобувного підприємства, який надається оператором газотранспортної системи у точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства та відбирається оператором газотранспортної системи у точці входу від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якого може передаватися природний газ інших власників, в тому числі газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств).</p> <p>Обґрунтування</p> <p>Пропозиції обумовлені тим, що власником газу може бути не тільки газовидобувне підприємство чи група газовидобувних підприємств, а також кореспондується з вищенаведеними пропозиціями Регулятора до пункту 2 глави 7 розділу III Кодексу ГТС.</p>	
	<p>ПАТ «Укрнафта»</p> <p>12. Потужність віртуальної точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства розподіляється замовникам послуг транспортування, які здійснюють постачання природного газу споживачам, підключеним до мереж суміжного газовидобувного підприємства.</p> <p>Потужність віртуальної точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства пропонується на переривчастій основі.</p>	<p>Відхилено, оскільки пропозиціями не передбачено механізм передачі операторами газорозподільних систем на інформаційну платформу інформації про обсяги транспортування по відповідних точках.</p> <p>Крім цього закони та інші нормативно-правові акти не мають зворотної дії в часі.</p>

	<p>Потужність віртуальної точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства не розподіляється на обсяги природного газу, які приймаються суміжним газовидобувним підприємством від оператора газотранспортної системи та передаються суміжним газовидобувним підприємством операторам суміжної системи (у тому числі оператору газотранспортної системи). Ці положення підлягають застосуванню з дати набуття чинності Кодексом.</p> <p>Обґрунтування</p> <p>Оператор ГТС не створює точки входу/виходу в/з газотранспортну/ної систему/-ми для суб'єктів ринку природного газу, які здійснюють вхід/вихід в/з газотранспортну/ної систему/-ми із використанням мереж суміжних газовидобувних підприємств, одних з яких є ПАТ «Укрнафта», а також не виключає обсяги природного газу, подані самим Оператором ГТС до мереж суміжних газовидобувних підприємств, з обсягів газу такого суміжного газовидобувного підприємства, поданих по точках входу/виходу такого суміжного газовидобувного підприємства до/з газотранспортної системи. По цій причині усі обсяги газу, які фізично проходять по точках входу/виходу такого суміжного газовидобувного підприємства в/з газотранспортну/ної систему/-ми, обліковуються як обсяги газу такого суміжного газовидобувного підприємства, що призводить до безпідставного нарахування та безпідставного стягнення Оператором ГТС з суміжних газовидобувних підприємств плати за недотримання параметрів якості газу, плати за перевищення договірної потужності, розраховані на обсяги газу, які не є обсягами газу такого суміжного газовидобувного підприємства.</p> <p>Відсутність належного нормативного врегулювання вже завдала ПАТ «Укрнафта» збитків на</p>	<p>Питання взаємовідносин газовидобувних підприємств, видобутий/вироблений природний газ яких передається до газотранспортної системи через суміжне газовидобувне підприємство з таким суміжним газовидобувним підприємством мають бути врегульовані Міністером, відповідно до вимог статті 56 Закону України «Про ринок природного газу».</p>
--	--	--

	<p>суму понад 8,5 млн грн та несе в собі загрозу заповдіння збитків на суму понад 300 млн грн. Розмір збитків визначений за розміром вимог Оператора ІТС до ПАТ «Укрнафта» про оплату додаткової плати за перевищення договірної потужності, безпідставно нарахованої за період, починаючи з 01 березня 2019 року. У зв'язку з цим, окремі пропозиції ПАТ «Укрнафта» до Проекта передбачають необхідність застосування змін, що пропонуються, починаючи з дати набуття чинності Кодексом газотранспортної системи.</p>	
--	--	--

Х. ПРИПИНЕННЯ, ОБМЕЖЕННЯ ТА ВІДНОВЛЕННЯ ТРАНСПОРТУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ

1. Припинення, обмеження транспортування природного газу

<p>2. Оператор газотранспортної системи зобов'язаний припинити (обмежити) транспортування природного газу в точці входу до газотранспортної системи або точці виходу з газотранспортної системи у випадках:</p> <p>1) несанкціонованого відбору природного газу (крім оператора газорозподільної системи);</p> <p>2) відсутності договірної потужності у точці входу/виходу;</p> <p>3) направлення замовником послуг транспортування повідомлення/доручення про припинення (обмеження) транспортування природного газу до точки виходу, в якій споживач, що порушує умови договору на постачання, одержує природний газ;</p> <p>4) недостатності фінансового забезпечення у замовника послуг транспортування, невиконання умов договору транспортування природного газу;</p> <p>5) в інших випадках, передбачених законодавством.</p>	<p align="center">АТ «УкрГазВидобування»</p> <p>В пункті 2 підпункт 4 виділити слова «невиконання умов договору транспортування» та викласти в наступній редакції:</p> <p>2. Оператор газотранспортної системи зобов'язаний припинити (обмежити) транспортування природного газу в точці входу до газотранспортної системи або точці виходу з газотранспортної системи у випадках:</p> <p>1) несанкціонованого відбору природного газу (крім оператора газорозподільної системи);</p> <p>2) відсутності договірної потужності у точці входу/виходу;</p> <p>3) направлення замовником послуг транспортування повідомлення/доручення про припинення (обмеження) транспортування природного газу до точки виходу, в якій споживач, що порушує умови договору на постачання, одержує природний газ;</p> <p>4) недостатності фінансового забезпечення у замовника послуг транспортування;</p> <p>5) в інших випадках, передбачених законодавством.</p>	<p align="center">Відхилено</p> <p>Пропозиції зменшуватимуть стимули для замовників послуг транспортування зобов'язання за договором транспортування.</p>
--	--	--

