

## ТАБЛИЦА

**за отразяване на предложенията на „Булгартрансгаз“ ЕАД за изменение и допълнение на Правила за търговия с природен газ (Обн., ДВ, бр. 59 от 4.08.2015 г., в сила от 4.08.2015 г., изм. и доп., бр. 99 от 13.12.2016 г., в сила от 13.12.2016 г., ПТПГ)**

№		Съществуващ текст	Предложение	Мотиви	Мотиви за приемане/ отхвърляне на предложенията за промяна и допълнения
1.	Чл. 2, ал. 1	Чл. 2. (1) Страни по сделките с природен газ са: обществен доставчик на природен газ, доставящи предприятия, оператори на съоръжения за съхранение на природен газ; <i>оператор на газопреносна мрежа</i> ; комбиниран оператор; оператори на газоразпределителни мрежи; търговци на природен газ; клиенти; краен снабдител на природен газ.	Предлага се „оператор на газопреносна мрежа“ да се замени с <i>ОПС</i> .  Предлага се навсякъде в ПТПГ „оператор на газопреносна мрежа“ да се замени с <i>ОПС</i> .	Предложението за въвеждане на съкращението е, както с оглед по-голяма прегледност на текстовете, така и с оглед да се направи ясно разграничение между оператора на платформа за търговия и оператора на газопреносна мрежа.	<b>Не се приема</b> – В чл. 175, т. 5 ЗЕ се използва изразът „оператор на газопреносна мрежа“ и същият е въведен в ПТПГ.
2.	Чл. 4, ал. 2	(2) Сделки с природен газ могат да се сключват и след договаряне на електронна платформа.	Предлага се следната редакция: (2) Сделки с природен газ могат да се сключват и <i>чрез</i> договаряне на електронна платформа <i>за търговия</i> . <i>Платформата за търговия се разработва, поддържа и управлява от Оператор на платформа за търговия,</i>	Текстът цели ясна регламентация на ролята на търговската платформа, отговорност за нейното управление и функциониране и синхронизиране с условията, съгласно чл. 10 от Регламент (ЕС) № 312/2014 за установяване	<b>Приема се по принцип,</b> предвид чл. 22, параграф 3 от Регламент (ЕС) № 312/2014, като добива следната редакция: (2) Сделки с природен газ могат да се сключват и на платформа за търговия, определена от оператор на

			<i>съгласно Правила за работа на организиран пазар на природен газ.</i>	на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносни мрежи (Регламент (ЕС) № 312/2014).	газопреносна мрежа и одобрена от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР). Платформата за търговия се разработва, поддържа и управлява от оператор на платформа за търговия, съгласно Правила за работа на организиран пазар на природен газ.
3.	Чл. 4, ал.3	(3) Общественият доставчик сключва договори за: 1. доставка на природен газ с крайни снабдители, доставящи предприятия, търговци на природен газ във и извън страната и с клиенти; 2. пренос на природен газ по газопреносна мрежа и/или газоразпределителна мрежа; 3. съхранение на природен газ с оператори на съоръжения за съхранение и/или с операторите на съоръжения за втечнен природен газ; 4. покупка и продажба на природен газ за балансиране;	Предлага се да се създаде нова т. 5: „5. покупка и продажба на природен газ на ВТТ и Платформа за търговия с природен газ.“	Общественият доставчик ще бъде страна по сделки на платформата за търговия – с цел изчистване на своя дисбаланс или за продажба на газ на други ползватели.	<b>Не се приема.</b> Чл. 4, ал. 3 урежда видовете договори, които може да сключва общественият доставчик, а не реда и условията, при които те се сключват. Възможността за сключване на договори за покупка и продажба на природен газ за балансиране е уредена в чл. 4, ал. 3, т. 4 от ПТПГ.
4.	Чл. 4, ал.4	(4) Операторът на	Предлага се да се създаде	Покупката и продажбата	<b>Приема се.</b>

		газопреносната мрежа сключва договори за: 1. пренос по газопреносна мрежа; 2. доставка на природен газ за технологични нужди;	нова т. 3: „3. доставка на природен газ за оперативно балансиране.“	на газ за оперативно балансиране от страна на ОПС следва да се осъществява чрез даване на приоритет на сделките с краткосрочни стандартизирани продукти (STSP), съгласно изискванията на Регламент (ЕС) № 312/2014 за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносни мрежи.	
5.	Чл. 4, ал. 7, „Булгартрансгаз“ ЕАД	(7) Операторът на газоразпределителна мрежа сключва договори за пренос по газоразпределителна мрежа и договори за доставка на природен газ за технологични нужди.	Предлага се в края на ал. 7 да се добави изразът: „и <i>оперативно балансиране</i> .“	Покупката и продажбата на газ за оперативно балансиране от страна на ОПС следва да се осъществява чрез даване на приоритет на сделките с краткосрочни стандартизирани продукти (STSP), съгласно изискванията на Регламент 312 за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносни мрежи.	<b>Не се приема</b> – газоразпределителната мрежа не се балансира.
6.	Чл. 4, ал. 9, т. 1,	(9) Търговците на природен газ сключват договори за: 1. доставка на природен газ с обществения доставчик, крайни снабдители, клиенти, доставящи	Предлага се да се замени „оператори на газопреносна“ с <i>ОПС</i> и преди израза „газоразпределителни мрежи“ да се добави „ <i>оператори на</i> “:	Предложението е редакционно.	<b>Не се приема</b> с мотива по т. 1.

