

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

вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

**ПРОПОЗИЦІЇ
до проєкту регуляторного акту**

14 лютого 2024 року Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, оприлюднила проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП».

Проєктом постанови передбачено внесення змін до Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2493, та Типового договору транспортування природного газу, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2497.

Вважаю, що проєкт змін до потребує певного уточнення.

Детальні пропозиції подаються у вигляді порівняльної таблиці відповідно до постанови НКРЕКП від 30.06.2017 року № 866.

З повагою

«21» лютого 2024 року



Олег БАКУЛІН

Зауваження та пропозиції
до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»

ПОЛОЖЕННЯ ДІЮЧОЇ РЕДАКЦІЇ НОРМАТИВНО- ПРАВОВОГО АКТА	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
ТИПОВИЙ ДОГОВІР ТРАНСПОРТУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ	ТИПОВИЙ ДОГОВІР ТРАНСПОРТУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ	ТИПОВИЙ ДОГОВІР ТРАНСПОРТУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ	
IV. ПРАВА І ОБОВ'ЯЗКИ ЗАМОВНИКА	IV. ПРАВА І ОБОВ'ЯЗКИ ЗАМОВНИКА	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 виставлення рахунка оплату 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>4.1. Замовник зобов'язаний:</p> <p>....</p> <p>здійснити у термін до 5 робочих днів з дня виставлення рахунка у строк до 20 числа місяця, наступного за звітним, оплату 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>4.1. Замовник зобов'язаний:</p> <p>....</p> <p><u>на підставі рахунку здійснити у строк до 20 числа місяця, наступного за звітним,</u> оплату 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>Приведення у відповідність до нової редакції пункту 9.3. Типового договору.</p>

«21» лютого 2024 року



Олег БАКУЛІН

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

Щодо проекту постанови

АТ «Укргазвидобування» розглянуло проект постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», що має ознаки регуляторного акта (далі – Проект постанови), оприлюдненого шляхом розміщення на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

Просимо розглянути зауваження та пропозиції АТ «Укргазвидобування» до Проекту постанови НКРЕКП, надані у додатку у вигляді порівняльної таблиці.

Додаток: Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», що має ознаки регуляторного акта.

Головний інженер

Сергій ЛАГНО

Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», що має ознаки регуляторного акта

	Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
	ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ		
	ІІІ. НОРМИ ЯКОСТІ, ФІЗИКО-ХІМІЧНІ ПОКАЗНИКИ ТА ІНШІ ХАРАКТЕРИСТИКИ ПРИРОДНОГО ГАЗУ, ПРАВИЛА ОБЛІКУ ТА ДОКУМЕНТАЛЬНЕ ОФОРМЛЕННЯ ПРИЙМАННЯ-ПЕРЕДАЧІ ПРИРОДНОГО ГАЗУ	ІІІ. НОРМИ ЯКОСТІ, ФІЗИКО-ХІМІЧНІ ПОКАЗНИКИ ТА ІНШІ ХАРАКТЕРИСТИКИ ПРИРОДНОГО ГАЗУ, ПРАВИЛА ОБЛІКУ ТА ДОКУМЕНТАЛЬНЕ ОФОРМЛЕННЯ ПРИЙМАННЯ-ПЕРЕДАЧІ ПРИРОДНОГО ГАЗУ	
	<i>7. Документальне оформлення приймання-передачі природного газу</i>	<i>7. Документальне оформлення приймання-передачі природного газу</i>	
	<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</p>	<p>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</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>підприємства та/або через його мережі переміщується газ інших власників, суміжне газовидобувне підприємство зобов'язане в додатку до акта приймання-передачі природного газу деталізувати загальний обсяг газу в розрізі кожної газової доби місяця по власниках газу, 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 газовидобувних підприємств));</p>	<p>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 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)), суміжне газовидобувне підприємство зобов'язане в додатку до акта приймання-передачі природного газу деталізувати загальний обсяг газу в розрізі кожної газової доби місяця по власниках газу, 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 газовидобувних підприємств));</p>	
	ІХ. РОЗПОДІЛ ПОТУЖНОСТІ	ІХ. РОЗПОДІЛ ПОТУЖНОСТІ	
	1. Загальні умови	1. Загальні умови	
	8. Потужність фізичної та/або віртуальної точки входу від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якого може	8. Потужність фізичної та/або віртуальної точки входу від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якого може	Без змін

	<p>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), 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 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>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), 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 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>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</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</p>

		<p>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>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 послідовному 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>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. 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 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>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 замовникам послуг транспортування, які здійснюють постачання природного газу споживачам, підключеним до мереж суміжного газовидобувного підприємства. 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 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 віртуальній точці входу з газорозподільної системи.</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 послідовному в ГТС (точки входу</p>
--	--	---	---

