**Узагальнені зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП**

**«Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»,**

**що має ознаки регуляторного акта**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Редакція проєкту рішення НКРЕКП** | **Зауваження та пропозиції до проєкту 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~~ **першого числа третього місяця після дня** її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.  **Обґрунтування**  Пропозиції обумовлені тим, що для реалізації в алгоритмах Інформаційної платформи Оператора ГТС визначених проєктом постанови доповнень та змін до Кодексу газотранспортної системи потрібен доволі тривалий період часу. | **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 березня 2026 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, крім пункту 2 цієї постанови, який набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг. |
| ***КОДЕКС ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ*** | | |
| **І. Загальні положення** | | |
| **1. Загальні засади, терміни та скорочення** | | |
| 5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення:  …  потужність - максимально допустиме перетікання обсягу природного газу, виражене в одиницях енергії до одиниці часу, що надається замовнику послуг транспортування відповідно до договору транспортування;  **потужність з обмеженнями для постачання видобутого природного газу – право одночасного користування потужністю таких двох віртуальних точок входу/виходу в межах однієї газорозподільної зони:**  **віртуальної точки входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств);**  **віртуальної точки виходу до газорозподільних систем та/або віртуальної точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства;**  **…** | **ТОВ «Оператор ГТС України»**  5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення:  …  потужність - максимально допустиме перетікання обсягу природного газу, виражене в одиницях енергії до одиниці часу, що надається замовнику послуг транспортування відповідно до договору транспортування;  потужність з обмеженнями для постачання видобутого природного газу – право одночасного користування потужністю таких двох віртуальних точок входу/виходу в межах однієї газорозподільної зони, **в якій відсутнє фізичне з’єднання газорозподільної системи з газотранспортною системою:**  **~~віртуальної точки входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств)~~ віртуальної точки входу з газорозподільних систем (місця 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);**  віртуальної точки виходу до газорозподільних систем **~~та/або віртуальної точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства~~;**  **…**  **Обґрунтування**  Запропонований продукт неможливо застосувати (розрахувати потужність) до газорозподільних зон, які одночасно мають з’єднання з газотранспортною системою та промисловими газопроводами газовидобувних підприємств.  Віртуальна точка входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств) це віртуальна точка входу від цього суміжного газовидобувного підприємства, що об'єднує всі його фізичні точки входу в газотранспортну систему (навіть якщо це єдина фізична точка входу), яка відповідно не має відношення до жодної газорозподільної зони.  Проєктом постанови пропонується запровадження нового продукту потужності з обмеженнями для **постачання видобутого природного газу кінцевим споживачам, які знаходяться в одній газорозподільній зоні з газовидобувним підприємством**. Відповідно, віртуальні точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства не мають відношення до будь якої газорозподільної зони. | **Попередньо частково приймається у редакції:**  «5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення:  …  потужність - максимально допустиме перетікання обсягу природного газу, виражене в одиницях енергії до одиниці часу, що надається замовнику послуг транспортування відповідно до договору транспортування;  потужність з обмеженнями для постачання видобутого природного газу – право одночасного користування потужністю таких двох віртуальних точок входу/виходу в межах однієї газорозподільної зони:  *віртуальної точки входу з газорозподільних систем (місця 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);*  віртуальної точки виходу до газорозподільних систем та/або віртуальної точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства;  …»  Крім цього, звуження предмету надання потужності з обмеженнями для точок виходу до мереж ГРМ, в яких відсутнє фізичне з ГТС, не відповідає загальній ідеології Проєкту та обмежує можливості замовників послуг транспортування використовувати послуги транспортування на більш вигідних умовах. |
