

**СЪГЛАСУВАТЕЛНА ТАБЛИЦА**

**на постъпилите предложения и възражения по проекта на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НИД на НРЦПГ)**

№ по ред	№ на разпоредба Наименование на дружеството	Съществуващ текст в НРЦПГ или в проекта на Наредба за изменение и допълнение на НРЦПГ	Предложения на дружеството за изменение и допълнение	Мотиви на дружеството	Мотиви на КЕВР за приемане/отхвърляне на предложенията за изменение и допълнение
1.	Чл. 3, ал. 2, т. 2 „Овергаз Мрежи“ АД	<p>Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природен газ (НРЦПГ)</p> <p>Чл. 3. (2) Комисията прилага следните основни методи на ценово регулиране:</p> <p>1. "норма на възвращаемост на капитала", при която комисията след проведен регулаторен преглед утвърждава цени и необходими годишни приходи на енергийното предприятие за регулаторен период не по-кратък от една година; следващ регулаторен преглед се извършва по решение на комисията или по заявление на енергийното предприятие при съществени отклонения между одобрените и отчетените елементи на необходимите приходи;</p> <p>2. "горна граница на цени" и "горна граница на приходи", при които регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години; след проведен регулаторен преглед комисията</p>	<p>Предлага чл. 3, ал. 2, т. 2 да придобие следната редакция:</p> <p>2. „горна граница на цени“ и „горна граница на приходи“, при които регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години, комисията задължително провежда първоначален регулаторен преглед в края на първия ценови период; комисията утвърждава цени и необходими годишни приходи на енергийното предприятие за първата година от регулаторния период и ги изменя в края на всяка ценова година или в края на регулаторния период в съответствие с глава трета от наредбата.</p>	<p>Според дружеството изменението в разпоредбата въвежда задължително провеждане на регулаторен преглед в рамките на регулаторния период. Това от една страна създава предвидимост в действията на Комисията, а от друга страна гарантира, че ще се извършва анализ на необходимостта от актуализация на цените (н. нар. регулаторен преглед). С последното се създават предпоставки за определяне на цени, които максимално точно да отразяват динамиката на ценообразуващите елементи. Същевременно изменението е насочено към отпадане на диспозитивността на прилагането на актуализация на цените (в този смисъл и трайната съдебна практика на ВАС). На практика извършването на актуализация в рамките на регулаторния период е изцяло по желание на Комисията. Това превръща основното задължение на КЕВР в качеството му на регулаторен орган в негово право,</p>	<p><b>Предложението не се приема.</b></p> <p>Разпоредбата предоставя на КЕВР възможност за преценка на обосноваването на предложението на енергийното предприятие за изменение на цените. За целите на ценообразуването тази преценка на регулатора се формира в съответствие с принципите на регулирането.</p> <p>Отделно от горното, текстовете не са подложени на обществено обсъждане със заинтересованите страни, което се изисква съгласно действащото законодателство за приемане на подзаконовни нормативни актове от компетентността на Комисията.</p>

		утвърждава цени и необходими годишни приходи на енергийното предприятие за първата година от регулаторния период и <i>може да</i> ги изменя в края на всяка ценова година или в края на регулаторния период в съответствие с глава трета от наредбата.		което може да прилага „по собствена преценка“. От своя страна това крие сериозен риск от ценови произвол, при който предприятията ще са лишени от средство за съдебен контрол и защита на интересите си, тъй като случаите, в които Комисията има право да решава по собствена преценка, не подлежат на съдебен контрол относно предприетото действие.	
2.	<b>Чл. 17, ал. 1</b> „Булгартрансгаз“ ЕАД	Проект на НИД на НРЦПГ <b>Чл. 17.</b> (1) Цените, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиентите, присъединени към газопреносните мрежи, се образуват въз основа на последно заявените прогнозни количества природен газ от крайните снабдители и от клиентите, присъединени към газопреносните мрежи, и разходите за доставката им от внос за вътрешния пазар, от местни добивни предприятия, от запаси природен газ, и компонента за дейността „обществена доставка“. <i>Цените се изчисляват в левове за MWh, при горна граница на топлина на изгаряне на природния газ, изчислена като среднопретеглена стойност въз основа на данни на оператора на газопреносните мрежи за</i>	(1) Цените, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиентите, присъединени към газопреносните мрежи, се образуват въз основа на последно заявените прогнозни количества природен газ от крайните снабдители и от клиентите, присъединени към газопреносните мрежи, и разходите за доставката им от внос за вътрешния пазар, от местни добивни предприятия, от запаси природен газ, и компонента за дейността „обществена доставка“. Цените се изчисляват в левове за MWh, при горна граница на топлина на изгаряне на природния газ. <i>Горната граница на топлината на изгаряне се изчислява като среднопретеглена стойност по източниците на доставка на база на отчетените стойности за 3</i>	Предложената редакция на текста дава възможност за коректно определяне на горната калоричност на природния газ на входа на газопреносната система посредством претеглянето и по източници на доставка и време на доставка. Предложението за избрания период за определяне на претеглената горна калоричност е направено на база проучване на исторически данни от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД.	<b>Предложението не се приема.</b> По същество предложеното изменение е отразено в чл. 17, ал. 3 от НИД на НРЦПГ.

