

Член 7 – Бизнес правила

7.1 Организация и актуализация на мрежови ползватели

Редовно и във възможно най-кратки срокове, но не по-късно от пет (5) работни дни преди преноса, планиран от новия мрежови ползвател, се обсъждат кодовете на новия мрежови ползвател за газопровода Исакча 1 – Негру вода 1 и/или съответно преносната система на БУЛГАРТРАНСГАЗ:

- ТРАНСГАЗ съобщава на БУЛГАРТРАНСГАЗ списъка с кодове на мрежовите ползватели (съгласно Приложение 1А), които ще се използват от мрежовите ползватели за заявяване на количества газ за пренос по газопровода Исакча 1 – Негру вода, а
- БУЛГАРТРАНСГАЗ съобщава на ТРАНСГАЗ списъка с кодове на мрежовите ползватели (съгласно Приложение 1Б), които ще се използват от мрежовите ползватели за заявяване на количества газ за пренос в преносната система на БУЛГАРТРАНСГАЗ;

7.2. Процес на съгласуване

- а) Мрежовите ползватели на газопровода Исакча 1 – Негру вода 1 имат право да подават до Трансгаз заявка за газов ден Д, не по-късно от 13:00 UTC (при зимно часово време) и 12:00 UTC (при лятно часово време) за газов ден Д-1.
- б) До 13:45 UTC (при зимно часово време) и 12:45 UTC (при лятно часово време) на газов ден Д-1, БУЛГАРТРАНСГАЗ изпраща съобщение DELORD съгласно Edig@s-XML формата до ТРАНСГАЗ за обработените количества за предаване/вземане за газов ден Д в интерконекторната точка (ИТ) по двойки мрежови ползватели. Обработените количества се приемат за равномерно разпределени по часове за газов ден Д.
- в) Трансгаз извършва процедура по съгласуване на обработените количества за предаване/вземане в ИТ по двойки мрежови ползватели, като в срок от 45 минути след получаване на съобщението по т."б" изпраща съобщение DELRES до БУЛГАРТРАНСГАЗ съгласно Edig@s-XML формата.
При разлика в обработените количества от двете страни на ИТ се прилага правилото на „по-малкото“.
- г) Мрежови ползватели, активни и от двете страни на ИТ, имат право да подават коригиращи заявки между 15:00 UTC (зимно часово време) и 14:00 UTC (лятно часово време) в газов ден Д-1 и 02:00 (зимно часово време) и 01:00 UTC (лятно часово време) в газов ден Д. Страните започват цикъл по коригиращи заявки в началото на всеки час между 16:00 UTC (зимно часово време) и 15:00 UTC (лятно часово време) в газов ден Д-1, и 02:00 UTC (зимно часово време) и 01:00 UTC (лятно часово време) в газов ден Д. По време на всеки цикъл за коригиращи заявки се прилага процедурата за съгласуване и уведомлението съгласно „б“ и „в“. За коригиращи заявки се прилага интервал от два часа преди началото на изпълнението на заявката.
- д) Страните имат право да откажат коригираща заявка в рамките на деня (Д), изпратена от техния мрежови ползвател, в случай че същата се различава с повече от 15% от последната потвърдена заявка/коригираща заявка за ден напред (Д-1).
- е) Страните имат право да откажат коригираща заявка в рамките на деня (Д), изпратена от техния мрежови ползвател, в случай че същата се различава с повече от 3% от последната потвърдена коригираща заявка в рамките на деня (Д).

- ж) В случай на заявка или коригираща заявка, която не е подадена от мрежови ползвател или е отказана от ОПС, Страните използват последното потвърдено количество на мрежовия ползвател, ако има такова.
- з) Процеса по съгласуване по „б“, „в“ и „г“ се извършва, като се използва формата Edig@s-XML. Страните полагат усилия да предоставят допълнителен метод за обмен на данни за целите на процеса по съгласуване чрез уеб интерфейс HTTP/S протокол. Съгласуван е временен метод за обмен на данни на база на документи и ще се изпълнява от Страните, като резервно решение в случай на неизправност при горепосочените методи за обмен на данни.

Член 8 – Разпределение

- 8.1 По отношение на разпределението на количествата газ, ТРАНСГАЗ и БУЛГАРТРАНСГАЗ въвеждат процедура за разпределение за осигуряване на съгласуваност между разпределените количества от двете страни на ИТ. Тази процедура за разпределение се основава на посочената по-долу Сметка Оперативно Балансиране (СОБ), определена по-долу.
- 8.2 При процедурата за разпределение СОБ, количеството природен газ, разпределено за газов ден D на двойка мрежови ползватели в ИТ трябва да е равно на потвърденото количество природен газ за предаване/вземане за този газов ден D на посочената двойка мрежови ползватели съгласно чл.4.3.