| **Бакулін О. Ю.**  ***Не приймати***  **Обґрунтування**  Відповідно до пункту 7 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу» газотранспортна система - технологічний комплекс, до якого входить окремий магістральний газопровід з усіма об’єктами і спорудами, пов’язаними з ним єдиним технологічним процесом, або кілька таких газопроводів, якими здійснюється транспортування природного газу від точки (точок) входу до точки (точок) виходу.  Точка виходу - визначена точка у газотранспортній системі, в якій оператор газотранспортної системи доставляє природний газ, що знаходиться у газотранспортній системі, до іншої газотранспортної або газорозподільної системи, газосховища, установки LNG або споживача, приєднаного до газотранспортної системи, або до об’єкта, пов’язаного із видобутком природного газу ( пункт 42 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу»).  Точка входу - визначена точка у газотранспортній системі, в якій природний газ надходить до газотранспортної системи від об’єктів, пов’язаних із видобутком природного газу, газосховища, установки LNG, а також від інших газотранспортних або газорозподільних систем ( пункт 43 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу»).  Згідно з пунктом 19 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу» оператор газотранспортної системи - суб’єкт господарювання, який на підставі ліцензії здійснює діяльність із транспортування природного газу газотранспортною системою на користь третіх осіб (замовників).  Транспортування природного газу - господарська діяльність, що підлягає ліцензуванню і пов’язана з переміщенням природного газу газотранспортною системою з метою його доставки до іншої газотранспортної системи, газорозподільної системи, газосховища, установки LNG або доставки безпосередньо споживачам, але що не включає переміщення внутрішньопромисловими трубопроводами (приєднаними мережами) та постачання природного газу (пункт 45 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу»).  **З наведених вище приписів закону вбачається, що транспортування природного газу можливо виключно до точки виходу до газорозподільної системи, де наявне фізичне з’єднання з газотранспортною системою;**  В іншому випадку, коли таке фізичне з’єднання відсутнє, оператор газотранспортної системи переміщення природного газу не здійснює, що виключає отримання ним оплати за ненадану послугу.  З урахуванням викладеного, проєкт спрямований на завдання матеріальної шкоди замовникам послуг транспортування та споживачам, шляхом надання можливості оператору газотранспортної системи отримувати грошові кошти безпідставно. | **Попередньо відхиляється**  Відповідно до частини другої статті 33 Закону України «Про ринок природного газу» Кодекс газотранспортної системи повинен містити такі положення, зокрема:  визначення віртуальних точок газотранспортної системи, точок входу і точок виходу.  Так положеннями розділу І глави 1 Кодексу газотранспортної системи затвердженим постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2493 (далі – Кодекс ГТС) визначено, що віртуальна точка - точка в газотранспортній системі з невизначеним фізичним розташуванням.  Таким чином послуги транспортування надаються не лише в межах фізичних точок, що відповідає статті 33 Закону України «Про ринок природного газу». |
| **IX. Розподіл потужності** | | |
| **1. Загальні умови** | | |
| 10. …  Оператори газорозподільних систем для забезпечення транспортування природного газу, необхідного для покриття власних виробничо-технологічних витрат та втрат, замовляють потужність віртуальної точки виходу до газорозподільної системи відповідно до вимог цього Кодексу.  **~~Загальна потужність кожної віртуальної точки виходу до газорозподільної системи дорівнює сумі технічних потужностей усіх фізичних точок виходу до газорозподільної~~** системи, які вона **~~об’єднує.~~**  … | **Бакулін О. Ю.**  ***Не приймати***  **Обґрунтування**  Відповідно до пункту 7 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу» газотранспортна система - технологічний комплекс, до якого входить окремий магістральний газопровід з усіма об’єктами і спорудами, пов’язаними з ним єдиним технологічним процесом, або кілька таких газопроводів, якими здійснюється транспортування природного газу від точки (точок) входу до точки (точок) виходу.  Точка виходу - визначена точка у газотранспортній системі, в якій оператор газотранспортної системи доставляє природний газ, що знаходиться у газотранспортній системі, до іншої газотранспортної або газорозподільної системи, газосховища, установки LNG або споживача, приєднаного до газотранспортної системи, або до об’єкта, пов’язаного із видобутком природного газу ( пункт 42 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу»).  Точка входу - визначена точка у газотранспортній системі, в якій природний газ надходить до газотранспортної системи від об’єктів, пов’язаних із видобутком природного газу, газосховища, установки LNG, а також від інших газотранспортних або газорозподільних систем ( пункт 43 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу»).  