

ТАБЛИЦА

за отразяване на предложенията на „Булгартрансгаз“ ЕАД за изменения и допълнения на Правила за балансиране на пазара на природен газ

№		Съществуващ текст	Предложение	Мотиви	Мотиви за приемане/отхвърляне на предложенията
1.	Чл. 1	<p>Чл. 1. Тези правила определят:</p> <p>1. реда и начина за подаване на заявки и коригиращи заявки за пренос, обработване, отхвърляне, съгласуване с оператори на съседни преносни системи и потвърждаване на заявки и коригиращи заявки за пренос от оператора на преносна система (<i>оператора, ОПС</i>) в точките на междусистемно свързване;</p> <p>2. реда и начина за подаване на заявки и коригиращи заявки за пренос, обработване, отхвърляне и потвърждаване на заявки и коригиращи заявки за пренос от <i>оператора</i> във вътрешни входни и изходни точки на</p>	<p>Чл. 1. Тези правила определят:</p> <p>1. реда и начина за подаване на заявки и коригиращи заявки за пренос, обработване, отхвърляне, съгласуване с оператори на съседни преносни системи и потвърждаване на заявки и коригиращи заявки за пренос от оператора на преносна система (<i>ОПС</i>) в точките на междусистемно свързване;</p> <p>2. реда и начина за подаване на заявки и коригиращи заявки за пренос, обработване, отхвърляне и потвърждаване на заявки</p>	<p>Във връзка с въвеждането на фигурата „оператор на платформа за търговия“, следва навсякъде в текста да се конкретизира кой от двата оператора касае дадената разпоредба, в случая – оператора на преносната система.</p>	<p>Приема се.</p>

		<p>газопреносните мрежи;</p> <p>4. начина на предоставяне на информация относно балансовия статус на ползвателите от оператора;</p> <p>7. условията и начина за извършване от оператора на физическо (оперативно, остатъчно) балансиране на газопреносните мрежи.</p>	<p>и коригиращи заявки за пренос от <i>ОПС</i> във вътрешни входни и изходни точки на газопреносните мрежи;</p> <p>4. начина на предоставяне на информация относно балансовия статус на ползвателите от <i>ОПС</i>;</p> <p>6. (нова) реда и начина за използване на Платформа за търговия за осъществяване на сделки с природен газ;</p> <p>7. условията и начина за извършване от <i>ОПС</i> на физическо (оперативно, остатъчно) балансиране на газопреносните мрежи.</p>	<p>Въвеждането на новата алинея се налага предвид отпадането на временните мерки по Регламент 312/2014, респективно отпадането на използване на алтернатива на платформа за балансиране и необходимостта от въвеждане на платформа за търговия в срока по чл. 45, §4 от Регламента.</p>	<p>Приема се. Добавя се т. 8 със следното съдържание: 8. реда и начина за използване на Платформа за търговия за осъществяване на сделки с природен газ;</p>
2.	Чл. 2	<p>Чл. 2. Правилата имат за цел създаване на режим на балансиране <i>при временни мерки съгласно Доклада за прилагане на временни мерки</i> по Регламент (ЕС) №</p>	<p>Чл. 2. Правилата имат за цел създаване на режим на балансиране, <i>съгласно</i> Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26.03.2014 г. за</p>	<p>Изменението се предлага предвид отпадането на временните мерки по Регламент 312/2014 в срока по чл. 45, §4 от Регламента, съответно</p>	<p>Приема се.</p>

		312/2014 на Комисията от 26.03.2014 г. за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи, одобрен с Решение № ВМ-1 от 29.09.2015 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР), при който:	установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи, при който:	отпадането на режим на балансиране съгласно Доклада за временни мерки, одобрен с Решение №ВМ-1 от 29.09.2015 г.	
3.	Чл. 2, т. 1	1. операторът в качеството му на балансър извършва търговско балансиране на пазара на природен газ, което представлява компенсиране на разликите между количеството природен газ, подадено от даден ползвател на газопреносната мрежа на входните точки, и количеството природен газ, изтеглено от този ползвател през изходните точки на мрежата за един газов ден; балансърът купува и продава природен газ за балансиране с цел покриване на индивидуалните дисбаланси на ползвателите на газопреносните мрежи;	1. ОПС извършва търговско балансиране на пазара на природен газ, което представлява компенсиране на разликите между количеството природен газ, подадено от даден ползвател на газопреносната мрежа на входните точки, и количеството природен газ, изтеглено от този ползвател през изходните точки на мрежата за един газов ден; ОПС купува и продава природен газ за балансиране с цел покриване на индивидуалните дисбаланси на ползвателите на газопреносните мрежи;	В Регламент 312/2014 не е определена фигурата „балансър“, нито такава се среща на европейските газови пазари. Съгласно Регламента, оперативното и търговското балансиране се извършват от Оператора на преносната система, т. е. ОПС извършва дейности, както да поддържа мрежата в експлоатационни граници като извършва дейности по физическо компенсиране на търговските дисбаланси, така е и отговорен за финансовото изчистване на възникналите индивидуални търговски	Приема се.

				дисбаланси. В този смисъл, фигурата на балансъра се явява излишна по отношение на физическото и търговското балансиране. Виж коментара по чл. 1, т. 1.	
4.	Чл. 2, т. 2	2. <i>операторът</i> е отговорен за физическото балансиране на газопреносната мрежа като съвкупност от дейности, чрез които се осигурява ефективното функциониране на газопреносната мрежа в реално време, така че по всяко време да осигури преноса на природен газ от входните точки на мрежата до изходните, с оглед ефективно и безопасно функциониране на мрежата и поддържането ѝ в експлоатационните ѝ граници; физическото балансиране включва дейности, свързани с физическо компенсиране на търговски дисбаланси (остатъчно балансиране), и дейности, свързани с осигуряване на оперативния	2. <i>ОПС</i> е отговорен за физическото балансиране на газопреносната мрежа като съвкупност от дейности, чрез които се осигурява ефективното функциониране на газопреносната мрежа в реално време, така че по всяко време да осигури преноса на природен газ от входните точки на мрежата до изходните, с оглед ефективно и безопасно функциониране на мрежата и поддържането ѝ в експлоатационните ѝ граници; физическото балансиране включва дейности, свързани с физическо компенсиране на търговски дисбаланси (остатъчно балансиране),	С мотивите по чл. 1, т. 1.	Приема се.

		интегритет на мрежата (оперативни мерки); физическото балансиране на мрежата е функция на търговското балансиране;	и дейности, свързани с осигуряване на оперативния интегритет на мрежата (оперативни мерки); физическото балансиране на мрежата е функция на търговското балансиране;		
5.	Чл. 2, т. 3	3. ползвателите са отговорни за осигуряване на баланс между входящите и изходящите потоци в своето балансово портфолио; за допуснатите от ползвателите дневни дисбаланси се заплаща такса за дисбаланс; ползвателите могат да търгуват с природен газ на виртуална търговска точка, за да намалят размера на своя дисбаланс;	3. ползвателите, <i>в това число Обществения доставчик</i> , са отговорни за осигуряване на баланс между входящите и изходящите потоци в своето балансово портфолио; за допуснатите от ползвателите дисбаланси се заплаща такса за дисбаланс; ползвателите, <i>в това число Обществения доставчик</i> , могат да търгуват с природен газ на виртуална търговска точка <i>и на Платформа за търговия с природен газ, в това число</i> за да намалят размера на своя дисбаланс;	Предложението е с оглед на факта, че спрямо „Булгаргаз“ ЕАД се прилага специален лицензионен режим съгласно ЗЕ за извършване на дейността „обществена доставка“, наред с използването на мрежовите услуги, предлагани от ОПС. В този смисъл, е резонно да бъде разграничен спрямо всички останали ползватели на мрежата.	Приема се частично. Изразът „в това число Обществения доставчик“ не се приема, тъй като обществения доставчик на природен газ е ползвател на газопреносната мрежа, като всеки останал ползвател. Придобива следната редакция: 3. ползвателите са отговорни за осигуряване на баланс между входящите и изходящите потоци в своето балансово портфолио; за допуснатите от ползвателите

					дисбаланси се заплаща такса за дисбаланс; ползвателите могат да търгуват с природен газ на виртуална търговска точка и на Платформа за търговия с природен газ, в това число, за да намалят размера на своя дисбаланс;
6.	Чл. 2, т. 4	4. са отразени действителните нужди на системата при отчитане на наличните ресурси на <i>оператора</i> и ползвателите са стимулирани да балансират ефективно балансовите си портфолия;	4. са отразени действителните нужди на системата при отчитане на наличните ресурси на <i>ОПС</i> и ползвателите са стимулирани да балансират ефективно балансовите си портфолия;	С мотивите по чл. 1, т. 1.	Приема се.
7.	Чл. 2, т. 5	5. се въвежда финансово изчистване на възникналите дневни дисбаланси на ползвателите, <i>като се използва толеранс</i> ;	5. се въвежда финансово изчистване на възникналите дисбаланси на ползвателите;	Изменението се налага предвид отпадането на временните мерки по Регламент 312/2014, респективно отпадането на използване на толеранс в срока по чл. 45, §4 от Регламента.	Приема се.
8.	Чл. 2, т. 6 и т. 7	6. <i>операторът</i> извършва остатъчното балансиране	6. <i>ОПС</i> извършва остатъчното балансиране	С мотивите по чл. 1, т. 1.	Приема се.