<p>Оператор газотранспортної системи/замовник послуг транспортування надає повідомлення/доручення про припинення (обмеження) транспортування природного газу виконавцю з використанням електронного цифрового підпису уповноваженої особи.</p> <p>Відповідальність за наявність підстав для припинення (обмеження) транспортування/постачання природного газу несе ініціатор такого припинення (обмеження).</p>	<p>Оператор газотранспортної системи/замовник послуг транспортування надає повідомлення/доручення про припинення (обмеження) транспортування природного газу виконавцю з використанням електронного цифрового підпису уповноваженої особи.</p> <p>Відповідальність за наявність підстав для припинення (обмеження) транспортування/постачання природного газу несе ініціатор такого припинення (обмеження).</p> <p>Обґрунтування</p> <p>Підстави за яких оператор ГТС зобов'язаний припинити транспортування природного газу в точці входу або точці виходу повинні бути чіткими та обґрунтованими і не містити різного тлумачення сторонами.</p> <p>Дане формулювання може мати неоднозначне тлумачення та створювати підтреття для маніпулювання з боку оператора ГТС.</p>	<p>Відхилено</p> <p>Пропозиції зменшуватимуть стимули для замовників послуг транспортування зобов'язання за договором транспортування.</p>
<p>Оператор газотранспортної системи/замовник послуг транспортування надає повідомлення/доручення про припинення (обмеження) транспортування природного газу виконавцю з використанням електронного цифрового підпису уповноваженої особи.</p> <p>Відповідальність за наявність підстав для припинення (обмеження) транспортування/постачання природного газу несе ініціатор такого припинення (обмеження).</p>	<p>Оператор газотранспортної системи зобов'язаний припинити (обмежити) транспортування природного газу в точці входу до газотранспортної системи або точці виходу з газотранспортної системи у випадках:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) несанкціонованого відбору природного газу (крім оператора газорозподільної системи); 2) відсутності договірної потужності у точці входу/виходу; 3) направлення замовником послуг транспортування повідомлення/доручення про припинення (обмеження) транспортування природного газу до точки виходу, в якій споживач, що порушує умови договору на постачання, одержує природний газ; 	<p>Відхилено</p> <p>Пропозиції зменшуватимуть стимули для замовників послуг транспортування зобов'язання за договором транспортування.</p>

4) недостатності фінансового забезпечення у замовника послуг транспортування;
5) в інших випадках, передбачених законодавством.

Оператор газотранспортної системи/замовник послуг транспортування надає повідомлення/доручення про припинення (обмеження) транспортування природного газу виконавцю з використанням електронного цифрового підпису уповноваженої особи.

Відповідальність за наявність підстав для припинення транспортування/постачання природного газу несе ініціатор такого припинення (обмеження).

Об'єднання

Оператор ГТС не створює точки входу/виходу в/з газотранспортної системи/-ми для суб'єктів ринку природного газу, які здійснюють вхід/вихід в/з газотранспортної системи/-ми із використанням мереж суміжних газовидобувних підприємств, одних з яких є ПАТ «Укрнафта», а також не виключає обсяги природного газу, подані самим Оператором ГТС до мереж суміжних газовидобувних підприємств, з обсягів газу такого суміжного газовидобувного підприємства, поданих по точках входу/виходу такого суміжного газовидобувного підприємства до/з газотранспортної системи. По цій причині усі обсяги газу, які фізично проходять по точках входу/виходу такого суміжного газовидобувного підприємства в/з газотранспортної системи/-ми, обліковуються як обсяги газу такого суміжного газовидобувного підприємства, що призводить до безпідставного нарахування та безпідставного стягнення Оператором ГТС з суміжних газовидобувних підприємств плати за недотримання параметрів якості газу, плати за перевищення договірної потужності, розраховані на

	<p>обсяги газу, які не є обсягами газу такого суміжного газовидобувного підприємства. Суміжне газовидобувне підприємство повинно бути звільнене від ризику припинення (обмеження) транспортування природного газу в точці його входу до газотранспортної системи або точці виходу з газотранспортної системи у випадках, коли плата за неотримання параметрів газу, за перевищення договірної потужності розраховані на обсяги газу, які не є обсягами суміжного газовидобувного підприємства.</p>	
--	--	--

