

БІЗНЕС ПРАВИЛА

Що застосовуються на точках з'єднання (ТЗ) Ужгород/Велькі-Капушани та Будінце між ГТС України та Словаччини відповідно до Угод про взаємодію з оператором суміжної ГТС

1. Процес мечінгу

- а). Сторони погоджуються, що Мечінг проводиться для того, щоб перевірити відповідність між добовими кількостями номінованими Шиперами EUSTREAM (EUS), та номінованими Шиперами ОГТСУ, виходячи із заздалегідь визначених відносин контрагента.
- б). З метою проведення Мечінгу, для обміну певними даними, використовується Інтернет канал зв'язку. AS4 використовується як протокол передачі даних, а Edig@s - як формат даних.
- с). У випадку коли узгоджений заздалегідь спосіб обміну даними не може бути використаний, Сторона може надати дані іншій Стороні за допомогою інших способів, наприклад, через електронну пошту, факс або телефонний дзвінок, який записується. Усі обсяги повинні бути виражені як добові значення в кВтг з розбиттям на години.
- 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). У випадку, якщо EUS або ОГТСУ не отримують номінації від своїх Шиперів до 14:00 (тут і далі центральноєвропейський час) Газової Доби Д+1, 0 (нуль) використовуватиметься як номінація за замовчуванням для ТЗ.
- ф). Щодня, не пізніше 14:45 Газової Доби Д-1, ОГТСУ надсилає номіновані обсяги, які будуть транспортуватися між Газотранспортною системою EUS та Газотранспортною системою ОГТСУ через ТЗ для наступної Газової Доби в обох напрямках потоку газу. Для ТЗ Ужгород/Велькі Капушани Номінації в напрямку від Газотранспортної системи ОГТСУ до Газотранспортної системи EUS повинні бути вищими або рівними номінаціям Шиперів у напрямку від Газотранспортної системи EUS до Газотранспортної системи ОГТСУ, в іншому випадку, номінації Шиперів повинні бути скориговані відповідно до умов контракту. Якщо ОГТСУ до 14:45 Газової Доби Д-1 не надає інформації, номіновані кількості вважаються нульовими.
- г). EUS проводить Мечінг усіх Шиперів на ТЗ, з метою перевірки чи обсяги, які були номіновані Шиперами EUS, відповідають обсягам, номінованим Шиперами ОГТСУ.
- h). Якщо відсутня різниця між номінаціями, наданими Шипером EUS та Шипером ОГТСУ відповідно до відносин контрагента та внесених виправлень, Мечінг вважається задовільним та EUS повідомляє ОГТСУ про позитивний результат Мечінгу на Газову Добу Д. Ця інформація має бути надіслана не пізніше 15:30 Газової Доби Д-1 та має містити повне повідомлення про номінації на ТЗ, з деталями для кожної пари Шиперів.
- і). Якщо є різниця між номінаціями Шиперів EUS та номінаціями Шиперів ОГТСУ, тоді EUS та ОГТСУ звертаються до своїх Шиперів, з метою усунення різниці шляхом надсилання нової Номінації. У разі, якщо різниця не буде усунена, EUS автоматично застосовує «правило меншого» як правило за замовчуванням, тобто найнижчу неузгоджену Номінацію для ТЗ відповідно до Відносин

контрагента на Газову Добу Д підтверджується та вважається результатом Мечінгу. EUS повідомляє ОГТСУ щоденні підтверджені Номінації ТЗ для кожної пари Шиперів з кодами не пізніше 15:30 Газової Доби Д-1.

ж). Для ТЗ Ужгород/Вельки Капушани, у результаті Мечінгу, який відправляється EUS до ОГТСУ, Номінації в напрямку від Газотранспортної системи ОГТСУ до Газотранспортної системи EUS повинні бути вищими або рівними Номінаціям Шиперів в напрямку від Газотранспортної системи EUS до Газотранспортної системи ОГТСУ.

к). Після того, як процес Мечінгу буде завершено, Сторони мають право змінити Номіновані обсяги на підставі реномінацій, що надсилаються Шиперами. Реномінації одного або декількох Шиперів, повинні бути виконані не пізніше ніж за дві години до того, як оновлені обсяги набудуть чинності, завжди з початку повної години. Крім того, реномінації не можуть стосуватися кількості газу, що вже транспортується через ТЗ згідно з попередньою Підтвердженою Номінацією/Реномінацією та обмежуються технічними умовами Газотранспортної системи EUS та Газотранспортної системи ОГТСУ.

л). У разі Реномінації(й) Шиперів, EUS та ОГТСУ проводять якнайшвидше процес Мечінгу, у відповідних випадках.

2. Процедура алокації

м). Відносно розподілу кількості газу Сторони встановлюють процедуру алокації, яка забезпечуватиме узгодженість між розподіленими кількостями з обох боків ТЗ. Розподілені обсяги мають бути рівні Підтвердженим обсягам. Основною одиницею для алокації є енергетичні одиниці виражені в кВт/год. Для конвертації об'ємних одиниць в енергетичні одиниці для цілей алокації буде використовуватись фактичне значення ВТЗ для газового дня транспортування Д.

п). Сторони прагнуть досягти рівності між підтвердженими кількостями та фактично виміряними кількостями на ТЗ. Для кожної ТЗ, створюється окремий операційний балансуючий рахунок (ОБР).

3. Процедура комунікації у разі надзвичайних подій

о). У разі виникнення аварії, надзвичайної ситуації чи інших непередбачених обставин на території будь-якої Сторони та яка(-і) можуть вплинути на потік природного газу через ТЗ, відповідна Сторона має негайно повідомити іншу Сторону по телефону про таку ситуацію та надати наступну інформацію:

- причину виникнення надзвичайної ситуації або інших непередбачених обставин;
- вплив такої події на кількість природного газу, який буде транспортуватися через ТЗ;
- очікуваний рівень тиску;
- можливий вплив на Підтверджені кількості Шиперів;
- очікувана тривалість аварії, надзвичайної ситуації або непередбачених обставин, включаючи необхідний час для усунення.

р). Інформація підтверджується у письмовому вигляді відповідно до попередньо узгодженої форми. Кожна Сторона повідомляє відповідну інформацію своєму Шіперу(-ам) у випадку, якщо виняткова подія впливає на Підтвержені кількості.

q). Сторони негайно інформують одна одну по телефону щодо:

- будь-яких змін стосовно узгоджених або проведених робіт з обслуговування;

- дати або часу завершення робіт з технічного обслуговування та надзвичайних ситуацій у Газотранспортній системі будь-якої Сторони, що призвело до обмеження потужності транспортування через ТЗ, будь-які з'єднання вздовж транс-кордонних ділянок трубопроводу, які можуть впливати на транспортування природного газу через ТЗ;

- будь-яких змін стосовно параметрів якості природного газу, що надходить до ТЗ.

Така інформація підтверджується електронною поштою відповідно до попередньо узгодженої форми.

г). Диспетчерські служби інформують один одного про здійснення поточних робіт з технічного обслуговування та заходи, що вживаються з метою усунення несправності, надзвичайної ситуації або наслідків непередбачених обставин принаймні кожні чотири години або частіше у виняткових ситуаціях на вимогу іншої Сторони.