		<i>същото тримесечие на предходните три години.</i>	<i>месечен период, предхождащ внасянето на заявлението по чл. 32 въз основа на данни на общественя доставчик. Обществения доставчик представя доказателства за валидността на използваните в изчислението данни.</i>		
3.	Чл. 17, ал. 1 „Овергаз Мрежи“ АД		Предлага се: 1. Да отпаднат § 3, т. 1 и т. 2, б. „б“ от НИД на НРЦПГ. 2. След думите „прогнозни количества природен газ“ да се добави „в MWh“.	Според дружеството НИД на НРЦПГ предвижда цените на природния газ при продажба от общественя доставчик, цените за достъп и пренос газопреносната мрежа и цените за разпределение през газопреносната мрежа и цените за разпределение и снабдяване с природен газ да се определят единствено в енергийни единици (MWh). Респективно потребителите следва да правят заявките си също в енергийни единици (MWh).	<b>1. Не се приема.</b> Отпадането на посочените текстове в § 3 предполага приемане на предложената от „Овергаз Мрежи“ АД Методика за преобразуване на измерените количества природен газ от обемни единици в енергийни единици. Следва да се имат предвид и аргументите по т. 21 по-долу. Отделно от горното, предложението не е подложено на обществено обсъждане със заинтересованите страни, което се изисква съгласно действащото законодателство за приемане на подзаконовни нормативни актове от компетентността на Комисията.  <b>2. Предложението се приема по принцип.</b> Текстът на ал. 1 придобива следната редакция: „(1) Цените, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиентите, присъединени към газопреносните мрежи, се

					образуват въз основа на последно заявените прогнозни количества природен газ в енергийни единици от крайните снабдители и от клиентите, присъединени към газопреносните мрежи, и разходите за доставката им от внос за вътрешния пазар, от местни добивни предприятия, от запаси природен газ, и компонента за дейността "обществена доставка". Цените се изчисляват в левове за енергийни единици, при горна граница на топлина на изгаряне на природния газ. "
4.	Чл. 17, ал. 1 „Булгаргаз“ ЕАД		(1) Обществения доставчик образува цената на природния газ на входа на газопреносните мрежи въз основа на прогнозните разходи за неговата доставка и прогнозните количества природен газ в енергийни единици, при горна граница на топлина на изгаряне на природния газ, изчислена като среднопретеглена стойност въз основа на данни на обществения доставчик за същото тримесечие на предходните три години.	С предложената редакция се постига по-висока достоверност на прогнозните стойности на висшата калоричност, изчислена по данни на обществения доставчик въз основа на денонощните количества, доставяни през съответното тримесечие на предходните три години на действащите входни точки. Осигурява се коректно изчисляване на разходите и цените за съответния ценови период.	<b>Предложението не се приема.</b> Редактираният текст на чл. 17, ал. 1 е посочен по-горе.
5.	Чл. 17, ал. 3 „Булгартрансгаз“ ЕАД	Проект на НИД на НРЦПГ (3) Цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи като ценова компонента на цените по ал. 1, се образува от обществения доставчик като	(3) Цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа като ценова компонента на цените по ал. 1 се образува от обществения доставчик като среднопретеглена стойност при	Предложената редакция на текста дава възможност за коректно определяне на горната калоричност на природния газ на входа на газопреносната система посредством претеглянето и по	<b>Предложението се приема частично.</b> Текстът придобива следната редакция: (3) Цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи,

