**Консультаційний документ**

**щодо проєкту угоди про взаємодію для**

**Точки з’єднання до системи GAZ-SYSTEM/ОГТСУ (далі – Точка з’єднання до системи GAZ-SYSTEM/ОГТСУ)**

GAZ-SYSTEM S.A. та ТОВ «Оператор газотранспортної України» (далі - GAZ-SYSTEM та ОГТСУ відповідно) мають намір укласти угоду про взаємодію. Згідно зі ст. 4 (2) Регламенту Комісії (ЄС) 2015/703 від 30 квітня 2015 р. про впровадження мережевого кодексу щодо правил взаємодії та обміну даними, обидва оператори ГТС запрошують користувачів системи прокоментувати запропонований текст щодо:

1) правил процесу метчингу,

2) правил алокації обсягів природного газу,

3) процедури комунікації у разі виняткових подій.

Ця консультація буде проходити з 3 березня по 4 травня 2020 року. GAZ-SYSTEM та ОГТСУ проведуть оцінку коментарів, отриманих під час консультацій, та, за необхідності, скоригують текст угоди про взаємодію.

GAZ-SYSTEM та ОГТСУ планують запропонувати послуги транспортування газу у точці міждержавного з’єднання Германовичі та у точці міждержавного з’єднання Дроздовичі через одну віртуальну точку міждержавного з’єднання – Точку з’єднання до системи GAZ-SYSTEM/ОГТСУ. Заброньована потужність у точці міждержавного з’єднання Дроздовичі або у точці міждержавного з’єднання Германовичі буде перерозподілена для відповідного Користувача системи як потужність Точки з’єднання до системи GAZ-SYSTEM/ОГТСУ у розмірі, що дорівнює сумі фактичної заброньованої потужності у точці міждержавного з’єднання Дроздовичі та у точці міждержавного з’єднання Германовичі за той же період та виходячи з тих же умов.

Всім учасникам ринку пропонується подати свої коментарі та запитання, відправивши їх на електронну пошту: businesscooperation@tsoua.com та instrukcja@gaz-system.pl.

Нижче ви знайдете зміст проекту угоди про взаємодію у редакції, в якій Оператори мають намір укласти цю угоду з урахуванням вищезазначених правил:

***1. Визначення***

Алокація – Визначення обсягу природного газу, що передається у Точці з’єднання до системи GAZ-SYSTEM/ОГТСУ, для окремих Шиперів.

Підтверджений обсяг – обсяг енергії, підтверджений як запланований до подачі в газовий день в Точці з’єднання до системи GAZ-SYSTEM/ОГТСУ, з урахуванням погодинного обсягу, номінованого на обох сторонах Точки з’єднання до системи GAZ-SYSTEM/ОГТСУ, та результатів процесу метчингу.

DELORD – Повідомлення Edig@s, що використовуються в Процесі метчингу, яке містить Опрацьований обсяг, розділений відповідно до пар Шипер-кодів.

DELRES  – Повідомлення Edig@s, що використовуються в Процесі метчингу, яке містить Опрацьований обсяг, розділений відповідно до пар Шипер-кодів та Підтверджений обсяг для подачі/відбору у Точці з’єднання до системи GAZ-SYSTEM/ОГТСУ, розділений відповідно до пар Шипер-кодів.

Газовий день – Період, що починається о 06:00 та закінчується о 06:00 наступного дня. Щоб уникнути будь-яких сумнівів, якщо газовий день застосовується в день зміни з літнього часу на звичайний час (літній час на зимовий) або навпаки, день складається відповідно з 25 або 23 годин.

Ініціюючий оператор газотранспортної системи – оператор газотранспортної, який ініціює Процес перевірки шляхом надсилання необхідних даних Перевіряючому оператору газотранспортної системи.

Метчинг (перевірка) – Обмін інформацією між Сторонами з метою порівняння та узгодження Опрацьованого обсягу для кожної пари Шипер-кодів з обох сторін Точки з’єднання до системи GAZ-SYSTEM/ОГТСУ, що призводить до Підтвердженого обсягу для пари Шипер-кодів. Процес метчингу (перевірки) здійснюється оператором газотранспортної системи в енергетичних одиницях (кВт · год).

Перевіряючий оператор газотранспортної системи – оператор газотранспортної системи, що виконує процес перевірки та передає результат процесу перевірки Ініціюючому оператору газотранспортної системи.

Номінація – Повідомлення від Шипера оператору газотранспортної системи щодо обсягу природного газу, який Шипер має намір подати до/відібрати з газотранспортної системи у Точці з’єднання до системи GAZ-SYSTEM/ОГТСУ на відповідний газовий день.

Опрацьований обсяг – Обсяг газу, визначений Ініціюючим оператором газотранспортної системи та Перевіряючим оператором газотранспортної системи, який враховує Номінацію та Реномінацію Шипера та договірні положення, як це визначено в рамках відповідного договору транспортування та який використовується в якості основи для Процесу метчингу.

Реномінація – Зміни попередньої Номінації.

Шипер – Юридична особа, яка вступила у договірні відносини з оператором газотранспортної системи та має обов’язки щодо виконання умов, встановлених відповідним оператором газотранспортної системи.

Шипер-код – Індивідуальний буквено-цифровий ідентифікатор, який використовується для ідентифікації Шипера.

***2. Процес перевірки (метчингу)***

2.1. Визначення ролей щодо процесу перевірки.

