

## БІЗНЕС ПРАВИЛА

Що застосовуються на точках з'єднання (ТЗ) Суджа та Сохранівка між ГТС України та Російської Федерації відповідно до Угоди про взаємодію з оператором суміжної ГТС

### 1. Процедура мечінгу

- а) Користувач системи відповідно до умов договору на транспортування з Оператором ГТС України направляє номінацію окремо по кожній фізичній точці з'єднання РФ-Україна на Газову добу Д із запитом потужності від 0 до 100% замовленої потужності в енергетичних одиницях (кВт/год). У разі відсутності номінацій користувача системи, поданих відповідно до правил до закінчення терміну подачі номінацій, вважається, що номінація такого Користувача системи дорівнює нулю (0).
- б). Оператор ГТС України проводить узгодження з Оператором ГТС РФ оброблених кількостей газу на Газову добу Д по кожній Шипер-парі, по якій подається Номінація.
- с). Оператор ГТС України до 13:30 UTC газової доби Д-1 направляє Оператору ГТС РФ повідомлення DELORD, що містить оброблені кількості. Оператор ГТС РФ перевіряє відповідне повідомлення DELORD і не пізніше 14:15 UTC газової доби Д-1 підтверджує, або коригує оброблені кількості шляхом направлення повідомлення DELRES.
- д). Якщо в результаті вищевказаної перевірки даних оброблених кількостей визначається невідповідність, то для цілей формування підтверджених кількостей по кожній Шипер-парі застосовується «правило меншого значення».
- е). Сторони погоджуються з тим, що останнє застосоване повідомлення DELORD, яке було відправлено до 13:30 UTC газової доби Д-1, буде прийнято до уваги. Будь-яке повідомлення DELORD, відправлене після цього терміну, повинно розглядатися як запит на мечінг за результатами реномінації.
- ф). У випадку, якщо Оператор ГТС РФ не отримує повідомлення DELORD в термін, до 13:30 UTC газової доби Д-1, Оператор ГТС РФ повинен зв'язатися з Оператором ГТС України для з'ясування проблеми. Якщо проблема не може бути вирішена протягом 30 хвилин, то підтверджена кількість вважається рівною нулю.
- г). У разі якщо Оператор ГТС України направляє повідомлення DELORD, а Оператор ГТС РФ не видає повідомлення DELRES в термін, не пізніше 14:15 UTC газової доби Д-1, Оператор ГТС України повинен повторно направити повідомлення DELORD і зв'язатися з Оператором ГТС РФ для з'ясування проблеми. Якщо проблема не вирішена до 14:45 UTC, номінація, зазначена в останньому повідомленні DELORD до закінчення 14:15 UTC газової доби Д-1, буде вважатися підтвердженою кількістю.
- h). Реномінація для газової доби Д по кожній фізичній точці з'єднання РФ-Україна можлива не раніше 16:00 UTC газової доби Д-1, не пізніше як за 2 (дві) повних години до передбачуваної зміни газового потоку і не менше, ніж за 3 (три) години до закінчення газової доби Д в рамках обсягу від 0 до 100% замовленої потужності,

і повинна підтверджуватися в рамках замовленої потужності незалежно від режиму подачі природного газу. Наприклад, реномінація на період з 19:00 може бути подана до 16:59:59. Цикл реномінації починається кожен повну годину після відповідного перегляду номінації. Кількість газу, транспортування якого вже завершено та/ або буде завершено до закінчення циклу реномінації, не може бути реномінована.

і). У разі реномінації в своїй системі, Оператор ГТС України направляє Оператору ГТС РФ повідомлення DELORD протягом 30 хвилин після закінчення відповідної години після отримання запиту на реномінацію від користувачів системи.

ж). Оператор ГТС РФ направляє Оператору ГТС України повідомлення DELRES протягом 45 хвилин після отримання повідомлення DELORD.

к). Якщо в результаті вищевказаної перевірки даних оброблених кількостей визначається невідповідність, то для цілей формування підтверджених кількостей по кожній Шипер-парі застосовується «правило меншого значення».

л). Сторони погоджуються з тим, що останнє застосоване повідомлення DELORD, яке було відправлено до 30 хвилин після закінчення відповідної години після отримання запиту на реномінацію від користувачів системи, буде прийнято до уваги.