		предприятия и търговци на природен газ във или извън страната, както и с оператори на газопреносна и газоразпределителни мрежи и с оператори на съоръжение за съхранение на природен газ за технологични нужди	1. доставка на природен газ с обществеността доставчик, крайни снабдители, клиенти, доставящи предприятия и търговци на природен газ във или извън страната, както и с <i>ОПС</i> и <i>оператори на</i> газоразпределителни мрежи и с оператори на съоръжение за съхранение на природен газ за технологични нужди		
7.	Чл. 4, ал. 11	(11) Балансьорът сключва договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране.	Предлага се думата „Балансьорът“ да се замени с „ОПС“.	В Регламент 312/2014 не е определена фигурата „балансьор“, 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 и е отговорен за финансовото изчистване на възникналите индивидуални търговски дисбаланси. В този	<b>Не се приема.</b> Ал. 11 се отменя, предвид отпадането на фигурата „балансьор“ и допълването на чл. 4, ал. 4 с нова т. 3.

				смисъл, фигурата на балансьора се явява излишна по отношение на физическото и търговското балансиране.	
8.	Чл. 6, ал. 2, т. 1	(2) Договорите за пренос на природен газ по газопреносна и газоразпределителна мрежа съдържат най-малко следните данни: 1. период от време и условия за пренос, <i>договорените</i> капацитети за пренос по пунктове на приемане и предаване на природния газ;	Предлага се следната редакция: (2) Договорите за пренос на природен газ по газопреносна и газоразпределителна мрежа съдържат най-малко следните данни: 1. период от време и условия за пренос, <i>ред и условия за договаряне и ползване на</i> капацитети за пренос по пунктове на приемане и предаване на природния газ;	Текстът е допълнен с оглед яснота и прегледност.	<b>Приема се.</b>
9.	Чл. 6, ал. 2	(2) Договорите за пренос на природен газ по газопреносна и газоразпределителна мрежа съдържат най-малко следните данни: 1. период от време и условия за пренос, договорените капацитети за пренос по пунктове на приемане и предаване на природния газ; 2. условия, ред и срокове за уведомяване при спиране или ограничаване на	Предлага се да се добави нова т. 11, а съществуващите т. 11 и т. 12 да станат съответно т. 12 и т. 13: ..... <i>11. ред и условия за сключване на вторични сделки с капацитет;</i>	Предложението е с оглед ясна регламентация на сделките с вторичен капацитет на платформата за резервиране на капацитет, съгласно изискванията на Регламент 312 за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносни мрежи..	<b>Приема се,</b> като предложената нова точка става т. 13.

		<p>преноса и възстановяването му, отговорности, мерки за безопасна експлоатация и поддръжка на съоръженията, мерки за предотвратяване на загуби;</p> <p>3. условия, ред и срокове за спиране или ограничаване на преноса и възстановяването му в случаите на неизпълнение на задължения по договорите за пренос;</p> <p>4. условия, ред и срокове за уведомяване при извършване на планови ремонти на мрежата и съоръженията към нея;</p> <p>5. ред и срокове за уведомяване при възникване на аварии по газопреносната и газоразпределителната мрежа и съоръженията към нея;</p> <p>6. ред и условия за проверка на средствата за търговско измерване и за предоставяне на информация от средствата за търговско измерване;</p> <p>7. санкции при неизпълнение на задължения на страните по</p>			
--	--	--	--	--	--

		<p>договорите;</p> <p>8. качествени показатели и параметри, в т.ч. пункт за приемане, предаване и измерване на природния газ;</p> <p>9. цена и начин на плащане;</p> <p>10. процедура за смяна на доставчика;</p> <p>11. процедури по заявки и коригиращи заявки за количества природен газ за пренос в рамките на договорения капацитет;</p> <p>12. ред и начин за определяне на пренесените количества природен газ при неработещи или неточно измерващи средства за търговско измерване.</p>			
10.	Чл. 6, ал. 4	<p>(4) При сключване на договор за пренос по газопреносна мрежа ползвателят на мрежата задължително сключва договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране с <i>оператора на газопреносна мрежа в качеството му на балансьор</i>. Балансьорът води регистър на лицата, с които е сключил договори</p>	<p>Предлага се „оператора на газопреносна мрежа в качеството му на балансьор“ и „Балансьорът“ да се заменят с „ОПС“.</p> <p>(4) При сключване на договор за пренос по газопреносна мрежа ползвателят на мрежата задължително сключва договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране с <i>ОПС</i>. <i>ОПС</i></p>	<p>Предложението за въвеждане на съкращението е, както с оглед по-голяма прегледност на текстовете, така и с оглед да се направи ясно разграничение между оператора на платформа за търговия и оператора на газопреносна мрежа.</p>	<p><b>Приема се частично,</b> като придобива следната редакция:</p> <p>(4) При сключване на договор за пренос по газопреносна мрежа, ползвателят на мрежата задължително сключва договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране с оператора на газопреносна мрежа.</p>

		за покупка и продажба на природен газ за балансиране, който публикува на интернет страницата си.	води регистър на лицата, с които е сключил договори за покупка и продажба на природен газ за балансиране, който публикува на интернет страницата си.		Операторът на газопреносна мрежа води регистър на лицата, с които е сключил договори за покупка и продажба на природен газ за балансиране, който публикува на интернет страницата си.
11.	Чл. 6, ал. 5	(5) Редът и условията за регистрация и изискванията към участниците в балансиращия пазар на природен газ (в т. ч. финансови, човешки и технически ресурси) се определят от <i>балансъра</i> и се публикуват на интернет страницата му.	Предлага се „балансъра“ да се замени с „ОПС“: (5) Редът и условията за регистрация и изискванията към участниците в балансиращия пазар на природен газ (в т. ч. финансови, човешки и технически ресурси) се определят от <i>ОПС</i> и се публикуват на интернет страницата му.	В Регламент 312/2014 не е определена фигурата „балансьор“, 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 и е отговорен за финансовото изчистване на възникналите индивидуални търговски дисбаланси. В този смисъл, фигурата на балансьора се явява	<b>Приема се</b> , със следната редакция: (5) Редът и условията за регистрация и изискванията към участниците в балансиращия пазар на природен газ (в т. ч. финансови, човешки и технически ресурси) се определят от оператора на газопреносна мрежа и се публикуват на интернет страницата му.