			від суміжного газовидобувного підприємства) або в ГРМ (точки входу в ГТС з ГРМ). Враховуючи на викладене, положення змін повинні бути доповнені в частині відбору (передачі) природного газу оператором ГТС в точці входу в ГТС з ГРМ.
	<i>Х. ПРИПИНЕННЯ, ОБМЕЖЕННЯ ТА ВІДНОВЛЕННЯ ТРАНСПОРТУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ</i>	<i>Х. ПРИПИНЕННЯ, ОБМЕЖЕННЯ ТА ВІДНОВЛЕННЯ ТРАНСПОРТУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ</i>	
	<i>1. Припинення, обмеження транспортування природного газу</i>	<i>1. Припинення, обмеження транспортування природного газу</i>	
	<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>В пункті 2 підпункт 4 видалити 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>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 підґрунтя для маніпулювання з боку оператора ГТС.</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>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>4) недостатності фінансового забезпечення у замовника послуг транспортування;</p> <p>5) в інших випадках, передбачених законодавством.</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><i>ХІІ. ОБМІН ІНФОРМАЦІЄЮ ПРО ПОДАЧІ ТА ВІДБОРИ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ЗАМОВНИКА ПОСЛУГ ТРАНСПОРТУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ТА ВИЗНАЧЕННЯ АЛОКАЦІЙ</i></p>	<p><i>ХІІ. ОБМІН ІНФОРМАЦІЄЮ ПРО ПОДАЧІ ТА ВІДБОРИ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ЗАМОВНИКА ПОСЛУГ ТРАНСПОРТУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ТА ВИЗНАЧЕННЯ АЛОКАЦІЙ</i></p>	
	<p><i>5. Попередня щодобова алокація подач природного газу замовника послуг транспортування природного газу</i></p>	<p><i>5. Попередня щодобова алокація подач природного газу замовника послуг транспортування природного газу</i></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</p>	<p>Пункт 4 абзац 5 доповнити словами «та/або відбирається оператором газотранспортної 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</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</p>

<p>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>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 підтверджені номінації/реномінації газовидобувних підприємств по цій точці, то оператор газотранспортної системи визначає газовидобувним підприємствам, номінації/реномінації яких були підтверджені 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 підтверджені номінації/реномінації газовидобувних підприємств по цій точці, то оператор</p>	<p>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>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 підтверджені номінації/реномінації газовидобувних підприємств по цій точці, то оператор газотранспортної системи визначає газовидобувним підприємствам, номінації/реномінації яких були підтверджені 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 підтверджені номінації/реномінації газовидобувних підприємств по цій точці, то оператор</p>	<p>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 посліуючому 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 природного газу оператором ГТС в точці входу в ГТС з ГРМ та не повинні бути віднесені оператором</p>
---	---	---

	<p>газотransпортної системи визначає газовидобувним підприємствам, номінації/реномінації яких були підтверджені по цій точці, обсяг пропорційно їх підтвердженим номінаціям/реномінаціям, про що оператор газотransпортної системи інформує газовидобувні підприємства, для яких по цій точці входу були підтверджені номінації/реномінації.</p> <p>Обсяг природного газу, який передається оператором газотransпортної системи у точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства та відбирається оператором газотransпортної 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 алокації у зазначених точках.</p>	<p>газотransпортної системи визначає газовидобувним підприємствам, номінації/реномінації яких були підтверджені по цій точці, обсяг пропорційно їх підтвердженим номінаціям/реномінаціям, про що оператор газотransпортної системи інформує газовидобувні підприємства, для яких по цій точці входу були підтверджені номінації/реномінації.</p> <p>Обсяг природного газу, який передається оператором газотransпортної системи у точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства та відбирається оператором газотransпортної 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 газотransпортної системи у точці входу з газорозподільних систем не відноситься на замовника послуг транспортування при визначенні алокації у зазначених точках.</p>	<p>ГТС на замовника послуг транспортування при визначенні алокації у зазначених точках.</p>
	<p align="center">ТИПОВИЙ ДОГОВІР ТРАНСПОРТУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ</p>		
	<p align="center"><i>Х. ВИЗНАЧЕННЯ ДОДАТКОВОЇ ПЛАТИ ЗА НЕДОТРИМАННЯ ПАРАМЕТРІВ ЯКОСТІ ПРИРОДНОГО ГАЗУ</i></p>	<p align="center"><i>Х. ВИЗНАЧЕННЯ ДОДАТКОВОЇ ПЛАТИ ЗА НЕДОТРИМАННЯ ПАРАМЕТРІВ ЯКОСТІ ПРИРОДНОГО ГАЗУ</i></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</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</p>	