м). У разі якщо Оператор ГТС України направляє повідомлення DELORD, а Оператор ГТС РФ не видає повідомлення DELRES протягом 45 хвилин, Оператор ГТС України повинен повторно направити повідомлення DELORD і зв'язатися з Оператором ГТС РФ для з'ясування проблеми. Якщо проблема не вирішена протягом 1 (однієї) години після направлення повідомлення DELORD протягом 30 хвилин після закінчення відповідної години після отримання запиту на реномінацію від користувачів системи, то реномінація, спрямована в останньому повідомленні DELORD протягом 30 хвилин після закінчення відповідної години після отримання запиту на реномінацію від користувачів системи, буде вважатися підтвердженою кількістю.

п) Сторони домовилися, що Енергетичний склад і / або Кількість газу для цілей номінування, метчіну і щодобового алокації на кожні Газові добу Д розраховується виходячи з вищої теплоти згоряння, визначеної на застосовуваних ГВС та / або ПВВГ в Газову добу Д-2. При складанні остаточного місячного Акту алокація в м3 щодо кожної газової доби перераховується шляхом ділення Енергетичного складу, зафіксованого в щодобових алокаціях, на ВТС, фактично визначену за підсумками кожної газової доби. Відповідні коригування щодобових алокацій вносяться на Операційний балансовий рахунок по кожній Фізичній точці.

## **2. Процедура алокації**

о). Алокація кількостей природного газу, отриманих відповідним(-ими) Користувачем(-ами) системи, здійснюється, виходячи з підтвердженої кількості за результатами метчіну по кожній фізичній ТЗ.

р). Невідповідність між вимірними кількостями протягом заданої газової доби та алокацією на ту саму Газову добу веде до операційного небалансу, списується з або заноситься на Операційний балансуєчий рахунок в негрошовому вираженні.

### 3. Процедура комунікації у разі надзвичайних подій

q) У разі відмов обладнання, аварійних ситуацій або інших непередбачених обставин, що відбулися на об'єктах ГТС однієї із Сторін, які можуть вплинути на параметри потоку газу, що передається через пункти прийому/передачі, відповідний Диспетчерський центр негайно повідомляє іншу Сторону про таку ситуацію по телефону і надає наступну інформацію:

- (1) причину несправностей, аварій або виникнення надзвичайної ситуації;
- (2) вплив несправностей, аварій і надзвичайної ситуації на кількість газу, яка транспортується через відповідні пункти прийому/передачі, очікувані значення величин тиску в пунктах прийому/передачі;
- (3) очікувана тривалість аварійної ситуації, включаючи передбачуваний час її усунення.

Вищевказана інформація згодом підтверджується в письмовій формі по факсу або електронною поштою без будь-яких невинуватених затримок.

Сторони повинні негайно повідомити один одному по телефону:

- будь-які зміни в узгоджених або тих, що проводяться, планово-профілактичних робіт;
- дати завершення планово-профілактичних робіт на об'єктах ГТС, а також непередбачені ситуації, що трапилися на об'єктах ГТС однієї із Сторін, що призвели до обмеження потужності фізичних точок з'єднання РФ-Україна;
- будь-які перемикання на транскордонних ділянках трубопроводу, які можуть впливати на транспортування газу через фізичні точки з'єднання РФ-Україна;
- будь-які зміни в параметрах якості газу, що надходить в фізичні точки з'єднання РФ-Україна;

Дана інформація повинна бути підтверджена у письмовій формі або електронною поштою без невинуватених затримок.

Диспетчерські служби будуть взаємно інформувати один одного про хід ремонтних робіт і вжиті заходи щодо усунення несправності, аварії або надзвичайної ситуації не менш ніж один раз за кожні дві години, а в особливих випадках і частіше.

У разі, якщо аварійна ситуація може вплинути на результат процесу перерозподілу потоку або процедуру мечінгу, Сторони повинні проінформувати своїх Шіперів про можливий вплив аварійної ситуації на кількість газу, що транспортується, встановленому для фізичних точок з'єднання РФ-Україна, і про очікуване і фактичне закінчення аварійної ситуації.