

СЪГЛАСУВАТЕЛНА ТАБЛИЦА на постъпилите предложения и възражения по проекта на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране (Методика)					
№ по ред	Разпоредба и наименование на заинтересованото лице	Разпоредба в проекта на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране	Предложения за изменение и допълнение	Мотиви на заинтересованото лице	Мотиви за приемане/отхвърляне на предложенията за изменение и допълнение
1.	Чл. 10, ал. 1 „Булгаргаз“ ЕАД	Чл. 10. (1) Операторът съобщава на ползвателя информация за крайните разпределени дневни количества дисбаланс за всяка балансова зона не по-късно от 17,00 ч. на четвъртия ден на газовия месец, следващ отчетния.	Няма конкретно предложение	В чл. 10, ал. 1 малката корекция не е част от посочените формули за изчисляване на дневен дисбаланс, като в същото време е описана като част от тях и като присъства в алинея 3 и 4.	Не се приема. Твърдението е неотносимо към проекта на Методика. Чл. 10 не съдържа алинеи 3 и 4, съответно не съдържа текст относно малката корекция.
2.	Чл. 12, ал. 2 „Булгартрансгаз“ ЕАД	Чл. 12 (2) При наличие на платформа за търговия с природен газ и извършени повече от 10 търговски сделки за покупка/продажба на природен газ с обем не по-малък от 15 000 MWh за деня на отчитане:	Предлага се следното изменение и допълнение на ал. 2: „(2) При наличие на платформа за търговия с природен газ и изпълнени критерии по ал. 5 за деня на отчитане:“ В тази връзка се предлага създаване на нова ал. 5: „(5) В срок до 1 месец преди началото на всяка газова година Операторът обявява критерий за прилагане на постигнатите цени за покупко-продажба на природен газ на действащите платформи за търговия с природен газ за изчисляване на цената на природния газ за	Предложената редакция на текста е в резултат на допълнителен анализ за очакваната ликвидност на пазара на природен газ, като дружеството счита, че условията за прилагане на приложимата цена на дневен дисбаланс следва да бъдат прецизирани. Във връзка с предложението за създаване на нова ал. 5 дружеството посочва, че първоначално предложените от прагове биха могли да се окажат с твърде високи стойности за текущото ниво на ликвидност на българския газов пазар. Така предложените стойности по отношение на брой сделки и количество търгуван на	Приема се. Създава се и ал. 5 на чл. 12 със следното съдържание: „(5) В срок до 1 месец преди началото на всяка газова година операторът обявява критерии за прилагане на постигнатите цени за покупко-продажба на природен газ на действащите платформи за търговия с природен газ за изчисляване на цената на природния газ за балансиране, валидни за предстоящата газова година.“ В тази връзка и с оглед осигуряване прилагането

			балансиране, валидни за предстоящата газова година. При влизането на настоящата Методика в сила се прилагат следните критерии: извършени повече от 3 търговски сделки за покупка/продажба на природен газ; общ обем на извършените сделки не по-малък от 3000 MWh за деня на отчитане.“.	платформа природен газ, могат да възпрепятстват използването на приложима цена, образувана съобразно изискванията на чл. 22 на Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26.03.2014 г. за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи (Регламент (ЕС) № 312/2014, Регламента)	на критерии за газова година 2019/2020 се създава и преходна разпоредба в ПЗР на Методиката, със следното съдържание: „§ 4. За газова година 2019/2020 критериите за определяне на цена на природния газ за балансиране са: извършени повече от 3 (три) търговски сделки за покупка/продажба на природен газ и общ обем на тези сделки не по-малък от 3000 MWh за деня на отчитане.“.
3.	Чл. 12, ал. 2 „Газов Хъб Балкан“ ЕАД	Чл. 12 (2) При наличие на платформа за търговия с природен газ и извършени повече от 10 търговски сделки за покупка/продажба на природен газ с обем не по-малък от 15 000 MWh за деня на отчитане: ...	Предлага се следното изменение и допълнение: „(2) При наличие на платформа за търговия с природен газ и извършени повече от 3 търговски сделки за покупка/продажба на природен газ с обем не по-малък от 3000 MWh за деня на отчитане, и/или при сключени сделки с участие на оператора на газопреносната мрежа...“.	Предложените ограничения в чл. 12, ал. 2 относно брой сделки и минимални количества разменен газ на дневна база са прекалено големи. Това ще доведе до невъзможност за формиране на средноаритметична цена от сделките с краткосрочни продукти и до използването на резервната административно определена от КЕВР цена в случаите, когато тези условия не са покрити. Това би възпрепятствало формирането на маргинални цени, съгласно изискванията на Регламент (ЕС) № 312/2014 в голяма част от газовите дни в рамките на годината и по същество представлява заобикаляне на	Приема се по принцип, при приетата нова ал. 5 на чл. 12 от Методиката и § 4 от ПЗР на Методиката.