		<p>чрез действия за балансиране;</p> <p>7. <i>операторът</i> изпълнява задълженията си да осигурява необходимата информация на ползвателите, за да имат възможност да предприемат коригиращи действия за промяна на газовия поток в рамките на деня, с цел ефективно управление на риска, свързан с режима на балансиране.</p>	<p>чрез действия за балансиране;</p> <p>7. <i>ОПС</i> изпълнява задълженията си да осигурява необходимата информация на ползвателите, за да имат възможност да предприемат коригиращи действия за промяна на газовия поток в рамките на деня, с цел ефективно управление на риска, свързан с режима на балансиране.</p>		
9.	Чл. 4, т. 5	<p>5. началния и крайния час на газовия поток, за който е подадена <i>дневна</i> заявка или <i>дневна</i> коригираща заявка (началото и края на газов ден D);</p>	<p>5. началния и крайния час на газовия поток, за който е подадена заявка или коригираща заявка (началото и края на газов ден D);</p>	<p>Навсякъде в текста изразът „дневна заявка“ се заменя с изрза „заявка“, предвид факта, че заявка ще може да бъде подавана и за оставащите часове до края на газовия ден, предвид въвеждането на времеви продукти по чл. 7, §5 от Регламента. Също така, Регламента определя използването на термините „заявка“ и „коригираща заявка“, без да е необходимо допълнително указване дали е дневна или часова.</p>	Приема се.

10.	Чл. 5	Чл. 5. Ред за подаване и обработване на дневни заявки:	Чл. 5. Ред за подаване и обработване на заявки:	С мотивите по чл. 4, т. 5	Приема се.
11.	Чл. 5, т. 1	1. ползвателите <i>имат право</i> да подават до <i>оператора</i> дневна заявка за газов ден D не по-късно от 15,00 ч. в газов ден D-1;	1. ползвателите <i>са длъжни</i> да подават до <i>ОПС</i> заявка за газов ден D не по-късно от 15,00 ч. в газов ден D-1;	Изменението се предлага с цел максимална информираност за ползвателите, че в случай на неподаване на заявка, то тя ще се счита за нула, предвид правилото за подаване на заявки по подразбиране „нула“, както и с мотивите по чл. 1, т. 1. и чл. 4, т. 5	Приема се.
12.	Чл. 5, т. 2 и т. 3	2. <i>операторът</i> взема предвид последната <i>дневна</i> заявка, която е получил от ползвателя преди 15,00 ч. в газов ден D-1; 3. срокът за обработване на <i>дневна</i> заявка е от 15,00 ч. до 17,00 ч. в газов ден D-1; в този срок <i>операторът</i> изпраща съобщението за потвърдените количества до ползвателя;	2. <i>ОПС</i> взема предвид последната заявка, която е получил от ползвателя преди 15,00 ч. в газов ден D-1; 3. срокът за обработване на заявка е от 15,00 ч. до 17,00 ч. в газов ден D-1; в този срок <i>ОПС</i> изпраща съобщението за потвърдените количества до ползвателя;	С мотивите по чл. 1, т. 1 и чл. 4, т. 5.	Приема се.
13.	Чл. 5, т. 4	4. при липса на действителна заявка, подадена от ползвателя до 15,00 ч., <i>операторът</i> прилага правилото за подаване на	4. при липса на действителна заявка, подадена от ползвателя до 15,00 ч., <i>ОПС</i> прилага правилото за подаване на	Изменението е продиктувано, на първо място от невъзможност софтуерно да бъде изпълнявано правилото	Приема се.

		заявки по подразбиране „последно потвърдена заявка“ до размера на разпределения дневен капацитет за ден D.	заявки по подразбиране „нула“.	на „последно потвърдена заявка“, тъй като, от една страна софтуерът трябва да приеме заявка, която не е постъпила от името на ползвателя, като вземе предвид данни, които е възможно да са подавани преди голям период от време, и от друга страна да сравнява с разполагаемия за деня капацитет. В същото време, волята на ползвателя да пренася за деня може да е за нулево количество, и целенасочено да не е подал заявка. На второ място, като цяло правилото „последна потвърдена заявка“ е в ущърб, както на ползвателите, така и на оператора, защото са в ситуация, при която друго лице действа от името на ползвателя. Ето защо разпространено в Европа е именно правилото по подразбиране „нула“. Още повече, че съгласно	
--	--	--	--------------------------------	---	--

				чл. 7, т. 6, ОПС може да променя заявка и коригираща заявка само при извънредни обстоятелства или аварийни ситуации, когато има явна опасност за сигурността и стабилността на системата. Виж коментара по чл. 1, т. 1	
14.	Чл. 6, т. 1, т. 2, т. 3 и т. 4	Чл. 6. Ред за подаване и обработване на <i>дневни</i> коригиращи заявки: 1. ползвателите имат право да подават <i>дневни</i> коригиращи заявки в срока за подаване на коригиращи заявки, който започва в 17,00 ч. в газов ден D-1 и изтича три часа преди края на газов ден D; 2. <i>операторът</i> започва цикъл за обработване на <i>дневни</i> коригиращи заявки за газов ден D в началото на всеки час в рамките на срока по т. 1, като първият цикъл за обработване започва в 18,00 ч. в газов ден D-1; 3. във всеки цикъл за	Чл. 6. Ред за подаване и обработване на коригиращи заявки: 1. ползвателите имат право да подават коригиращи заявки в срока за подаване на коригиращи заявки, който започва в 17,00 ч. в газов ден D-1 и изтича три часа преди края на газов ден D; 2. ОПС започва цикъл за обработване на коригиращи заявки за газов ден D в началото на всеки час в рамките на срока по т. 1, като първият цикъл за обработване започва в	С мотивите по чл. 4, т. 5.	Приема се.

		<p>обработване на <i>дневни</i> коригиращи заявки <i>операторът</i> взема предвид последната коригираща заявка, която е получил от ползвателя преди началото на цикъла;</p> <p>4. <i>операторът</i> изпраща съобщението за потвърдените <i>дневни</i> количества до ползвателя след прилагане на процедурата по чл. 8 в срок до два часа от началото на всеки цикъл за обработване на коригиращи заявки;</p>	<p>18,00 ч. в газов ден D-1;</p> <p>3. във всеки цикъл за обработване на коригиращи заявки ОПС взема предвид последната коригираща заявка, която е получил от ползвателя преди началото на цикъла;</p> <p>4. ОПС изпраща съобщението за потвърдените <i>дневни</i> количества до ползвателя след прилагане на процедурата по чл. 8 в срок до два часа от началото на всеки цикъл за обработване на коригиращи заявки;</p>		
15.	Чл. 6, т. 5	<p>5. <i>за целите на изчисленията за обработване на заявката се приема, че</i> количествата, заявени за пренос <i>до края</i> на газов ден D, са равномерно разпределени за всеки час до края на газов ден D.</p>	<p>5. Количествата, заявени за пренос за газов ден D, са <i>почасово</i> равномерно разпределени за всеки час <i>от началото</i> до края на газов ден D. <i>При подаване на коригираща заявка количествата са равномерно разпределени за оставащите часове до края на газовия ден.</i></p>	<p>Изменението се предлага, тъй като заявка ще може да бъде подавана и за оставащите часове до края на газовия ден, предвид въвеждането на времеви продукти по чл. 7, §5 от Регламента.</p>	Приема се.
16.	Чл. 7, т. 1	<p>Чл. 7. Ред и условия за отхвърляне на <i>дневни</i> заявки и <i>дневни</i> коригиращи заявки</p>	<p>Чл. 7. Ред и условия за отхвърляне на заявки и коригиращи заявки или</p>	<p>С мотивите по чл. 4, т. 5.</p>	Приема се.

		или промяна на заявеното количество природен газ: 1. <i>операторът</i> може да отхвърли <i>дневна</i> заявка или <i>дневна</i> коригираща заявка до два часа от началото на срока за обработване на <i>дневна</i> заявка или от началото на всеки цикъл за обработване на <i>дневни</i> коригиращи заявки в следните случаи:	промяна на заявеното количество природен газ: 1. <i>ОПС</i> може да отхвърли заявка или коригираща заявка до два часа от началото на срока за обработване на заявка или от началото на всеки цикъл за обработване на коригиращи заявки в следните случаи:		
17.	Чл. 7, т. 1, б. „г“	г) когато заявката надвишава разпределения капацитет на ползвателя;	г) когато заявката надвишава разпределения капацитет на ползвателя. <i>В този случай ОПС потвърждава заявка до размера на разпределения капацитет.</i>	Предложението е направено с оглед изясняване на ситуацията какво се случва в процеса при подаване на заявка над разпределения капацитет, а именно – заявката не се отхвърля изцяло, а се приема до размера на капацитета.	Приема се.
18.	Чл. 7, т. 2	2. <i>операторът</i> може да отхвърли <i>дневна</i> коригираща заявка, когато надвишава разпределения капацитет на ползвателя за оставащите часове, до два часа след началото на всеки цикъл за обработване на <i>дневни</i> коригиращи заявки, <i>освен ако тази дневна коригираща заявка се подава за заявяване</i>	2. <i>ОПС</i> може да отхвърли коригираща заявка, когато надвишава разпределения капацитет на ползвателя за оставащите часове, до два часа след началото на всеки цикъл за обработване на коригиращи заявки;	Изменението се налага с оглед на следното: независимо дали заявката се подава за използването на твърд или прекъсваем капацитет, софтуерът автоматично обработва заявката до размера на разпределения капацитет, и не прави	Приема се.