и

Където:

е потвърденото количество за дадена двойка мрежови ползватели в основната посока на потока през газов ден D ;

е потвърденото количество за дадена двойка мрежови ползватели в реверсивната посока на потока през газов ден D ;

е разпределеното количество за дадена двойка мрежови ползватели в основната посока на потока през газов ден D ;

е разпределеното количество за дадена двойка мрежови ползватели в реверсивната посока на потока през газов ден D

i , е двойката мрежови ползватели, активна в основната посока на потока през газов ден D ;

j , е двойката мрежови ползватели, активна в реверсивната посока на потока през газов ден D ;

8.3 Процедурата за разпределение СОБ не се прилага в случай че:

- 8.3.1. Параметрите за качеството на газа не са в съответствие с Приложение 5 от Споразумението и Страните не могат да изпълняват дневни заявки;
- 8.3.2. Налягането не е в съответствие с Приложение 5 от Споразумението и Страните не могат да изпълняват дневни заявки.

8.3.3 Разпоредбите от т. 9.4 (б) се прилагат.

8.4 За всеки газов ден D , когато някое от условията в параграф 8.3 е изпълнено, дневното измерено количество се разпределя на двойките мрежови ползватели пропорционално на потвърдените им количества природен газ в двете посоки на ИТ. Процедурата на разпределение СОБ се прилага отново на следващия газов ден $D+1$, след газовия ден D , в който всички условия от т.8.3 вече не са в сила, освен ако Страните взаимно се договорят да отложат прилагането на СОБ за определен период. Пропорционалното разпределение на количества се изчислява като се използват следните формули:

В основната посока на потока:

$$Q_{AI,F,i}^D = Q_{C,F,i}^D + Q_{SD}^D * \frac{Q_{C,F,i}^D}{\sum_i Q_{C,F,i}^D + \sum_j Q_{C,R,j}^D}$$

В реверсивната посока на потока:

$$Q_{AI,R,j}^D = Q_{C,R,j}^D - Q_{SD}^D * \frac{Q_{C,R,j}^D}{\sum_i Q_{C,F,i}^D + \sum_j Q_{C,R,j}^D}$$

Където:

е управляваната разлика през газовия ден D :

За всеки ден, за който се прилага процедурата за пропорционално разпределение, СОБ се актуализира като се изчислява Обща балансова позиция (ОБП), като се има предвид, че дневната балансова позиция (ДБП) е равно на нула (0).

8.5 Индикативното разпределение на количества природен газ се извършва чрез ALOCAT съобщение в съответствие с Edig@s-XML за всяка двойка МП на дневна база до 08:30 UTC (зимно часово време) и 07:30 UTC (лятно часово време) за предходния ден.

Член 9 – Сметка оперативно балансиране

9.1 Страните поемат ангажимент да полагат усилия, за да поддържат равенство между потвърдените количества и реално измерените количества в ИТ, за да поддържат ОБП възможно най-близка до нула и за да гарантират, че ограничителният диапазон (ОД), посочен в т.9.2. не е нарушен.

9.2 Ограничителният диапазон (ОД) е определен по неговата долна гранична стойност, която е определена на -3 700 000 kWh, а горна гранична стойност е определена на 3 700 000 kWh. Долната и/или горната гранична стойност на ОД може да се промени при взаимно съгласие от страна на ТРАНСГАЗ и БУЛГАРТРАНСГАЗ в случай на обосновани експлоатационни нужди включващи, но не само:

а) извънредни ситуации;

б) непланирани ремонтни дейности;

в) планиран поток под минималното измерване и/или граници за контрол на потока на ГИС Негру вода 1;

г) увеличаване или намаление на техническия капацитет на ИТ.

- 9.3 Ако за ден Д общата балансова позиция надвишава ограниченията на ограничителния диапазон, страните ще положат усилие да възстановят общата балансова позиция в рамките на ограниченията на ограничителния диапазон чрез сетълмент в натура в рамките на следващите два (2) газова дни като коригират потока, така че общата балансова позиция, изчислена или за деня Д+1 или за деня Д+2 да не надвишава ограниченията на ограничителния диапазон.
- 9.4 В случай, че Страна не може да възстанови общата балансова позиция в рамките на ограниченията на ограничителния диапазон, съгласно разпоредбите в т. 9.3 по-горе, тази Страна (искащата Страна) незабавно информира писмено другата Страна; в такъв случай Страните могат да се договорят да: а) разширят ограниченията на ограничителния диапазон за определен брой последователни дни или б) да преустановят изпълнението на СОБ процедурата за разпределение, като приложат процедурата за пропорционално разпределение съгласно т. 8.4. до и включително газовия ден, когато искащата Страна писмено заяви пред другата Страна способността си да възстанови общата балансова позиция в рамките на ограниченията на ограничителния диапазон, като също така посочи броя дни, необходими за влизането в сила на възстановяването.
- 9.5 ТРАНСГАЗ всекидневно изпраща на БУЛГАРТРАНСГАЗ ACCSIT уведомление (Документ за състоянието на сметката, в който се съдържа общата балансова позиция в съответствие с формата Edig@s-XML не по късно от 8:30 UTC (зимно часово време) и 7:30 UTC (лятно часово време) в газовия ден Д+1.