2.1.1. Сторони погоджуються з тим, щоб розподілити ролі у відношенні  Процесу перевірки (метчингу) для Точки з’єднання до системи GAZ-SYSTEM/ОГТСУ незалежно від напрямку потоку наступним чином:

2.1.1.1. Перевіряючий оператор газотранспортної системи: ОГТСУ,

2.1.1.2. Ініціюючий оператор газотранспортної системи: GAZ-SYSTEM.

2.2. GAZ-SYSTEM направляє DELORD з Опрацьованим обсягом не пізніше 14:45 годин за день до, та ОГТСУ направляє DELRES з Підтвердженим обсягом протягом 45 хвилин.

2.3. У разі Реномінацій GAZ-SYSTEM надсилає DELORD до ОГТСУ не пізніше H0 + 45 хв (при цьому Реномінації набувають чинності не раніше H0 + 2h), де H0 означає повну годину (з 16:00, D-1 до 03:00 ранку, день D), коли отримано Реномінацію. ОГТСУ надсилає DELRES не пізніше H0 + 1h30min.

2.4. Поки немає нової Реномінації, додаткове повідомлення не повинно надсилатися.

2.5. У випадку, якщо GAZ-SYSTEM не видає DELORD, ОГТСУ телефонує GAZ-SYSTEM для уточнення проблеми. Якщо проблема не може бути вирішена, останній Підтверджений обсяг з попереднього Циклу перевірки для даного газового дня щодо кожної пари Шипер-кодів буде розглядатися як Опрацьований обсяг у DELORD GAZ-SYSTEM. Якщо GAZ-SYSTEM не видав жодного DELORD для даного газового дня, обсяг 0 (нуль) буде розглядатися як Опрацьований обсяг у DELORD GAZ-SYSTEM.

2.6. У випадку, якщо GAZ-SYSTEM надсилає DELORD, а ОГТСУ не видає DELRES, GAZ-SYSTEM телефонує ОГТСУ для уточнення проблеми. Якщо проблема не може бути вирішена, має застосовуватися останній Підтверджений обсяг з попереднього Циклу перевірки для даного газового дня. У випадку якщо це перший Цикл перевірки для даного газового дня, Підтверджений обсяг має бути 0 (нуль).

2.7. Якщо Сторони виявляють будь-які відмінності в Опрацьованому обсязі у своїх відповідних системах для Точки з’єднання до системи GAZ-SYSTEM/ОГТСУ застосовується "правило меншого", тобто, в разі різних Опрацьованих обсягах для даної пари Шипер-кодів на будь-який стороні Точки з’єднання до системи GAZ-SYSTEM/ОГТСУ, Підтверджений обсяг для цієї пари Шипер-кодів буде дорівнювати меншому з двох Опрацьованих обсягах. У випадку різного напрямку Опрацьованого обсягу для даної пари Шипер-кодів, Підтверджений обсяг для цієї пари Шипер-кодів (в результаті «правила меншого») дорівнює 0 (нулю).

2.8. У разі, якщо пара Шипер-кодів, надана в DELORD, не є дійсною в системі ОГТСУ, Підтверджений обсяг для цієї пари Шипер-кодів в результаті "правила меншого" дорівнює нулю (0).

2.9. У разі, якщо немає можливості передачі даних щодо Процесу перевірки з використанням формату Edig@s, така інформація має надсилатися електронною поштою.

2.10. Детальні положення щодо позначень та кодів, що використовуються у форматі Edig@s, повинні бути погоджені у встановленому порядку між Сторонами.

***3. Правила алокації***

3.1. Сторони домовилися, що розподілений обсяг дорівнює Підтвердженому обсягу.

***4. Процедури комунікації у разі виняткових подій***

4.1. У разі неполадки, аварійної ситуації чи інших надзвичайних ситуацій на території будь-якої Сторони, що може вплинути на потік природного газу через Точку з’єднання до системи GAZ-SYSTEM/ОГТСУ, відповідний центр диспетчеризації зобов'язаний негайно повідомити про це другу Сторону по телефону про таку ситуацію та надати таку інформацію:

4.1.1. причина аварії чи іншої надзвичайної ситуації;

4.1.2. вплив такої ситуації на об'єм природного газу, який транспортується через відповідну прикордонну станцію, та очікуваний рівень тиску для такої прикордонної станції;

4.1.3. можливий вплив на Підтверджений обсяг для Шиперів, активних на Точці з’єднання до системи GAZ-SYSTEM/ОГТСУ;

4.1.4. очікувана тривалість неполадки, аварії чи надзвичайної ситуації, включаючи очікуваний час її усунення.

В подальшому інформація повинна бути підтверджена в письмовій формі електронною поштою.

4.2. Сторони будуть негайно інформувати одна одну по телефону про:

4.2.1. будь-яку зміну узгоджених або проведених робіт з технічного обслуговування,

4.2.2. дати завершення робіт з технічного обслуговування та усунення наслідків надзвичайних ситуацій в газотранспортній системі будь-якої Сторони, що призвело до обмеження потужності транспортування у Точці з’єднання до системи GAZ-SYSTEM/ОГТСУ,

4.2.3. будь-які з'єднання вздовж транскордонних ділянок трубопроводу, які можуть впливати на транспортування природного газу через прикордонні станції,

4.2.4. будь-яку зміну параметрів якості природного газу, що транспортується в напрямку прикордонної станції.

Така інформація підтверджується письмово електронною поштою.

4.3. Центри диспетчеризації інформують один одного про хід робіт, що проводяться по технічному обслуговуванню та заходи, вжиті для того, щоб усунути причину неполадки, аварійної ситуації або надзвичайної ситуації, щонайменше кожні чотири години, або частіше у виняткових випадках за запитом іншої Сторони.