		<i>на прекъсваем капацитет, когато такъв се предлага от оператора;</i>		разграничение какъв е типа капацитет. Ето защо се предлага заличаването на текста, който предполага обработването на заявка над разпределен прекъсваем капацитет. Регламента дава такава възможност, предвид факта, че в случай на необходимост от прекъсване на прекъсваемия капацитет, той ще бъде прекъснат, независимо от одобрението на заявката. Виж коментара по чл. 1, т. 1. и чл. 4, т. 5.	
19.	Чл. 7, т. 3, т. 4, т. 5 и т. 6	3. <i>операторът</i> може да отхвърли <i>дневна</i> коригираща заявка до два часа след началото на всеки цикъл за обработване на <i>дневни</i> коригиращи заявки, когато не отговаря на наложените от <i>оператора</i> задължения в рамките на деня за ползвателите; 4. <i>операторът</i> не може да отхвърли <i>дневна</i> заявка или <i>дневна</i> коригираща заявка на ползвател на мрежата само	3. <i>ОПС</i> може да отхвърли коригираща заявка до два часа след началото на всеки цикъл за обработване на коригиращи заявки, когато не отговаря на наложените от <i>ОПС</i> задължения в рамките на деня за ползвателите; 4. <i>ОПС</i> не може да отхвърли заявка или коригираща заявка на ползвател на мрежата	С мотивите по чл. 1, т. 1 и чл. 4, т. 5.	Приема се.

		<p>защото предвидените входящи количества на този ползвател не са равни на предвидените му изходящи количества;</p> <p>5. <i>операторът</i> използва количеството по последната потвърдена заявка на ползвателя, когато <i>дневна</i> коригираща заявка бъде отхвърлена;</p> <p>6. <i>операторът</i> може да променя <i>дневна</i> заявка и <i>дневна</i> коригираща заявка само при извънредни обстоятелства или аварийни ситуации, когато има явна опасност за сигурността и стабилността на системата; <i>операторът</i> уведомява КЕВР и ползвателите за всяко предприето такова действие.</p>	<p>само защото предвидените входящи количества на този ползвател не са равни на предвидените му изходящи количества;</p> <p>5. <i>ОПС</i> използва количеството по последната потвърдена заявка на ползвателя, когато коригираща заявка бъде отхвърлена;</p> <p>6. ОПС може да променя заявка и коригираща заявка само при извънредни обстоятелства или аварийни ситуации, когато има явна опасност за сигурността и стабилността на системата; ОПС уведомява КЕВР и ползвателите за всяко предприето такова действие.</p>		
20.	Чл. 8, т. 1	<p>1. в случай че <i>операторите</i> не са се съгласили на други условия в споразумението им за междусистемно свързване, <i>дневните</i> заявки и <i>дневните</i> коригиращи заявки се управляват от двата</p>	<p>1. в случай че <i>ОПС</i> не са се съгласили на други условия в споразумението им за междусистемно свързване, заявки и коригиращи заявки се</p>	С мотивите по чл. 1, т. 1 и чл. 4, т. 5.	Приема се.

		съседни <i>оператора</i> в точките на междусистемно свързване в съответствие със следните основни правила:	управляват от двата съседни <i>ОПС</i> в точките на междусистемно свързване в съответствие със следните основни правила:		
21.	Чл. 8, т. 1, б. „а“, „б“ и „в“	а) при сравняване на заявките, подадени към двата <i>оператора</i> , се прилага правилото за одобряване на по-малкото от двете количества; б) <i>операторът</i> , под чийто контрол е оборудването за управление на газовия поток, изпълнява функцията на съгласуващ <i>оператор на преносна система</i> , а другият оператор изпълнява функцията на инициращ процеса <i>оператор</i> ; в) <i>операторите</i> вземат предвид всяко временно намаляване на капацитета от едната или от двете страни на точката на междусистемно свързване;	а) при сравняване на заявките, подадени към двата <i>ОПС</i> , се прилага правилото за одобряване на по-малкото от двете количества; б) <i>ОПС</i> , под чийто контрол е оборудването за управление на газовия поток, изпълнява функцията на съгласуващ <i>ОПС</i> , а другият оператор изпълнява функцията на инициращ процеса <i>ОПС</i> ; в) <i>ОПС</i> вземат предвид всяко временно намаляване на капацитета от едната или от двете страни на точката на междусистемно свързване;	С мотивите по чл. 1, т. 1.	Приема се.
22.	Чл. 8, т. 2	2. <i>операторите</i> извършват процеса на съгласуване при спазване на следната последователност:	2. <i>ОПС</i> извършват процеса на съгласуване при спазване на следната последователност:	С мотивите по чл. 1, т. 1.	Приема се.
23.	Чл. 8, т. 2, б. „а“, „б“ и „в“	а) инициращият <i>оператор</i> изчислява и изпраща	а) инициращият <i>ОПС</i> изчислява и изпраща	С мотивите по чл. 1, т. 1 и чл. 4, т. 5.	Приема се.

	<p>обработената заявка за количествата природен газ („обработените количества“) на съгласувания <i>оператор</i> до четиридесет и пет минути от началото на срока за обработване на <i>дневна</i> заявка или от началото на всеки цикъл за обработване на <i>дневни</i> коригиращи заявки;</p> <p>б) съгласуваният <i>оператор</i> изчислява и изпраща потвърдените количества природен газ на инициращия <i>оператор</i> до деветдесет минути от началото на срока за обработване на <i>дневна</i> заявка или от началото на всеки цикъл за обработване на <i>дневни</i> коригиращи заявки;</p> <p>в) двата <i>оператора</i> изпращат потвърдените количества природен газ на ползвателите и изготвят график за газовия поток през точката на междусистемно свързване до два часа от началото на срока за обработване на <i>дневна</i> заявка или от началото на всеки цикъл за обработване на <i>дневни</i> коригиращи заявки;</p>	<p>обработената заявка за количествата природен газ („обработените количества“) на съгласувания <i>ОПС</i> до четиридесет и пет минути от началото на срока за обработване на заявка или от началото на всеки цикъл за обработване на коригиращи заявки;</p> <p>б) съгласуваният <i>ОПС</i> изчислява и изпраща потвърдените количества природен газ на инициращия <i>ОПС</i> до деветдесет минути от началото на срока за обработване на заявка или от началото на всеки цикъл за обработване на коригиращи заявки;</p> <p>в) двата <i>ОПС</i> изпращат потвърдените количества природен газ на ползвателите и изготвят график за газовия поток през точката на междусистемно свързване до два часа от началото на срока за обработване на заявка или от началото на всеки</p>	
--	---	---	--

			цикъл за обработване на коригиращи заявки;		
24.	Чл. 8, т. 3	3. подготвителният период за изпълнение на <i>дневна</i> заявка или <i>дневна</i> коригираща заявка от <i>оператора</i> е два часа от началото на срока за обработване на <i>дневна</i> заявка, съответно от началото на всеки цикъл за обработване на <i>дневни</i> коригиращи заявки.	3. подготвителният период за изпълнение на заявка или коригираща заявка от <i>ОПС</i> е до два часа от началото на срока за обработване на заявка, съответно от началото на всеки цикъл за обработване на коригиращи заявки.	С мотивите по чл. 1, т. 1 и чл. 4, т. 5.	Приема се.
25.	Чл. 9, т. 4	4. началния и крайния час на газовия поток, за който е подадена <i>дневна</i> заявка или <i>дневна</i> коригираща заявка (началото и края на газов ден D);	4. началния и крайния час на газовия поток, за който е подадена заявка или коригираща заявка (началото и края на газов ден D);	С мотивите по чл. 4, т. 5.	Приема се.
26.	Чл. 10, т. 1, т. 2, т. 3	Чл. 10. Ред за подаване и обработване на <i>дневни</i> заявки: 1. ползвателите <i>имат правото да</i> подават до <i>оператора</i> <i>дневна</i> заявка за газов ден D не по-късно от 15,00 ч. в газов ден D-1; 2. <i>операторът</i> взема предвид последната <i>дневна</i> заявка, която е получил от ползвателя преди 15,00 ч. в газов ден D-1; 3. срокът за обработване на <i>дневна</i> заявка е от 15,00 ч. до	Чл. 10. Ред за подаване и обработване на заявки: 1. ползвателите <i>са длъжни</i> подават до <i>ОПС</i> заявка за газов ден D не по-късно от 15,00 ч. в газов ден D-1; 2. <i>ОПС</i> взема предвид последната заявка, която е получил от ползвателя преди 15,00 ч. в газов ден D-1; 3. срокът за обработване на заявка е от 15,00 ч. до 17,00 ч. в газов ден D-1; в	С мотивите по чл. 1, т. 1 и чл. 4, т. 5.	Приема се, като в чл. 10, т. 1 след израза „са длъжни“ се добавя думата „да“.