Згідно з пунктом 19 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу» оператор газотранспортної системи - суб’єкт господарювання, який на підставі ліцензії здійснює діяльність із транспортування природного газу газотранспортною системою на користь третіх осіб (замовників).  Транспортування природного газу - господарська діяльність, що підлягає ліцензуванню і пов’язана з переміщенням природного газу газотранспортною системою з метою його доставки до іншої газотранспортної системи, газорозподільної системи, газосховища, установки LNG або доставки безпосередньо споживачам, але що не включає переміщення внутрішньопромисловими трубопроводами (приєднаними мережами) та постачання природного газу (пункт 45 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу»).  **З наведених вище приписів закону вбачається, що транспортування природного газу можливо виключно  до точки виходу до газорозподільної системи, де наявне фізичне з’єднання з газотранспортною системою;**  В іншому випадку, коли таке фізичне з’єднання відсутнє, оператор газотранспортної системи переміщення природного газу не здійснює, що виключає отримання ним оплати за ненадану послугу.  З урахуванням викладеного, проєкт спрямований на завдання матеріальної шкоди замовникам послуг транспортування та споживачам, шляхом надання можливості оператору газотранспортної системи отримувати грошові кошти безпідставно. | **Попередньо відхиляється**  Відповідно до частини другої статті 33 Закону України «Про ринок природного газу» Кодекс газотранспортної системи повинен містити такі положення, зокрема:  визначення віртуальних точок газотранспортної системи, точок входу і точок виходу.  Так положеннями розділу І глави 1 Кодексу газотранспортної системи затвердженим постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2493 (далі – Кодекс ГТС) визначено, що віртуальна точка - точка в газотранспортній системі з невизначеним фізичним розташуванням.  Таким чином послуги транспортування надаються не лише в межах фізичних точок, що відповідає статті 33 Закону України «Про ринок природного газу». |
| **8. Потужність з обмеженнями** | | |
| 1. …  2) право одночасного користування потужністю точки входу/виходу на міждержавному з’єднанні та точки виходу/входу до/з газосховища чи групи газосховищ з урахуванням обмежень, встановлених цією главою. Право одночасного користування потужністю точки виходу на міждержавному з’єднанні та точки входу з газосховища чи групи газосховищ може бути надане замовнику послуг транспортування виключно на обсяги природного газу, які були подані на точку виходу до газосховища чи групи газосховищ на умовах користування потужністю з обмеженнями.  **3) потужність з обмеженнями для постачання видобутого природного газу, що передбачає право одночасного користування потужністю таких двох віртуальних точок входу/виходу, приєднаних в межах однієї газорозподільної зони:**  **віртуальної точки входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств);**  **віртуальної точки виходу до газорозподільних систем та/або віртуальної точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства.**  Доступ до потужності з обмеженнями пропонується на переривчастій основі на місячний період або на період однієї газової доби залежно від технічних можливостей оператора газотранспортної системи.  **Доступ до потужності з обмеженнями для постачання видобутого природного газу споживачам в одній газорозподільній зоні надається постачальнику природного газу.** | **ТОВ «Оператор ГТС України»**  1. …  2) право одночасного користування потужністю точки входу/виходу на міждержавному з’єднанні та точки виходу/входу до/з газосховища чи групи газосховищ з урахуванням обмежень, встановлених цією главою. Право одночасного користування потужністю точки виходу на міждержавному з’єднанні та точки входу з газосховища чи групи газосховищ може бути надане замовнику послуг транспортування виключно на обсяги природного газу, які були подані на точку виходу до газосховища чи групи газосховищ на умовах користування потужністю з обмеженнями.  3) потужність з обмеженнями для постачання видобутого природного газу, що передбачає право одночасного користування потужністю таких двох віртуальних точок входу/виходу, приєднаних в межах однієї газорозподільної зони, **в якій відсутнє фізичне з’єднання газорозподільної системи з газотранспортною системою:**  **~~віртуальної точки входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств)~~ 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);**  віртуальної точки виходу до газорозподільних систем **~~та/або віртуальної точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства~~**.  **Обґрунтування**  Запропонований продукт неможливо застосувати до газорозподільних зон, які одночасно мають з’єднання з газотранспортною системою та промисловими газопроводами газовидобувних підприємств.  Віртуальна точка входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств) це віртуальна точка входу від цього суміжного газовидобувного підприємства, що об'єднує всі його фізичні точки входу в газотранспортну систему (навіть якщо це єдина фізична точка входу), яка, відповідно, не має відношення до жодної газорозподільної зони.  