	<p>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 Q_i визначається з газової доби визначення ФХП газу, що не відповідав параметрам, визначеним Кодексом, до газової доби, що передує добі наступного визначення ФХП газу.</p>	<p>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 Q_i визначається починаючи з газової доби, в якій відбулось визначення ФХП газу, що не відповідав параметрам, визначеним Кодексом, до газової доби, що передує добі наступного визначення ФХП газу.</p>	<p>Стилістичне уточнення, яке фіксує момент проведення визначення ФХП з недотриманим значенням, з якого починається відлік періоду донарахування додаткової плати.</p>
--	---	--	--

**Національна комісія,
що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг**

Пропозиції до проєктів актів
Регулятора

14.02.2024 Регулятором на офіційному вебсайті було розміщено повідомлення про оприлюднення проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»¹.

Відповідно до положень статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» надає пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП».

Додаток: вищезгадане за текстом на 1 арк.

В.о. директора комерційного

Роман ШИКЕРИНЕЦЬ

¹ <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proyekt-rishennya-shcho-maye-oznaki-regulyatornogo-akta-zmini-do-deyakh-postanov-nkrekp-8>

Додаток

до листа ТОВ «Оператор ГТС України»


від 23.02.2024 № ТОВВИХ-24-_____

ЗАУВАЖЕННЯ та ПРОПОЗИЦІЇ
до Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП		
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.	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.	3 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.

"23" лютого 2024 року

В.о. директора комерційного


(підпис)

Роман ШИКЕРИНЕЦЬ



Публічне акціонерне товариство
«Укрнафта»
04053, Україна, м. Київ,
Несторівський провулок, 3-5
тел. +38 044 506 1199
факс +38 044 503 0389
www.ukrناfta.com

Public joint stock company
Ukrnafta
04053, Ukraine, Kyiv
3-5, Nestorivskyi provulok
tel +38 044 506 1199
fax +38 044 503 0389
www.ukrناfta.com

23 лютого 2024

01/01/24/04-02/01/1618

№ _____
На № _____ від _____

**Голові Національної комісії, що
здійснює державне регулювання у
сферах енергетики та
комунальних послуг
Костянтину УЩАПОВСЬКОМУ**

**03057, м. Київ, вул. Сім'ї
Бродських, 19,
e-mail: otroshchenko@nerc.gov.ua**

Пропозиції до проекту постанови

14.02.2024 на сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП) було оприлюднено проект постанови «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – Проект), яким передбачено вдосконалення 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.

Публічне акціонерне товариство «Укрнафта» (далі – ПАТ «Укрнафта») розглянуло Проект та повідомляє, що необхідність у прийнятті Проекту, серед іншого, обумовлюється також тим, що 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. Подій 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.

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.

Пропозиції надаються у формі порівняльної таблиці, які ПАТ «Укрнафта» просить розглянути та врахувати.

Додаток: Порівняльна таблиця до проекту НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» на 19 аркушах.

З повагою
Заступник директора
з правових питань



Олег КРИЖАНІВСЬКИЙ



**Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», що має ознаки регуляторного акта**

ПОЛОЖЕННЯ ДІЮЧОЇ РЕДАКЦІЇ НОРМАТИВНО-ПРАВОВОГО АКТА	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЕКТУ ПОСТАНОВИ	ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ ПАТ «УКРНАФТА» ДО ПРОЕКТУ ПОСТАНОВИ	ОБґРУНТУВАННЯ
КОДЕКС ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ			
оператор суміжної системи - оператор газорозподільної системи, оператор газосховища, оператор установки LNG, оператор іншої газотранспортної системи, який співпрацює з оператором газотранспортної системи;	відсутні	оператор суміжної системи - оператор газорозподільної системи, оператор газосховища, оператор установки LNG, оператор іншої газотранспортної системи, власник промислового трубопроводу , який співпрацює з оператором газотранспортної системи;	Кодексом ГТС передбачено, що суміжна система – система суміжного газовидобувного підприємства (абз. пункту 5 глави 1 розділу Д), 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.
ІІІ. НОРМИ ЯКОСТІ, ФІЗИКО-ХІМІЧНІ ПОКАЗНИКИ ТА ІНШІ ХАРАКТЕРИСТИКИ ПРИРОДНОГО ГАЗУ, ПРАВИЛА			