		<p>среднопретеглена стойност при отчитане на последно заявените прогнозни количества природен газ от внос за вътрешния пазар, от местни добивни предприятия и от запаси природен газ с цел продажба през следващия период, условията по договорите за доставка и за <i>достъп</i> и пренос на природен газ до българската граница и осреднен валутен курс на Българската народна банка на лева спрямо чуждестранната валута, в която се заплаща внасяният в страната природен газ за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цени. Общественият доставчик образува цената на природния газ на входа на газопреносните мрежи въз основа на прогнозните разходи за неговата доставка и прогнозните количества природен газ в енергийни единици, при горна граница на топлина на изгаряне на природния газ, изчислена като среднопретеглена стойност въз основа на данни на оператора на газопреносните мрежи за същото тримесечие на предходните три години.</p>	<p>отчитане на последно заявените прогнозни количества природен газ от внос за вътрешния пазар, от местни добивни предприятия и от запаси природен газ с цел продажба през следващия период, условията по договорите за доставка и за достъп и пренос на природен газ на българската граница и осреднен валутен курс на Българската народна банка на лева спрямо чуждестранната валута, в която се заплаща внасяният в страната природен газ за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цени. Общественият доставчик образува цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа въз основа на прогнозните разходи за неговата доставка и прогнозните количества природен газ в енергийни единици, определени при горна граница на топлина на изгаряне на природния газ. <i>Горната граница на топлината на изгаряне се изчислява като среднопретеглена стойност по източници на доставка на база на отчетените стойности за 3 месечен период предхождащ внасянето на заявлението по чл. 32 въз основа на данни на обществения доставчик. Обществения доставчик</i></p>	<p>източници на доставка и време на доставка. Предложението за избрания период за определяне на претеглената горна калоричност е направено на база проучване на исторически данни от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД.</p>	<p>като ценова компонента на цените по ал. 1, се образува от обществения доставчик като среднопретеглена стойност при отчитане на последно заявените прогнозни количества природен газ от внос за вътрешния пазар, от местни добивни предприятия и от запаси природен газ с цел продажба през следващия период, условията по договорите за доставка и за достъп и пренос на природен газ до българската граница и осреднен валутен курс на Българската народна банка на лева спрямо чуждестранната валута, в която се заплаща внасяният в страната природен газ за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цени. Общественият доставчик образува цената на природния газ на входа на газопреносните мрежи въз основа на прогнозните разходи за неговата доставка и прогнозните количества природен газ в енергийни единици, при горна граница на топлина на изгаряне на природния газ. <i>Горната граница на топлина на изгаряне се изчислява от обществения доставчик, като среднопретеглена стойност въз основа на данни на оператора на газопреносните мрежи за</i></p>
--	--	---	--	--	---

			<i>представя доказателства за валидността на използваните в изчислението данни.</i>		<i>тримесечен период, предхождащ внасянето на заявлението по чл. 32.</i>
6.	Чл. 17, ал. 3 „Булгаргаз” ЕАД		(3) Обществения доставчик образува цената на природния газ на входа на газопреносните мрежи въз основа на прогнозните разходи за неговата доставка и прогнозните количества природен газ в енергийни единици, при горна граница на топлина на изгаряне на природния газ, изчислена като среднопретеглена стойност въз основа на данни на обществения доставчик за същото тримесечие на предходните три години.	С предложената редакция се постига по-висока достоверност на прогнозните стойности на висшата калоричност, изчислена по данни на обществения доставчик въз основа на денонощните количества, доставяни през съответното тримесечие на предходните три години на действащите входни точки. Осигурява се коректно изчисляване на разходите и цените за съответния ценови период.	<b>Предложението не се приема.</b> Данни с най-висока степен на достоверност за калоричността на природния газ, могат да бъдат получени от преносния оператор на входни точки на преносната система. За целите на ценообразуването и прогнозирането на калоричността на природния газ, най-ниска разлика между прогноза и отчет може да бъде постигната при сравняването на възможно най-близки периоди от време. Редактираният текст на чл. 17, ал. 3 е посочен по-горе в т. 5.
7.	Чл. 17, ал. 12 „Булгартрансгаз” ЕАД	Проект на НИД на НРЦПГ (12) При периодичните изменения на цените по ал. 2, при установяване на разлика между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносните мрежи от предходен ценови период, разходите за закупуване на природен газ за доставка могат да бъдат изменени с тази разлика през следващи ценови периоди. Разликата между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносните мрежи се изчислява по следната формула:	(12) При периодични изменения на цените по ал. 2, при установяване на разлика между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносните мрежи от предходен ценови период, разходите за закупуване на природен газ за доставка могат да бъдат заменени с тази разлика през следващи ценови периоди. Разликата между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносните мрежи се изчислява по следната формула: $P = P_{п} - P_{о}$ ,	Направената корекция е допълваща, като се уточнява предназначението на прогнозните разходи, с цел да създаде по-голяма яснота.	<b>Предложението се приема.</b>