				излишна по отношение на физическото и търговското балансиране.	
12.	Чл. 9	Чл. 9. <i>Операторът на газопреносната или газоразпределителната мрежа</i> администрира сделките с природен газ, включително сделките с природен газ при свободно договорени цени, чиято доставка се извършва по газопреносната или газоразпределителната мрежа, на която е собственик и/или оператор.	Предлага се изразът „Операторът на газопреносната или газоразпределителната мрежа“ да се замени с „ОПС“, да отпадне „или газоразпределителната“ и да се допълни с изрази: „както и сделките на Платформа за търговия с природен газ“. Чл. 9. <i>ОПС</i> администрира сделките с природен газ, включително сделките с природен газ при свободно договорени цени, чиято доставка се извършва по газопреносната мрежа, на която е собственик и/или оператор, както и сделките на Платформа за търговия с природен газ.	Добавеният текст е необходим с оглед физически сетълмент (т.е. в резултат от реализацията на всички сделки е необходимо да се осъществи физическия пренос).	<b>Приема се.</b> Отпадането на изрази „или газоразпределителната“ е в съответствие с чл. 188, ал. 1 ЗЕ. Придобива следната редакция: (9) Операторът на газопреносна мрежа администрира сделките с природен газ, включително сделките с природен газ при свободно договорени цени, чиято доставка се извършва по газопреносна мрежа, на която е собственик и/или оператор, както и сделките на платформа за търговия с природен газ.
13.	Чл. 10, ал. 1	Чл. 10. (1) В случай на възникване на обстоятелства, застрашаващи сигурността на работата на газотранспортната система или на части от нея, <i>операторът на газопреносната мрежа</i>	Предлага се алинеята да се редактира и допълни, като придобие следния вид: Чл. 10. (1) В случай на възникване на обстоятелства, застрашаващи сигурността на работата на газотранспортната система или на части от нея, <i>ОПС</i>	Не са посочени.	<b>Приема се,</b> като придобива следната редакция: (1) В случай на възникване на обстоятелства, застрашаващи сигурността на работата на газотранспортната

		съгласно чл. 188, ал. 2 ЗЕ има право временно да спира изпълнението на сделки или да променя договорените количества природен газ по тях, като уведомява <i>писмено</i> страните по договорите за пренос, включително операторите на газоразпределителни мрежи.	съгласно чл. 188, ал. 2 ЗЕ има право временно да спира изпълнението на сделки или да променя договорените количества природен газ по тях, като уведомява страните по договорите за пренос и <i>договорите за ползване на ВТТ</i> включително операторите на газоразпределителни мрежи и <i>Операторът на Платформа за търговия с природен газ</i> .		система или на части от нея, операторът на газопрееносна мрежа съгласно чл. 188, ал. 2 ЗЕ има право временно да спира изпълнението на сделки или да променя договорените количества природен газ по тях, като уведомява страните по договорите за пренос и по договорите за ползване на виртуалната търговска точка, включително операторите на газоразпределителни мрежи и оператора на платформа за търговия с природен газ.
14.	Чл. 10, ал. 2	(2) При отпадане на обстоятелствата, застрашаващи сигурността на работата на газотранспортната система или на части от нея, <i>операторът на газопрееносната мрежа</i> възстановява изпълнението на сделките, съответно преноса на договорените количества природен газ, като уведомява <i>писмено</i>	Предлага се да отпадне думата <i>писмено</i> : (2) При отпадане на обстоятелствата, застрашаващи сигурността на работата на газотранспортната система или на части от нея, <i>ОПС</i> възстановява изпълнението на сделките, съответно преноса на договорените количества природен газ, като уведомява страните по	Предложението е направено с цел оперативност, по-добро взаимодействие на оператора с ползвателите, с оглед кратките срокове, в които трябва да се предприемат действия.	<b>Приема се</b> , като придобива следната редакция: (2) При отпадане на обстоятелствата, застрашаващи сигурността на работата на газотранспортната система или на части от нея, <i>операторът на газопрееносна мрежа</i> възстановява изпълнението на

		страните по ал. 1.	ал. 1.		сделките, съответно преноса на договорените количества природен газ, като уведомява страните по ал. 1.
15.	Чл. 11, ал. 1 „	Чл. 11. (1) Балансиране на пазара на природен газ е компенсиране на разликите между количеството природен газ, подадено от <i>даден ползвател</i> на газопреносната мрежа на входните точки, и количеството природен газ, изтеглено от <i>този ползвател</i> през изходните точки на мрежата за един газов ден.	Предлага се „даден ползвател“ и „този ползвател“ да се заменят с „ползвателите“: <b>Чл. 11.</b> (1) Балансиране на пазара на природен газ е компенсиране на разликите между количеството природен газ, подадено от <i>ползвателите</i> на газопреносната мрежа на входните точки, и количеството природен газ, изтеглено от <i>ползвателите</i> през изходните точки на мрежата за един газов ден.	Редакцията е с цел посочване на общия случай, като в ал. 2 се разглежда индивидуалния случай.	<b>Приема се.</b>
16.	Чл. 11, ал. 2	(2) Дисбаланс е налице, когато количеството природен газ, подадено в мрежата от даден ползвател, се различава от изходящото количество природен газ от същия ползвател през съответния ден.	Предлага се в началото на алинеята да се добави изразът „ <i>Индивидуален търговски</i> “: (2) <i>Индивидуален търговски</i> дисбаланс е налице, когато количеството природен газ, подадено в мрежата от даден ползвател, се различава от изходящото количество природен газ от същия ползвател през съответния ден.	Текстът е предложен с оглед яснота, че става дума за дисбаланс на конкретния ползвател, което не е задължително да е довело до дисбаланс в мрежата като цяло в същия размер (във връзка с множеството ползватели), както и предвид предложената редакция в ал. 1.	<b>Приема се.</b>