XI. НОМІНАЦІЯ ТА РЕНОМІНАЦІЯ

<p>4. Якщо за результатами перевірки номінації/реномінації, поданої замовником, для точки входу/виходу на міждержавних з'єднаннях оператором газотранспортної системи не виявлено причин для відхилення, передбачених пунктом 14 глави 1 цього розділу, та відповідна номінація/реномінація не підтверджується з боку суміжного оператора газотранспортної системи, така номінація/реномінація враховується на інформаційній платформі оператора газотранспортної системи як автоматично подана реномінація на кожну наступну годину до кінця газової доби та підтверджується оператором газотранспортної системи відповідно до вимог цієї глави.</p>		
--	--	--

XII. ОБМІН ІНФОРМАЦІЄЮ ПРО ПОДАЧІ ТА ВІДБОРИ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ЗАМОВНИКА ПОСТУГ ТРАНСПОРТУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ТА ВИЗНАЧЕННЯ АЛОКАЦІЙ

<p>5. Попередня шодобова алокація подач природного газу замовника послуг транспортування природного газу</p>	<p>АТ «УкрГазвидобування» Пункт 4 абзац 5 доповнити словами «та/або відбирається оператором газотранспортної»</p>	<p>Вихилено, пропозиціями не передбачено механізм передачі операторами газорозподільних систем на</p>
---	--	--

<p>оператору газотранспортної системи відповідну інформацію про обсяги подач природного газу (у розрізі газовидобувних підприємств, що подають природний газ до газотранспортної системи в цій точці входу) не пізніше ніж за одну годину до закінчення строку надання такої інформації оператором газотранспортної системи, встановленого пунктом 1 цієї глави, в електронному вигляді через інформаційну платформу за встановленою оператором газотранспортної системи формою, погодженою Регулятором.</p>	<p>системи у точці входу з газорозподільних систем» та викласти в наступній редакції:</p> <p>4. Для здійснення оператором газотранспортної системи алокації в точках входу від суміжних газовидобувних підприємств суміжне газовидобувне підприємство надає оператору газотранспортної системи відповідну інформацію про обсяги подач природного газу (у розрізі газовидобувних підприємств, що подають природний газ до газотранспортної системи в цій точці входу) не пізніше ніж за одну годину до закінчення строку надання такої інформації оператором газотранспортної системи, встановленого пунктом 1 цієї глави, в електронному вигляді через інформаційну платформу за встановленою оператором газотранспортної системи формою, погодженою Регулятором.</p>	<p>інформаційну платформу інформації про обсяги транспортування по відповідних точках.</p>
<p>Якщо інформація про обсяги подачі природного газу у відповідній точці входу не буде надана оператору газотранспортної системи (у строки, визначені цією главою) для проведення алокації, обсяг природного газу, поданий у відповідних точках входу від газовидобувних підприємств, повинен бути визначений у такому порядку:</p>	<p>Якщо інформація про обсяги подачі природного газу у відповідній точці входу не буде надана оператору газотранспортної системи (у строки, визначені цією главою) для проведення алокації, обсяг природного газу, поданий у відповідних точках входу від газовидобувних підприємств, повинен бути визначений у такому порядку:</p>	
<p>якщо обсяг по відповідній точці входу перевищує сумарні підтвержені номінації/реномінації газовидобувних підприємств по цій точці, то оператор газотранспортної системи визначає газовидобувним підприємствам, номінації/реномінації яких були підтвержені по цій точці, обсяг їх підтверджених номінацій/реномінацій, а різниця визначається суміжному газовидобувному підприємству, про що оператор газотранспортної системи інформує замовників послуг транспортування природного газу та суміжне газовидобувне підприємство;</p>	<p>якщо обсяг по відповідній точці входу перевищує сумарні підтвержені номінації/реномінації газовидобувних підприємств по цій точці, то оператор газотранспортної системи визначає газовидобувним підприємствам, номінації/реномінації яких були підтвержені по цій точці, обсяг їх підтверджених номінацій/реномінацій, а різниця визначається суміжному газовидобувному підприємству, про що оператор газотранспортної системи інформує замовників послуг транспортування природного газу та суміжне газовидобувне підприємство;</p>	
<p>якщо фактичний обсяг по відповідній точці входу не перевищує сумарні підтвержені номінації/реномінації газовидобувних</p>	<p>якщо обсяг по відповідній точці входу не перевищує сумарні підтвержені</p>	