		<p><math>P = P_p - P_o</math>, където:  <math>P</math> – разликата между прогнозните и отчетните разходи за доставка на количества природен газ на входа на газопреносните мрежи от предходен ценови период, в хил. лв.;  <math>P_p</math> – прогнозните разходи за доставка на количества природен газ на входа на газопреносните мрежи, изчислени като произведение от отчетните количества природен газ в енергийни единици за вътрешния пазар и цената на природния газ на входа на газопреносните мрежи по ал. 3;  <math>P_o</math> – отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносните мрежи, изчислени като сума от разходите за доставени количества природен газ, съответно от внос за вътрешния пазар, от местни добивни предприятия и от запаси природен газ с цел продажба.</p>	<p>където:  <math>P</math> – разлика между прогнозните и отчетните разходи за доставка на количества природен газ на входа на газопреносните мрежи от предходен ценови период, в хил. лв.;  <math>P_p</math> – прогнозните разходи за доставка на количества природен газ на входа на газопреносните мрежи, изчислени като произведение от отчетните количества природен газ в енергийни единици за <i>доставка на</i> вътрешния пазар и цената на природния газ на входа на газопреносните мрежи по ал. 3;  <math>P_o</math> – отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносните мрежи, изчислени като сума от разходите за доставени количества природен газ, съответно от внос за вътрешния пазар, от местни добивни предприятия и от запаси природен газ с цел продажба.</p>		
8.	Чл. 17, ал. 12 „Булгаргаз“ ЕАД		Дружеството предлага да отпадне „на входа на <i>газопреносните мрежи</i> “.	Дружеството счита, че така се осигурява равнопоставено третиране на разходите, направени за закупуване на природен газ по различните договори за доставка, както и равнопоставеност между клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД и клиенти, ползватели на мрежите, отговорни	<b>Предложението не се приема.</b> Предложението на „Булгаргаз“ ЕАД цели разходите за балансирането на дружеството да бъдат пропорционално разделени между всичките му клиенти. Това ще постави в неравностойно положение онези клиенти на обществения

				за собственото си балансиране. Позволява обективно изчисляване на разликата между прогнозни и отчетни разходи за доставка, с която се изменят цените през следващи ценови периоди.	доставчик, които купуват природния газ на вход на преносната система и сами се балансират. Това противоречи на чл. 11, ал. 4 от Правилата за търговия с природен газ, съгласно който отговорността за поддържане на съответствие между подадените на входни точки и изтеглени в изходните пунктове от газопреносната мрежа количества природен газ е на ползвателите на газопреносната мрежа.
9.	<b>Чл. 17, ал. 13</b> „Булгартрансгаз” ЕАД	Проект на НИД на НРЦПГ (13) Отчетните разходи за доставени количества природен газ от внос за вътрешния пазар по ал. 12 се изчисляват като произведение от тези количества и среднопретеглената им цена при отчитане на валутния курс на лева към съответната чуждестранна валута, по който са заприходени, както и разходите за достъп и пренос до българската граница. Отчетните разходи за доставени количества природен газ от местни добивни предприятия по ал. 12 се изчисляват като произведение от тези количества и цената, по която са закупени. Отчетните разходи за доставени количества природен газ от запаси природен газ с цел продажба по	(13) Отчетните разходи за доставени количества природен газ от внос за вътрешния пазар по ал. 12 се изчисляват като произведение от тези количества и среднопретеглената им цена при отчитане на валутния курс на лева към съответната чуждестранна валута, по който са заприходени, както и разходите за достъп и пренос до българската граница. Отчетните разходи за доставени количества природен газ от местни добивни предприятия по ал. 12 се изчисляват като произведение от тези количества и цената, по която са закупени. Отчетните разходи за доставени количества природен газ от запаси природен газ с цел продажба по ал. 12 се изчисляват като произведение от добитите количества среднопретеглената им цена на	Предложената корекция цели прецизиране на тази разпоредба с оглед коректното отчитане на стойността на добитите количества природен газ.	<b>Предложението не се приема.</b> Текстът е неясен и не позволява коректно изчисляване на отчетните разходи за доставени количества природен газ от запаси с цел продажба. Общественият доставчик предоставя в КЕВР данни за началната и крайната цена за съответния месец на количествата природен газ, собственост на „Булгаргаз“ ЕАД, в ПГХ „Чирен“.