				Регламента чрез необосновано високи ограничения, значително надвишаващи очакваните нива на дисбаланс на ползвателите.	
4.	Чл. 12, ал. 2, изречение първо „Булгаргаз“ ЕАД	Чл. 12 (2) При наличие на платформа за търговия с природен газ и извършени повече от 10 търговски сделки за покупка/продажба на природен газ с обем не по-малък от 15 000 MWh за деня на отчитане: ...	Предлага следното изменение: Чл. 12 (2) При наличие на платформа за търговия с природен газ и извършени повече от 10 търговски сделки за покупка/продажба на природен газ в количество не по-малко от 65 000 MWh за деня на отчитане: ...	Не е ясно от какво е продиктувана предложената промяна в посока намаление на количеството от 65 000 MWh от действащата Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс на 15 000 MWh в проекта на Методика. Счита, че чрез запазване на количеството, определено в действащата методика би се постигнала по-голяма обективност при определяне на цената на природния газ за балансиране.	Не се приема. Цели се намаляване на праговете, при които постигнатите цени от сделките на платформа за търговия с природен газ да бъдат използвани за определянето на приложимите такси за дисбаланс, като по този начин се постига в по-голяма степен доближаване до целите на Регламент (ЕС) № 312/2014.
5.	Чл. 12, ал. 4 Българска асоциация Природен газ (БАПГ)	Чл. 12 (4) Малката корекция е в рамките от 3% до 10%.	Предлага малката корекция за следващата газова година (01.10.2019 - 30.09.2020 г.) да е в размер до 3%.	По-високата стойност на малката корекция и отпадането на толеранса в условията на стартиращ пазар за балансиране на природен газ, на който участниците нямат опит в балансирането, ще доведе до повишаване на разходите за пренос, които ще понесат ползвателите на мрежата, и ще възпрепятства навлизането на нови участници на пазара на природен газ.	Не се приема. Малката корекция се налага с цел стимулиране на ползвателите на газопреносната система да минимизират своите дисбаланси, като активно предприемат действия за балансиране на балансовото си портфолио. Изборът на стойност на малката корекция е в пряка зависимост от наличието на ликвидност на пазара на природен газ в страната. Прекалено ниски

					стойности на малката корекция биха довели до нарушение в приложимия режим на балансиране, свързани с липса на стимули за ползвателите на газопреносната мрежа да поддържат своите дисбаланси в минимални граници. От друга страна, предложеният минимален размер на малката корекция, едновременно с увеличение на реализираните дисбаланси, би довело до невъзможност на оператора да покрие присъщите разходи за дейността и би генерирало натрупване на недовзет приход в сметката за неутралност при балансиране, което би било покривано от всички ползватели на газопреносната система в периода на изчистване на сметката за неутралност при балансиране.
6.	Чл. 17, ал. 3 БФИЕК	(3) Ползвателят има право да оспори извлечението или част от него, както и да представи	Предлага да отпадне изречение второ и ал. 3 да придобие следната редакция: „(3) Ползвателят има право да	Редакцията позволява преустановяване на процеса по издаване/приемане на фактури, тъй като в резултат от	Не се приема. Разпоредбата предвижда заплащане/издаване на фактура на база на