<p>підприємств по цій точці, то оператор газотранспортної системи визначає газовидобувним підприємствам, номінації/реномінації яких були підтверджені по цій точці, обсяг пропорційно їх підтвердженим номінаціям/реномінаціям, про що оператор газотранспортної системи інформує газовидобувні підприємства, для яких по цій точці входу були підтверджені номінації/реномінації.</p>	<p>якщо фактичний обсяг по відповідній точці входу не перевищує сумарні підтверджені номінації/реномінації газовидобувних підприємств по цій точці, то оператор газотранспортної системи визначає газовидобувним підприємствам, номінації/реномінації яких були підтверджені по цій точці, обсяг пропорційно їх підтвердженим номінаціям/реномінаціям, про що оператор газотранспортної системи інформує газовидобувні підприємства, для яких по цій точці входу були підтверджені номінації/реномінації.</p>	
<p>Обсяг природного газу, який передається оператором газотранспортної системи у точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства та відбирається оператором газотранспортної системи у точці входу від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якого може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств) не відноситься на замовника послуг транспортування при визначенні аллокації у зазначених точках.</p>	<p>Обсяг природного газу, який передається оператором газотранспортної системи у точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства та відбирається оператором газотранспортної системи у точці входу від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якого може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств) та/або відбирається оператором газотранспортної системи у точці входу з газорозподільних систем не відноситься на замовника послуг транспортування при визначенні аллокації у зазначених точках.</p>	
	<p>Обґрунтування</p> <p>Відповідно до положень глави 2 розділу II Кодексу ГТС у газотранспортній системі виділяються два типи точок входу, в яких здійснюється подача газу від суміжного газовидобувного підприємства, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> - точки входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств), а саме в точці підключення газовидобувного підприємства до ГТС; - точки входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від газовидобувного підприємства в 	

точці його підключення до газорозподільної системи, через яку, у тому числі, може передаватися газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств).

Обсяг газу, який подається оператором ГТС в точках виходу до внутрішньопромислових газопроводів передається в послідуєчому в ГТС (точки входу від суміжного газовидобувного підприємства) або в ГРМ (точки входу в ГТС з ГРМ).

Враховуючи на викладене, положення змін повинні бути доповнені в частині відбору природного газу оператором ГТС в точці входу в ГТС з ГРМ та не повинні бути віднесені оператором ГТС на замовника послуг транспортування при визначенні алокації у зазначених точках.

ГС «Асоціація постачальників

енергоресурсів»

4. Для здійснення оператором газотранспортної системи алокації в точках входу від суміжних газовидобувних підприємств суміжне газовидобувне підприємство надає оператору газотранспортної системи відповідну інформацію про обсяги подачі природного газу (у розрізі інших власників, в тому числі газовидобувних підприємств, що подають природний газ до газотранспортної системи в цій точці входу) не пізніше ніж за одну годину до закінчення строку надання такої інформації оператором газотранспортної системи, встановленого пунктом 1 цієї глави, в електронному вигляді через інформаційну платформу за встановленою оператором газотранспортної системи формою, погодженою Регулятором.

Якщо інформація про обсяги подачі природного газу у відповідній точці входу не буде надана оператору газотранспортної системи (у строки, визначені цією главою) для проведення алокації, обсяг

Відхилено

зважаючи на аргументації ПАТ «Укрнафта» щодо відсутності суміжного газовидобувного підприємства визначати власність.

	<p>природного газу, поданий у відповідних точках входу від газовидобувних підприємств, повинен бути визначений у такому порядку:</p> <p>...</p> <p>Обсяг природного газу, який передається оператором газотранспортної системи у точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства та відбирається оператором газотранспортної системи у точці входу від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якої може передаватися природний газ інших власників, в тому числі газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств) не відноситься на замовника послуг транспортування при визначенні алокації у зазначених точках.</p> <p>Обґрунтування</p> <p>Пропозиції обумовлені тим, що власником газу може бути не тільки газовидобувне підприємство чи група газовидобувних підприємств, а в обсягом газу, який передається OTCU, що кореспондується з вищенаведеними пропозиціями Регулятора до пункту 2 глави 7 розділу III Кодексу ГТС.</p>	<p>Відхилено</p> <p>Закони та інші нормативно-правові акти не мають зворотної дії в часі.</p> <p>Питання взаємовідносин газовидобувних підприємств, видобутий/вироблений природний газ яких передається до газотранспортної системи через суміжне газовидобувне підприємство з таким суміжним газовидобувним підприємством мають бути врегульовані Міненерго, відповідно до вимог статті 56 Закону</p>
	<p>ПАТ «Укрнафта»</p> <p>4. Для здійснення оператором газотранспортної системи алокації в точках входу від суміжних газовидобувних підприємств суміжне газовидобувне підприємство надає оператору газотранспортної системи відповідну інформацію про обсяги подач природного газу (у розрізі газовидобувних підприємств, що подають природний газ до газотранспортної системи в цій точці входу) не пізніше ніж за одну годину до закінчення строку надання такої інформації оператором газотранспортної системи, встановленого пунктом 1 цієї глави, в електронному вигляді через інформаційну платформу за</p>	

встановленою оператором газотранспортної системи формою, погодженою Регулятором.