ОБЛІКУ ТА ДОКУМЕНТАЛЬНЕ ОФОРМЛЕННЯ ПРИЙМАННЯ-ПЕРЕДАЧІ ПРИРОДНОГО ГАЗУ			
1. Норми якості, фізико-хімічні показники та інші характеристики природного газу, що допускається до транспортування в газотранспортній системі			
18. Якщо природний газ, що був переданий в точках виходу з газотранспортної системи, не відповідає встановленим вимогам пункту 17 цієї глави, оператор газотранспортної системи сплачує оператору газорозподільної системи, оператору газосховищ, прямому споживачу додаткову оплату, визначену в договорі транспортування.	18. Якщо природний газ, що був переданий в фізичних точках виходу з газотранспортної системи, не відповідає встановленим вимогам , встановленим пунктом 17 цієї глави, оператор газотранспортної системи сплачує оператору газорозподільної системи, оператору газосховищ, прямому споживачу додаткову оплату, визначену в договорі транспортування.	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 газосховищ, прямому споживачу додаткову оплату, визначену в договорі транспортування або відповідно до законодавства, якщо договір не укладений.	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 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. 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 такої плати у суміжних газовидобувних підприємств має ґрунтуватися на акті законодавства.
7. Документальне оформлення приймання-передачі природного газу			
2. Оформлення актів приймання-передачі природного газу між оператором газотранспортної системи та суміжним газовидобувним підприємством, оператором суміжної системи	2. Оформлення актів приймання-передачі природного газу між оператором газотранспортної системи та суміжним газовидобувним підприємством, оператором	2. Оформлення актів приймання-передачі природного газу між оператором газотранспортної системи та суміжним газовидобувним підприємством, оператором суміжної системи або прямим споживачем системи здійснюється відповідно до вимог цього	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/-

або прямим споживачем здійснюється відповідно до вимог цього розділу, технічної угоди та з урахуванням такого:	суміжної системи або прямим споживачем здійснюється відповідно до вимог цього розділу, технічної угоди та з урахуванням такого:	розділу, технічної угоди та з урахуванням такого:	ми із використанням мереж суміжних газопідприємств, одних з яких є ПАТ «Укрнафга», а також не виключає обсяги природного газу, подані самим Оператором ГТС до мереж суміжних газопідприємств, з обсягів газу такого суміжного газопідприємства, поданих по точках входу/виходу такого суміжного газопідприємства до/з газотранспортної системи. По цій причині усі обсяги газу, які фізично проходять по точках входу/виходу такого суміжного газопідприємства в/з газотранспортну/ної систему/-ми, обліковуються як обсяги газу такого суміжного газопідприємства, що призводить до безпідставного нарахування та безпідставного стягнення Оператором ГТС з суміжних газопідприємств плати за недотримання параметрів якості газу, плати за перевищення догівірної потужності, розраховані на обсяги газу, які не є обсягами газу такого суміжного
1) приймання-передача природного газу між оператором газотранспортної системи та суміжним газопідприємством оформлюється актами приймання-передачі, що підписуються представниками цих сторін не пізніше 5-го числа місяця, наступного за звітним. Якщо до мереж суміжного газопідприємства підключені інші газопідприємства, суміжне газопідприємство зобов'язане в акті приймання-передачі природного газу деталізувати загальний обсяг газу по всіх газопідприємств, які через його мережі подають газ до газотранспортної системи;	1) приймання-передача природного газу між оператором газотранспортної системи та суміжним газопідприємством оформлюється актами приймання-передачі, що підписуються представниками цих сторін не пізніше 5-го числа місяця, наступного за звітним. Якщо до мереж суміжного газопідприємства підключені інші газопідприємства та/або через його мережі переміщується газ інших власників, суміжне газопідприємство зобов'язане в акті-додатку до акта приймання-передачі природного газу деталізувати загальний обсяг газу в розрізі кожної газової доби місяця по власниках газу всіх газопідприємств, які через його мережі подають газ до газотранспортної системи, а також по оператору газотранспортної системи (для обсягів природного газу,	1) приймання-передача природного газу між оператором газотранспортної системи та суміжним газопідприємством оформлюється актами приймання-передачі, що підписуються представниками цих сторін не пізніше 5-го числа місяця, наступного за звітним. Якщо до мереж суміжного газопідприємства підключені інші газопідприємства та/або через його мережі переміщується газ інших суб'єктів ринку природного газу та/або газ, у тому числі переданий оператором газотранспортної системи, суміжне газопідприємство 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 газопідприємства та приймається оператором суміжної системи (у тому числі оператором газотранспортної системи) від суміжного газопідприємства (через мережі якого може переміщуватися	