		17,00 ч. в газов ден D-1; в този срок <i>операторът</i> изпраща съобщението за потвърдените количества до ползвателя;	този срок <i>ОПС</i> изпраща съобщението за потвърдените количества до ползвателя;		
27.	Чл. 10, т. 4	4. при липса на действителна заявка, подадена от ползвателя до 15,00 ч., <i>операторът</i> прилага правилото за подаване на заявки по подразбиране "последно потвърдена заявка" до размера на разпределения дневен капацитет за ден D.	4. при липса на действителна заявка, подадена от ползвателя до 15,00 ч., <i>ОПС</i> прилага правилото за подаване на заявки по подразбиране "нула".	Изменението е продиктувано, на първо място от невъзможност софтуерно да бъде изпълнявано правилото на „последно потвърдена заявка“, тъй като, от една страна софтуера трябва да приеме заявка, която не е постъпила от името на ползвателя, като вземе предвид данни, които е възможно да са подавани преди голям период от време, и от друга страна да сравнява с разполагаемия за деня капацитет. В същото време, волята на ползвателя да пренася за деня може да е за нулево количество, и целенасочено да не е подал заявка. На второ място, като цяло правилото „последна потвърдена заявка“ е в ущърб както на	Приема се.

				<p>ползвателите, така и на оператора, защото са в ситуация, при която друго лице действа от името на ползвателя. Ето защо разпространено в Европа е именно правило по подразбиране „нула“. Още повече, че съгласно чл. 7, т. 6, ОПС може да променя заявка и коригираща заявка само при извънредни обстоятелства или аварийни ситуации, когато има явна опасност за сигурността и стабилността на системата. Също и с мотивите по чл. 1, т. 1.</p>	
28.	Чл. 11, т. 1, т. 2, т. 3, т. 4 и т. 5	<p>Чл. 11. Ред за подаване и обработване на <i>дневни</i> коригиращи заявки:</p> <p>1. ползвателите имат право да подават <i>дневни</i> коригиращи заявки в срока за подаване на коригиращи заявки, който започва в 17,00 ч. в газов ден D-1 и изтича три часа преди края на газов ден D;</p> <p>2. <i>операторът</i> започва</p>	<p>Чл. 11. Ред за подаване и обработване на коригиращи заявки:</p> <p>1. ползвателите имат право да подават коригиращи заявки в срока за подаване на коригиращи заявки, който започва в 17,00 ч. в газов ден D-1 и изтича три часа преди края на газов ден D;</p>	С мотивите по чл. 1, т. 1. и по чл. 4, т. 5.	Приема се.

	<p>цикъл за обработване на <i>дневни</i> коригиращи заявки за газов ден D в началото на всеки час в рамките на срока по т. 1, като първият цикъл за обработване започва в 18,00 ч. в газов ден D-1;</p> <p>3. във всеки цикъл за обработване на <i>дневни</i> коригиращи заявки <i>операторът</i> взема предвид последната коригираща заявка, която е получил от ползвателя преди началото на цикъла;</p> <p>4. <i>операторът</i> изпраща съобщението за потвърдените <i>дневни</i> количества до ползвателя в срок до два часа от началото на всеки цикъл за обработване на коригиращи заявки;</p> <p>5. <i>за целите на изчисленията се приема, че</i> количествата, заявени за пренос <i>до края на газоден D</i>, са равномерно разпределени за всеки час.</p>	<p>2. <i>ОПС</i> започва цикъл за обработване на коригиращи заявки за газов ден D в началото на всеки час в рамките на срока по т. 1, като първият цикъл за обработване започва в 18,00 ч. в газов ден D-1;</p> <p>3. във всеки цикъл за обработване на коригиращи заявки <i>ОПС</i> взема предвид последната коригираща заявка, която е получил от ползвателя преди началото на цикъла;</p> <p>4. <i>ОПС</i> изпраща съобщението за потвърдените <i>дневни</i> количества до ползвателя в срок до два часа от началото на всеки цикъл за обработване на коригиращи заявки;</p> <p>5. Количествата, заявени за пренос <i>за газов ден D</i>, са <i>почасово</i> равномерно разпределени за всеки час <i>от началото до края на газов ден D</i>. <i>При подаване на коригираща заявка количествата са</i></p>	<p>Изменението се предлага, тъй като заявка ще може да бъде подавана и за оставащите часове до края на газовия ден, предвид въвеждането на времеви продукти по чл. 7, §5 от Регламента.</p>	<p>Приема се.</p>
--	--	--	---	--------------------------

			<i>равномерно разпределени за оставащите часове до края на газовия ден.</i>		
29.	Чл. 12	Чл. 12. Ред и условия за отхвърляне на <i>дневни</i> заявки и <i>дневни</i> коригиращи заявки или промяна на заявеното количество природен газ:	Чл. 12. Ред и условия за отхвърляне на заявки и коригиращи заявки или промяна на заявеното количество природен газ:	С мотивите по чл. 4, т. 5.	Приема се.
30.	Чл. 12, т. 1	1. <i>операторът</i> може да отхвърли <i>дневна</i> заявка или <i>дневна</i> коригираща заявка до два часа от началото на срока за обработване на <i>дневна</i> заявка или от началото на всеки цикъл за обработване на <i>дневна</i> коригираща заявка в следните случаи:	1. <i>ОПС</i> може да отхвърли заявка или коригираща заявка до два часа от началото на срока за обработване на заявка или от началото на всеки цикъл за обработване на коригираща заявка в следните случаи:	С мотивите по чл. 1, т. 1 и чл. 4, т. 5.	Приема се.
31.	Чл. 12, т. 1, б. „г“	г) когато заявката надвишава разпределения капацитет на ползвателя;	г) когато заявката надвишава разпределения капацитет на ползвателя. <i>В този случай ОПС потвърждава заявка до размера на разпределения капацитет;</i>	Предложението е направено с оглед изясняване на ситуацията какво се случва в процеса при подаване на заявка над капацитет, а именно – заявката не се отхвърля изцяло, а се приема до размера на капацитета.	Приема се.
32.	Чл. 12, т. 2	2. <i>операторът</i> може да отхвърли <i>дневна</i> коригираща заявка, когато надвишава разпределения капацитет на ползвателя за оставащите часове, до два часа от	2. <i>ОПС</i> може да отхвърли коригираща заявка, когато надвишава разпределения капацитет на ползвателя за оставащите часове, до два	Изменението се налага с оглед на следното: независимо дали заявката се подава за използването на твърд или прекъсваем	Приема се.

		<p>началото на всеки цикъл за обработване на <i>дневни</i> коригиращи заявки, освен ако тази <i>дневна</i> коригираща заявка се подава за заявяване на прекъсваем капацитет, когато такъв се предлага от <i>оператора</i>;</p>	<p>часа от началото на всеки цикъл за обработване на коригиращи заявки, освен ако тази коригираща заявка се подава за заявяване на прекъсваем капацитет, когато такъв се предлага от <i>ОПС</i>;</p>	<p>капацитет, софтуера автоматично обработва заявката до размера на разпределения капацитет, и не прави разграничение какъв е типа капацитет. Ето защо се предлага заличаването на текста, който предполага обработването на заявка над разпределен прекъсваем капацитет. Регламента дава такова възможност, предвид факта, че в случай на необходимост от прекъсване на прекъсваемия капацитет, той ще бъде прекъснат, независимо от одобрението на заявката. Предложението е и с мотивите по чл. 1, т. 1 и по чл. 4, т. 5.</p>	
33.	Чл. 12, т. 3 и т. 4	<p>3. <i>операторът</i> може да отхвърли <i>дневна</i> коригираща заявка до два часа след началото на всеки цикъл за обработване на <i>дневни</i> коригиращи заявки, когато тя не отговаря на наложените от <i>оператора</i></p>	<p>3. <i>ОПС</i> може да отхвърли коригираща заявка до два часа след началото на всеки цикъл за обработване на коригиращи заявки, когато тя не отговаря на наложените от <i>ОПС</i></p>	<p>С мотивите по чл. 1, т. 1. и по чл. 4, т. 5.</p>	<p>Приема се.</p>

		задължения в рамките на деня; 4. <i>операторът</i> не може да отхвърли <i>дневна</i> заявка или <i>дневна</i> коригираща заявка на ползвател на мрежата само защото предвидените входящи количества на този ползвател не са равни на предвидените му изходящи количества;	задължения в рамките на деня; 4. <i>ОПС</i> не може да отхвърли заявка или коригираща заявка на ползвател на мрежата само защото предвидените входящи количества на този ползвател не са равни на предвидените му изходящи количества;		
34.	Чл. 12, т. 5 и т. 6	5. когато <i>дневна</i> коригираща заявка бъде отхвърлена, <i>операторът</i> използва <i>последното потвърдено количество на ползвателя до размера на разпределения дневен капацитет</i> за ден D; 6. <i>операторът</i> може да променя количеството природен газ, заявено със заявка и <i>дневна</i> коригираща заявка, само при извънредни обстоятелства или аварийни ситуации, когато има явна опасност за сигурността и стабилността на системата; <i>операторът на преносната система</i> уведомява КЕВР и ползвателите за всяко предприето такова действие.	5. когато коригираща заявка бъде отхвърлена, <i>ОПС</i> използва <i>последно потвърдената заявка</i> за ден D; 6. <i>ОПС</i> може да променя количеството природен газ, заявено със заявка и коригираща заявка, само при извънредни обстоятелства или аварийни ситуации, когато има явна опасност за сигурността и стабилността на системата; <i>ОПС</i> уведомява КЕВР и ползвателите за всяко предприето такова действие.	Предложението е с оглед по-точно отразяване на действията на ОПС при хипотеза на отхвърлена коригираща заявка и използва последно потвърдената заявка, а не потвърденото количество. Предложението е и с мотивите по чл. 1, т. 1 и чл. 4, т. 5.	Приема се.
35.	Чл. 13, ал. 1 и ал. 2	Чл. 13. (1) <i>Операторът</i>	Чл. 13. (1) <i>ОПС</i> изпраща	С мотивите по чл. 1, т. 1	Приема се.