Якщо інформація про обсяги подачі природного газу у відповідній точці входу не буде надана оператору газотранспортної системи (у строки, визначені цією главою) для проведення алокації, обсяг природного газу, поданий у відповідних точках входу від газовидобувних підприємств, повинен бути визначений у такому порядку:

якщо обсяг по відповідній точці входу перевищує сумарні підтвержені номінації/реномінації газовидобувних підприємств по цій точці, то оператор газотранспортної системи визначає газовидобувним підприємствам, номінації/реномінації яких були підтвержені по цій точці, обсяг їх підтверджених номінацій/реномінацій, а різниця визначається суміжному газовидобувному підприємству, про що оператор газотранспортної системи інформує замовників послуг транспортування природного газу та суміжне газовидобувне підприємство;

якщо фактичний обсяг по відповідній точці входу не перевищує сумарні підтвержені номінації/реномінації газовидобувних підприємств по цій точці, то оператор газотранспортної системи визначає газовидобувним підприємствам, номінації/реномінації яких були підтвержені по цій точці, обсяг пропорційно їх підтвердженим номінаціям/реномінаціям, про що оператор газотранспортної системи інформує газовидобувні підприємства, для яких по цій точці входу були підтвержені номінації/реномінації.

Обсяг природного газу, який передається оператором газотранспортної системи до мереж суміжного газовидобувного підприємства та приймається від суміжного газовидобувного

підприємства операторами суміжних систем, у тому числі оператором газотранспортної системи, не відносяться на суміжне газовидобувне підприємство при визначенні алокації у фізичних/віртуальних точках входу такого суміжного газовидобувного підприємства. Ці положення підлягають застосуванню з дати набуття чинності Кодексом.

Об'єднання

Оператор ІТС не створює точки входу/виходу в/з газотранспортну/ної систему/-ми для суб'єктів ринку природного газу, які здійснюють вхід/вихід в/з газотранспортну/ної систему/-ми із використанням мереж суміжних газовидобувних підприємств, одних з яких є ПАТ «Укрнафта», а також не виключає обсяги природного газу, подані самим Оператором ІТС до мереж суміжних газовидобувних підприємств, з обсягів газу такого суміжного газовидобувного підприємства, поданих по точках входу/виходу такого суміжного газовидобувного підприємства до/з газотранспортної системи. По цій причині усі обсяги газу, які фізично проходять по точках входу/виходу такого суміжного газовидобувного підприємства в/з газотранспортну/ної систему/-ми, обліковуються як обсяги газу такого суміжного газовидобувного підприємства, що призводить до безпідставного нарахування та безпідставного стягнення Оператором ІТС з суміжних газовидобувних підприємств плати за недотримання параметрів якості газу, плати за перевищення договірної потужності, розраховані на обсяги газу, які не є обсягами газу такого суміжного газовидобувного підприємства.

Відсутність належного нормативного врегулювання вже завдала ПАТ «Укрнафта» збитків на суму понад 8,5 млн грн та несе в собі загрозу заповдіння збитків на суму понад 300 млн грн. Розмір

	<p>збитків визначений за розміром вимог Оператора ГТС до ПАТ «Укрнафта» про оплату додаткової плати за перевищення договірної потужності, безпідставно нарахованої за період, починаючи з 01 березня 2019 року. У зв'язку з цим, окремі пропозиції ПАТ «Укрнафта» до Проекта передбачають необхідність застосування змін, що пропонуються, починаючи з дати набуття чинності Кодексом газотранспортної системи.</p>	
--	---	--

ТИПОВИЙ ДОГОВІР ТРАНСПОРТУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ

IV. ПРАВА І ОБОВ'ЯЗКИ ЗАМОВНИКА

<p>4.1. Замовник зобов'язаний:</p> <p>....</p> <p>здійснити у термін до 5 робочих днів з дня виявлення рахунка у строк до 20 числа місяця, наступного за звітним, оплати вартості добових небалансів, якщо загальна вартість щодобових негативних небалансів протягом звітного газового місяця перевищує загальну вартість щодобових позитивних небалансів Замовника протягом звітного газового місяця.</p>	<p>Бакулін О. Ю.</p> <p>4.1. Замовник зобов'язаний:</p> <p>....</p> <p>на підставі рахунку здійснити у строк до 20 числа місяця, наступного за звітним, оплати вартості добових небалансів, якщо загальна вартість щодобових негативних небалансів протягом звітного газового місяця перевищує загальну вартість щодобових позитивних небалансів Замовника протягом звітного газового місяця.</p> <p>Обґрунтування</p> <p>Приведення у відповідність до нової редакції пункту 9.3. Типового договору.</p> <p>ГС «Асоціація постачальників енергоресурсів»</p> <p>4.1. Замовник зобов'язаний:</p> <p>....</p> <p>відповідно до акту врегулювання щодобових небалансів та рахунку здійснити у строк до 20 числа місяця, наступного за звітним, оплати вартості добових небалансів, якщо загальна вартість щодобових негативних небалансів протягом звітного газового місяця перевищує загальну вартість щодобових позитивних небалансів Замовника протягом звітного газового місяця.</p>	<p>Відхилено</p> <p>Надані пропозиції не змінюють суті запропонованих Проектом змін.</p> <p>Відхилено, оскільки надані пропозиції не змінюють суті запропонованих Проектом змін.</p>
--	--	--