	<p>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>...</p>	<p>природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств, інших суб'єктів ринку природного газу, у тому числі переданий оператором газотранспортної системи)).</p> <p>З метою забезпечення формування суміжним газовидобувним підприємством додатку до акта 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>газовидобувного підприємства. З метою усунення проблеми, Оператор ГТС повинен створювати точки 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>
--	---	--	---

IX. РОЗПОДІЛ ПОТУЖНОСТІ

1. Загальні умови

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) виключно суміжному газовидобувному підприємству та підприємствам, що подають обсяги природного газу власного видобутку (виробництва), через мережі суміжного газовидобувного підприємства на гарантованій основі.	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) виключно суміжному газовидобувному підприємству та підприємствам, що подають обсяги природного газу власного видобутку (виробництва), через мережі суміжного газовидобувного підприємства на гарантованій основі.	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) виключно суміжному газовидобувному підприємству та підприємствам, що подають обсяги природного газу власного видобутку (виробництва), через мережі суміжного газовидобувного підприємства на гарантованій основі.	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) виключно суміжному газовидобувному підприємству та підприємствам, що подають обсяги природного газу власного видобутку (виробництва), через мережі суміжного газовидобувного підприємства на гарантованій основі.	8. Потужність фізичної та/або віртуальної точки входу від суміжного газотранспортної системи. Ці положення підлягають застосуванню з дати набуття чинності Кодексом.	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
---	---	---	---	--	---

	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).		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. 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.
9. Потужність віртуальної точки входу з газорозподільної системи надається газовидобувному підприємству, що безпосередньо підключене до газорозподільної системи	Відсутні	9. Потужність віртуальної точки входу з газорозподільної системи надається газовидобувному підприємству, що безпосередньо підключене до газорозподільної системи,	Оператор ГТС не створює точки входу/виходу в/з газотранспортну/ної систему/-ми для суб'єктів ринку природного газу, які

<p>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>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 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>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 недотримання параметрів якості газу, плати за перевищення договірної потужності, розраховані на обсяги газу, які не є обсягами газу такого суміжного газовидобувного підприємства.</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.
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.	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.	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. Потужність віртуальної точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства пропонується на переривчастій основі.	Оператор ГТС не створив 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
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.	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.	Потужність віртуальної точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства пропонується на переривчастій основі.	Потужність віртуальної точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства не розподіляється на підприємства

пропонується на перевірку частій основі.	пропонується на перевірку частій основі.	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.	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
<p><i>Положення відсутні</i></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 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>Оператором ГТС з суміжних газовидобувних підприємств плати за неотримання параметрів якості газу, плати за перевищення дозовірної 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 заподіяння збитків на суму понад 300 млн грн. Розмір збитків визначений за розміром вимог Оператора ГТС до ПАТ</p>

			«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.
Х. ПРИПИНЕННЯ, ОБМЕЖЕННЯ ТА ВІДНОВЛЕННЯ ТРАНСПОРТУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ			
1. Припинення, обмеження транспортування природного газу			
2. Оператор системи газотранспортної зобов'язаний припинити (обмежити) транспортування природного газу в точці входу до газотранспортної системи або точці виходу з газотранспортної системи у випадках:	2. Оператор системи газотранспортної зобов'язаний припинити (обмежити) транспортування природного газу в точці входу до газотранспортної системи або точці виходу з газотранспортної системи у випадках:	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:	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
1) несанкціонованого відбору природного газу;	1) несанкціонованого відбору природного газу (крім оператора газорозподільної системи);	2) відсутності договірної потужності у точці входу/виходу;	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
2) відсутності договірної потужності у точці входу/виходу;	2) відсутності договірної потужності у точці входу/виходу;	3) направлення замовником послуг транспортування природного газу до точки виходу, в якій споживач, що	
3) направлення замовником послуг транспортування природного газу до точки виходу, в якій споживач, що	3) направлення замовником послуг транспортування природного газу до точки виходу, в якій споживач, що		

<p>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>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 припинення такого припинення (обмеження).</p>	<p>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>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 припинення такого припинення (обмеження).</p>	<p>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>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>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. 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 недоотримання параметрів газу, за перевищення договірної потужності розраховані на обсяги газу, які не є обсягами</p>
--	--	---	--

ХІІ. ОБМІН ІНФОРМАЦІЄЮ ПРО ПОДАЧІ ТА ВІДБОРИ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ЗАМОВНИКА ПОСЛУГ ТРАНСПОРТУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ТА ВИЗНАЧЕННЯ АЛОКАЦІЙ		суміжного газовидобувного підприємства.
5. Попередня щодобова алокація подачі природного газу замовника послуг транспортування природного газу		
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 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 погодоженою формою, Регулятором.	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 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 погодоженою формою, Регулятором.	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 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, встановленою оператором газотранспортної системи погодоженою 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
		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

