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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Редакція проекту рішення НКРЕКП** | **Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП** | | **Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями щодо прийняття або відхилення** |
| ***ПОСТАНОВЛЯЮЧА ЧАСТИНА ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ*** | | | | | |
| 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. | **ТОВ «Оператор ГТС України»**  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.**  **Обґрунтування**  З огляду на необхідність здійснення додаткових розробок на Інформаційній платформі ТОВ «Оператор ГТС України» у частині зміни алгоритму взаємодії з суб’єктами ринку природного газу, алгоритму подання номінацій/реномінацій просимо відтермінувати дію положень, передбачених пунктами 1 та 2 Змін до деяких постанов НКРЕКП до 01 квітня 2024 року. | | **Попередньо частково приймається у редакції:**  «….  *2. Оператору газотранспортної системи здійснити необхідні заходи для забезпечення роботи інформаційної платформи з урахуванням Змін, затверджених цією постановою.*  *3. Ця постанова набирає чинності з 01 травня 2024 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному веб-сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, крім пункту 2, який набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному веб-сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.*.**»** |
| ***ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ*** | | | | | | |
| ***І. ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ*** | | | | | | |
| ***1. Загальні засади, терміни та скорочення*** | | | | | | |
| **Проєктом постанови запропоновані зміни не передбачені.**  **Положення діючої редакції Кодексу ГТС:**  5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення:  …  оператор суміжної системи - оператор газорозподільної системи, оператор газосховища, оператор установки LNG, оператор іншої газотранспортної системи, який співпрацює з оператором газотранспортної системи;  … | | **ПАТ «Укрнафта»**  оператор суміжної системи - оператор газорозподільної системи, оператор газосховища, оператор установки LNG, оператор іншої газотранспортної системи, **власник промислового трубопроводу,** який співпрацює з оператором газотранспортної системи;  **Обґрунтування**  Кодексом ГТС передбачено, що суміжна система – система суміжного газовидобувного підприємства (абз. пункту 5 глави 1 розділу І), 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. | **Попередньо відхиляється**  Згідно з пунктом 5 глави 1 розділу І Кодексу ГТС суміжна система - інша газотранспортна система, газорозподільна система, газосховище, установка LNG, система суміжного газовидобувного підприємства, інша система, що мають фізичне з’єднання з газотранспортною системою.  Таким чином визначення точок входу/виходу можливе лише для тих операторів суміжних систем, що мають фізичне з’єднання з газотранспортною системою, а не визначаються власністю.  Крім цього питання взаємовідносин газовидобувних підприємств, видобутий/вироблений природний газ яких передається до газотранспортної системи через суміжне газовидобувне підприємство з таким суміжним газовидобувним підприємством мають бути врегульовані Міненерго, відповідно до вимог статті 56 Закону України «Про ринок природного газу». | |
| ***III. 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 **фізичних** точках виходу з газотранспортної системи, не відповідає **~~встановленим вимогам~~** **вимогам, встановленим** пункт**ом** 17 цієї глави, оператор газотранспортної системи сплачує оператору газорозподільної системи, оператору газосховищ, **суміжним** **газовидобувним підприємствам,** прямому споживачу додаткову оплату, визначену в договорі транспортування. | **ПАТ «Укрнафта»**  18. Якщо природний газ, що був переданий в **фізичних** точках виходу з газотранспортної системи, не відповідає **вимогам, встановленим** пункт**ом** 17 цієї глави, оператор газотранспортної системи сплачує оператору газорозподільної системи, оператору газосховищ, **оператору суміжної системи,** **суміжним газовидобувним підприємствам,** прямому споживачу додаткову оплату, визначену в договорі транспортування **або відповідно до законодавства, якщо договір не укладений.**  **Обґрунтування**  Оператор ГТС не створює точки входу/виходу в/з газотранспортну/ної систему/-ми для суб’єктів ринку природного газу, які здійснюють вхід/вихід в/з газотранспортну/ної систему/-ми із використанням мереж суміжних газовидобувних підприємств, одних з яких є ПАТ «Укрнафта», а також не виключає обсяги природного газу, подані самим Оператором ГТС до мереж суміжних газовидобувних підприємств, з обсягів газу такого суміжного газовидобувного підприємства, поданих по точках входу/виходу такого суміжного газовидобувного підприємства до/з газотранспортної системи. По цій причині усі обсяги газу, які фізично проходять по точках входу/виходу такого суміжного газовидобувного підприємства в/з газотранспортну/ної систему/-ми, обліковуються як обсяги газу такого суміжного газовидобувного підприємства, що призводить до безпідставного нарахування та безпідставного стягнення Оператором ГТС з суміжних газовидобувних підприємств плати за недотримання параметрів якості газу, плати за перевищення договірної потужності, розраховані на обсяги газу, які не є обсягами газу такого суміжного газовидобувного підприємства. 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. | | **Попередньо відхиляється**  Іншим оператором суміжної системи, ніж оператори, що визначені Проектом є оператори суміжних газотранспортних систем. Умови взаємодії між Оператором ГТС та оператором суміжної ГТС врегульовуються відповідними до Угодами про взаємодію. Недоцільним є врегулювання даного питання нормами Кодексу ГТС. |
| ***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 або прямим споживачем здійснюється відповідно до вимог цього розділу, технічної угоди та з урахуванням такого:  1) приймання-передача природного газу між оператором газотранспортної системи та суміжним газовидобувним підприємством оформлюється актами приймання-передачі, що підписуються представниками цих сторін не пізніше 5-го числа місяця, наступного за звітним. Якщо до мереж суміжного газовидобувного підприємства підключені інші газовидобувні підприємства **та/або через його мережі переміщується газ інших власників**, суміжне газовидобувне підприємство зобов'язане в **~~акті~~ додатку до акта** приймання-передачі природного газу деталізувати загальний обсяг газу **в розрізі кожної газової доби місяця** по **власниках газу ~~всіх газовидобувних підприємствах~~**, які через його мережі подають газ до газотранспортної системи**,** **а також по оператору газотранспортної системи (для обсягів природного газу, який передається оператором газотранспортної системи у точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства та відбирається оператором газотранспортної системи у точці входу від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якого може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств));**  … | **АТ «Укргазвидобування»**  **Пункт 2 абзац третій доповнити та викласти в наступній редакції:**  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:  1) приймання-передача природного газу між оператором газотранспортної системи та суміжним газовидобувним підприємством оформлюється актами приймання-передачі, що підписуються представниками цих сторін не пізніше 5-го числа місяця, наступного за звітним. Якщо до мереж суміжного газовидобувного підприємства підключені інші газовидобувні підприємства та/або через його мережі переміщується газ інших власників, **та/або газ поданий оператором газотранспортної системи (для обсягів природного газу, який передається оператором газотранспортної системи у точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства та 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));  **Обґрунтування**  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. | | **Попередньо відхиляється,** оскільки запропоновані зміни не змінюють суті Проекту постанови, а лише створюють неоднозначність у застосуванні його положень. |