		изпраща потвърдените количества природен газ на ползвателите и изготвя график за газовия поток за съответната точка до два часа от началото на срока за обработване на <i>дневна</i> заявка или от началото на всеки цикъл за обработване на <i>дневна</i> коригираща заявка. (2) Подготвителният период за изпълнение на заявка или <i>дневна</i> коригираща заявка от <i>оператора</i> е два часа от началото на срока за обработване на <i>дневна</i> заявка, съответно от началото на всеки цикъл за обработване на <i>дневна</i> коригираща заявка.	потвърдените количества природен газ на ползвателите и изготвя график за газовия поток за съответната точка до два часа от началото на срока за обработване на заявка или от началото на всеки цикъл за обработване на коригираща заявка. (2) Подготвителният период за изпълнение на заявка или коригираща заявка от ОПС е два часа от началото на срока за обработване на заявка, съответно от началото на всеки цикъл за обработване на коригираща заявка.	и чл. 4, т. 5.	
36.	Чл. 14	Чл. 14. За комуникация в процеса на подаване, обработване и потвърждаване на заявки и коригиращи заявки <i>операторът</i> въвежда и използва поне един от следните видове обмен на данни:	Чл. 14. За комуникация в процеса на подаване, обработване и потвърждаване на заявки и коригиращи заявки <i>ОПС</i> въвежда и използва поне един от следните видове обмен на данни:	С мотивите по чл. 1, т. 1.	Приема се.
37.	Чл. 15, ал. 2	(2) За всички видове обмен на данни мрежата е интернет.	(2) За всички видове обмен на данни мрежата е интернет. <i>В случай на</i>	Предложението е да бъдат предвидени резервни канали за	Приема се.

			<i>извънредни ситуации, ОПС предвижда и алтернативни канали за обмен на информация съгласно договорите за достъп и пренос.</i>	обмен, тъй като такива са предвидени в Договорите за достъп и пренос.	
38.	Чл. 16	Чл. 16. <i>Операторът</i> осигурява навременна и надеждна информация относно балансовия статус на ползвателите с цел осигуряване на възможност на всеки ползвател да предприема необходимите действия за коригиране на газовите си потоци за постигане на съответствие между количествата природен газ, които подава в газопреносната мрежа, и количествата, които изтегля от мрежата през съответния ден, така че да минимизира дисбаланса си и необходимостта от предприемане на действия по физическо (остатъчно) балансиране.	Чл. 16. <i>ОПС</i> осигурява навременна и надеждна информация относно балансовия статус на ползвателите с цел осигуряване на възможност на всеки ползвател да предприема необходимите действия за коригиране на газовите си потоци за постигане на съответствие между количествата природен газ, които подава в газопреносната мрежа, и количествата, които изтегля от мрежата през съответния ден, така че да минимизира дисбаланса си и необходимостта от предприемане на действия по физическо (остатъчно) балансиране.	С мотивите по чл. 1, т. 1.	Приема се.
39.	Чл. 17	Чл. 17. За осъществяване на комуникация с ползвателите <i>операторът</i> разработва и	Чл. 17. За осъществяване на комуникация с ползвателите <i>ОПС</i>	С мотивите по чл. 1, т. 1.	Приема се.

		използва уеббазиран клиентски портал - платформа за публикуване на данни и обмен на информация.	разработва и използва уеббазиран клиентски портал – платформа за публикуване на данни и обмен на информация.		
40.	Чл. 18	Чл. 18. Ползвателите са длъжни да осигурят за своя сметка техническо оборудване и софтуер за обмен на данни с <i>оператора</i> .	Чл. 18. Ползвателите са длъжни да осигурят за своя сметка техническо оборудване и софтуер за обмен на данни с <i>ОПС</i> .	С мотивите по чл. 1, т. 1.	Приема се.
41.	Чл. 19, т. 1, т. 2, т. 4, т. 5	Чл. 19. <i>Операторът</i> прилага схема за предоставяне на информация за входящите и изходящите количества природен газ на ползвателя за газовия ден, при която:	Чл. 19. <i>ОПС</i> прилага схема за предоставяне на информация за входящите и изходящите количества природен газ на ползвателя за газовия ден, при която:	С мотивите по чл. 1, т. 1.	Приема се.
42.	Чл. 19	1. по отношение на измерваните в рамките на деня входящи и изходящи количества от и към зоната за балансиране в случаите, когато разпределеното количество на ползвателя на мрежата е равно на потвърденото, <i>операторът</i> не е задължен да предоставя друга информация освен сведенията за потвърденото количество; 2. във всички останали случаи за ежедневно и неежедневно измервани	1. по отношение на измерваните в рамките на деня входящи и изходящи количества от и към зоната за балансиране в случаите, когато разпределеното количество на ползвателя на мрежата е равно на потвърденото, <i>ОПС</i> не е задължен да предоставя друга информация освен сведенията за потвърденото количество; 2. във всички останали	С мотивите по чл. 1, т. 1.	Приема се.

	<p>входящи и изходящи количества в газов ден D <i>операторът</i> предоставя на всеки ползвател най-малко два пъти на ден, в 12,30 ч. и в 16,30 ч., актуализирани сведения за измерените или разпределената му част от измерените количества, най-малко за общите измервани входящи и общите изходящи потоци, като всяко актуализирано сведение се отнася до газовите потоци от началото на газов ден D;</p> <p>.....</p> <p>4. не по-късно от 13,00 ч. на газов ден D+1 <i>операторът</i> предоставя на всеки ползвател информация за разпределените му начални входящи и изходящи количества за газов ден D и за началния размер на дневния му дисбаланс;</p> <p>5. <i>операторът</i> предоставя на всеки ползвател на мрежата информация за разпределените му крайни входящи и изходящи количества и за крайния размер на дневния дисбаланс до 17,00 ч. на 4-то число от</p>	<p>случаи за ежедневно и неежедневно измервани входящи и изходящи количества в газов ден D ОПС предоставя на всеки ползвател най-малко два пъти на ден, в 12,30 ч. и в 16,30 ч., актуализирани сведения за измерените или разпределената му част от измерените количества, най-малко за общите измервани входящи и общите изходящи потоци, като всяко актуализирано сведение се отнася до газовите потоци от началото на газов ден D;</p> <p>.....</p> <p>4. не по-късно от 13,00 ч. на газов ден D+1 ОПС предоставя на всеки ползвател информация за разпределените му начални входящи и изходящи количества за газов ден D и за началния размер на дневния му дисбаланс;</p> <p>5. <i>ОПС</i> предоставя на всеки ползвател на мрежата информация за</p>	
--	--	--	--

		месеца, следващ отчетния.	разпределените му крайни входящи и изходящи количества и за крайния размер на дневния дисбаланс до 17,00 ч. на 4-то число от месеца, следващ отчетния.		
43.	Чл. 20	Чл. 20. <i>Операторът</i> въвежда и поддържа виртуални търговски точки за всяка от балансовите зони на газопреносните мрежи на територията на Република България.	Чл. 20. <i>ОПС</i> въвежда и поддържа виртуални търговски точки за всяка от балансовите зони на газопреносните мрежи на територията на Република България.	С мотивите по чл. 1, т. 1.	Приема се.
44.	Чл. 22	Чл. 22. При необходимост от предприемане на балансиращи действия от страна на <i>оператора</i> той също може да търгува природен газ на ВТТ.	Чл. 22. При необходимост от предприемане на балансиращи действия от страна на <i>ОПС</i> той също може да търгува природен газ на ВТТ.	С мотивите по чл. 1, т. 1.	Приема се.
45.	Чл. 24, ал. 1, ал. 2	Чл. 24. (1) Сключването на договор за участие на виртуална търговска точка между <i>оператора</i> , от една страна, и ползвателите, притежаващи капацитет за пренос, и други регистрирани на ВТТ търговци, от друга, дава право на ползвателите и търговците да търгуват на ВТТ като регистрирани	Чл. 24. (1) Сключването на договор за участие на виртуална търговска точка между <i>ОПС</i> , от една страна, и ползвателите, притежаващи капацитет за пренос, и други регистрирани на ВТТ търговци, от друга, дава право на ползвателите и търговците да търгуват на	С мотивите по чл. 1, т. 1.	Приема се.

		ползватели и да подават уведомления за смяна на собствеността на природния газ до <i>оператора</i> . (2) Договорите за участие на ВТТ се публикуват от <i>оператора</i> и съдържат най-малко следното:	ВТТ като регистрирани ползватели и да подават уведомления за смяна на собствеността на природния газ до <i>ОПС</i> . 2) Договорите за участие на ВТТ се публикуват от <i>ОПС</i> и съдържат най-малко следното:		
46.	Чл. 24, ал. 2, т. 2	2. начин на определяне на цените при сделките на ВТТ;	Текстът да се заличи.	Тъй като сделките на ВТТ са при свободно договорени между страните цени, Договорът за участие на ВТТ с ОПС не следва да съдържа разпоредби относно формирането на цена, още повече, че при наличието на платформа за търговия цената ще се образува на базата на пазарни принципи, а именно търсене и предлагане.	Приема се.
47.	Чл. 24, ал. 3	(3) <i>Операторът</i> публикува на своята интернет страница най-малко следната информация за виртуалната търговска точка:	(3) <i>ОПС</i> публикува на своята интернет страница най-малко следната информация за виртуалната търговска точка:	С мотивите по чл. 1, т. 1.	Приема се.
48.	Чл. 24, ал. 3, т. 2 и т. 3	2. общия брой на извършените сделки с природен газ за <i>балансиране</i>	2. общия брой на извършените сделки с природен газ за газовия	Предложението се основава на факта, че сделките на ВТТ не са	Приема се.