<p>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 підтвердженням номінаціям/реномінаціям, про що оператор газотранспортної системи інформує газовидобувні підприємства, для яких по цій точці входу були підтверджені номінації/реномінації.</p>	<p>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 підтвердженням номінаціям/реномінаціям, про що оператор газотранспортної системи інформує газовидобувні підприємства, для яких по цій точці входу були підтверджені номінації/реномінації.</p>	<p>підприємства та приймається від суміжного газовидобувного підприємства операторами суміжних систем, у тому числі оператором газотранспортної системи, не відноситься 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.</p>	
<p><i>Положення відсутнє</i></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</p>		

визначені алокації у зазначених точках.			
Х. ВИЗНАЧЕННЯ ДОДАТКОВОЇ ПЛАТИ ЗА ТИПОВИЙ ДОГОВІР ТРАНСПОРТУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ			
НЕДОТРИМАННЯ ПАРАМЕТРІВ ЯКОСТІ ПРИРОДНОГО ГАЗУ			
10.1. Сторона, яка порушила вимоги щодо параметрів якості природного газу, передається/відбирається до/з газотранспортної системи, визначені Кодексом, зобов'язана сплатити на користь іншої Сторони додаткову плату за недотримання параметрів якості природного газу.	10.1. Сторона, яка порушила вимоги щодо параметрів якості природного газу, передається/відбирається до/з газотранспортної системи, визначені Кодексом, зобов'язана сплатити на користь іншої Сторони додаткову плату за недотримання параметрів якості природного газу.	10.1. Сторона, яка порушила вимоги щодо параметрів якості природного газу, який передається/відбирається до/з газотранспортної системи, визначені Кодексом, зобов'язана сплатити на користь іншої Сторони додаткову плату за недотримання параметрів якості природного газу.	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,
за якість газу є: 1) у точках входу (крім точок входу на міждержавному з'єднанні) – Замовник (оператори суміжних систем, газовидобувні підприємства, виробники біогазу та інших видів газу з альтернативних джерел, які подають природний газ до газотранспортної системи в точці входу) – перед Оператором. У точках входу на міждержавному з'єднанні – Замовник – перед Оператором; 2) у точках виходу відповідальним є Оператор – перед Замовником, який є	за якість газу є: 1) у точках входу (крім точок входу на міждержавному з'єднанні) – Замовник (оператори суміжних систем, газовидобувні підприємства, виробники біогазу та інших видів газу з альтернативних джерел, які подають природний газ до газотранспортної системи в точці входу) – перед Оператором. У точках входу на міждержавному з'єднанні – Замовник – перед Оператором; 2) у точках виходу відповідальним є Оператор –	за якість газу є: 1) у точках входу (крім точок входу на міждержавному з'єднанні) – Замовник (оператори суміжних систем, газовидобувні підприємства, виробники біогазу та інших видів газу з альтернативних джерел, які подають природний газ до газотранспортної системи в точці входу) – перед Оператором. У точках входу на міждержавному з'єднанні – Замовник – перед Оператором; 2) у точках виходу відповідальним є Оператор – перед Замовником, який є оператором газорозподільної системи, або прямим споживачем прямим	

оператором газорозподільної системи або прямим споживачем. У точках виходу на міждержавному з'єднанні – Оператор – перед Замовником.	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.	споживачем, газовидобувним підприємством, оператором газосховищ. У точках виходу на міждержавному з'єднанні – Оператор – перед Замовником. Ці положення підлягають застосуванню з дати набуття чинності Кодексом.	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. 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.
10.6. Розрахунок розміру додаткової плати за	10.6. Розрахунок розміру додаткової плати за	10.6. Розрахунок розміру додаткової плати за неотримання параметрів якості	Оператор ГТС не створює точки входу/виходу в/з