17.	Чл. 11, ал. 3	(3) Начинът за изчисляване на размера на дневния дисбаланс, както и на цените за положителен и отрицателен дисбаланс се определя в методика, предложена от <i>балансьора</i> и одобрена от КЕВР.	Предлага се „балансьора“ да се замени с „ОПС“: (3) Начинът за изчисляване на размера на дневния дисбаланс, както и на цените за положителен и отрицателен дисбаланс се определя в методика, предложена от <i>ОПС</i> и одобрена от КЕВР.	Предложението за въвеждане на съкращението е както с оглед по-голяма прегледност на текстовете, така и с оглед да се направи ясно разграничение между оператора на платформа за търговия и оператора на газопреносна мрежа.	<b>Приема се,</b> като придобива следната редакция: (3) Редът и условията за изчисляване на размера на дневния дисбаланс и за образуване и прилагане на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране се определя в методика, предложена от оператора на газопреносна мрежа и одобрена от КЕВР.
18.	Чл. 11, ал. 6	(6) Ползвателите на мрежата могат да продават и купуват природен газ, използвайки виртуалната търговска точка, в т. ч. с цел изравняване на дисбалансите по своите балансови сметки в рамките на газовия ден. За тези сделки те уведомяват оператора на газопреносната мрежа. При необходимост от предприемане на балансиращи действия от страна на балансьора той също може да търгува	Предлага се вместо ал. 6 да се създадат две алинеи и да се добави нова ал. 8: (6) Ползвателите на мрежата, в това число и Общественият доставчик, могат да продават и купуват природен газ, използвайки виртуалната търговска точка и Платформа за търговия, в това число с цел изравняване на дисбалансите по своите балансови сметки в рамките на газовия ден. За тези сделки ползвателите на мрежата, в това число Обществения доставчик, и	Текстът е предложен с оглед ясна регламентация на сделките на платформата за търговия, във връзка с изискванията на Регламент 312 за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносни мрежи.. По същество сделките между двама ползватели/търговци и сделките, сключени с участието на ОПС следва да са ясно разграничени. Няма мотиви за добавянето на	<b>Приема се частично,</b> като придобива следната редакция: (6) Ползвателите на мрежата могат да продават и купуват природен газ, използвайки виртуалната търговска точка и платформа за търговия, в т.ч. с цел изравняване на дисбалансите по своите балансови сметки в рамките на газовия ден. За тези сделки ползвателите на мрежата

		природен газ на виртуалната търговска точка на страната. Операторът на газопреносната мрежа въвежда и поддържа виртуалната търговска точка за газопреносната мрежа.	<p>Операторът на платформата за търговия уведомяват ОПС посредством стандартизирани уведомления за сделка.</p> <p>(7) При необходимост от предприемане на действия за физическо балансиране от страна на ОПС той също може да търгува природен газ на платформата за търговия. ОПС въвежда и поддържа виртуалната търговска точка за газопреносната мрежа и осигурява участието си най-малко на една платформа за търговия.</p> <p>(8) Редът и начините за уреждане на оперативното и търговското балансиране са определени в Правилата за балансиране на пазара на природен газ.</p>	„обществения доставчик“	и операторът на платформа за търговия уведомяват оператора на газопреносна мрежа посредством стандартизирани уведомления за сделка. (7) При необходимост от предприемане на действия за физическо балансиране, операторът на газопреносна мрежа може да търгува природен газ на платформа за търговия. Операторът на газопреносна мрежа поддържа виртуалната търговска точка за газопреносната мрежа и осигурява участието си най-малко на една платформа за търговия. (8) Редът и начините за уреждане на оперативното и търговското балансиране са определени в Правилата за балансиране на пазара на природен газ.
19.	Чл. 12	Чл. 12. (1) Балансьорът	Предлага се чл. 12 да се	Предложението е с оглед отпадане на чл. 12.	<b>Приема се.</b>

	<p>организира балансирането на пазара на природен газ на дневна база, като сключва сделки за покупка и продажба на природен газ за балансиране.</p> <p>(2) Сделките за балансиране на пазара на природен газ се сключват между ползвателите на газопреносната мрежа, от една страна, и балансъора, от друга, или между различни ползватели. Ползвателите на мрежата могат да търгуват природен газ в рамките на даден газов ден помежду си с цел да минимизират дисбалансите си за този газов ден.</p> <p>(3) Операторът на газопреносната мрежа администрира сделките по ал. 1, като осигурява навременна и надеждна информация за сключване на сделките за балансиране и определя дисбалансите, за които трябва да бъде закупен или продаден природен газ за балансиране.</p> <p>(4) Операторът на газопреносната мрежа</p>	отмени.	да няма дублиране на разпоредби в ПТПГ и Правилата за балансиране на пазара на природен газ (ПБППГ).	
--	---	---------	--	--

		<p>предоставя на ползвателите на мрежата навременна и надеждна информация в реално време за количествата природен газ, предаден и приет от ползвателите съответно във входните и изходните точки на мрежите и по пунктове за приемане/предаване.</p> <p>(5) Операторът на газопреносната мрежа осигурява навременна информация за статуса на балансовата сметка на всеки ползвател на мрежата.</p> <p>(6) Операторът на газопреносната мрежа определя дисбалансите по ползватели на мрежата, за които трябва да бъде закупен или продаден природен газ за балансиране, по реда и условията на Правилата за балансиране на пазара на природен газ.</p> <p>(7) Балансьорът разработва и представя за одобрение в КЕВР Правила за балансиране на пазара на природен газ.</p> <p>(8) Редът, начинът и сроковете за подаване на</p>			
--	--	--	--	--	--