		за газовия месец не по-късно от 10-о число на следващия газов месец; 3. <i>обема</i> на физически закупения и продаден природен газ за <i>балансиране</i> на ВТТ.	месец не по-късно от 10-о число на следващия газов месец; 3. <i>количеството</i> физически закупен и продаден природен газ на ВТТ в <i>енергийни единици (kWh)</i> .	само с цел балансиране. Публикуването на информацията и в момента се извършва в енергийни единици.	
49.	Чл. 24, ал. 4	(4) <i>Операторът</i> е длъжен да актуализира информацията по ал. 3.	(4) <i>ОПС</i> е длъжен да актуализира информацията по ал. 3.	С мотивите по чл. 1, т. 1.	Приема се.
50.	Чл. 25	Чл. 25. Ред и начин за подаване на уведомления за сделка до <i>оператора</i> :	Чл. 25. Ред и начин за подаване на уведомления за сделка до <i>ОПС</i> :	С мотивите по чл. 1, т. 1.	Приема се.
51.	Чл. 25, т. 1, т. 2, т. 3, т. 5, т. 6, т. 8	1. прехвърлянето на собствеността на природния газ между две балансови портфолия на регистрирани ползватели на ВТТ в рамките на една зона за балансиране се извършва чрез подаване на уведомления за сделка за продажба и за сделка за покупка, подавани до <i>оператора</i> за съответния газов ден - за ден напред или в рамките на газовия ден; 2. графикът за подаване, оттегляне и изменение на уведомленията за сделка се определя от <i>оператора</i> и се публикува на интернет страницата му;	1. прехвърлянето на собствеността на природния газ между две балансови портфолия на регистрирани ползватели на ВТТ в рамките на една зона за балансиране се извършва чрез подаване на уведомления за сделка за продажба и за сделка за покупка, подавани до <i>ОПС</i> за съответния газов ден – за ден напред или в рамките на газовия ден; <i>Уведомления за сделки се подават и от Оператор на платформа за търговия, като ОПС разпределя количествата</i>	Предложената редакция е във връзка с въвеждането на Платформа за търговия, която ще има функционалност да подава автоматично информация към ОПС за сключените сделки, с оглед отразяването им балансовия статус на ползвателите. Предложението е и с мотивите по чл. 1, т. 1 и чл. 4, т. 5.	Приема се.

	<p>3. времето за обработка на уведомленията за сделка от <i>оператора</i> е до два часа, след което на регистрирания ползвател се изпраща потвърждение по електронната поща;</p> <p>.....</p> <p>5. ако <i>операторът</i> получи съответстващ набор от уведомления за сделка за покупка и сделка за продажба и ако количествата по уведомленията са равни, той разпределя количествата по уведомленията по съответните портфолия:</p> <p>.....</p> <p>6. когато количествата по уведомленията не са равни, <i>операторът</i> разпределя по-ниското от двете посочени количества в уведомленията за сделка;</p> <p>.....</p> <p>8. количеството природен газ, посочено в уведомлението за сделка, следва да бъде включено в <i>дневната</i> заявка или в <i>дневната</i> коригираща заявка.</p>	<p><i>по уведомленията по съответните портфолия.</i></p> <p>2. графикът за подаване, оттегляне и изменение на уведомленията за сделка се определя от <i>ОПС</i> и се публикува на интернет страницата му;</p> <p>3. времето за обработка на уведомленията за сделка от <i>ОПС</i> е до два часа, след което на регистрирания ползвател се изпраща потвърждение по електронната поща;</p> <p>.....</p> <p>5. ако <i>ОПС</i> получи съответстващ набор от уведомления за сделка за покупка и сделка за продажба и ако количествата по уведомленията са равни, той разпределя количествата по уведомленията по съответните портфолия:</p> <p>6. когато количествата по уведомленията не са равни, <i>ОПС</i> разпределя по-ниското от двете посочени количества в</p>		
--	--	--	--	--

			уведомленията за сделка; 8. количеството природен газ, посочено в уведомлението за сделка, следва да бъде включено в заявка или в коригираща заявка.		
52.	Глава седма РАЗПРЕДЕЛЯНЕ НА ДИСБАЛАНСИ ПО ПОЛЗВАТЕЛИ. И СЕТЪЛМЕНТ И ФАКТУРИРАНЕ НА ДИСБАЛАНСИ	Чл. 26. Балансьорът предоставя информация на уеббазирания клиентски портал за статуса на балансовата сметка на ползвателите за газов ден D на ниво оперативна информация съгласно чл. 19 с цел да предприемат навременни корективни действия, а именно: да подадат коригиращи заявки или да сключат сделка за прехвърляне собствеността на природния газ на ВТТ за минимизиране на дисбаланса си за съответния ден. Чл. 27. В случай че не са предприети корективни действия и/или е налице дисбаланс, операторът определя размера на началния и крайния дисбаланс по начина и реда, определени в Методиката за	Предлага се главата да се преименува на ПЛАТФОРМА ЗА ТЪРГОВИЯ С ПРИРОДЕН ГАЗ, а досегашната глава седма стане глава осма, съответно досегашната глава осма – глава девета и досегашната глава девета – глава десета. Предлага се новата глава седма да е със следното съдържание: Чл. 26. <i>Считано от 15.04.2019 г.</i> ползвателите на мрежата, в това число <i>Обществения доставчик</i> и ОПС могат да търгуват на всяка една Платформа за търговия, управлявана от Оператор на съответната платформа.	Въвеждането на новата глава се налага предвид отпадането на временните мерки по Регламент 312/2014, респективно отпадането на използване на алтернатива на платформа за балансиране и необходимостта от въвеждане на платформа за търговия в срока по чл. 45, §4 от Регламента. Предложението произтича от задължението по чл. 10 от Регламент 312/2014 ОПС да си осигури участие най-малко на една платформа за търговия. Следва да се има	Предложението се приема по принцип. Създава се нова Глава шеста „а“ с членове 25а, 25б, 25в и 25г., като номерацията на главите и членовете след нея се запазва. Предложението се приема по принцип. Изразът „Считано от 15.04.2019 г.“ не се приема, предвид отпадането на временните мерки по Регламент 312/2014.

	<p>определяне на дневна такса за дисбаланс по чл. 11, ал. 3 от Правилата за търговия с природен газ.</p> <p>Чл. 28. (1) Всички дневни дисбаланси подлежат на финансово изчистване от/към балансовата сметка на съответния ползвател.</p> <p>(2) Натрупаните по финансовата сметка такси за дисбаланс се изчистват към/от ползвателите на месечна база. Издаването на фактура от балансъора или ползвателя се извършва по реда на Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс.</p> <p>(3) В началото на всеки месец финансовата сметка се нулира, като в нея започват да се натрупват дневните такси за дисбаланс за новия месец.</p>	<p>Чл. 27. Ползвателите на мрежата, търговците и <i>Обществения доставчик</i> могат да продават и купуват природен газ, използвайки Платформата за търговия с природен газ, в това число с цел минимизиране на дисбалансите по своите балансови сметки.</p> <p>Чл. 28. При необходимост от предприемане на балансиращи действия от страна на ОПС, както и с оглед покупка на газ за технологични нужди той също може да търгува природен газ на</p>	<p>предвид, че задължението е за ОПС, а не за обществения доставчик. Разбира се, не съществува ограничение за всеки един търговец да бъде ползвател, на която и да е платформа.</p> <p>Предложението е направено с оглед ползвателите на мрежата да продават и купуват природен газ, използвайки Платформата за търговия.</p> <p>Предложението произтича от разпоредбата на чл. 9 от Регламент 312/2014, а именно с предимство да се използват краткосрочни стандартизирани</p>	<p>Изразът „ , в това число Обществения доставчик“ не се приема, тъй като общественият доставчик на природен газ е ползвател на газопреносната мрежа, като всеки друг ползвател.</p> <p>Предложението се приема по принцип.</p> <p>Изразът „и Обществения доставчик“ не се приема, тъй като общественият доставчик на природен газ е ползвател на газопреносната мрежа, като всеки друг ползвател.</p>
--	--	---	---	---

			<p>Платформата за търговия.</p> <p>Чл. 29. Сделките за покупка и продажба на природен газ на Платформата за търговия са при ценови механизъм, определен, съгласно Правилата на съответната Платформа. Механизмът от една страна следва да дава възможност за свободно договаряне между страните, а от друга страна да осигурява недискриминационен принцип за сключване на сделките с оглед балансиране.</p> <p>Чл. 30. (1) Сключването на договор за участие на Платформата за търговия между оператора на платформата, от една страна, и ползвателите, в това число Обществения доставчик, притежаващи капацитет за пренос, и други регистрирани на Платформата за търговия</p>	<p>продукти, с предимство пред услуги по балансиране.</p> <p>Предложението е направено с оглед ползвателите на мрежата да продават и купуват природен газ, използвайки Платформата за търговия.</p> <p>Предложението е направено с оглед ползвателите на мрежата да продават и купуват природен газ, използвайки Платформата за търговия.</p>	<p>Предложението се приема по принцип. Изразът „ , в това число Обществения доставчик“ не се приема, тъй като общественият доставчик на природен газ е ползвател на газопреносната</p>
--	--	--	---	---	---