		ал. 12 се изчисляват като произведение от добитите количества и тяхната цена за съответния месец в левове за MWh.	база на нагнетените количества природен газ и валидните за периодите на тяхното нагнетяване цени на вход на газопреносната система при добавени средни разходи за достъп и пренос през газопреносната система за транспортирането на тези количества до съоръженията за съхранение на природен газ в левове за MWh.		
10.	Чл. 17, ал. 13 „Булгаргаз“ ЕАД		(13) Отчетните разходи за доставени количества природен газ от внос за вътрешния пазар по ал. 12 се изчисляват като произведение от тези количества и среднопретеглената им цена при отчитане на валутния курс на лева към съответната чуждестранна валута, по който са заприходени, както и разходите за достъп и пренос до българската граница. Отчетните разходи за доставени количества природен газ от местни добивни предприятия по ал. 12 се изчисляват като произведение от тези количества и цената, по която са закупени. Отчетните разходи за доставени количества природен газ от запаси природен газ с цел продажба по ал. 12 се изчисляват като произведение от добитите количества и тяхната <i>отчетна</i>	Според дружеството добавената „отчетна“ цена цели прецизиране на разпоредбата с оглед коректно отчитане стойността на добитите количества природен газ.	<b>Предложението се приема.</b> Текстът придобива следната редакция: „Отчетните разходи за доставени количества природен газ от внос за вътрешния пазар по ал. 12 се изчисляват като произведение от тези количества и среднопретеглената им цена при отчитане на валутния курс на лева към съответната чуждестранна валута, по който са заприходени, както и разходите за достъп и пренос до българската граница. Отчетните разходи за доставени количества природен газ от местни добивни предприятия по ал. 12 се изчисляват като произведение от тези количества и цената, по която са закупени. Отчетните

			цена за съответния месец в левове за MWh.		разходи за доставени количества природен газ от запаси природен газ с цел продажба по ал. 12 се изчисляват като произведение от добитите количества и тяхната отчетна стойност за съответния месец в левове за MWh.“
11.	Чл. 17, ал. 14 „Булгартрансгаз” ЕАД	Проект на НИД на НРЦПГ (14) При изчисляване на отчетните разходи по ал. 12 и ал. 13 се прилага коефициент за преобразуване в енергийни единици, определен въз основа на среднопретеглената горна граница на топлина на изгаряне на природния газ по месеци за съответното тримесечие въз основа на данни на оператора на газопреносните мрежи.	(14) При изчисляване на отчетните разходи по ал. 12 и ал. 13 се прилага коефициент за преобразуване в енергийни единици <i>за всеки източник на доставка</i> , определен въз основа на среднопретеглената горна граница на топлина на изгаряне на природния газ по месеци за съответното тримесечие въз основа на данни на оператора на газопреносните мрежи.	Предложеното изменение и допълнение на действащата разпоредба е с оглед прецизиране на коефициента за преобразуване в енергийни единици за всеки източник за доставка. Предложената корекция на текста е с цел по-голяма точност.	<b>Предложението се приема частично.</b> Текстът придобива редакцията, посочена по-долу в т. 12.
12.	Чл. 17, ал. 14 „Булгаргаз” ЕАД		(14) При изчисляване на отчетните разходи по ал. 12 и ал. 13 се прилага коефициент за преобразуване в енергийни единици, определен въз основа на среднопретеглената горна граница на топлина на изгаряне на природния газ по месеци за съответното тримесечие въз основа на данни на обществения доставчик. При изчисляване на отчетните разходи по ал. 13 за закупен по договори за доставка на природен газ се прилага коефициент за преобразуване в	Предложената редакция цели обективност и максимална точност при изчисляване на доставените количества природен газ и тяхната стойност, каквито е невъзможно да се постигнат при прилагане на коефициент за преобразуване в енергия, изчислени по данни на оператора.  Предлаганата редакция гарантира за целите на ал. 12 коректно изчисляване на действително доставените количества и тяхната	<b>Предложението се приема частично.</b> Текстът придобива следната редакция: (14) При изчисляване на отчетните разходи по ал. 12 и ал. 13, <i>за закупен природен газ по договори за доставка</i> , по които природният газ се купува в обемни единици, се прилага коефициент за преобразуване в енергийни единици, определен въз основа на среднопретеглена горна граница на топлина на изгаряне на природния газ по месеци за съответното тримесечие, изчислен от