Проєктом постанови пропонується запровадження нового продукту потужності з обмеженнями для **постачання видобутого природного газу кінцевим споживачам, які знаходяться в одній газорозподільній зоні з газовидобувним підприємством**. Відповідно віртуальні точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства не мають відношення до будь якої газорозподільної зони. | **Попередньо частково приймається у редакції:**  «…  3) потужність з обмеженнями для постачання видобутого природного газу, що передбачає право одночасного користування потужністю таких двох віртуальних точок входу/виходу, приєднаних в межах однієї газорозподільної зони:  *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);*  віртуальної точки виходу до газорозподільних систем та/або віртуальної точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства.  ….»  Крім цього, звуження предмету надання потужності з обмеженнями для точок виходу до мереж ГРМ, в яких відсутнє фізичне з ГТС, не відповідає загальній ідеології Проєкту та обмежує можливості замовників послуг транспортування використовувати послуги транспортування на більш вигідних умовах. |
| **Бакулін О. Ю.**  ***Не приймати***  **Обґрунтування**  Відповідно до пункту 7 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу» газотранспортна система - технологічний комплекс, до якого входить окремий магістральний газопровід з усіма об’єктами і спорудами, пов’язаними з ним єдиним технологічним процесом, або кілька таких газопроводів, якими здійснюється транспортування природного газу від точки (точок) входу до точки (точок) виходу.  Точка виходу - визначена точка у газотранспортній системі, в якій оператор газотранспортної системи доставляє природний газ, що знаходиться у газотранспортній системі, до іншої газотранспортної або газорозподільної системи, газосховища, установки LNG або споживача, приєднаного до газотранспортної системи, або до об’єкта, пов’язаного із видобутком природного газу ( пункт 42 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу»).  Точка входу - визначена точка у газотранспортній системі, в якій природний газ надходить до газотранспортної системи від об’єктів, пов’язаних із видобутком природного газу, газосховища, установки LNG, а також від інших газотранспортних або газорозподільних систем ( пункт 43 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу»).  Згідно з пунктом 19 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу» оператор газотранспортної системи - суб’єкт господарювання, який на підставі ліцензії здійснює діяльність із транспортування природного газу газотранспортною системою на користь третіх осіб (замовників).  Транспортування природного газу - господарська діяльність, що підлягає ліцензуванню і пов’язана з переміщенням природного газу газотранспортною системою з метою його доставки до іншої газотранспортної системи, газорозподільної системи, газосховища, установки LNG або доставки безпосередньо споживачам, але що не включає переміщення внутрішньопромисловими трубопроводами (приєднаними мережами) та постачання природного газу (пункт 45 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу»).  **З наведених вище приписів закону вбачається, що транспортування природного газу можливо виключно  до точки виходу до газорозподільної системи, де наявне фізичне з’єднання з газотранспортною системою;**  В іншому випадку, коли таке фізичне з’єднання відсутнє, оператор газотранспортної системи переміщення природного газу не здійснює, що виключає отримання ним оплати за ненадану послугу.  З урахуванням викладеного, проєкт спрямований на завдання матеріальної шкоди замовникам послуг транспортування та споживачам, шляхом надання можливості оператору газотранспортної системи отримувати грошові кошти безпідставно. | **Попередньо відхиляється**  Відповідно до частини другої статті 33 Закону України «Про ринок природного газу» Кодекс газотранспортної системи повинен містити такі положення, зокрема:  визначення віртуальних точок газотранспортної системи, точок входу і точок виходу.  Так положеннями розділу І глави 1 Кодексу газотранспортної системи затвердженим постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2493 (далі – Кодекс ГТС) визначено, що віртуальна точка - точка в газотранспортній системі з невизначеним фізичним розташуванням.  Таким чином послуги транспортування надаються не лише в межах фізичних точок, що відповідає статті 33 Закону України «Про ринок природного газу». |