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 наступного за газовим місяцем.	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.	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.	газотранспортну/ної систему/-ми для суб'єктів ринку природного газу, які здійснюють вхід/вихід в/з газотранспортну/ної системи/-ми із використанням мереж суміжних газовидобувних підприємств, одних з яких є ПАТ «Укрнафга», 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
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.	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.	звернутися до уповноваженого органу на проведення робіт з визначення параметрів природного газу. У разі підтвердження відповідності природного газу параметрам, визначеним Кодексом, витрати на це дослідження покриває Сторона, яка вимагала його проведення, в іншому разі витрати на дослідження покриває інша сторона.	Обсяг природного газу з недотриманим значенням параметра якості Qі визначається з моменту останнього визначення ФХПІ газу, що відповідав параметрам, визначеним Кодексом, до моменту усунення невідповідності параметрам якості природного газу.
Обсяг природного газу з недотриманим значенням параметра якості Qі визначається з моменту останнього визначення ФХПІ газу, що відповідав параметрам, визначеним Кодексом, до моменту усунення невідповідності параметрам якості природного газу.	Обсяг природного газу з недотриманим значенням параметра якості Qі визначається з моменту останнього визначення ФХПІ газу, що не відповідав параметрам, визначеним Кодексом, до моменту газової доби, що	Обсяг природного газу з недотриманим значенням параметра якості Qі визначається з моменту останнього визначення ФХПІ газу, що не відповідав параметрам, визначеним Кодексом, до моменту газової доби, що	Обсяг природного газу з недотриманим значенням параметра якості Qі визначається з моменту газової доби, що передувє добі наступного визначення ФХПІ газу.

№	передує добі наступного визначення ФХП газу.		обсяги газу, які не є обсягами газу такого суміжного газовидобувного підприємства.
---	--	--	--



АСОЦІАЦІЯ
ПОСТАЧАЛЬНИКІВ
ЕНЕРГОРЕСУРСІВ

01010, м. Київ,
вул. Князів Острозьких,
буд. 32/2, поверх 14

www.esa.org.ua
ukraine.esa@gmail.com
Тел: +380 67 549 00 67

№167-сн-05-0224
вс 22.02.2024

**Національна комісія, що
здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та
комунальних послуг**
03057, м. Київ, вул. Сім'ї Сосніних, 19

Надання зауважень та пропозицій

Громадською спілкою «Асоціація постачальників енергоресурсів» (далі – Асоціація) надаються в письмовій та електронній формі на e-mail: otroshchenko@nerc.gov.ua. пропозиції та зауваження до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», що має ознаки регуляторного акта (далі - Проект), оприлюдненого 14 лютого 2024 року на офіційному вебсайті Регулятора в мережі Інтернет.

Пропозиції надаються в межах строків визначених Регулятором та з дотриманням Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

Додаток: Таблиця на 3 арк..

Голова Правління



А. Компан

80/167-с1-05-0224
вх 22.02.2024

Таблиця зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», що має ознаки регуляторного акта

ПОЛОЖЕННЯ ДІЮЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	ПРОПОЗИЦІЇ	ОБґРУНТУВАННЯ
КОДЕКС ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ	ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ	Викласти в редакції	
ІІІ. НОРМИ ЯКОСТІ, ФІЗИКО-ХІМІЧНІ ПОКАЗНИКИ ТА ІНШІ ХАРАКТЕРИСТИКИ ПРИРОДНОГО ГАЗУ, ПРАВИЛА ОБЛІКУ ТА ДОКУМЕНТАЛЬНЕ ОФОРМЛЕННЯ ПРИЙМАННЯ-ПЕРЕДАЧІ ПРИРОДНОГО ГАЗУ			
7. Документальне оформлення приймання-передачі природного газу			
2. Оформлення актів приймання-природного газу між оператором газотранспортної системи та суміжним газовидобувним підприємством, оператором суміжної системи або прямим споживачем суміжної системи або прямим споживачем здійснюється відповідно до вимог цього розділу, технічної угоди та з урахуванням такого:	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:	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:	Пропозиція обумовлена тим, що для реалізації запропонованого в Проєкті, 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.
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	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	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	

газовидобувного підприємства підключені інші газовидобувні підприємства, суміжне газовидобувне підприємство зобов'язане в акті приймання-передачі природного газу деталізувати загальний обсяг газу по всіх газовидобувних підприємствах, які через його мережі подають газ до газотранспортної системи;	природного газу деталізувати загальний обсяг газу в розрізі кожної газової доби місяця по власниках 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));	природного газу деталізувати загальний обсяг газу в розрізі кожної газової доби місяця по власниках газу всіх 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 вибирається 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)). 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;	
--	---	---	--