			<p>енергийни единици за всяка точка на доставка, определен въз основа на среднопретеглената горна граница на топлина на изгаряне на природния газ по месеци за съответното тримесечие въз основа на данни на обществения доставчик.</p> <p>При изчисляване на отчетните разходи по ал. 13 за доставени количества природен газ от запаси природен газ се прилага представителна калоричност, определена от оператора на газопреносната мрежа по месеци за съответното тримесечие.</p>	стойност.	<p>обществения доставчик на база данни от оператора на газопреносните мрежи. За доставените количества природен газ от запаси природен газ се прилага представителна калоричност, определена от оператора на газопреносните мрежи по месеци за съответното тримесечие.</p>
13.	Чл. 19, ал. 2 „Овергаз Мрежи” АД	<p>НРЦПГ</p> <p>(2) Цените могат да включват ценовите компоненти: цена на природния газ, цена за снабдяване, както и други компоненти в зависимост от структурата на разходите.</p>	<p>(2) Цените могат да включват ценовите компоненти: цена на природния газ, цена за снабдяване, <b>компонента за балансиране</b>, както и други компоненти в зависимост от структурата на разходите.</p>	<p>При извършване на дейността снабдяване с природен газ, газоразпределителните дружества заплащат на преносния оператор разходи за балансиране. Тези разходи са предизвикани от клиентите на газоразпределителните дружества, следователно трябва да бъдат заплатени от тях. Допълнителен мотив е, че разходите за балансиране са предвидени Наредба за регулиране на цените на електрическата енергия. Тези разходи са включени в цената за снабдяване с електрическа енергия.</p>	<p><b>Предложението не се приема.</b></p> <p>Предложението противоречи на чл. 11, ал. 4 от Правилата за търговия с природен газ, съгласно който отговорността за поддържане на съответствие между подадените на входни точки и изтеглени в изходните пунктове от газопреносната мрежа количества природен газ е на ползвателите на газопреносната мрежа. Отделно от горното, текстовете не са подложени на обществено обсъждане със заинтересованите страни, което се изисква съгласно действащото законодателство за приемане на подзаконови нормативни актове от компетентността на Комисията.</p>

14.	Чл. 19, ал. 4 и ал. 5 „Овергаз Мрежи” АД	НРЦПГ (4) Цената на природния газ е цената на обществения доставчик. (5) В случаите, когато крайните снабдители не купуват природен газ от обществения доставчик, цената на природния газ е среднопретеглената цена по сключените търговски договори, като за целите на ценообразуването последната не може да бъде по-висока от утвърдената цена на обществения доставчик за съответното тримесечие.	(4) Цената на природния газ е цената на обществения доставчик <i>или среднопретеглената цена по сключени договори с търговци.</i> (5) В случаите, когато крайните снабдители не купуват природен газ от обществения доставчик, цената на природния газ е <i>среднопретеглената цена по сключените търговски договори.</i>	Дружеството счита, че чл. 19, ал 5 от Наредбата противоречи на чл. 30, ал. 2 от Закона за енергетиката и възпрепятства свободната конкуренция и либерализацията на пазара на природен газ. Наличието на повече от един доставчик на природен газ, както и нормативните разпоредби, предоставят възможността на крайните клиенти да изберат своя доставчик. Предлаганият подход за определяне на цената на природния газ на практика означава контрол върху цените на търговците, което е в противоречие с европейското и национално законодателство.	<b>Предложението не се приема.</b> Доставка на природен газ от крайните снабдители е услуга от обществен интерес по регулирана цена. Отделно от горното, текстовете не са подложени на обществено обсъждане със заинтересованите страни, което се изисква съгласно действащото законодателство за приемане на подзаконовни нормативни актове от компетентността на Комисията.
15.	Чл. 19, ал. 6 „Аресгаз” ЕАД	Проект на НИД на НРЦПГ (6) Цената за снабдяване се определя в левове за MWh, или в левове за клиент.	Няма предложен конкретен текст. Предлага да се запази възможността за изчисляване на цените за снабдяване в левове за 1000 куб. м	Дружеството изразява несъгласие с премахването на възможността за изчисляване на цените в левове за 1000 м <sup>3</sup> . С понятието „кубичен метър“ са обвързани не само продажбата на природен газ на клиенти, но и неговото измерване, отчитане, фактуриране, проектните и инженерни дейности, както и цялостната дейност в едно газово дружество. Стопанските и битовите клиенти са чувствителни по отношение на измерването и последващо заплащане на потребеното количество природен газ и за тях е важна прозрачността и сигурността в пълното съответствие между измерените обемни единици природен газ	<b>Не се приема.</b> По отношение на оператора на газопреносната мрежа пряко приложимите в Република България регламенти (Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ; Регламент (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на