| **ГС «Асоціація постачальників енергоресурсів»**  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:  1) приймання-передача природного газу між оператором газотранспортної системи та суміжним газовидобувним підприємством оформлюється актами приймання-передачі, що підписуються представниками цих сторін не пізніше 5-го числа місяця, наступного за звітним. Якщо до мереж суміжного газовидобувного підприємства підключені інші газовидобувні підприємства **та/або через його мережі переміщується газ інших власників**, суміжне газовидобувне підприємство зобов'язане в **~~акті~~ додатку до акта** приймання-передачі природного газу деталізувати загальний обсяг газу **в розрізі кожної газової доби місяця** по **власниках газу ~~всіх газовидобувних підприємствах~~**, які через його мережі подають газ до газотранспортної системи. В **додатку до акта** приймання-передачі природного газу також деталізується загальний обсяг газу **по оператору газотранспортної системи (для обсягів природного газу, який передається оператором газотранспортної системи у точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства та відбирається оператором газотранспортної системи у точці 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;**  …  **Обґрунтування**  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.** | | **Попередньо відхиляється**  Відповідно до пункту 1 глави 4 розділу ХІІ Кодексу ГТС суміжне газовидобувне підприємство, газовидобувне підприємство, підключене безпосередньо до газорозподільної системи надають оператору газотранспортної системи інформацію про фактичні обсяги подач або відборів/споживання, що вимірюються протягом доби та щодобово, не пізніше ніж за одну годину до закінчення строку надання такої інформації оператором газотранспортної системи замовникам послуг транспортування природного газу згідно з [пунктом 1](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1378-15#n1903) глави 5 цього розділу.  Крім цього не надано обґрунтувань щодо необхідності надання оператором газотранспортної системи даних про загальний обсяг газу в розрізі кожної газової доби місяця по власниках газу в точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства. |
| **ПАТ «Укрнафта»**  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:  1) приймання-передача природного газу між оператором газотранспортної системи та суміжним газовидобувним підприємством оформлюється актами приймання-передачі, що підписуються представниками цих сторін не пізніше 5-го числа місяця, наступного за звітним. Якщо до мереж суміжного газовидобувного підприємства підключені інші газовидобувні підприємства **та/або через його мережі переміщується газ інших суб’єктів ринку природного газу та/або газ, у тому числі переданий оператором газотранспортної системи**, суміжне газовидобувне підприємство зобов'язане в **додатку до акта** приймання-передачі природного газу деталізувати загальний обсяг газу в розрізі кожної газової доби місяця по відповідних суб’єктах, які через його мережі подають газ до газотранспортної системи, а також по оператору газотранспортної системи (для обсягів природного газу, який передається оператором газотранспортної системи **до мереж суміжного газовидобувного** підприємства та **приймається** **оператором суміжної системи** (**у тому числі оператором газотранспортної системи) від суміжного газовидобувного підприємства** **(через мережі якого може** переміщуватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств, інших суб’єктів ринку природного газу, у тому числі переданий оператором газотранспортної системи)).  **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.**  **Обґрунтування**  Оператор ГТС не створює точки входу/виходу в/з газотранспортну/ної систему/-ми для суб’єктів ринку природного газу, які здійснюють вхід/вихід в/з газотранспортну/ної систему/-ми із використанням мереж суміжних газовидобувних підприємств, одних з яких є ПАТ «Укрнафта», а також не виключає обсяги природного газу, подані самим Оператором ГТС до мереж суміжних газовидобувних підприємств, з обсягів газу такого суміжного газовидобувного підприємства, поданих по точках входу/виходу такого суміжного газовидобувного підприємства до/з газотранспортної системи. По цій причині усі обсяги газу, які фізично проходять по точках входу/виходу такого суміжного газовидобувного підприємства в/з газотранспортну/ної систему/-ми, обліковуються як обсяги газу такого суміжного газовидобувного підприємства, що призводить до безпідставного нарахування та безпідставного стягнення Оператором ГТС з суміжних газовидобувних підприємств плати за недотримання параметрів якості газу, плати за перевищення договірної потужності, розраховані на обсяги газу, які не є обсягами газу такого суміжного газовидобувного підприємства. 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.  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». 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»). | | **Попередньо частково приймається**, у частині виключення обов'язку суміжного газовидобувного підприємства в додатку до акта приймання-передачі природного газу деталізувати інформацію про власників природного газу, обсяг яких переміщується його мережами.  У зв'язку із зазначеним пропонується речення друге підпункту 1 пункту 2 викласти в такій редакції:  “Якщо до мереж суміжного газовидобувного підприємства підключені інші газовидобувні підприємства, суміжне газовидобувне підприємство зобов'язане **в додатку до акта** приймання-передачі природного газу деталізувати загальний обсяг газу по всіх газовидобувних підприємствах, які через його мережі подають газ до газотранспортної системи, **а також по Оператору газотранспортної системи (для обсягів природного газу, який передається Оператором газотранспортної системи у точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства та відбирається Оператором газотранспортної системи у точці входу від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якого може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств))**;”  Крім цього не надано обґрунтувань щодо необхідності надання оператором газотранспортної системи даних про загальний обсяг газу в розрізі кожної газової доби місяця по власниках газу в точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства. |
| **~~6. Оформлення актів приймання-передачі природного газу із замовниками послуг транспортування здійснюється відповідно до вимог цього розділу та з урахуванням такого:~~**  **~~1) замовник послуг транспортування в особі постачальника разом з оператором газотранспортної системи та прямим споживачем укладають до 5-го числа наступного місяця акти приймання-передачі природного газу на обсяги, які замовник послуг транспортування направив у точку виходу до такого споживача за цей газовий місяць;~~**  **~~2) замовники послуг транспортування, які уклали договори купівлі-продажу природного газу у віртуальній торговій точці, офо рмлюють акти приймання-передачі природного газу (з урахуванням одного примірника, який залишається в оператора газотранспортної системи) та надають їх оператору газотранспортної системи для узгодження обсягу газу, що передається сторонами.~~** |  | |  |