	<p align="center">Обґрунтування</p> <p>Відповідає положенням п. 18 глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС щодо строків оплати вартості добових небалансів та щодо обов'язку ОГТСУ надсилати рахунок на оплату добового небалансу, який також передбачений п. 9.3. Договору транспортування.</p>	
IX. ВИЗНАЧЕННЯ ВАРТОСТІ ШОДОБОВИХ НЕБАЛАНСІВ ТА ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ ЗА НИХ		
<p>9.3. У випадку якщо загальна вартість шодобових негативних небалансів протягом звітного газового місяця перевищує загальну вартість шодобових позитивних небалансів протягом звітного газового місяця, Оператор до 14 числа газового місяця, наступного за звітним, надсилає Замовнику рахунок на оплату за добовий небаланс (розмір визначається як різниця між загальною вартістю шодобових негативних небалансів протягом звітного газового місяця та загальною вартістю шодобових позитивних небалансів протягом звітного газового місяця). Замовник має оплатити рахунок на оплату за добовий небаланс у термін до 5 робочих днів, крім вартості послуг, визначених абзацом другим цього пункту у строк до 20 числа місяця, наступного за звітним.</p> <p>Оплата вартості шодобових небалансів оператором газорозподільної системи за рахунок видієних субвенцій з державного бюджету на покриття витрат, субсидій та компенсацій наданих енергоживачам провадяться у строкі та за процедурою, передбаченою чинним законодавством, у сумі, що не перевищує вартості послуг розподільчу фактично спожитого природного газу</p>		

<p>підприємства, виробники біогазу та інших видів газу з альтернативних джерел, які подають природний газ до газотранспортної системи в точці входу) – перед Оператором. У точках входу на міждержавному з'єднанні – Замовник – перед Оператором;</p> <p>2) у точках виходу відповідальним є Оператор – перед Замовником, який є оператором газорозподільної системи, або прямим споживачем прямим споживачем, суміжним газовидобувним підприємством, оператором газосховищ. У точках виходу на міждержавному з'єднанні – Оператор – перед Замовником.</p>	<p>суміжному газовидобувному підприємству до його мереж суб'єктами ринку природного газу, у тому числі оператором газотранспортної системи), виробники біогазу та інших видів газу з альтернативних джерел, які подають природний газ до газотранспортної системи в точці входу) – перед Оператором. У точках входу на міждержавному з'єднанні – Замовник – перед Оператором;</p> <p>2) у точках виходу відповідальним є Оператор – перед Замовником, який є оператором газорозподільної системи, або прямим споживачем прямим споживачем, суміжним газовидобувним підприємством, оператором газосховищ. У точках виходу на міждержавному з'єднанні – Оператор – перед Замовником.</p> <p>Ці положення підлягають застосуванню з дати набуття чинності Кодексом.</p> <p><u>Обґрунтування</u></p> <p>Оператор ГТС не створює точки входу/виходу в/з газотранспортну/ної систему/-ми для суб'єктів ринку природного газу, які здійснюють вхід/вихід в/з газотранспортну/ної систему/-ми із використанням мереж суміжних газовидобувних підприємств, одних з яких є ПАТ «Укрнафта», а також не виключає обсяги природного газу, подані самим Оператором ГТС до мереж суміжних газовидобувних підприємств, з обсягів газу такого суміжного газовидобувного підприємства, поданих по точках входу/виходу такого суміжного газовидобувного підприємства до/з газотранспортної системи. По цій причині усі обсяги газу, які фізично проходять по точках входу/виходу такого суміжного газовидобувного підприємства в/з газотранспортну/ної систему/-ми, обліковуються як обсяги газу такого суміжного газовидобувного підприємства, що призводить до безпідставного нарахування та безпідставного стягнення Оператором</p>
---	--