		<p>заявки и коригиращи заявки за пренос от ползвателите на мрежата, за обработване, както и за потвърждаването или отхвърлянето им се уреждат в правилата по ал. 7.</p> <p>(9) Балансьорът следва да осигури организация, средства и канали за своевременна и надеждна комуникация с другите участници на балансиращия пазар.</p> <p>(10) Балансьорът сключва сделки за покупка и продажба на природен газ за балансиране с ползвателите на мрежата по цени, определени по методиката по чл. 11, ал. 3.</p>			
20.	Чл. 13, чл. 14 и чл. 15	<p>Чл. 13. (1) Договорите за покупка и продажба на природен газ за балансиране, които балансьорът сключва с ползвателите на мрежата, съдържат най-малко следното:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. предмет на договора, права и задължения на страните по него;</li> <li>2. начин на определяне на количествата и на цените</li> </ol>	Предлага се „ <i>балансьора</i> “ да се замени с „ <i>ОПС</i> “:	Предложението за въвеждане на съкращението е, както с оглед по-голяма прегледност на текстовете, така и с оглед да се направи ясно разграничение между оператора на платформа за търговия и оператора на газопреносна мрежа. В Регламент 312/2014 не е определена фигурата	<p><b>Приема се</b>, със следната редакция:</p> <p>Чл. 13. (1) Договорите за покупка и продажба на природен газ за балансиране, които операторът на газопреносна мрежа сключва с ползвателите на мрежата, съдържат най-малко следното:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. предмет на договора, права и задължения на</li> </ol>



	<p>при сделките за балансиране;</p> <p>3. срокове за извършване на сетълмент, фактуриране и плащане;</p> <p>4. условия, ред и срокове за оперативен обмен на информация за сключване на сделките за балансиране;</p> <p>5. условия за финансова гаранция, предоставяна от ползвателите на мрежата в полза на <i>балансьора</i>, нейния размер, вид и срокове за възстановяване;</p> <p>6. санкции при неизпълнение задължения на страните по договорите.</p> <p>(2) Представянето на <i>балансьора</i> на финансова гаранция от ползвателите на мрежата е условие за влизане в сила на договора за покупка и продажба на природен газ за балансиране.</p> <p>(3) В случай че финансовата гаранция е усвоена и не е възстановена в определените в договорите срокове, <i>балансьорът</i> може да спре изпълнението на договорите за покупка и продажба на природен газ</p>		<p>„балансьор“, 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 компенсирание на търговските дисбаланси, така и е отговорен за финансовото изчистване на възникналите индивидуални търговски дисбаланси. В този смисъл, фигурата на балансьора се явява излишна по отношение на физическото и търговското балансиране.</p>	<p>страните по него;</p> <p>2. начин на определяне на количествата и на цените при сделките за балансиране;</p> <p>3. срокове за извършване на сетълмент, фактуриране и плащане;</p> <p>4. условия, ред и срокове за оперативен обмен на информация за сключване на сделките за балансиране;</p> <p>5. условия за финансова гаранция, предоставяна от ползвателите на мрежата в полза на оператора на газопреносна мрежа, нейния размер, вид и срокове за възстановяване;</p> <p>6. санкции при неизпълнение задължения на страните по договорите.</p> <p>(2) Представянето на оператора на газопреносна мрежа на финансова гаранция от ползвателите на мрежата е условие за влизане в сила на договора за покупка и продажба на</p>
--	---	--	---	--

	<p>за балансиране до възстановяването ѝ. В този случай операторът на газопреносна мрежа спира изпълнението на договора за пренос на природен газ за този ползвател за периода на спиране на изпълнението на договора за покупка и продажба на природен газ за балансиране.</p> <p>(4) Договорите за покупка и продажба на природен газ за балансиране са хармонизирани и не могат да съдържат условия, поставящи в неравноправно положение ползвателите на мрежата.</p> <p>Чл. 14. След изпълнение на изискванията на чл. 13, ал. 2 <i>балансът</i> вписва лицата, страни по договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране, в регистър на участниците на пазара за балансиране със статус "регистриран".</p> <p>Чл. 15. (1) <i>Балансът</i> публикува на своята интернет страница:</p> <p>1. списък на регистрираните участници с информация за</p>			<p>природен газ за балансиране.</p> <p>(3) В случай, че финансовата гаранция е усвоена и не е възстановена в определените в договорите срокове, операторът на газопреносна мрежа може да спре изпълнението на договорите за покупка и продажба на природен газ за балансиране до възстановяването ѝ. В този случай операторът на газопреносна мрежа спира изпълнението на договора за пренос на природен газ за този ползвател за периода на спиране на изпълнението на договора за покупка и продажба на природен газ за балансиране.</p> <p>(4) Договорите за покупка и продажба на природен газ за балансиране са хармонизирани и не могат да съдържат условия, поставящи в</p>
--	--	--	--	--

		<p>наименованието, идентификационния номер, датата на регистрация и данни за статуса;</p> <p>2. цените за покупка и продажба на природен газ за балансиране за съответния ден не по-късно от началото на съответния газов ден;</p> <p>3. общия брой на извършените сделки с природен газ за балансиране за газовия месец не по-късно от 10-о число на следващия газов месец;</p> <p>4. обема на физически закупения и продаден природен газ за балансиране извън закупения и продаден газ от/на ползвателите с цел нулиране на дисбаланса им за предходния ден.</p> <p>(2) <i>Балансьорът</i> е длъжен да актуализира информацията по ал. 1.</p>			<p>неравноправно положение ползвателите на мрежата.</p> <p>Чл. 14. След изпълнение на изискванията на чл. 13, ал. 2, операторът на газопреносна мрежа вписва лицата, страни по договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране, в регистър на участниците на пазара за балансиране със статус „регистриран“.</p> <p>Чл. 15. (1) Операторът на газопреносна мрежа публикува на своята интернет страница:</p> <p>1. списък на регистрираните участници с информация за наименованието, идентификационния номер, датата на регистрация и данни за статуса;</p> <p>2. цените за покупка и продажба на природен газ за балансиране за съответния ден не по-късно от началото на съответния газов ден;</p> <p>3. общия брой на</p>
--	--	--	--	--	---