| **~~7. Оформлення актів приймання-передачі газу замовника послуг транспортування від/до операторів суміжних систем до/від оператора газотранспортної системи здійснюється з урахуванням такого:~~**  **~~1) замовник послуг транспортування разом з оператором установки LNG укладають акти приймання-передачі природного газу на обсяги, які замовник послуг транспортування подав на точки входу до оператора газотранспортної системи від установки LNG;~~**  **~~2) замовник послуг транспортування разом з оператором газосховищ укладають акти приймання-передачі природного газу на обсяги, які замовник послуг транспортування подав у точки входу/виходу оператора газотранспортної системи від/до газосховища за цей газовий місяць.~~** |  | |  |
| **~~8. До 7-го числа наступного місяця:~~**  **~~1) на підставі актів приймання-передачі природного газу, укладених згідно з підпунктом 1 пункту 6 цієї глави, оператор газотранспортної системи разом з замовником послуг транспортування оформлюють та підписують зведений реєстр реалізації газу споживачам на обсяги газу, які такий замовник послуг транспортування подав у точках виходу до прямих споживачів за цей газовий місяць;~~**  **~~2) на підставі актів приймання-передачі природного газу, укладених між оператором газорозподільної системи та споживачами (крім побутових споживачів), згідно з положеннями Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2494 (далі - Кодекс газорозподільної системи), оператор газорозподільних систем оформлює та підписує зведений реєстр про фактичний обсяг розподілу природного газу по споживачах за цей газовий місяць у розрізі структурних підрозділів оператора газотранспортної системи та/або структурних підрозділів газовидобувного підприємства, регіонів та категорій споживачів за цей газовий місяць та надає оператору газотранспортної системи примірник підписаного оригіналу такого реєстру.~~**  **~~Інформація, зазначена в цьому пункті, надається згідно з формами оператора газотранспортної системи та розміщується на його вебсайті.~~** |  | |  |
| ***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) 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 іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств).** | **АТ «Укргазвидобування»**  Без змін | | **Попередньо приймається** |
| **ГС «Асоціація постачальників енергоресурсів»**  8. Потужність фізичної та/або віртуальної точки входу від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якого може передаватися природний газ інших ~~ого~~ ~~газовидобувного підприємства чи групи 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.  **Потужність фізичної та/або віртуальної точки входу від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якого може передаватися природний газ ~~іншого~~ інших власників, в тому числі газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств) не розподіляється для цілей переміщення природного газу промисловими газопроводами суміжного газовидобувного підприємства, який передається оператором газотранспортної системи у точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства та відбирається оператором газотранспортної системи у точці входу від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якого може передаватися природний газ інших власників, в тому числі газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств).**  **Обґрунтування**  Пропозиції обумовлені тим, що власником газу може бути не тільки газовидобувне підприємство, а також кореспондується з пропозиціями Регулятора до пункту 2 глави 7 розділу ІІІ Кодексу ГТС. | | **Попередньо відхиляється**  зважаючи на аргументації ПАТ «Укрнафта» щодо відсутності можливості суміжного газовидобувного підприємства визначати власність. |
| **ПАТ «Укрнафта»**  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 на суміжне газовидобувне підприємство на обсяги газу, які були переміщені через його мережі іншими суб’єктами ринку природного газу, у тому числі оператором газотранспортної системи. Ці положення підлягають застосуванню з дати набуття чинності Кодексом.**  **Обґрунтування**  Оператор ГТС не створює точки входу/виходу в/з газотранспортну/ної систему/-ми для суб’єктів ринку природного газу, які здійснюють вхід/вихід в/з газотранспортну/ної систему/-ми із використанням мереж суміжних газовидобувних підприємств, одних з яких є ПАТ «Укрнафта», а також не виключає обсяги природного газу, подані самим Оператором ГТС до мереж суміжних газовидобувних підприємств, з обсягів газу такого суміжного газовидобувного підприємства, поданих по точках входу/виходу такого суміжного газовидобувного підприємства до/з газотранспортної системи. По цій причині усі обсяги газу, які фізично проходять по точках входу/виходу такого суміжного газовидобувного підприємства в/з газотранспортну/ної систему/-ми, обліковуються як обсяги газу такого суміжного газовидобувного підприємства, що призводить до безпідставного нарахування та безпідставного стягнення Оператором ГТС з суміжних газовидобувних підприємств плати за недотримання параметрів якості газу, плати за перевищення договірної потужності, розраховані на обсяги газу, які не є обсягами газу такого суміжного газовидобувного підприємства. 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 Проєкта передбачають необхідність застосування змін, що пропонуються, починаючи з дати набуття чинності Кодексом газотранспортної системи. | | **Попередньо відхиляється**  Закони та інші нормативно-правові акти не мають зворотної дії в часі.  Питання взаємовідносин газовидобувних підприємств, видобутий/вироблений природний газ яких передається до газотранспортної системи через суміжне газовидобувне підприємство з таким суміжним газовидобувним підприємством мають бути врегульовані Міненерго, відповідно до вимог статті 56 Закону України «Про ринок природного газу». |
| **Проєктом постанови запропоновані зміни не передбачені.**  **Положення діючої редакції Кодексу ГТС:**  9. Потужність віртуальної точки входу з газорозподільної системи надається газовидобувному підприємству, що безпосередньо підключене до газорозподільної системи, та газовидобувним підприємствам, що подають обсяги природного газу власного видобутку, через мережі газовидобувного підприємства, яке безпосередньо підключене до газорозподільних систем.  Потужність віртуальної точки входу з газорозподільної системи пропонується на переривчастій основі. | **АТ Укргазвидобування**  **Пункт 9 доповнити новим абзацом та викласти в наступній редакції:**  9. Потужність віртуальної точки входу з газорозподільної системи надається газовидобувному підприємству, що безпосередньо підключене до газорозподільної системи, та газовидобувним підприємствам, що подають обсяги природного газу власного видобутку, через мережі газовидобувного підприємства, яке безпосередньо підключене до газорозподільних систем.  Потужність віртуальної точки входу з газорозподільної системи пропонується на переривчастій основі.  **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.**  **Обґрунтування**  Доповнення та уточнення.  Відповідно до положень глави 2 розділу ІІ Кодексу ГТС у газотранспортній системі виділяють два типи точок входу, в яких здійснюється подача газу від суміжного газовидобувного підприємства, зокрема:  - точки входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств), а саме в точці підключення газовидобувного підприємства до ГТС;  - точки входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від газовидобувного підприємства в точці його підключення до газорозподільної системи, через яку, у тому числі, може передаватися газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств).  Обсяг газу, який подається оператором ГТС в точках виходу до внутрішньопромислових газопроводів передається в послідуючому в ГТС (точки входу від суміжного газовидобувного підприємства) або в ГРМ (точки входу в ГТС з ГРМ).  Враховуючи на викладене, положення змін повинні бути доповнені в частині відбору (передачі) природного газу оператором ГТС в точці входу в ГТС з ГРМ. | | **Попередньо частково приймається у редакції:**  «9. ….  *Потужність фізичної та/або віртуальної 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) 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**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).*» |
