

БІЗНЕС ПРАВИЛА

що застосовуються на Віртуальній точці з'єднання «Україна-Польща» між ГТС України та Республіки Польща відповідно до Угоди про взаємодію з оператором суміжної ГТС

1. Процедура мечінгу

а). У процесі перевірки (мечінгу) для точки з'єднання ВТЗ-Україна-Польща незалежно від напрямку потоку визначаються наступні ролі:

- Перевіряючий оператор газотранспортної системи: ОГТСУ,
- Ініціюючий оператор газотранспортної системи: GAZ-SYSTEM.

б). GAZ-SYSTEM направляє DELORD з Опрацьованим обсягом не пізніше 14:45 годин в D-1, а ОГТСУ направляє DELRES з Підтвердженим обсягом протягом 45 хвилин.

с). У разі Реномінацій GAZ-SYSTEM надсилає DELORD до ОГТСУ не пізніше $H_0 + 30$ хв (при цьому Реномінації набувають чинності не раніше $H_0 + 2h$), де H_0 означає повну годину (з 16:00, D-1 до 03:00 ранку доби D), коли отримано Реномінацію. ОГТСУ надсилає DELRES не пізніше $H_0 + 1h$.

д). Основною одиницею для подання номінацій, в мечінг процедурах, є енергетичні одиниці виражені в кВт/год. Для конвертації об'ємних одиниць в енергетичні одиниці в процедурі подання номінацій буде використовуватись прогнозне значення вищої теплоти згоряння (ВТЗ), яке дорівнює фактичному значенню ВТЗ за газовий день D-2.

е). Поки немає нової Реномінації, додаткове повідомлення не повинно надсилатися.

ф). 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.

г). 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).

h). 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 обсягів для даної пари Шипер-кодів на будь-якій стороні Точки з'єднання, Підтверджений обсяг для цієї пари Шипер-кодів буде дорівнювати меншому з двох Опрацьованих обсягів. 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).

i). 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).

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

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

2. Процедура алокації

l). Сторони домовилися, що розподілений обсяг дорівнює Підтвердженому обсягу. Операційний балансовий рахунок використовується для запису різниць, що виникають між сумою підтверджених обсягів та вимірними обсягами за відповідний період. Операційний балансовий рахунок виражається у кВт / год.

m). Для конвертації об'ємних одиниць в енергетичні одиниці для цілей алокації буде використовуватись фактичне значення ВТЗ для газового дня транспортування D.

3. Процедура комунікації у разі надзвичайних подій

n). 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:

- причина аварії чи іншої надзвичайної ситуації;
- вплив такої ситуації на об'єм природного газу, який транспортується через відповідну прикордонну станцію, та очікуваний рівень тиску для такої прикордонної станції;
- можливий вплив на Підтверджений обсяг для Шиперів, активних на Точці з'єднання до системи GAZ-SYSTEM/ОГТСУ;
- очікувана тривалість неполадки, аварії чи надзвичайної ситуації, включаючи очікуваний час її усунення.

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

o). Сторони будуть негайно інформувати одна одну по телефону про:

- будь-яку зміну узгоджених або проведених робіт з технічного обслуговування,
- 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,
- будь-які з'єднання вздовж транскордонних ділянок трубопроводу, які можуть впливати на транспортування природного газу через прикордонні станції;
- будь-яку зміну параметрів якості природного газу, що транспортується в напрямку прикордонної станції.

Така інформація підтверджується письмово електронною поштою.

p). 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.