					<p>извършените сделки с природен газ за балансиране за газовия месец не по-късно от 10-то число на следващия газов месец;</p> <p>4. обема на физически закупения и продаден природен газ за балансиране извън закупения и продаден газ от/на ползвателите с цел нулиране на дисбаланса им за предходния ден.</p> <p>(2) Операторът на газопрепосна мрежа е длъжен да актуализира информацията по ал. 1.</p>
21.	Чл. 16, ал. 3	<p>(3) Всеки ползвател на газопрепосната мрежа е длъжен да се стреми да поддържа балансовата си сметка максимално близо до нула, като за целта предприема действия на пазара на природен газ за балансиране.</p>	<p>Предлага се в края на алинеята да се добави изразът „включително на платформа за търговия“:</p> <p>(3) Всеки ползвател на газопрепосната мрежа е длъжен да се стреми да поддържа балансовата си сметка максимално близо до нула, като за целта предприема действия на пазара на природен газ за балансиране, <i>включително на платформа за търговия.</i></p>	<p>Текстът цели ясна регламентация на ролята на търговската платформа, отговорността за нейното управление и функциониране и синхронизиране с условията, съгласно чл. 10 от Регламент (ЕС) № 312/2014.</p>	<b>Приема се.</b>

22.	Чл. 18, ал. 3	<p>(3) За осигуряване на баланса на газопреносната мрежа операторът на газопреносна мрежа може да извършва следните действия:</p> <p>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 посредством виртуална търговска точка; сделките се сключват при най-ниска предложена цена при покупка и най-висока - при продажба;</p> <p>2. съхранява и/или използва количества природен газ в газопреносната мрежа (лайнпек);</p> <p>3. съхранява и/или използва количества природен газ във/от съоръжение за съхранение на природен газ;</p> <p>4. сключва договори за доставка на газ на вход на газопреносната мрежа въз основа на прозрачна, недискриминационна и пазарно основана процедура по най-ниската цена</p>	<p>Предлага се отпадане на т. 1 до т. 4, а алинеята да се измени и допълни, както следва:</p> <p>(3) За осигуряване на баланса на газопреносната мрежа ОПС извършва действия за балансиране, определени в Правилата за балансиране на пазара на природен газ.</p>	<p>Предложението е с оглед да няма дублиране на правила в ПТПГ и ПБППГ.</p>	<p><b>Приема се</b> със следната редакция:</p> <p>(3) За осигуряване на баланса на газопреносната мрежа, операторът на газопреносна мрежа извършва действия за балансиране, определени в Правилата за балансиране на пазара на природен газ.</p>
-----	---------------	--	---	---	--

		съобразно максималния размер на възможните дисбаланси на природен газ в газопреносната мрежа.			
23.	Чл. 20	<b>Чл. 20.</b> В случай на прилагане на временни мерки КЕВР извършва ежегоден анализ на състоянието на газовия пазар с оглед установяване на нивото на неговата ликвидност, въз основа на който с решение констатира наличието или липсата на ликвиден пазар на природен газ в страната.	Предлага се в края на чл. 20 да се добави изречението: „Действието на Доклада за временни мерки продължава не по-късно от 15.04.2019 г.“	Текстът е добавен във връзка с изискването на Регламент (ЕС) № 312/2014 за отпадане на временните мерки не по-късно от 15 април 2019 г.	<b>Не се приема.</b> Раздел III се отменя предвид отпадането на прилагането на временни мерки и прилагането на Регламент (ЕС) № 312/2014 в цялост.
24.	Чл. 21, ал. 2	(2) На пунктовете за приемане/предаване на природен газ със съседни <i>оператори</i> от ЕС процедурата за разпределение на количествата се извършва на база на договореното в Споразумение за междусистемно свързване, сключено между двата оператора, в съответствие с изискванията на Регламент (ЕС) 2015/703 на Комисията от 30 април 2015 г. за установяване на Мрежов кодекс относно правила за оперативната съвместимост	Предлага се думата „оператори“ да се замени с „ОПС“.	Предложението е с мотивите по т.1	<b>Не се приема с аргумента по т. 1.</b>