				(видими на измервателния уред), отразени във фактурите.	Регламент (ЕС) № 984/2013 и други) изискват приложимите тарифи, предлагания капацитет, количествата природен газ и други да бъдат изчисляване в енергийни единици за единица време – kWh/h или kWh/ден, а не в обемни единици. По тази причина е необходимо въвеждане на енергийната единица при изчисляването на цените и на останалите енергийни предприятия по веригата доставка, пренос, разпределение и снабдяване с природен газ.
16.	Чл. 19, ал. 6 „Овергаз Мрежи” АД  БАПГ	Проект на НИД на НРЦПГ (6) Цената за снабдяване се определя в левове за MWh, или в левове за клиент.	(6) Цената за снабдяване се определя в левове за MWh, или в левове за клиент за определен период (месец, година и др.).  Няма предложен конкретен текст.	За по-голяма яснота следва да бъде указан периодът, в противен случай може да се тълкува, че цената се прилага еднократно.  Подкрепят предложението за отпадане на дименсията 1000 куб. м и цените да се определят единствено в енергийни единици.	<b>Предложението се приема.</b>  <b>Предложението се приема.</b>
17.	Чл. 20, ал. 2 „Аресгаз” ЕАД	Проект на НИД на НРЦПГ (2) Цената за пренос на природен газ по разпределителната мрежа се образува въз основа на утвърдените необходими годишни приходи съгласно чл. 9 към утвърденото прогнозно количество природен газ за разпределение в левове за MWh по групи клиенти	Няма предложен конкретен текст. Предлага се да се запази възможността за изчисляване на цената за пренос на природен газ по разпределителната мрежа в левове за 1000 куб. м	Мотивите са същите като тези във връзка с предложението по чл. 19, ал. 6.	<b>Предложението не се приема</b> с аргументите, изложени по т. 15.

	<b>БАПГ и</b> „Овергаз Мрежи” АД		Няма предложен конкретен текст.	Подкрепят предложението за отпадане на дименсията 1000 куб. м и цените да се определят единствено в енергийни единици.	<b>Предложението се приема.</b>
<b>18.</b>	<b>Чл. 21. ал. 2</b> „Овергаз Мрежи” АД	НРЦПГ Чл. 21. (2) Цените по чл. 19 се изменят в съответствие с промяната на цената на вход на газопреносните мрежи. В случаите, когато крайният снабдител не купува природен газ от обществения доставчик, за целите на ценообразуването цената на природния газ не може да е по-висока от утвърдената цена на обществения доставчик за съответното тримесечие.	(2) Цените по чл. 19 се изменят в съответствие с промяната на цената на вход на газопреносните мрежи или в съответствие с условията на търговските договори, по които крайният снабдител купува природен газ.	Мотивите са същите както при предложението за промяна на чл. 19, ал. 4 от НРЦПГ.	<b>Предложението не се приема.</b> Доставката на природен газ от крайните снабдители е услуга от обществен интерес по регулирана цена. Отделно от горното, текстовете не са подложени на обществено обсъждане със заинтересованите страни, което се изисква съгласно действащото законодателство за приемане на подзаконови нормативни актове от компетентността на Комисията.
<b>19.</b>	<b>Чл. 25. ал. 2</b> „Овергаз Мрежи” АД	НРЦПГ (2) При регулиране на цените чрез методите на ценово регулиране по чл. 3, ал. 2, т. 2 могат да се извършат следните годишни корекции: 1. с инфлационен индекс (И) за предходна година на основата на данни от Националния статистически институт съобразно влиянието му върху признатите разходи за дейността (без разходите за амортизации) и коефициент за подобряване на ефективността "X" при спазване на принципите на чл. 23 и 31 ЗЕ; 2. (изм. – ДВ, бр. 105 от 2016 г., в сила от 30.12.2016 г.) с показатели въз основа на изпълнението (качество на	Предлага се: 1. Да се измени т. 3 по следния начин: „3. в резултат на недовзет/надвзет приход, дължащ се на разлики между прогнозни и действителни ценообразуващи елементи от предходни ценови и/или регулаторни периоди, по методика, утвърдена от КЕВР.“ 2. Да се създаде нова т. 4 със следното съдържание: „4. Ежегодно до 31 март Комисията определя индекс на инфлацията, коефициент за подобряване на ефективността и показателите за качество.“	Според дружеството наложително е да се възстанови предвидената в отменената наредба актуализация на цените на база недовзет/надвзет приход, дължащ се на разлики между планирани и отчетни ценообразуващи елементи. Непризнаването на недовзетия приход води до намаляване на утвърдената от КЕВР норма на възвръщаемост на капитала, което е в директно противоречие с чл. 31, т. 4 от Закона за енергетиката („цените да осигуряват икономически обоснована норма на възвръщаемост на капитала“). Друг мотив е, че такава възможност има предвидена за обществения доставчик (чл. 17,	<b>Предложението не се приема.</b> 1. Корекции на цените на база недовзет/надвзет приход не е съвместима с метода на регулиране „горна граница на цени“. 2. Комисията не определя индекс на инфлацията, както и обективно е невъзможно да се определи коефициенти до 31.03., тъй като информацията от годишни доклади, които се представят в КЕВР до 31.03. Текстовете не са подложени на обществено обсъждане със заинтересованите страни, което се изисква съгласно действащото законодателство за приемане на подзаконови нормативни актове от