			<p>търговци, от друга, дава право на ползвателите, <i>Обществения доставчик</i> и търговците да търгуват на Платформата за търговия като регистрирани ползватели и да подават уведомления за смяна на собствеността на природния газ до ОПС.</p> <p>(2) Договорите за участие на Платформата за търговия се публикуват от Оператора на платформата и съдържат най-малко следното:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. предмет на договора, права и задължения на страните по него; 2. видовете продукти, търгуеми на платформата и техните цени; 3. такси за участие, срокове и начин на фактуриране и плащане; 4. условия, ред и срокове за оперативен обмен на информация за сключване на сделките на Платформата за търговия; 5. санкции при 	<p>Текстът се предлага с оглед регламентиране на елементите на договора за участие на Платформата за търговия.</p>	<p>мрежа, като всеки друг ползвател.</p>
--	--	--	--	--	--

			<p>неизпълнение на задължения на страните по договорите.</p> <p>(3) Операторът на платформата своевременно публикува на своята интернет страница най-малко следната информация :</p> <ol style="list-style-type: none"> данни за изменението на пределната покупна и пределната продажна цена след всяка сделка; списък на регистрираните участници с информация за наименованието, идентификационния номер, датата на регистрация и данни за статуса; общия брой на извършените сделки с природен газ за газовия месец не по-късно от 10-о число на следващия газов месец; обемът на закупения и продаден природен газ. <p>(5) Когато има няколко Оператори на платформи за търговия в една и съща</p>	<p>Задължението произтича от разпоредбата на чл. 10, §5 от Регламента.</p>	
--	--	--	---	--	--

			зона за балансиране, всеки от тях предоставя на ОПС необходимите данни с цел публикуване от негова страна на пределна продажна и пределна покупна цена.	Задължението произтича от разпоредбата на чл. 10, §5 от Регламента.	
53.	Чл. 26	Чл. 26. <i>Балансьорът</i> предоставя информация на уеббазирания клиентски портал за статуса на балансовата сметка на ползвателите за газов ден D на ниво оперативна информация съгласно чл. 19 с цел да предприемат навременни корективни действия, а именно: да подадат коригиращи заявки	Чл. 31. Балансьорът предоставя информация на уеббазирания клиентски портал за статуса на балансовата сметка на ползвателите за газов ден D на ниво оперативна информация съгласно чл. 19 с цел да предприемат навременни корективни действия, а именно: да подадат	Предложената редакция произтича от задължението по чл. 10, §5 от Регламента – за въвеждане и използване на платформа за търговия.	Приема се частично, като „балансьор“ се замени с „ОПС“. Регламент 312/2014 и Законът за енергетиката не предвиждат балансър. Запазва се чл. 26.

		или да сключат сделка за прехвърляне собствеността на природния газ на ВТТ за минимизиране на дисбаланса си за съответния ден.	коригиращи заявки или да сключат сделка за прехвърляне собствеността на природния газ на ВТТ, в т. ч. на Платформа за търговия с природен газ за минимизиране на дисбаланса си за съответния ден.		
54.	Чл. 27	Чл. 27. В случай че не са предприети корективни действия и/или е налице дисбаланс, <i>операторът</i> определя размера на началния и крайния дисбаланс по начина и реда, определени в Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс по чл. 11, ал. 3 от Правилата за търговия с природен газ.	Чл. 32. В случай че не са предприети корективни действия и/или е налице дисбаланс, <i>ОПС</i> определя размера на началния и крайния дисбаланс по начина и реда, определени в Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс по чл. 11, ал. 3 от Правилата за търговия с природен газ.	С мотивите по чл. 1, т. 1.	Приема се, като се запазва чл. 27.
55.	Глава осма	Глава осма. ОПЕРАТИВНО БАЛАНСИРАНЕ	Глава девета. ОПЕРАТИВНО БАЛАНСИРАНЕ	Предложението е с оглед въвеждане на нова глава Платформа за търговия с природен газ и с цел преномериране.	Не се приема.
56.	Чл. 29	Чл. 29. Оперативното балансиране на газопреносната мрежа е физическо компенсиране на	Чл. 34. Оперативното балансиране на газопреносната мрежа е физическо компенсиране	С мотивите по чл. 1, т. 1.	Приема се, като се запазва чл. 29.

		разликите между общите количества природен газ, доставени на входните точки на газопреносната мрежа, и общите количества природен газ, изтеглени от газопреносната мрежа за същия период. <i>Операторът на газопреносната мрежа</i> предприема действия за промяна на входящите или изходящите количества природен газ с цел да поддържа газопреносната мрежа в експлоатационните ѝ граници.	на разликите между общите количества природен газ, доставени на входните точки на газопреносната мрежа, и общите количества природен газ, изтеглени от газопреносната мрежа за същия период. <i>ОПС</i> предприема действия за промяна на входящите или изходящите количества природен газ с цел да поддържа газопреносната мрежа в експлоатационните ѝ граници.		
57.	Чл. 31	Чл. 31. При наличие на физически дисбаланс на мрежата <i>операторът</i> извършва действия за балансиране:	Чл. 36. При наличие на физически дисбаланс на мрежата <i>ОПС</i> извършва действия за балансиране:	С мотивите по чл. 1, т. 1.	Приема се, като се запазва чл. 31.
58.	Чл. 31, т. 1	1. сключва краткосрочни (за ден напред и в рамките на деня) сделки за прехвърляне собствеността на природен газ с другите участници на пазара за балансиране <i>посредством ВТТ</i> ; сделките се сключват при най-ниска предложена цена при покупка и най-висока при	Чл. 36, т. 1. сключва краткосрочни (за ден напред и в рамките на деня) сделки за прехвърляне собствеността на природен газ с другите участници на пазара за балансиране <i>на Платформата</i> за	Предложението произтича от разпоредбата на чл. 9 от Регламент 312/2014, а именно с предимство да се използват краткосрочни стандартизирани продукти, с предимство пред услуги по	Приема се, като се запазва чл. 31, т. 1.

		продажба;	<i>търговия</i> ; сделките се сключват при най-ниска предложена цена при покупка и най-висока при продажба;	балансиране.	
59.	Чл. 31, т. 4	т. 4. използва услуги по балансиране, като има правото да сключва договори за доставка на природен газ на вход на газопреносната мрежа с максимален срок на действие една година; договорите могат да бъдат сключвани след провеждане на прозрачна, недискриминационна и пазарно основана процедура съобразно максималния размер на възможните дисбаланси на природен газ в газопреносната мрежа; <i>операторът</i> ежегодно анализира използването на услуги по балансиране в сравнение с използването на краткосрочни продукти на ВТТ и публикува данни за извършените от него процедури за услуги по балансиране.	Чл. 36, т. 4. използва услуги по балансиране, като има правото да сключва договори за доставка на природен газ на вход на газопреносната мрежа с максимален срок на действие една година; договорите могат да бъдат сключвани след провеждане на прозрачна, недискриминационна и пазарно основана процедура съобразно максималния размер на възможните дисбаланси на природен газ в газопреносната мрежа; <i>ОПС</i> ежегодно анализира използването на услуги по балансиране в сравнение с използването на краткосрочни продукти на ВТТ и публикува данни за извършените от него	С мотивите по чл. 1, т. 1.	Приема се, като се запазва чл. 31, т. 4.

			процедури за услуги по балансиране.		
60.	Чл. 32	Чл. 32. В случай на обективна невъзможност <i>операторът</i> да предприеме действия за балансиране по чл. 31 и кумулативният дисбаланс на газопреносната мрежа надвиши определена от <i>оператора</i> граница, което води до невъзможност да се балансира физически преносната система и/или се застраши целостта и безопасната ѝ експлоатация, <i>операторът</i> предприема действия съобразно раздел VI от Правилата за управление и технически правила на газопреносните мрежи и/или Наредба № 10 от 2004 г. за реда за въвеждане на ограничителен режим, временно прекъсване или ограничаване на производството или снабдяването с електрическа енергия, топлинна енергия и природен газ. Границата на кумулативния дисбаланс се определя и публикува на интернет страницата на	Чл. 37. В случай на обективна невъзможност <i>ОПС</i> да предприеме действия за балансиране по чл. 36 и кумулативният дисбаланс на газопреносната мрежа надвиши определена от <i>ОПС</i> граница, което води до невъзможност да се балансира физически преносната система и/или се застраши целостта и безопасната ѝ експлоатация, <i>ОПС</i> предприема действия съобразно раздел VI от Правилата за управление и технически правила на газопреносните мрежи и/или Наредба № 10 от 2004 г. за реда за въвеждане на ограничителен режим, временно прекъсване или ограничаване на производството или снабдяването с електрическа енергия, топлинна енергия и	С мотивите по чл. 1, т. 1.	Приема се, като се запазва чл. 32.