| **ПАТ «Укрнафта»**  9. Потужність віртуальної точки входу з газорозподільної системи надається газовидобувному підприємству, що безпосередньо підключене до газорозподільної системи, та газовидобувним підприємствам, що подають обсяги природного газу власного видобутку~~,~~ через мережі газовидобувного підприємства, яке безпосередньо підключене до газорозподільних систем.  Потужність віртуальної точки входу з газорозподільної системи пропонується на переривчастій основі.  **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.**  **Обґрунтування**  Оператор ГТС не створює точки входу/виходу в/з газотранспортну/ної систему/-ми для суб’єктів ринку природного газу, які здійснюють вхід/вихід в/з газотранспортну/ної систему/-ми із використанням мереж суміжних газовидобувних підприємств, одних з яких є ПАТ «Укрнафта», а також не виключає обсяги природного газу, подані самим Оператором ГТС до мереж суміжних газовидобувних підприємств, з обсягів газу такого суміжного газовидобувного підприємства, поданих по точках входу/виходу такого суміжного газовидобувного підприємства до/з газотранспортної системи. По цій причині усі обсяги газу, які фізично проходять по точках входу/виходу такого суміжного газовидобувного підприємства в/з газотранспортну/ної систему/-ми, обліковуються як обсяги газу такого суміжного газовидобувного підприємства, що призводить до безпідставного нарахування та безпідставного стягнення Оператором ГТС з суміжних газовидобувних підприємств плати за недотримання параметрів якості газу, плати за перевищення договірної потужності, розраховані на обсяги газу, які не є обсягами газу такого суміжного газовидобувного підприємства. 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 Проєкта передбачають необхідність застосування змін, що пропонуються, починаючи з дати набуття чинності Кодексом газотранспортної системи. | | **Попередньо частково приймається у редакції:**  «9. ….  *Потужність фізичної та/або віртуальної 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) 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**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).*»  Крім цього закони та інші нормативно-правові акти не мають зворотної дії в часі.  Питання взаємовідносин газовидобувних підприємств, видобутий/вироблений природний газ яких передається до газотранспортної системи через суміжне газовидобувне підприємство з таким суміжним газовидобувним підприємством мають бути врегульовані Міненерго, відповідно до вимог статті 56 Закону України «Про ринок природного газу». |
| 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 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).** | **АТ «Укргазвидобування»**  Пункт 12 абзац другий доповнити словами **«та віртуальній точці входу з газорозподільної системи»** та викласти в наступній редакції:  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 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.**  **Обґрунтування**  Відповідно до положень глави 2 розділу ІІ Кодексу ГТС у газотранспортній системі виділяються два типи точок входу, в яких здійснюється подача газу від суміжного газовидобувного підприємства, зокрема:  - точки входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств), а саме в точці підключення газовидобувного підприємства до ГТС;  - точки входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від газовидобувного підприємства в точці його підключення до газорозподільної системи, через яку, у тому числі, може передаватися газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств).  Обсяг газу, який подається оператором ГТС в точках виходу до внутрішньопромислових газопроводів передається в послідуючому в ГТС (точки входу від суміжного газовидобувного підприємства) або в ГРМ (точки входу в ГТС з ГРМ).  Враховуючи на викладене, положення змін повинні бути доповнені в частині відбору (передачі) природного газу оператором ГТС в точці входу в ГТС з ГРМ. | | **Попередньо частково приймається у редакції:**  «12….  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 *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)*;» |
| **ГС «Асоціація постачальників енергоресурсів»**  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 для цілей переміщення природного газу промисловими газопроводами суміжного газовидобувного підприємства, який передається оператором газотранспортної системи у точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства та відбирається оператором газотранспортної системи у точці входу від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якого може передаватися природний газ інших власників, в тому числі газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств).**  **Обґрунтування**  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 ІІІ Кодексу ГТС. | | **Попередньо відхиляється**  зважаючи на аргументації ПАТ «Укрнафта» щодо відсутності можливості суміжного газовидобувного підприємства визначати власність. |
| **ПАТ «Укрнафта»**  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 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.**  **Обґрунтування**  Оператор ГТС не створює точки входу/виходу в/з газотранспортну/ної систему/-ми для суб’єктів ринку природного газу, які здійснюють вхід/вихід в/з газотранспортну/ної систему/-ми із використанням мереж суміжних газовидобувних підприємств, одних з яких є ПАТ «Укрнафта», а також не виключає обсяги природного газу, подані самим Оператором ГТС до мереж суміжних газовидобувних підприємств, з обсягів газу такого суміжного газовидобувного підприємства, поданих по точках входу/виходу такого суміжного газовидобувного підприємства до/з газотранспортної системи. По цій причині усі обсяги газу, які фізично проходять по точках входу/виходу такого суміжного газовидобувного підприємства в/з газотранспортну/ної систему/-ми, обліковуються як обсяги газу такого суміжного газовидобувного підприємства, що призводить до безпідставного нарахування та безпідставного стягнення Оператором ГТС з суміжних газовидобувних підприємств плати за недотримання параметрів якості газу, плати за перевищення договірної потужності, розраховані на обсяги газу, які не є обсягами газу такого суміжного газовидобувного підприємства.  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 Проєкта передбачають необхідність застосування змін, що пропонуються, починаючи з дати набуття чинності Кодексом газотранспортної системи. | | **Попередньо відхиляється**  «12….  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 *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)*;»  Крім цього закони та інші нормативно-правові акти не мають зворотної дії в часі.  Питання взаємовідносин газовидобувних підприємств, видобутий/вироблений природний газ яких передається до газотранспортної системи через суміжне газовидобувне підприємство з таким суміжним газовидобувним підприємством мають бути врегульовані Міненерго, відповідно до вимог статті 56 Закону України «Про ринок природного газу». |