		допълнителни доказателства, които налагат промяна на извлечението. Независимо от оспорването ползвателят е длъжен да приеме или издаде фактура на база на извлечението.	оспори извлечението или част от него, както и да представи допълнителни доказателства, които налагат промяна на извлечението.“.	разглеждане на преписката по оспорване може да се наложи издаване на кредитни известия. В противен случай се обезсмисля процедурата по оспорване и защита интереса на ползвателите, съответно крайните клиенти.	оспорвано обобщено извлечение за сетълмент на дисбаланси, независимо от оспорването, съответно при доказване на неточности в извлечението, не препятства корекция във фактурираните стойности с дебитно/кредитно известие. Освен това, по този начин се препятства възможността чрез оспорване да се блокират задължения за плащания.
7.	Чл. 25, ал. 1 „Булгартрансгаз“ ЕАД	Чл. 25 (1) В срок до 1 месец преди началото на всяка газова година, след провеждане на публични консултации със заинтересованите лица, операторът определя размера на малката корекция в проценти съгласно чл. 12, ал. 2 и 3 и периодите на изчистване на сметката за неутралност при балансиране валидни за предстоящата газова година.	Предлага се следното изменение и допълнение: (1) В срок до 1 месец преди началото на всяка газова година, след провеждане на публични консултации със заинтересованите лица, операторът определя размера на малката корекция в проценти съгласно чл. 12, ал. 2 и 3, периодите на изчистване на сметката за неутралност при балансиране <i>и критериите по чл. 12, ал. 5,</i> валидни за предстоящата газова година.	Във връзка с предложението за изменение на чл. 12, т. 6, с оглед създаване на предпоставки за използване на приложима цена за изчисляване на таксата за дисбаланс, основана на търсенето и предлагането, се предлага освен намаляване на предвидените прагове, и въвеждане на механизъм, който ще позволи гъвкавост на оператора с цел ежегодно адаптиране на приложимите прагове спрямо нивото на развитие на пазара.	Приема се със следната редакция: „(1) В срок до 1 месец преди началото на всяка газова година, след провеждане на публични консултации със заинтересованите лица, операторът определя размера на малката корекция в проценти, периодите на изчистване на сметката за неутралност при балансиране и критериите по чл. 12, ал. 5, валидни за предстоящата газова година.“

8.	Нов чл. 25 в Глава шеста БФИЕК		Предлага да се създаде нов чл. 25 в Глава шеста: <i>„Чл. 25 (1) Комисията за енергийно и водно регулиране извършва предварителен, текущ и последващ контрол при прилагане на мерките по настоящата глава, като може да дава задължителни предписания на Оператора. (2) Комисията реализира правомощията си по ал. 1 и при отправено от ползвател на мрежата конкретно искане, за което се произнася с мотивирано становище.“</i>	Посочените механизми представляват интерес, тъй като се съдържа изискване за „прозрачност и равнопоставеност“ в процес, който налага договорни изисквания. Операторът се намира в привилегировано положение като страна по договора, най-вече поради съществуващата възможност за едностранно прекратяване на достъпа/преноса на природен газ, при неизпълнение на „наложените“ от него изисквания, което е опасност от гледна точка на ползвателите/клиентите.	Не се приема. В чл. 28 са регламентирани правомощия на КЕВР да извършва текущо наблюдение и контрол върху дейността на оператора по прилагане на Методиката, както и проверки за прилагане на Методиката, т.е. и за изпълнение на Глава шеста.
9.	Преходни и заклучителни разпоредби „Булгаргаз“ ЕАД		Предлага се Методиката да влезе в сила от началото на газовата година 2019/2020	Това ще даде възможност за изготвяне на по-точни и пълни финансови анализи от страна на мрежовите ползватели.	Не се приема. Предложените промени в регулаторната рамка чрез внесените проекти на документи са направени с оглед изпълнението на изискванията на Регламент (ЕС) 312/2014 при отпадане прилагането на временни мерки по регламента. Съгласно регламента, срокът за отпадане прилагането на временни мерки, включително толеранса, е 15.04.2019 г. В тази връзка са предвидени преходни разпоредби, уреждащи изчистването на

					натрупаната сума в сметката за неутралност и е предвидено отложено влизане в сила по отношение на начисляване на такса за неутралност при балансиране, което започва не по-късно от 01.10.2019 г.
10.	Преходни и заключителни разпоредби БГА		Няма предложен конкретен текст.	Влизането в сила на Методиката следва да е обвързано с въвеждането на платформата за търговия. Въвеждането на Методиката преди платформата за търговия ще доведе до ограничаване влизането на пазара на нови участници, поради ниската ликвидност на пазара и невъзможността им да управляват адекватно своите дисбаланси, което ще даде значително предимство на пазара на „Булгаргаз“ ЕАД, който е със значително портфолио от клиенти, в рамките на което се минимизират дисбалансите в сравнение с възможностите на останалите участници. КЕВР не следва да въведе в действие Методиката в този вид незабавно, тъй като задължението по регламент за въвеждането на тази Методика е равностойно на задължението за въвеждането на платформа за търговия.	Не се приема. Въвеждането на платформа за търговия на природен газ не следва задължително да се синхронизира с въвеждането на Методиката, още повече и че при сега действащия режим на балансиране е дадена възможност ползвателите да търгуват своите дисбаланси на виртуалната точка за търговия.