| **8. Потужність з обмеженнями, зазначена в підпункті 3 пункту 1 цієї глави, передбачає такі додаткові умови (обмеження):**  **1) потужність точок входу/виходу, визначена в підпункті 3 пункту 1 цієї глави в рамках потужності з обмеженнями для постачання видобутого природного газу, може використовуватися замовником послуг транспортування виключно для транспортування природного газу між такими точками і не може використовуватися для транспортування природного газу до/від інших точок входу/виходу до/з газотранспортної системи;**  **2) відсутність доступу до віртуальної торгової точки;**  **3) обсяг природного газу, поданий до газотранспортної системи у віртуальній точці входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств) повинен дорівнювати обсягу природного газу, відібраному з газотранспортної системи у віртуальній точці виходу до газорозподільних систем та/або віртуальній точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства протягом кожної газової доби;**  **4) обсяги транспортування природного газу, визначені в підтверджених номінаціях/реномінаціях замовників послуг транспортування природного газу, яким надано право користування потужністю з обмеженнями для постачання видобутку, можуть бути зменшені оператором газотранспортної системи в односторонньому порядку у випадку, коли відсутні вільні потужності для надання таких послуг або з метою недопущення виникнення небалансу у таких замовників послуг транспортування;**  **5) обсяг природного газу, зазначений у номінації/реномінації для віртуальної точки входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств) має відповідати обсягу природного газу, зазначеному для віртуальної точки виходу до газорозподільних систем та/або віртуальній точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства, в іншому випадку оператор газотранспортної системи відхиляє таку номінацію/реномінацію.**  **…** | **ТОВ «Оператор ГТС України»**  8. Потужність з обмеженнями, зазначена в підпункті 3 пункту 1 цієї глави, передбачає такі додаткові умови (обмеження):  1) потужність точок входу/виходу, визначена в підпункті 3 пункту 1 цієї глави в рамках потужності з обмеженнями для постачання видобутого природного газу, може використовуватися замовником послуг транспортування виключно для транспортування природного газу між такими точками і не може використовуватися для транспортування природного газу до/від інших точок входу/виходу до/з газотранспортної системи;  2) відсутність доступу до віртуальної торгової точки;  3) обсяг природного газу, поданий до газотранспортної системи у віртуальній **~~точці входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств)~~ точці входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від газовидобувного підприємства в точці його підключення до газорозподільної системи, через яку, в тому числі, може передаватися газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств)** повинен дорівнювати обсягу природного газу, відібраному з газотранспортної системи у віртуальній точці виходу до газорозподільних систем **~~та/або віртуальній точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства~~** протягом кожної газової доби;  4) обсяги транспортування природного газу, визначені в підтверджених номінаціях/реномінаціях замовників послуг транспортування природного газу, яким надано право користування потужністю з обмеженнями для постачання видобутку, можуть бути зменшені оператором газотранспортної системи в односторонньому порядку у випадку, коли відсутні вільні потужності для надання таких послуг **~~або з метою недопущення виникнення небалансу у таких замовників послуг транспортування~~**;  5) **в межах використання потужності з обмеженнями для постачання видобутого природного газу**, **зазначені у** номінації/реномінації **обсяги природного газу для віртуальної точки входу ~~від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств)~~ з газорозподільних систем (місця 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) та віртуальної точки виходу до газорозподільних систем мають бути рівнозначними, ~~та/або віртуальній точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства~~,** в іншому випадку оператор газотранспортної системи відхиляє таку номінацію/реномінацію.  **…**  **Обґрунтування**  Віртуальна точка входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств) це віртуальна точка входу від цього суміжного газовидобувного підприємства, що об'єднує всі його фізичні точки входу в газотранспортну систему (навіть якщо це єдина фізична точка входу), яка відповідно не має відношення до жодної газорозподільної зони.  Проєктом постанови пропонується запровадження нового продукту потужності з обмеженнями для **постачання видобутого природного газу кінцевим споживачам, які знаходяться в одній газорозподільній зоні з газовидобувним підприємством**. Відповідно віртуальні точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства не мають відношення до будь якої газорозподільної зони.  Попередній небаланс розраховується на підставі даних другого оновлення (там, де не вимірюється протягом доби) та даних завантажених після закінчення газової доби (там де вимірюється протягом доби). Номінація/реномінація подається зазвичай раніше.  