| ***X. ПРИПИНЕННЯ, ОБМЕЖЕННЯ ТА ВІДНОВЛЕННЯ ТРАНСПОРТУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ*** | | | | | |
| ***1. Припинення, обмеження транспортування природного газу*** | | | | | |
| 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:  1) несанкціонованого відбору природного газу **(крім оператора газорозподільної системи)**;  2) відсутності договірної потужності у точці входу/виходу;  3) направлення замовником послуг транспортування повідомлення/доручення про припинення (обмеження) транспортування природного газу до точки виходу, в якій споживач, що порушує умови договору на постачання, одержує природний газ;  4) недостатності фінансового забезпечення у замовника послуг транспортування, невиконання умов договору транспортування природного газу;  5) в інших випадках, передбачених законодавством.  Оператор газотранспортної системи/замовник послуг транспортування надає повідомлення/доручення про припинення (обмеження) транспортування природного газу виконавцю з використанням електронного цифрового підпису уповноваженої особи.  Відповідальність за наявність підстав для припинення (обмеження) транспортування/постачання природного газу несе ініціатор такого припинення (обмеження). | **АТ «Укргазвидобування»**  В пункті 2 підпункт 4 видалити слова **«невиконання умов договору транспортування»** та викласти в наступній редакції:  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:  1) несанкціонованого відбору природного газу (крім оператора газорозподільної системи);  2) відсутності договірної потужності у точці входу/виходу;  3) направлення замовником послуг транспортування повідомлення/доручення про припинення (обмеження) транспортування природного газу до точки виходу, в якій споживач, що порушує умови договору на постачання, одержує природний газ;  4) недостатності фінансового забезпечення у замовника послуг транспортування;  5) в інших випадках, передбачених законодавством.  Оператор газотранспортної системи/замовник послуг транспортування надає повідомлення/доручення про припинення (обмеження) транспортування природного газу виконавцю з використанням електронного цифрового підпису уповноваженої особи.  Відповідальність за наявність підстав для припинення (обмеження) транспортування/постачання природного газу несе ініціатор такого припинення (обмеження).  **Обґрунтування**  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.  Дане формулювання може мати неоднозначне тлумачення та створювати підґрунтя для маніпулювання з боку оператора ГТС. | | **Попередньо відхиляється**  Пропозиції зменшуватимуть стимули для замовників послуг транспортування виконувати зобов'язання за договором транспортування. |
| **ПАТ «Укрнафта»**  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:  1) несанкціонованого відбору природного газу **(крім оператора газорозподільної системи)**;  2) відсутності договірної потужності у точці входу/виходу;  3) направлення замовником послуг транспортування повідомлення/доручення про припинення (обмеження) транспортування природного газу до точки виходу, в якій споживач, що порушує умови договору на постачання, одержує природний газ;  4) недостатності фінансового забезпечення у замовника послуг транспортування;  5) в інших випадках, передбачених законодавством.  Оператор газотранспортної системи/замовник послуг транспортування надає повідомлення/доручення про припинення (обмеження) транспортування природного газу виконавцю з використанням електронного цифрового підпису уповноваженої особи.  Відповідальність за наявність підстав для припинення (обмеження) транспортування/постачання природного газу несе ініціатор такого припинення (обмеження).  **Обґрунтування**  Оператор ГТС не створює точки входу/виходу в/з газотранспортну/ної систему/-ми для суб’єктів ринку природного газу, які здійснюють вхід/вихід в/з газотранспортну/ної систему/-ми із використанням мереж суміжних газовидобувних підприємств, одних з яких є ПАТ «Укрнафта», а також не виключає обсяги природного газу, подані самим Оператором ГТС до мереж суміжних газовидобувних підприємств, з обсягів газу такого суміжного газовидобувного підприємства, поданих по точках входу/виходу такого суміжного газовидобувного підприємства до/з газотранспортної системи. По цій причині усі обсяги газу, які фізично проходять по точках входу/виходу такого суміжного газовидобувного підприємства в/з газотранспортну/ної систему/-ми, обліковуються як обсяги газу такого суміжного газовидобувного підприємства, що призводить до безпідставного нарахування та безпідставного стягнення Оператором ГТС з суміжних газовидобувних підприємств плати за недотримання параметрів якості газу, плати за перевищення договірної потужності, розраховані на обсяги газу, які не є обсягами газу такого суміжного газовидобувного підприємства. 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 недотримання параметрів газу, за перевищення договірної потужності розраховані на обсяги газу, які не є обсягами суміжного газовидобувного підприємства. | | **Попередньо відхиляється**  Пропозиції зменшуватимуть стимули для замовників послуг транспортування виконувати зобов'язання за договором транспортування. |
| ***XI. НОМІНАЦІЯ ТА РЕНОМІНАЦІЯ*** | | | | | |
| ***4. Перевірка відповідності номінацій/реномінацій для точок входу/виходу на міждержавних з’єднаннях*** | | | | | |
| **4. Якщо за результатами перевірки номінації/реномінації, поданої замовником, для точки входу/виходу на міждержавних з’єднаннях оператором газотранспортної системи не виявлено причин для відхилення, передбачених пунктом 14 глави 1 цього розділу, та відповідна номінація/реномінація не підтверджується з боку суміжного оператора газотранспортної системи, така номінація/реномінація враховується на інформаційній платформі оператора газотранспортної системи як автоматично подана реномінація на кожну наступну годину до кінця газової доби та підтверджується оператором газотранспортної системи відповідно до вимог цієї глави.** |  | |  |
| ***XII. 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*** | | | | | |