		и обмена на данни.			
25.	Чл. 22, ал. 2	<p>Чл. 22 (2) Разпределението на количествата на пункт за приемане/предаване на природен газ се извършва по една от следните процедури по приоритет, както следва:</p> <p>1. съгласно протокол между всички ползватели на пункта; или</p> <p>2. съгласно съставени и подписани от присъединения клиент протоколи с всеки един ползвател на пункта за доставени количества природен газ в случаите, когато на този пункт има само един присъединен клиент;</p> <p>3. с балансиращ(и) ползвател(и)</p> <p>4. пропорционално на заявките.</p>	<p>Предлага се т. 1, т. 2 и т. 4 да се редактират, като се добавя нова т. 2, а досегашната т. 2 става т. 3, т. 3 става съответно т. 4, т. 4 става съответно т. 5.:</p> <p>(2) Разпределението на количествата на пункт за приемане/предаване на природен газ се извършва по една от следните процедури по приоритет, както следва:</p> <p>1. съгласно предварителен протокол между ползвателите за разпределение на количествата, указващ пропорцията за ежедневното разпределение на измереното количество. За да бъде валиден такъв предварителен протокол, той следва да се предоставя подписан от всички ползватели на пункта не по-късно от края на газовия ден предхождащ началото на периода, който е указан в самия протокол.</p> <p>2. съгласно електронен протокол между всички ползватели на пункта, подаван през Платформата за търговско диспечирание. В</p>	<p>Предложението по т. 1 е извършено с цел да се даде възможност на ползвателите предварително да определят пропорцията за ежедневно разпределение в определен период. По т. 2 е дадена възможност да бъде създаден протокол за разпределение, използвайки платформата за търговско диспечирание, с оглед подобряване на оперативността. В т. 3 се уточнява, че протоколите по тази точки се считат за валидни само при посочените условия. В т. 5 се уточнява прилагането на пропорционалното разпределение, а именно по потвърдени заявки, за избягване на спорове по тълкуването.</p>	<p><b>Приема се</b>, със следната редакция:</p> <p>(2) Разпределението на количествата на пункт за приемане/предаване на природен газ се извършва по една от следните процедури по приоритет, както следва:</p> <p>1. съгласно предварителен протокол между ползвателите за разпределение на количествата, указващ пропорцията за ежедневното разпределение на измереното количество. За да бъде валиден такъв предварителен протокол, той следва да се предоставя подписан от всички ползватели на пункта не по-късно от края на газовия ден, предхождащ началото на периода, който е указан в самия протокол.</p> <p>1а. съгласно електронен протокол между всички ползватели на пункта, подаван чрез</p>

			<p>случай на установен и потвърден от ОПС технически проблем се допуска подаването на подписан протокол чрез електронна поща. Протоколите се считат за валидни ако сумата от разпределените количества е равно на измереното количество на пункта;</p> <p>3. съгласно съставен и подписан от присъединения клиент протокол за доставени количества природен газ в случаите, когато на този пункт има само един присъединен клиент. Протоколите се считат за валидни ако сумата от разпределените количества е равно на измереното количество на пункта;</p> <p>4. с балансиращ(и) ползвател(и);</p> <p>5. в случай че ползвателите, респективно присъединените клиенти, не са заявили пред ОПС нито една от останалите възможности по тази алинея, ОПС извършва разпределение на измерените количества пропорционално</p>		<p>платформата за търговско диспечирание. В случай на установен и потвърден от оператора на газопреносна мрежа технически проблем се допуска подаването на подписан протокол чрез електронна поща. Протоколите се считат за валидни, ако сумата от разпределените количества е равна на измереното количество на пункта;</p> <p>2. съгласно съставен и подписан от присъединения клиент протокол за доставени количества природен газ в случаите, когато на този пункт има само един присъединен клиент. Протоколите се считат за валидни, ако сумата от разпределените количества е равна на измереното количество на пункта;</p> <p>3. с балансиращ(и) ползвател(и);</p> <p>4. в случай, че ползвателите,</p>
--	--	--	---	--	---



			на последните потвърдени от него заявки за съответния газов ден.		респективно присъединените клиенти, не са заявили пред оператора на газопреносна мрежа нито една от процедурите по т. 1 - 3, операторът извършва разпределение на измерените количества пропорционално на последните потвърдени от него заявки за съответния газов ден.
26.	Чл. 22, ал. 4	Чл. 22 (4) Ползвателите на пункта, съответно доставящото предприятие и присъединеният клиент представят на оператора на газопреносна мрежа протоколите по чл. 21, ал. 4 и по чл. 22, ал. 2, т. 1 и 2 не по-късно от 12,00 ч. на текущия газов ден за разпределението на количествата от предходния ден. Сумарното количество по протоколите за съответния пункт трябва да е равно на показанието на средството за търговско измерване на този пункт.	Предлага се следната редакция: Чл. 22 (4) Протоколите по чл. 21, ал. 4 и по чл. 22, ал. 2, т. 1 и 2 за разпределението на количествата по дни се предоставят не по-късно от 17,00 ч. на <i>четвъртия</i> ден от месеца, следващ отчетния. Сумарното количество по протоколите за съответния пункт трябва да е равно на показанието на средството за търговско измерване на този пункт.	Текстът има за цел да удължи крайния срок, в който ползвателите имат право да представят протоколи.	<b>Приема се.</b>
27.	Чл. 22, ал. 6, ал. 8 и	Чл. 22 (6) Всеки ползвател на мрежата за даден пункт	Предлага се думите „оператора“ и „операторът“	Предложението за въвеждане на	<b>Не се приема с аргумента по т. 1.</b>

	ал.9	<p>на предаване на природен газ може да заяви статут на балансиращ ползвател. В случаите, когато на пункт има само един присъединен клиент, който има повече от един доставчик на природен газ, клиентът може да посочи кой от неговите доставчици има статут на балансиращ ползвател, за което уведомява и <i>оператора</i>.</p> <p>.....</p> <p>(8) В случай че на даден пункт се извършва разпределение съгласно ал. 2, т. 1 и вследствие на появата на нови ползватели, напускането на съществуващи или по друга причина се стигне до отпадането или прекратяването на общото споразумение между всички ползватели, <i>операторът</i> автоматично прилага разпределение пропорционално на заявките. В този случай един или повече ползватели имат правото да заявят статут на балансиращ ползвател.</p>	да се заменят с „ОПС“.	<p>съкращението е както с оглед по-голяма прегледност на текстовете, така и с оглед да се направи ясно разграничение между оператора на платформа за търговия и оператора на газопреносна мрежа.</p>	
--	------	---	------------------------	--	--