Віртуальна точка входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств) - це віртуальна точка входу від цього суміжного газовидобувного підприємства, що об'єднує всі його фізичні точки входу в газотранспортну систему (навіть якщо це єдина фізична точка входу), яка відповідно не має відношення до жодної газорозподільної зони.  Проєктом постанови пропонується запровадження нового продукту потужності з обмеженнями для **постачання видобутого природного газу кінцевим споживачам, які знаходяться в одній газорозподільній зоні з газовидобувним підприємством**. Відповідно віртуальні точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства не мають відношення до будь якої газорозподільної зони. | **Попередньо частково враховується у редакції:**  «…  3) обсяг природного газу, поданий до газотранспортної системи у віртуальній точці *входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від газовидобувного підприємства в точці його підключення до газорозподільної системи, через яку, в тому числі, може передаватися газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств)* повинен дорівнювати обсягу природного газу, відібраному з газотранспортної системи у віртуальній точці виходу до газорозподільних систем та/або віртуальній точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства протягом кожної газової доби;  …  5) обсяг природного газу, зазначений у номінації/реномінації для віртуальної точки *з газорозподільних систем (місця 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)* має відповідати обсягу природного газу, зазначеному для віртуальної точки виходу до газорозподільних систем та/або віртуальній точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства, в іншому випадку оператор газотранспортної системи відхиляє таку номінацію/реномінацію.  …»  Крім цього, звуження предмету надання потужності з обмеженнями для точок виходу до мереж ГРМ, в яких відсутнє фізичне з ГТС, не відповідає загальній ідеології Проєкту та обмежує можливості замовників послуг транспортування використовувати послуги транспортування на більш вигідних умовах. |
| **Бакулін О. Ю.**  ***Не приймати***  **Обґрунтування**  Відповідно до пункту 7 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу» газотранспортна система - технологічний комплекс, до якого входить окремий магістральний газопровід з усіма об’єктами і спорудами, пов’язаними з ним єдиним технологічним процесом, або кілька таких газопроводів, якими здійснюється транспортування природного газу від точки (точок) входу до точки (точок) виходу.  Точка виходу - визначена точка у газотранспортній системі, в якій оператор газотранспортної системи доставляє природний газ, що знаходиться у газотранспортній системі, до іншої газотранспортної або газорозподільної системи, газосховища, установки LNG або споживача, приєднаного до газотранспортної системи, або до об’єкта, пов’язаного із видобутком природного газу ( пункт 42 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу»).  Точка входу - визначена точка у газотранспортній системі, в якій природний газ надходить до газотранспортної системи від об’єктів, пов’язаних із видобутком природного газу, газосховища, установки LNG, а також від інших газотранспортних або газорозподільних систем ( пункт 43 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу»).  Згідно з пунктом 19 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу» оператор газотранспортної системи - суб’єкт господарювання, який на підставі ліцензії здійснює діяльність із транспортування природного газу газотранспортною системою на користь третіх осіб (замовників).  Транспортування природного газу - господарська діяльність, що підлягає ліцензуванню і пов’язана з переміщенням природного газу газотранспортною системою з метою його доставки до іншої газотранспортної системи, газорозподільної системи, газосховища, установки LNG або доставки безпосередньо споживачам, але що не включає переміщення внутрішньопромисловими трубопроводами (приєднаними мережами) та постачання природного газу (пункт 45 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу»).  **З наведених вище приписів закону вбачається, що транспортування природного газу можливо виключно  до точки виходу до газорозподільної системи, де наявне фізичне з’єднання з газотранспортною системою;**  В іншому випадку, коли таке фізичне з’єднання відсутнє, оператор газотранспортної системи переміщення природного газу не здійснює, що виключає отримання ним оплати за ненадану послугу.  З урахуванням викладеного, проєкт спрямований на завдання матеріальної шкоди замовникам послуг транспортування та споживачам, шляхом надання можливості оператору газотранспортної системи отримувати грошові кошти безпідставно. | **Попередньо відхиляється**  Відповідно до частини другої статті 33 Закону України «Про ринок природного газу» Кодекс газотранспортної системи повинен містити такі положення, зокрема:  визначення віртуальних точок газотранспортної системи, точок входу і точок виходу.  Так положеннями розділу І глави 1 Кодексу газотранспортної системи затвердженим постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2493 (далі – Кодекс ГТС) визначено, що віртуальна точка - точка в газотранспортній системі з невизначеним фізичним розташуванням.  Таким чином послуги транспортування надаються не лише в межах фізичних точок, що відповідає статті 33 Закону України «Про ринок природного газу». |