| 4. Для здійснення оператором газотранспортної системи алокації в точках входу від суміжних газовидобувних підприємств суміжне газовидобувне підприємство надає оператору газотранспортної системи відповідну інформацію про обсяги подач природного газу (у розрізі газовидобувних підприємств, що подають природний газ до газотранспортної системи в цій точці входу) не пізніше ніж за одну годину до закінчення строку надання такої інформації оператором газотранспортної системи, встановленого пунктом 1 цієї глави, в електронному вигляді через інформаційну платформу за встановленою оператором газотранспортної системи формою, погодженою Регулятором.  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 газотранспортної системи визначає газовидобувним підприємствам, номінації/реномінації яких були підтверджені по цій точці, обсяг пропорційно їх підтвердженим номінаціям/реномінаціям, про що оператор газотранспортної системи інформує газовидобувні підприємства, для яких по цій точці входу були підтверджені номінації/реномінації.  **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 визначені алокації у зазначених точках.** | **АТ «Укргазвидобування»**  Пункт 4 абзац 5 доповнити словами **«та/або відбирається оператором газотранспортної системи у точці входу з газорозподільних систем»** та викласти в наступній редакції:  4. Для здійснення оператором газотранспортної системи алокації в точках входу від суміжних газовидобувних підприємств суміжне газовидобувне підприємство надає оператору газотранспортної системи відповідну інформацію про обсяги подач природного газу (у розрізі газовидобувних підприємств, що подають природний газ до газотранспортної системи в цій точці входу) не пізніше ніж за одну годину до закінчення строку надання такої інформації оператором газотранспортної системи, встановленого пунктом 1 цієї глави, в електронному вигляді через інформаційну платформу за встановленою оператором газотранспортної системи формою, погодженою Регулятором.  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 газотранспортної системи визначає газовидобувним підприємствам, номінації/реномінації яких були підтверджені по цій точці, обсяг пропорційно їх підтвердженим номінаціям/реномінаціям, про що оператор газотранспортної системи інформує газовидобувні підприємства, для яких по цій точці входу були підтверджені номінації/реномінації.  Обсяг природного газу, який передається оператором газотранспортної системи у точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства та відбирається оператором газотранспортної системи у точці входу від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якого може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств) **та/або відбирається оператором газотранспортної системи у точці входу з газорозподільних систем** не відноситься на замовника послуг транспортування при визначенні алокації у зазначених точках**.**  **Обґрунтування**  Відповідно до положень глави 2 розділу ІІ Кодексу ГТС у газотранспортній системі виділяються два типи точок входу, в яких здійснюється подача газу від суміжного газовидобувного підприємства, зокрема:  - точки входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств), а саме в точці підключення газовидобувного підприємства до ГТС;  - точки входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від газовидобувного підприємства в точці його підключення до газорозподільної системи, через яку, у тому числі, може передаватися газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств).  Обсяг газу, який подається оператором ГТС в точках виходу до внутрішньопромислових газопроводів передається в послідуючому в ГТС (точки входу від суміжного газовидобувного підприємства) або в ГРМ (точки входу в ГТС з ГРМ).  Враховуючи на викладене, положення змін повинні бути доповнені в частині відбору природного газу оператором ГТС в точці входу в ГТС з ГРМ та не повинні бути віднесені оператором ГТС на замовника послуг транспортування при визначенні алокації у зазначених точках. | | **Попередньо частково приймається у редакції:**  «4.  ….  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 визначені алокації у зазначених точках.  *Обсяг природного газу, який передається оператором газотранспортної системи у точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства та відбирається оператором газотранспортної системи у точці 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) не відноситься на замовника послуг транспортування при визначені алокації у зазначених точках.*» |
| **ГС «Асоціація постачальників енергоресурсів»**  4. Для здійснення оператором газотранспортної системи алокації в точках входу від суміжних газовидобувних підприємств суміжне газовидобувне підприємство надає оператору газотранспортної системи відповідну інформацію про обсяги подач природного газу (у розрізі інших власників, в тому числі газовидобувних підприємств, що подають природний газ до газотранспортної системи в цій точці входу) не пізніше ніж за одну годину до закінчення строку надання такої інформації оператором газотранспортної системи, встановленого пунктом 1 цієї глави, в електронному вигляді через інформаційну платформу за встановленою оператором газотранспортної системи формою, погодженою Регулятором.  Якщо інформація про обсяги подачі природного газу у відповідній точці входу не буде надана оператору газотранспортної системи (у строки, визначені цією главою) для проведення алокації, обсяг природного газу, поданий у відповідних точках входу від газовидобувних підприємств, повинен бути визначений у такому порядку:  …  **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 інших власників, в тому числі газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств) не відноситься на замовника послуг транспортування при визначені алокації у зазначених точках.**  **Обґрунтування**  Пропозиції обумовлені тим, що власником газу може бути не тільки газовидобувне підприємство чи група газовидобувних підприємств, а в обсягом газу, який передається ОГТСУ, що кореспондується з вищенаведеними пропозиціями Регулятора до пункту 2 глави 7 розділу ІІІ Кодексу ГТС. | | **Попередньо відхиляється**  зважаючи на аргументації ПАТ «Укрнафта» щодо відсутності можливості суміжного газовидобувного підприємства визначати власність. |
| **ПАТ «Укрнафта»**  4. Для здійснення оператором газотранспортної системи алокації в точках входу від суміжних газовидобувних підприємств суміжне газовидобувне підприємство надає оператору газотранспортної системи відповідну інформацію про обсяги подач природного газу (у розрізі газовидобувних підприємств, що подають природний газ до газотранспортної системи в цій точці входу) не пізніше ніж за одну годину до закінчення строку надання такої інформації оператором газотранспортної системи, встановленого пунктом 1 цієї глави, в електронному вигляді через інформаційну платформу за встановленою оператором газотранспортної системи формою, погодженою Регулятором.  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 газотранспортної системи визначає газовидобувним підприємствам, номінації/реномінації яких були підтверджені по цій точці, обсяг пропорційно їх підтвердженим номінаціям/реномінаціям, про що оператор газотранспортної системи інформує газовидобувні підприємства, для яких по цій точці входу були підтверджені номінації/реномінації.  **Обсяг природного газу, який передається оператором газотранспортної системи до мереж суміжного газовидобувного підприємства та приймається від суміжного газовидобувного підприємства операторами суміжних систем, у тому числі оператором газотранспортної системи, не 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.**  **Обґрунтування**  Оператор ГТС не створює точки входу/виходу в/з газотранспортну/ної систему/-ми для суб’єктів ринку природного газу, які здійснюють вхід/вихід в/з газотранспортну/ної систему/-ми із використанням мереж суміжних газовидобувних підприємств, одних з яких є ПАТ «Укрнафта», а також не виключає обсяги природного газу, подані самим Оператором ГТС до мереж суміжних газовидобувних підприємств, з обсягів газу такого суміжного газовидобувного підприємства, поданих по точках входу/виходу такого суміжного газовидобувного підприємства до/з газотранспортної системи. По цій причині усі обсяги газу, які фізично проходять по точках входу/виходу такого суміжного газовидобувного підприємства в/з газотранспортну/ної систему/-ми, обліковуються як обсяги газу такого суміжного газовидобувного підприємства, що призводить до безпідставного нарахування та безпідставного стягнення Оператором ГТС з суміжних газовидобувних підприємств плати за недотримання параметрів якості газу, плати за перевищення договірної потужності, розраховані на обсяги газу, які не є обсягами газу такого суміжного газовидобувного підприємства.  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 Проєкта передбачають необхідність застосування змін, що пропонуються, починаючи з дати набуття чинності Кодексом газотранспортної системи. | | **Попередньо відхиляється**  Закони та інші нормативно-правові акти не мають зворотної дії в часі.  Питання взаємовідносин газовидобувних підприємств, видобутий/вироблений природний газ яких передається до газотранспортної системи через суміжне газовидобувне підприємство з таким суміжним газовидобувним підприємством мають бути врегульовані Міненерго, відповідно до вимог статті 56 Закону України «Про ринок природного газу». |