		<i>оператора.</i>	природен газ. Границата на кумулативния дисбаланс се определя и публикува на интернет страницата на <i>ОПС</i> .		
61.		Глава девета ЗАДЪЛЖЕНИЯ В РАМКИТЕ НА ДЕНЯ	Глава десета ЗАДЪЛЖЕНИЯ В РАМКИТЕ НА ДЕНЯ	Предложението е с оглед въвеждане на нова глава Платформа за търговия с природен газ и с цел преномериране.	Не се приема.
62.	Чл. 33	Чл. 33. <i>Операторът</i> може да налага на ползвателите задължения в рамките на деня, за да стимулира ползвателите да управляват салдото по баланса си в рамките на деня с цел гарантиране на целостта на преносната мрежа и минимизиране на необходимостта от извършване на действия за балансиране от <i>оператора</i> .	Чл. 38. <i>ОПС</i> може да налага на ползвателите задължения в рамките на деня, за да стимулира ползвателите да управляват салдото по баланса си в рамките на деня с цел гарантиране на целостта на преносната мрежа и минимизиране на необходимостта от извършване на действия за балансиране от <i>ОПС</i> .	С мотивите по чл. 1, т. 1.	Приема се, като се запазва чл. 33.
63.	Чл. 34	Чл. 34. Без да засяга правото на КЕВР да вземе решение по своя инициатива, <i>операторът</i> може да отправя до КЕВР предложение за налагане на задължения в рамките на	Чл. 39. Без да засяга правото на КЕВР да вземе решение по своя инициатива, <i>ОПС</i> може да отправя до КЕВР предложение за налагане на задължения в рамките	С мотивите по чл. 1, т. 1.	Приема се, като се запазва чл. 34.

		деня по реда на чл. 26 от Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26.03.2014 г. за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи. <i>Операторът</i> може да предложи различни задължения в рамките на деня за различните категории входни или изходни точки с цел осигуряване на по-ефективни стимули за различните категории ползватели на мрежата.	на деня по реда на чл. 26 от Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26.03.2014 г. за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи. <i>ОПС</i> може да предложи различни задължения в рамките на деня за различните категории входни или изходни точки с цел осигуряване на по-ефективни стимули за различните категории ползватели на мрежата.		
64.	Чл. 35	Чл. 35. Правилата могат да бъдат изменяни по инициатива на КЕВР или по предложение на <i>оператора на газопреносната система/балансъра</i> .	Чл. 40. Правилата могат да бъдат изменяни по инициатива на КЕВР или по предложение на <i>ОПС</i> .	С мотивите по чл. 1, т. 1.	Приема се, като се запазва чл. 35.
65.	Допълнителна разпоредба § 1.		Предлага се създаване на нови т. 3, 4 и 15: 1. „т. 3 Платформа за търговия - електронна платформа за двустранна търговия и/ или търговия на борсов принцип, поддържана и управлявана от Оператор	Предложените дефиниции са с оглед съответствие с Регламент 312/2014	1. Приема се, като става т. 7а с оглед запазване на подредбата на определенията по азбучен ред.

			<p>на платформа за търговия, чрез която търговските участници могат да обявяват и приемат, в това число, да изменят и оттеглят оферти за покупка и продажба на газ за посрещане на краткосрочните колебания на търсенето и предлагането на газ, съгласно условията, важащи за платформата за търговия, и на която ОПС търгува извършване на действия за балансиране.“</p> <p>2. „т. 4. Оператор на платформа за търговия с природен газ е лице, което управлява платформа за търговия съгласно Правила за работа на организиран пазар на природен газ.“</p> <p>3. „т. 15. „Регистриран участник на Платформата за търговия“ е ползвател на мрежата, притежаващи капацитет за пренос, търговци или ОПС, <i>който</i> имат сключен</p>	<p>Предложената дефиниция е с цел яснота по отношение на лицата, които имат правото да сключват сделки на Платформа.</p>	<p>2. Приема се, като става т. 7б с мотивите по-горе.</p> <p>3. Приема се, като става т. 12б с мотивите по-горе и думата „който“ се заменя с „който“ с оглед съгласуване.</p>
--	--	--	--	--	---

			договор за участие на платформата за търговия с Оператора на платформата и отговаря на условията за сключване на сделки на платформата за търговия.“		
66.	§ 1., т. 4, т. 5, т. 6, т. 7, т. 8, т. 9, т. 10, т. 11 и т. 12	§ 1., т. 4. „Действие за балансиране“ е действие, което се предприема от <i>оператора</i> за промяна на входящите или изходящите потоци във или от преносната мрежа, с изключение на действията, свързани с природен газ, който не е отчетен като изтеглен от системата, и природен газ, използван от <i>оператора на преносната система</i> с цел експлоатация на системата. т. 5 „Зона за балансиране“ е входно-изходна система, по отношение на която важи специален режим за балансиране. т. 6. „Задължение в рамките на деня“ е набор от правила относно входящите и изходящите количества на	§ 1., т. 6. „Действие за балансиране“ е действие, което се предприема от <i>ОПС</i> за промяна на входящите или изходящите потоци във или от преносната мрежа, с изключение на действията, свързани с природен газ, който не е отчетен като изтеглен от системата, и природен газ, използван от <i>ОПС</i> с цел експлоатация на системата. т. 7 „Зона за балансиране“ е входно-изходна система, по отношение на която важи специален режим за балансиране. т. 8. „Задължение в рамките на деня“ е набор от правила относно входящите и изходящите	Предложенията се дават с оглед на въвеждане на две нови дефиниции „платформа за търговия“ и „оператор на платформа за търговия“, както и с мотивите по чл. 1, т. 1.	Приема се , като се запазва номерацията.

	<p>ползвателите на мрежата в рамките на газовия ден, наложени от <i>оператор на преносна система</i> спрямо ползвателите, съгласно чл. 25 от Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26.03.2014 г. за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи.</p> <p>т. 7. „Количество по уведомление за сделка“ е количество природен газ, предавано между <i>оператор</i> и ползвател или ползватели на мрежата или между балансови портфолия според случая.</p> <p>т. 8. „Подготвителен период“ е период от два часа с начало първия кръгъл час след получаване на заявката, след изтичането на който започва действителното изпълнение на заявката.</p> <p>т. 9. „Ползвател на мрежата“ е всяко физическо или юридическо лице, регистрирано от <i>мрежовите оператори</i> като ползвател на</p>	<p>количества на ползвателите на мрежата в рамките на газовия ден, наложени от <i>ОПС</i> спрямо ползвателите, съгласно чл. 25 от Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26.03.2014 г. за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи.</p> <p>т. 9. „Количество по уведомление за сделка“ е количество природен газ, предавано между <i>ОПС</i> и ползвател или ползватели на мрежата или между балансови портфолия според случая.</p> <p>т. 10. „Подготвителен период“ е период от два часа с начало първия кръгъл час след получаване на заявката, след изтичането на който започва действителното изпълнение на заявката.</p> <p>т. 11. „Ползвател на мрежата“ е всяко физическо или юридическо лице, регистрирано от <i>ОПС</i> като ползвател на</p>	
--	---	---	--

		<p>преносна мрежа, което възнамерява да използва услугите по преноса.</p> <p>т. 10. „Потвърдено количество“ е количество природен газ, за което <i>операторът</i> е потвърдил, че по график е планирано или препланирано да бъде пренесено в газов ден D.</p> <p>т. 11. „Разпределено количество“ е количество природен газ, което е записано на даден ползвател на мрежата от <i>оператор на преносна система</i> като входящо или изходящо количество, изразено в kWh.</p> <p>т. 12. „Регистрирани ползватели на виртуална търговска точка“ са ползватели на мрежата, притежаващи капацитет за пренос, и търговци на природен газ, които имат сключен договор за участие на виртуалната търговска точка с <i>оператора</i>.</p>	<p>преносна мрежа, което възнамерява да използва услугите по преноса.</p> <p>т. 12. „Потвърдено количество“ е количество природен газ, за което ОПС е потвърдил, че по график е планирано или препланирано да бъде пренесено в газов ден D.</p> <p>т. 13. „Разпределено количество“ е количество природен газ, което е записано на даден ползвател на мрежата от <i>ОПС</i> като входящо или изходящо количество, изразено в kWh.</p> <p>т. 14. „Регистрирани ползватели на виртуална търговска точка“ са ползватели на мрежата, притежаващи капацитет за пренос, и търговци на природен газ, които имат сключен договор за участие на виртуалната търговска точка с <i>ОПС</i>.</p>		
67.	§ 1., т. 14	<p>§ 1., т. 14.</p> <p>„Услуга по балансиране“ е услуга, която се предоставя на <i>оператор</i> по договор за</p>	<p>§ 1., т. 14.</p> <p>„Услуга по балансиране“ е услуга, която се предоставя на <i>ОПС</i> по</p>	С мотивите по чл. 1, т. 1.	Приема се.

		газ, необходим за посрещане на краткосрочните колебания на търсенето и предлагането на газ, и която не е краткосрочен стандартизиран продукт.	договор за газ, необходим за посрещане на краткосрочните колебания на търсенето и предлагането на газ, и която не е краткосрочен стандартизиран продукт.		
68.	§ 1., т. 15	§ 1., т. 15. „Цикъл за обработване на дневни коригиращи заявки“ е процесът, който се извършва от <i>оператора на преносната система</i> и с който той предава на ползвател на мрежата съобщението за потвърдените количества. Цикълът на обработване на коригираща заявка започва в началото на първия кръгъл час след получаване на коригираща заявка.	§ 1., т. 15. „Цикъл за обработване на коригиращи заявки“ е процесът, който се извършва от <i>ОПС</i> и с който той предава на ползвател на мрежата съобщението за потвърдените количества. Цикълът на обработване на коригираща заявка започва в началото на първия кръгъл час след получаване на коригираща заявка.	С мотивите по чл. 1, т. 1 и чл. 4, т. 5.	Приема се.