| ***МЕТОДИКА ВИЗНАЧЕННЯ ТА РОЗРАХУНКУ ТАРИФІВ НА ПОСЛУГИ ТРАНСПОРТУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ДЛЯ ТОЧОК ВХОДУ І ТОЧОК ВИХОДУ НА ОСНОВІ БАГАТОРІЧНОГО СТИМУЛЮЮЧОГО РЕГУЛЮВАННЯ*** | | |
| **VІI. Визначення та затвердження коефіцієнтів для потужності з обмеженнями до тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і виходу в/з газотранспортну(ої) систему(и)** | | |
| 2. Знижувальні коефіцієнти **для потужності з обмеженнями до тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу в/з газотранспортну(ої) систему(и) на міждержавних з’єднаннях** розраховуються за формулами  … | **ТОВ «Оператор ГТС України»**  2. Знижувальні коефіцієнти для потужності з обмеженнями до тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу в/з газотранспортну(ої) систему(и) на міждержавних з’єднаннях розраховуються за формулами  …  **Знижувальні коефіцієнти для потужності з обмеженнями для постачання видобутого природного газу розраховуються за формулою:**      **де:****знижувальний коефіцієнт для потужності з обмеженнями для віртуальних точок входу з газорозподільних систем та віртуальних точок виходу до газорозподільних систем на яких пропонується потужність з обмеженнями для постачання видобутого природного газу, в умовних одиницях;**  **тариф на послуги транспортування природного газу для 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), грн за 1000 куб. м на добу**  **– тариф на послуги транспортування природного газу для віртуальної точки виходу до газорозподільних систем, грн за 1000 куб. м на добу**  **Обґрунтування**  Пропонується визначити формулу розрахунку знижувального коефіцієнта з урахуванням мети запропонованих змін. | **Попередньо відхиляється**  Проєктом передбачається надання права Оператора ГТС подати НКРЕКП розрахунок знижувальних коефіцієнтів з відповідними обгрунтуваннями. |
| **Бакулін О. Ю.**  ***Не приймати***  **Обґрунтування**  Відповідно до пункту 7 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу» газотранспортна система - технологічний комплекс, до якого входить окремий магістральний газопровід з усіма об’єктами і спорудами, пов’язаними з ним єдиним технологічним процесом, або кілька таких газопроводів, якими здійснюється транспортування природного газу від точки (точок) входу до точки (точок) виходу.  Точка виходу - визначена точка у газотранспортній системі, в якій оператор газотранспортної системи доставляє природний газ, що знаходиться у газотранспортній системі, до іншої газотранспортної або газорозподільної системи, газосховища, установки LNG або споживача, приєднаного до газотранспортної системи, або до об’єкта, пов’язаного із видобутком природного газу ( пункт 42 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу»).  Точка входу - визначена точка у газотранспортній системі, в якій природний газ надходить до газотранспортної системи від об’єктів, пов’язаних із видобутком природного газу, газосховища, установки LNG, а також від інших газотранспортних або газорозподільних систем ( пункт 43 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу»).  Згідно з пунктом 19 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу» оператор газотранспортної системи - суб’єкт господарювання, який на підставі ліцензії здійснює діяльність із транспортування природного газу газотранспортною системою на користь третіх осіб (замовників).  Транспортування природного газу - господарська діяльність, що підлягає ліцензуванню і пов’язана з переміщенням природного газу газотранспортною системою з метою його доставки до іншої газотранспортної системи, газорозподільної системи, газосховища, установки LNG або доставки безпосередньо споживачам, але що не включає переміщення внутрішньопромисловими трубопроводами (приєднаними мережами) та постачання природного газу (пункт 45 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу»).  **З наведених вище приписів закону вбачається, що транспортування природного газу можливо виключно  до точки виходу до газорозподільної системи, де наявне фізичне з’єднання з газотранспортною системою;**  В іншому випадку, коли таке фізичне з’єднання відсутнє, оператор газотранспортної системи переміщення природного газу не здійснює, що виключає отримання ним оплати за ненадану послугу.  З урахуванням викладеного, проєкт спрямований на завдання матеріальної шкоди замовникам послуг транспортування та споживачам, шляхом надання можливості оператору газотранспортної системи отримувати грошові кошти безпідставно. | **Попередньо відхиляється**  Відповідно до частини другої статті 33 Закону України «Про ринок природного газу» Кодекс газотранспортної системи повинен містити такі положення, зокрема:  визначення віртуальних точок газотранспортної системи, точок входу і точок виходу.  Так положеннями розділу І глави 1 Кодексу газотранспортної системи затвердженим постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2493 (далі – Кодекс ГТС) визначено, що віртуальна точка - точка в газотранспортній системі з невизначеним фізичним розташуванням.  Таким чином послуги транспортування надаються не лише в межах фізичних точок, що відповідає статті 33 Закону України «Про ринок природного газу». |