		(9) Месечното разпределение на количествата се извършва на база на дневното разпределение, като при необходимост операторът на газопреносна мрежа може да направи корекция на количествата въз основа на протокол за корекция на показанията на средство за търговско измерване или поради други обективни причини. В случаите, когато <i>операторът</i> направи такава корекция, коригираните количества се разпределят съобразно дневното разпределение за съответния газов ден.			
28.	Чл. 24 – чл.26, ал.1 и чл. 28, ал.1	Чл. 24. За всеки ползвател на мрежата <i>балансьорът</i> извършва сетълмент на сделките с природен газ за балансиране за период от време, определен в договорите за покупка и продажба на природен газ за балансиране. Чл. 25. <i>Балансьорът</i> е длъжен да предоставя на ползвателите на мрежата информация за всеки период на сетълмент чрез	Предлага се думите „балансьорът“ и „балансьора“ да се заменят с „ОПС“	В Регламент (ЕС) 312/2014 не е определена фигурата „балансьор“, 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	<b>Приема се частично,</b> като думите „балансьора“ и „балансьорът“ е заменят съответно с „оператора на газопреносна мрежа“ и „операторът на газопреносна мрежа“.

		<p>изготвяне на съответните извлечения.</p> <p>Чл. 26. (1) Фактури по сделките за природен газ за балансиране се издават от <i>балансьора</i> и от ползвателите на газопреносната мрежа за количеството природен газ за балансиране, което са продали за съответния отчетен период.</p> <p>.....</p> <p>Чл. 28. (1) Ползвателите на газопреносната мрежа предоставят в полза на <i>балансьора</i> финансова гаранция по договорите за покупка и продажба на природен газ за балансиране съгласно чл. 13, ал. 2.</p>		<p>експлоатационни граници като извършва дейности по физическо компенсирание на търговските дисбаланси, така и е отговорен за финансовото изчистване на възникналите индивидуални търговски дисбаланси. В този смисъл, фигурата на <i>балансьора</i> се явява излишна по отношение на физическото и търговското балансиране.</p>	
29.	Чл. 29, ал. 1	<p>Чл. 29. (1) Ползвателите на мрежата са длъжни да осигурят за своя сметка техническо оборудване и софтуер за обмен на данни с <i>оператора на газопреносната мрежа</i> и в <i>качеството му на балансър</i>, телефонна връзка, електронна поща и факс с възможност за 24-часова комуникация в денонощието.</p>	<p>Предлага се да отпадне изразът „и в качеството му на балансър“ и да се добави изразът „Оператора на платформа за търговия“, като ал. 1 придобива следната редакция:</p> <p>(1) Ползвателите на мрежата са длъжни да осигурят за своя сметка техническо оборудване и софтуер за обмен на данни с ОПС и с <i>оператора на платформа за</i></p>	<p>Текстът е необходим с оглед въвеждането на платформа за търговия и необходимостта от ползването ѝ от страна на търговците/ ползвателите с оглед балансиране.</p>	<p><b>Приема се</b>, като придобива следната редакция:</p> <p>(1) Ползвателите на мрежата са длъжни да осигурят за своя сметка техническо оборудване и софтуер за обмен на данни с оператора на газопреносна мрежа и с оператора на платформа за търговия, телефонна връзка, електронна поща</p>

			<i>търговия</i> , телефонна връзка, електронна поща и факс с възможност за 24-часова комуникация в денонощието.		и факс с възможност за 24-часова комуникация.
30.	Чл. 29, ал. 2	Чл. 29. (2) Видът комуникация, начинът на обмен на данни и достъпът до тях се определят от оператора на газопреносната мрежа и се публикуват на неговата интернет страница.	Предлага се да се добави „Оператора на платформа за търговия“, като ал. 2 придобива следната редакция: (2) Видът комуникация, начинът на обмен на данни и достъпът до тях се определят от оператора на газопреносната мрежа и <i>оператора на платформа за търговия</i> се публикуват на неговата интернет страница	Текстът е необходим с оглед въвеждането на платформа за търговия и необходимостта от ползването ѝ от страна на търговците/ ползвателите с оглед балансиране.	<b>Приема се</b> , като придобива следната редакция: (2) Видът комуникация, начинът на обмен на данни и достъпът до тях се определят от оператора на газопреносна мрежа и оператора на платформа за търговия, и се публикуват на техните интернет страници.
31.	Чл. 32, ал. 2	Чл. 32 (2) Доставящите предприятия и операторите на газохранилища сключват оперативни споразумения с <i>оператора на газопреносна и/или разпределителна мрежа</i> , към която са присъединени, в които споразумения се уточняват редът и условията за съвместен мониторинг и контрол над измервателните съоръжения и обменът на данни от тях в реално време.	Предлага се следната редакция: (2) Доставящите предприятия и операторите на газохранилища сключват оперативни споразумения с <i>ОПС и/или оператора на разпределителна мрежа</i> , към която са присъединени, в които споразумения се уточняват редът и условията за съвместен мониторинг и контрол над измервателните съоръжения и обменът на данни от тях в реално време.	Предложението е с мотивите по т.1	<b>Не се приема</b> с аргумента по т. 1

32.	Допълнител на разпоредба § 1, т. 3	3. Балансър е операторът на съответната газопреносна мрежа	Предлага се да се отмени т. 3.		<b>Приема се.</b>
33.	Допълнител на разпоредба §1		Предлага се да се добави нова т. 15а: 15а. Платформа за търговия - електронна платформа за двустранна търговия и/ или търговия на борсов принцип, поддържана и управлявана от оператор 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 <i>ОПС</i> търгува извършване на действия за балансиране.	Предложението е с мотивите по т. 28.	<b>Приема се,</b> със следната редакция, която съответства на определението в чл. 3, т. 4 от Регламент (ЕС) № 312/2014: „15а. Платформа за търговия е електронна платформа за двустранна търговия и/ или търговия на борсов принцип, поддържана и управлявана от оператор 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 операторът на газопреносна мрежа

					търгува с цел извършване на действия за балансиране.“
--	--	--	--	--	---