	<p>ГТС з суміжних газовидобувних підприємств плати за недотримання параметрів якості газу, плати за перевищення договірної потужності, розраховані на обсяги газу, які не є обсягами газу такого суміжного газовидобувного підприємства.</p> <p>Відсутність належного нормативного врегулювання вже завдала ПАТ «Укрнафта» збитків на суму понад 8,5 млн грн та несе в собі загрозу заподіяння збитків на суму понад 300 млн грн. Розмір збитків визначений за розміром вимог Оператора ГТС до ПАТ «Укрнафта» про оплату додаткової плати за перевищення договірної потужності, безпідставно нарахованої за період, починаючи з 01 березня 2019 року. У зв'язку з цим, окремі пропозиції ПАТ «Укрнафта» до Проекта передбачають необхідність застосування змін, що пропонуються, починаючи з дати набуття чинності Кодексом газотранспортної системи.</p>	
<p>10.6. Розрахунок розміру додаткової плати за недотримання параметрів якості природного газу проводиться щомісяця окремо по кожному параметру якості щодо природного газу на підставі даних, визначених Оператором у звіті про недотримання параметрів якості природного газу, який він надає Замовнику на його електронну адресу до десятого числа місяця, наступного за газовим місяцем.</p> <p>Сторони мають право звернутися до уповноваженого органу на проведення робіт з визначення параметрів природного газу. У разі підтвердження відповідності природного газу параметрам, визначеним Кодексом, витрати на це дослідження покриває Сторона, яка вимагала його проведення, в іншому разі витрати на дослідження покриває інша сторона.</p>	<p><u>АТ «УкрГазВидобування»</u></p> <p>Пункт 10.6 абзац 3 доповнити словами «Починаючи з газової доби, в якій відбулось» та викласти в наступній редакції:</p> <p>10.6. Розрахунок розміру додаткової плати за недотримання параметрів якості природного газу проводиться щомісяця окремо по кожному параметру якості щодо природного газу на підставі даних, визначених Оператором у звіті про недотримання параметрів якості природного газу, який він надає Замовнику на його електронну адресу до десятого числа місяця, наступного за газовим місяцем.</p> <p>Сторони мають право звернутися до уповноваженого органу на проведення робіт з визначення параметрів природного газу. У разі підтвердження відповідності природного газу параметрам, визначеним Кодексом, витрати на це дослідження покриває Сторона, яка вимагала його</p>	<p>Відхилено</p> <p>Пропозиції не змінюють суті проекту</p>

<p>Обсяг природного газу з недотриманим значенням параметра якості Qі визначається з моменту останняго газовой доби визначення ФХП газу, що не відповідав параметрам, визначеним Кодексом, до моменту газовой доби, що передує добі наступного визначення ФХП газу.</p>	<p>проведення, в іншому разі витрати на дослідження покриває інша сторона.</p> <p>Обсяг природного газу з недотриманим значенням параметра якості Qі визначається починаючи з газовой доби, в якій відбулось визначення ФХП газу, що не відповідав параметрам, визначеним Кодексом, до газовой доби, що передує добі наступного визначення ФХП газу.</p> <p>Обігрування</p> <p>Стилістичне уточнення, яке фіксує момент проведення визначення ФХП з недотриманим значенням, з якого починається відлік періоду донарахування додаткової плати.</p> <p>ПАТ «Укрнафгаз»</p> <p>10.6. Розрахунок розміру додаткової плати за недотримання параметрів якості природного газу проводиться щомісяця окремо по кожному параметру якості щодо природного газу на підставі даних, визначених Оператором у звіті про недотримання параметрів якості природного газу, який він надає Замовнику на його електронну адресу до десятого числа місяця, наступного за газовим місяцем.</p> <p>Сторони мають право звернутися до уповноваженого органу на проведення робіт з визначення параметрів природного газу. У разі підтвердження відповідності природного газу параметрам, визначеним Кодексом, витрати на це дослідження покриває Сторона, яка вимагала його проведення, в іншому разі витрати на дослідження покриває інша сторона.</p> <p>Обсяг природного газу з недотриманим значенням параметра якості Qі визначається з газовой доби, в якій відбулось визначення ФХП газу, що не відповідав параметрам, визначеним Кодексом, до моменту газовой доби, що передує добі наступного визначення ФХП газу.</p>	<p>Відхилено</p> <p>Пропозиції не змінюють суті проекту</p>
--	--	--

	<p align="center"><u>Об'єднання</u></p> <p>Оператор ГТС не створює точки входу/виходу в/з газотранспортну/ної систему/-ми для суб'єктів ринку природного газу, які здійснюють вхід/вихід в/з газотранспортну/ної систему/-ми із використанням мереж суміжних газовидобувних підприємств, одних з яких є ПАТ «Укрнафта», а також не виключає обсяги природного газу, подані самим Оператором ГТС до мереж суміжних газовидобувних підприємств, з обсягів газу такого суміжного газовидобувного підприємства, поданих по точках входу/виходу такого суміжного газовидобувного підприємства до/з газотранспортної системи. По цій причині усі обсяги газу, які фізично проходять по точках входу/виходу такого суміжного газовидобувного підприємства в/з газотранспортну/ної систему/-ми, обліковуються як обсяги газу такого суміжного газовидобувного підприємства, що призводить до безпідставного нарахування та безпідставного стягнення Оператором ГТС з суміжних газовидобувних підприємств плати за неотримання параметрів якості газу, плати за перевищення договірної потужності, розраховані на обсяги газу, які не є обсягами газу такого суміжного газовидобувного підприємства.</p>	
<p>19.2. Обмін документами в рамках виконання цього Договору здійснюється через інформаційну платформу Оператора, крім випадків використання іншого порядку, визначеного цим Договором та/або Кодексом.</p>		
КОДЕКС ГАЗОРОЗПОДІЛЬНИХ СИСТЕМ		
<i>VI. КОМЕРЦІЙНІ УМОВИ ДОСТУПУ ДО ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ ДЛЯ ОТРИМАННЯ/ПЕРЕДАЧІ ПРИРОДНОГО ГАЗУ</i>		
<i>6. Порядок розрахунків за договором розподілу природного газу</i>		
<p>3. У разі здійснення споживачем, що не є побутовим, замовлення річної потужності відповідно до абзацу дванадцятого пункту 2 або</p>		