| **3. Знижувальні коефіцієнти для потужності з обмеженнями для постачання видобутого природного газу можуть приймати значення від 0 до 0,5.**  **Оператор газотранспортної системи надає НКРЕКП розрахунки та обґрунтування застосування таких коефіцієнтів.**  **…** | **ТОВ «Оператор ГТС України»**  **~~3. Знижувальні коефіцієнти для потужності з обмеженнями для постачання видобутого природного газу можуть приймати значення від 0 до 0,5.~~**  **~~Оператор газотранспортної системи надає НКРЕКП розрахунки та обґрунтування застосування таких коефіцієнтів.~~**  **…**  **Обґрунтування**  Пропонується виключити з огляду на пропозицію до пункту 2 розділу VІI Методики. | **Попередньо відхиляється**  Проєктом передбачається надання права Оператора ГТС подати НКРЕКП розрахунок знижувальних коефіцієнтів з відповідними обгрунтуваннями. |
| **Бакулін О. Ю.**  ***Не приймати***  **Обґрунтування**  Відповідно до пункту 7 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу» газотранспортна система - технологічний комплекс, до якого входить окремий магістральний газопровід з усіма об’єктами і спорудами, пов’язаними з ним єдиним технологічним процесом, або кілька таких газопроводів, якими здійснюється транспортування природного газу від точки (точок) входу до точки (точок) виходу.  Точка виходу - визначена точка у газотранспортній системі, в якій оператор газотранспортної системи доставляє природний газ, що знаходиться у газотранспортній системі, до іншої газотранспортної або газорозподільної системи, газосховища, установки LNG або споживача, приєднаного до газотранспортної системи, або до об’єкта, пов’язаного із видобутком природного газу ( пункт 42 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу»).  Точка входу - визначена точка у газотранспортній системі, в якій природний газ надходить до газотранспортної системи від об’єктів, пов’язаних із видобутком природного газу, газосховища, установки LNG, а також від інших газотранспортних або газорозподільних систем ( пункт 43 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу»).  Згідно з пунктом 19 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу» оператор газотранспортної системи - суб’єкт господарювання, який на підставі ліцензії здійснює діяльність із транспортування природного газу газотранспортною системою на користь третіх осіб (замовників).  Транспортування природного газу - господарська діяльність, що підлягає ліцензуванню і пов’язана з переміщенням природного газу газотранспортною системою з метою його доставки до іншої газотранспортної системи, газорозподільної системи, газосховища, установки LNG або доставки безпосередньо споживачам, але що не включає переміщення внутрішньопромисловими трубопроводами (приєднаними мережами) та постачання природного газу (пункт 45 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу»).  **З наведених вище приписів закону вбачається, що транспортування природного газу можливо виключно  до точки виходу до газорозподільної системи, де наявне фізичне з’єднання з газотранспортною системою;**  В іншому випадку, коли таке фізичне з’єднання відсутнє, оператор газотранспортної системи переміщення природного газу не здійснює, що виключає отримання ним оплати за ненадану послугу.  З урахуванням викладеного, проєкт спрямований на завдання матеріальної шкоди замовникам послуг транспортування та споживачам, шляхом надання можливості оператору газотранспортної системи отримувати грошові кошти безпідставно. | **Попередньо відхиляється**  Відповідно до частини другої статті 33 Закону України «Про ринок природного газу» Кодекс газотранспортної системи повинен містити такі положення, зокрема:  визначення віртуальних точок газотранспортної системи, точок входу і точок виходу.  Так положеннями розділу І глави 1 Кодексу газотранспортної системи затвердженим постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2493 (далі – Кодекс ГТС) визначено, що віртуальна точка - точка в газотранспортній системі з невизначеним фізичним розташуванням.  Таким чином послуги транспортування надаються не лише в межах фізичних точок, що відповідає статті 33 Закону України «Про ринок природного газу». |

**Заступник директора Департаменту розвитку**

**газового ринку - начальник відділу методологічного**

**забезпечення функціонування ринку природного газу Тетяна КРИВОНОГ**