| ***ТИПОВИЙ ДОГОВІР ТРАНСПОРТУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ*** | | | | | |
| ***ІV. ПРАВА І ОБОВ’ЯЗКИ ЗАМОВНИКА*** | | | | | |
| 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,** 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. | **Бакулін О. Ю.**  4.1. Замовник зобов’язаний:  ….  ***на підставі рахунку здійснити 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.  **Обґрунтування**  Приведення у відповідність до нової редакції пункту 9.3. Типового договору. | | **Попередньо відхиляється** Надані пропозиції не змінюють суті запропонованих Проєктом змін. |
| **ГС «Асоціація постачальників енергоресурсів»**  4.1. Замовник зобов’язаний:  ….  відповідно до акту врегулювання щодобових небалансів та рахунку здійснити 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.  **Обґрунтування**  Відповідає положенням п. 18 глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС щодо строків оплати вартості добових небалансів та щодо обов’язку ОГТСУ надсилати рахункb на оплату добового небалансу, який також передбачений п. 9.3. Договору транспортування. | | **Попередньо відхиляється,** оскільки надані пропозиції не змінюють суті запропонованих Проєктом змін. |
| ***IX. ВИЗНАЧЕННЯ ВАРТОСТІ ЩОДОБОВИХ НЕБАЛАНСІВ ТА ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ ЗА НИХ*** | | | | | |
| 9.3. У випадку якщо загальна вартість щодобових негативних небалансів протягом звітного газового місяця перевищує загальну вартість щодобових позитивних небалансів протягом звітного газового місяця, Оператор до 14 числа газового місяця, наступного за звітним, надсилає Замовнику рахунок на оплату за добовий небаланс (розмір визначається як різниця між загальною вартістю щодобових негативних небалансів протягом звітного газового місяця та загальною вартістю щодобових позитивних небалансів протягом звітного газового місяця). Замовник має оплатити рахунок на оплату за добовий небаланс **~~у термін до 5 робочих днів, крім вартості послуг, визначених абзацом другим цього пункту~~ у строк до 20 числа місяця, наступного за звітним**.  **~~Оплата вартості щодобових небалансів оператором газорозподільної системи за рахунок виділених субвенцій з державного бюджету на покриття пільг, субсидій та компенсацій побутовим споживачам проводиться у строки та за процедурою, передбаченою чинним законодавством, у сумі, що не перевищує вартості послуг розподілу фактично спожитого природного газу зазначеними споживачами за розрахунковий період.~~** |  | |  |
| 9.4. У випадку якщо загальна вартість щодобових позитивних небалансів протягом звітного газового місяця перевищує загальну вартість щодобових негативних небалансів протягом звітного газового місяця, Оператор до 14 числа газового місяця, наступного за звітним, повідомляє Замовника про розмір грошових коштів, які підлягають виплаті Замовнику (розмір визначається як різниця між загальною вартістю щодобових позитивних небалансів протягом звітного газового місяця та загальною вартістю щодобових негативних небалансів протягом звітного газового місяця). Виплата грошових коштів здійснюється на рахунок Замовника **~~у термін до 5 робочих днів з дня повідомлення~~** **у строк до 20 числа місяця, наступного за звітним**.  За заявою Замовника Оператор може здійснити зарахування плати за добовий небаланс на користь Замовника в якості попередньої оплати за добовий небаланс наступних періодів. |  | |  |
| ***X. ВИЗНАЧЕННЯ ДОДАТКОВОЇ ПЛАТИ 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.  Відповідальною Стороною 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 споживачем, суміжним** **газовидобувним підприємством, оператором газосховищ**. У точках виходу на міждержавному з’єднанні – Оператор – перед Замовником. | **ПАТ «Укрнафта»**  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.  Відповідальною Стороною за якість газу є:  1) у точках входу (крім точок входу на міждержавному з’єднанні) – Замовник (оператори суміжних систем **(крім обсягів газу, переданих суміжному газовидобувному підприємству до його мереж суб’єктами ринку природного газу, у тому числі оператором газотранспортної системи),** виробники біогазу та інших видів газу з альтернативних джерел, які подають природний газ до газотранспортної системи в точці входу) – перед Оператором. У точках входу на міждержавному з’єднанні – Замовник – перед Оператором;  2) у точках виходу відповідальним є Оператор – перед Замовником, який є оператором газорозподільної системи**,** **або прямим споживачем** **прямим споживачем, суміжним** **газовидобувним підприємством, оператором газосховищ**. У точках виходу на міждержавному з’єднанні – Оператор – перед Замовником.  **Ці положення підлягають застосуванню з дати набуття чинності Кодексом.**  **Обґрунтування**  Оператор ГТС не створює точки входу/виходу в/з газотранспортну/ної систему/-ми для суб’єктів ринку природного газу, які здійснюють вхід/вихід в/з газотранспортну/ної систему/-ми із використанням мереж суміжних газовидобувних підприємств, одних з яких є ПАТ «Укрнафта», а також не виключає обсяги природного газу, подані самим Оператором ГТС до мереж суміжних газовидобувних підприємств, з обсягів газу такого суміжного газовидобувного підприємства, поданих по точках входу/виходу такого суміжного газовидобувного підприємства до/з газотранспортної системи. По цій причині усі обсяги газу, які фізично проходять по точках входу/виходу такого суміжного газовидобувного підприємства в/з газотранспортну/ної систему/-ми, обліковуються як обсяги газу такого суміжного газовидобувного підприємства, що призводить до безпідставного нарахування та безпідставного стягнення Оператором ГТС з суміжних газовидобувних підприємств плати за недотримання параметрів якості газу, плати за перевищення договірної потужності, розраховані на обсяги газу, які не є обсягами газу такого суміжного газовидобувного підприємства.  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 Проєкта передбачають необхідність застосування змін, що пропонуються, починаючи з дати набуття чинності Кодексом газотранспортної системи. | | **Попередньо відхиляється**  Закони та інші нормативно-правові акти не мають зворотної дії в часі.  Крім цього в процесі транспортування природного газу ФХП змішуються, тому пропозиція щодо виключення окремих обсягів з розрахунку компенсації за неякісний природний газ є недоцільною. |