ІХ. РОЗПОДІЛ ПОТУЖНОСТІ
1. Загальні умови

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), через мережі суміжного газовидобувного підприємства на гарантованій основі.	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), через мережі суміжного газовидобувного підприємства на гарантованій основі.	8. Потужність фізичної та/або віртуальної точки входу від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якого може передаватися природний газ інших газовидобувних підприємств власника) надається виключно суміжному газовидобувному підприємству та газовидобувним підприємствам власників, що подають обсяги природного газу, в тому числі власного видобутку (виробництва), через мережі суміжного газовидобувного підприємства на гарантованій основі.	Пропозиції обумовлені тим, що власником газу може бути не тільки газовидобувне підприємство, а також кореспондується 3 пропозиціями Регулятора до пункту 2 глави 7 розділу III Кодексу ГТС.
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), через мережі суміжного газовидобувного підприємства на гарантованій основі.	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), через мережі суміжного газовидобувного підприємства на гарантованій основі.	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	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

Положення відсутні

	іншого підприємства газовидобувного чи групи газовидобувних підприємств).	підприємства (через мережі якого може передаватися природний газ інших власників, в тому числі газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств).	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.
12. Потужність виходу до віртуальної точки газовидобувного підприємства розподіляється замовникам послуг транспортування, які здійснюють постачання природного газу споживачам, підключеним до мереж суміжного газовидобувного підприємства.	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.	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.	Потужність віртуальної точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства пропонується на переривчастій основі.
Потужність віртуальної точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства пропонується на переривчастій основі.	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 відбирається оператором газотранспортної системи у точці виходу від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якого може передаватися природний газ іншого газовидобувного	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 відбирається оператором газотранспортної системи у точці виходу від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якого може передаватися природний газ інших власників, в тому числі	

Положення відсутнє

підприємства	чи групи підприємств).	газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств).
ХІІ. ОБМІН ІНФОРМАЦІЄЮ ПРО ПОДАЧІ ТА ВІДБОРИ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ЗАМОВНИКА ПОСЛУГ ТРАНСПОРТУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ТА ВИЗНАЧЕННЯ АЛОКАЦІЙ		
5. Попередня щодобова алокація подач природного газу замовника послуг транспортування природного газу		
<p>4. Для здійснення оператором газотранспортної системи алокації в точках входу від суміжних газовидобувних підприємств суміжне газопідприємство надає оператору відповідну інформацію про обсяги подачі природного газу (у розрізі газопідприємств, 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>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>4. Для здійснення оператором газотранспортної системи алокації в точках входу від суміжних газовидобувних підприємств суміжне газопідприємство надає оператору газотранспортної системи відповідну інформацію про обсяги подачі природного газу (у розрізі газопідприємств, 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>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>4. Для здійснення оператором газотранспортної системи алокації в точках входу від суміжних газовидобувних підприємств суміжне газопідприємство 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.</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>

Положення відсутнє	... Обсяг 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) не відноситься на замовника послуг транспортування при визначенні алокацій у зазначених точках..	... Обсяг 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 інших власників, в тому числі газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств) не відноситься на замовника послуг транспортування при визначенні алокацій у зазначених точках.	Пропозиції обумовлені тим, що власником газу може бути не тільки газовидобувне підприємство чи група газовидобувних підприємств, а в обсягом газу, який передається ОТГСУ, що кореспондується з вищенаведеними пропозиціями Регулятора до пункту 2 глави 7 розділу III Кодексу ГТС.
---------------------------	---	---	---

ТИПОВИЙ ДОГОВІР ТРАНСПОРТУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ

IV. ПРАВА І ОБОВ'ЯЗКИ ЗАМОВНИКА

4.1. Замовник зобов'язаний: здійснити у термін до 5 робочих днів з дня виставлення рахунка оплати вартості добоових небалансів, якщо загальна вартість подобоових негативних небалансів протягом звітного газозового місяця перевищує загальну вартість подобоових позитивних небалансів Замовника протягом звітного газозового місяця.	4.1. Замовник зобов'язаний: здійснити у термін до 5 робочих днів з дня виставлення рахунка у строк до 20 числа місяця, наступного за звітним, оплати вартості добоових небалансів, якщо загальна вартість подобоових негативних небалансів протягом звітного газозового місяця перевищує загальну вартість подобоових позитивних небалансів Замовника протягом звітного газозового місяця.	4.1. Замовник зобов'язаний: відповідно до акту врегулювання подобоових небалансів та рахунку здійснити у строк до 20 числа місяця, наступного за звітним, оплати вартості добоових небалансів, якщо загальна вартість подобоових негативних небалансів протягом звітного газозового місяця перевищує загальну вартість подобоових позитивних небалансів Замовника протягом звітного газозового місяця.	Відповідає положенням п. 18 глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС щодо строків оплати вартості добоових небалансів та щодо обов'язку ОТГСУ надсилати рахунок на оплату добоового небалансу, який також передбачений п. 9.3. Договору транспортування.
--	--	---	---

Голова Правління

А. Компан