<p>абзацу другого пункту 5 цієї глави споживач, що не є побутовим, має право одноразово з 10 липня по 15 вересня розрахункового календарного року подати Оператору ГРМ заявку на уточнення (збільшення/зменшення) величини замовленої річної потужності сумарно по всіх його об'єктах у газорозподільній зоні відповідного Оператора ГРМ на поточний календарний рік, з урахуванням положень пункту 5 цієї глави.</p> <p>..</p>		
<p>5. Для нового споживача, що не є побутовим, та/або його об'єкта річна замовлена потужність споживача (його об'єкта) визначається споживачем за його заявою, але не менше обсягів, визначених абзацом четвертим пункту 4 цієї глави.</p>		
<p>Річна замовлена потужність нового споживача, що не є побутовим, та/або його об'єкта визначається за його заявою, яка визначає річну замовлену потужність окремо на перший (поточний) та другий (наступний) календарні роки. При цьому такий споживач має право одноразово подати Оператору ГРМ заяву на зміну величини річної замовленої потужності на другий (наступний) календарний рік з 01 жовтня по 20 жовтня року, що передує наступному календарному року.</p>		
<p>За відсутності повного газового року споживання новим споживачем, що не є побутовим, та/або його об'єктом річна замовлена потужність (за замовчуванням) на третій календарний рік (у випадку укладення договору розподілу природного газу у період жовтень-грудень) розраховується Оператором ГРМ виходячи із середньомісячного фактичного споживання, помноженого на 12.</p>		

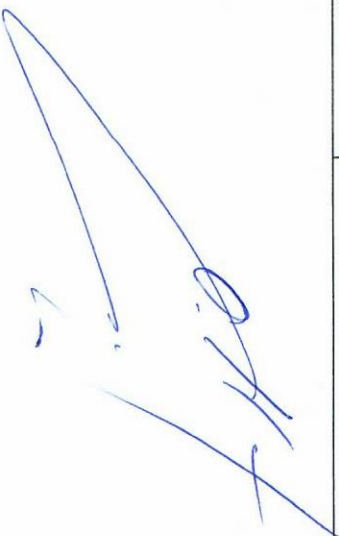
Для нового споживача, що не є побутовим, та/або його об'єкта (**об'єктів**), у випадку якщо фактичний обсяг використання потужності (протягом календарного року) буде перевищувати замовлену споживачем річну потужність (у тому числі змінену відповідно до абзацу другого цього пункту), до завершення повного календарного року величина перевищення має бути сплачена споживачем з коефіцієнтом 1,1 до тарифу на розподіл природного газу на користь Оператора ГРМ відповідно до договору розподілу природного газу.

Розрахунки для нового споживача, що не є побутовим, та/або його об'єкта (**об'єктів**) здійснюються виходячи з величини замовленої потужності об'єкта (об'єктів) споживача до кінця календарного року та оплачуються споживачем рівномірними частками. Місячна вартість послуги розподілу природного газу визначається шляхом множення тарифу на розподіл природного газу на співвідношення замовленої потужності об'єкта (об'єктів) споживача до кількості місяців, які залишились до кінця календарного року, з урахуванням місяця, у якому здійснюється замовлення потужності.

Якщо по об'єкту, підключеному в установленому порядку до газорозподільної системи, укладається договір розподілу природного газу з новим споживачем, що не є побутовим, замовлена потужність по об'єкту такого споживача може визначатись за його заявою виходячи з розміру замовленої потужності попереднього споживача. У такому разі річна замовлена потужність вважається замовленою за замовчуванням.

<p>У випадку приєднання нового об'єкта (об'єктів) споживача, що не є побутовим (за умови наявності інших об'єктів з періодом експлуатації не менше одного повного газового року), величина річної замовленої потужності та фактичне використання такої потужності визначаються по цьому об'єкту (об'єктах) споживача окремо. По інших об'єктах споживача величина річної замовленої потужності та фактичне використання такої потужності визначаються сумарно по всіх об'єктах.</p>		
---	--	--

Директор Департаменту



Олександр КОСЯНЧУК