| 10.6. Розрахунок розміру додаткової плати за недотримання параметрів якості природного газу проводиться щомісяця окремо по кожному параметру якості щодо природного газу на підставі даних, визначених Оператором у звіті про недотримання параметрів якості природного газу, який він надає Замовнику на його електронну адресу до десятого числа місяця, наступного за газовим місяцем.  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.  Обсяг природного газу з недотриманим значенням параметра якості Qi визначається з **~~моменту~~** **~~останнього~~** **газової доби** визначення ФХП газу, що **не** відповідав параметрам, визначеним Кодексом, до **~~моменту~~** **газової доби, що передує добі**  **наступного визначення** ФХП газу. | **АТ «Укргазвидобування»**  Пункт 10.6 абзац 3 доповнити словами «**починаючи з газової доби, в якій відбулось»** та викласти в наступній редакції**:**  10.6. Розрахунок розміру додаткової плати за недотримання параметрів якості природного газу проводиться щомісяця окремо по кожному параметру якості щодо природного газу на підставі даних, визначених Оператором у звіті про недотримання параметрів якості природного газу, який він надає Замовнику на його електронну адресу до десятого числа місяця, наступного за газовим місяцем.  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.  Обсяг природного газу з недотриманим значенням параметра якості Qi 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.  **Обґрунтування**  Стилістичне уточнення, яке фіксує момент проведення визначення ФХП з недотриманим значенням, з якого починається відлік періоду донарахування додаткової плати. | | **Попередньо відхиляється**  Пропозиції не змінюють суті проєкту |
| **ПАТ «Укрнафта»**  10.6. Розрахунок розміру додаткової плати за недотримання параметрів якості природного газу проводиться щомісяця окремо по кожному параметру якості щодо природного газу на підставі даних, визначених Оператором у звіті про недотримання параметрів якості природного газу, який він надає Замовнику на його електронну адресу до десятого числа місяця, наступного за газовим місяцем.  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.  Обсяг природного газу з недотриманим значенням параметра якості Qi визначається з **газової доби, в якій відбулося** визначення ФХП газу, що **не** відповідав параметрам, визначеним Кодексом, до **моменту** **газової доби, що передує добі наступного визначення** ФХП газу.  **Обґрунтування**  Оператор ГТС не створює точки входу/виходу в/з газотранспортну/ної систему/-ми для суб’єктів ринку природного газу, які здійснюють вхід/вихід в/з газотранспортну/ної систему/-ми із використанням мереж суміжних газовидобувних підприємств, одних з яких є ПАТ «Укрнафта», а також не виключає обсяги природного газу, подані самим Оператором ГТС до мереж суміжних газовидобувних підприємств, з обсягів газу такого суміжного газовидобувного підприємства, поданих по точках входу/виходу такого суміжного газовидобувного підприємства до/з газотранспортної системи. По цій причині усі обсяги газу, які фізично проходять по точках входу/виходу такого суміжного газовидобувного підприємства в/з газотранспортну/ної систему/-ми, обліковуються як обсяги газу такого суміжного газовидобувного підприємства, що призводить до безпідставного нарахування та безпідставного стягнення Оператором ГТС з суміжних газовидобувних підприємств плати за недотримання параметрів якості газу, плати за перевищення договірної потужності, розраховані на обсяги газу, які не є обсягами газу такого суміжного газовидобувного підприємства. | | **Попередньо відхиляється**  Пропозиції не змінюють суті проєкту |
| ***XIX. ОБМІН ІНФОРМАЦІЄЮ*** | | | | | |
| **19.2. Обмін документами в рамках виконання цього Договору здійснюється через інформаційну платформу Оператора, крім випадків використання іншого порядку, визначеного цим Договором та/або Кодексом.** |  | |  |
| ***КОДЕКС ГАЗОРОЗПОДІЛЬНИХ СИСТЕМ*** | | | | | |
| ***VI. КОМЕРЦІЙНІ УМОВИ ДОСТУПУ ДО ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ ДЛЯ ОТРИМАННЯ/ПЕРЕДАЧІ ПРИРОДНОГО ГАЗУ*** | | | | | |
| ***6. Порядок розрахунків за договором розподілу природного газу*** | | | | | |
| 3. У разі здійснення споживачем, що не є побутовим, замовлення річної потужності відповідно до абзацу дванадцятого пункту 2 або абзацу другого пункту 5 цієї глави споживач, що не є побутовим, має право одноразово з 10 липня по 15 вересня розрахункового календарного року подати Оператору ГРМ заявку на уточнення (збільшення/зменшення) величини замовленої річної потужності сумарно по всіх його об’єктах у газорозподільній зоні відповідного Оператора ГРМ на поточний календарний рік**,** **з урахуванням положень пункту 5 цієї глави.**  … |  | |  |
| 5. Для нового споживача, що не є побутовим, та/або його об'єкта річна замовлена потужність споживача (його об'єкта) визначається споживачем за його заявою, але не менше обсягів, визначених абзацом четвертим пункту 4 цієї глави.  Річна замовлена потужність нового споживача, що не є побутовим, та/або його об'єкта визначається за його заявою, яка визначає річну замовлену потужність окремо на перший (поточний) та другий (наступний) календарні роки. При цьому такий споживач має право одноразово подати Оператору ГРМ заяву на зміну величини річної замовленої потужності на другий (наступний) календарний рік з 01 жовтня по 20 жовтня року, що передує наступному календарному року.  За відсутності повного газового року споживання новим споживачем, що не є побутовим, та/або його об’єктом річна замовлена потужність (за замовчуванням) на третій календарний рік (у випадку укладення договору розподілу природного газу у період жовтень-грудень) розраховується Оператором ГРМ виходячи із середньомісячного фактичного споживання, помноженого на 12.  Для нового споживача, що не є побутовим, та/або його об'єкта **(об’єктів)**, у випадку якщо фактичний обсяг використання потужності (протягом календарного року) буде перевищувати замовлену споживачем річну потужність (у тому числі змінену відповідно до абзацу другого цього пункту), до завершення повного календарного року величина перевищення має бути сплачена споживачем з коефіцієнтом 1,1 до тарифу на розподіл природного газу на користь Оператора ГРМ відповідно до договору розподілу природного газу.  Розрахунки для нового споживача, що не є побутовим, та/або його об'єкта **(об’єктів)** здійснюються виходячи з величини замовленої потужності об’єкта (об’єктів) споживача до кінця календарного року та оплачуються споживачем рівномірними частками. Місячна вартість послуги розподілу природного газу визначається шляхом множення тарифу на розподіл природного газу на співвідношення замовленої потужності об’єкта (об’єктів) споживача до кількості місяців, які залишились до кінця календарного року, з урахуванням місяця, у якому здійснюється замовлення потужності.  Якщо по об’єкту, підключеному в установленому порядку до газорозподільної системи, укладається договір розподілу природного газу з новим споживачем, що не є побутовим, замовлена потужність по об’єкту такого споживача може визначатись за його заявою виходячи з розміру замовленої потужності попереднього споживача. У такому разі річна замовлена потужність вважається замовленою за замовчуванням.  У випадку приєднання нового об'єкта **(об’єктів)** споживача, що не є побутовим (за умови наявності інших об'єктів з періодом експлуатації не менше одного повного газового року), величина річної замовленої потужності та фактичне використання такої потужності визначаються по цьому об'єкту **(об’єктах)** споживача окремо. По інших об'єктах споживача величина річної замовленої потужності та фактичне використання такої потужності визначаються сумарно по всіх об'єктах. |  | |  |

**Директор Департаменту Олександр КОСЯНЧУК**