		<p>природния газ, качество на обслужването), като признатите необходими приходи на енергийното предприятие се коригират при неизпълнението на определените от комисията целеви показатели;</p> <p>3. (изм. – ДВ, бр. 105 от 2016 г., в сила от 30.12.2016 г.) със стойността на разликата между прогнозираните и отчетените инвестиции на основата на достоверни данни за нетекущите активи по видове дейности съгласно представените отчети и/или извършена проверка.</p>		<p>ал. 8 от НРЦПГ) и за преносното предприятие (чл. 16а от Методика за определяне на цени за достъп и пренос през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД), което на практика е дискриминационно третиране на един пазарен субект спрямо друг.</p> <p>В чл. 25, ал. 2 от НРЦПГ се предвижда годишна актуализация на цените чрез коефициент за подобряване на ефективността, индекс на инфлацията съобразно влиянието ѝ върху предприятието и показателите за подобряване на качеството на обслужване, без да са записани конкретни срокове. За реалното прилагане на разпоредбите на Наредбата трябва ежегодно да бъдат определяни съответните коефициенти. Това е наложително, тъй като дружествата образуват цените за петгодишни периоди, без отчитане на инфлация. Липсата на годишна актуализация на цените се явява директна загуба и затруднява инвестиционната дейност на дружествата.</p>	компетентността на Комисията.
20.	<b>Преходни и заключителни разпоредби</b> „Булгартрансгаз” ЕАД	<p>Проект на НИД на НРЦПГ</p> <p>Преходни и заключителни разпоредби</p>	<p>Предлага се следната редакция: Преходни и заключителни разпоредби към Наредбата за изменение и допълнение на Наредба № 2 от 2018 г. за регулиране на цените на природния газ (ДВ, бр. ... от 2018 г., в сила от ... 2018 г.)</p>	<p>Предложеното изменение и допълнение на текста е редакционно.</p>	<p><b>Не се приема.</b> Преходните и заключителните разпоредби са към проекта на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 2 от 2018 г. за регулиране на цените на природния газ и след обнародването му в „Държавен</p>

					вестник“ предложението на дружеството ще съответства на отразяването при инкорпорирането на НИД на НРЦПГ в основната наредба.
21.	<b>Преходни и заключителни разпоредби</b> „Овергаз Мрежи” АД	Предлагат се нови § 4 и 5 със следното съдържание: 1. § 4. Всички преизчисления от обемни в енергийни единици по тази наредба се извършват съгласно Методика за преобразуване на измерените количества природен газ от обемни единици в енергийни единици, представляващи Приложение № 1 към настоящата наредба.  2. § 5. Наредбата влиза в сила от 01.01.2019 г.	Дружеството счита, че към настоящия момент газоразпределителните дружества имат утвърдени цени за разпределение и снабдяване с природен газ в лева/1000 м <sup>3</sup> . Съгласно § 5 и § 6 от НИД на НРЦПГ думите „в левове за 1000 куб. м“ се заличават, което ще доведе до невъзможност за прилагане на цените. Счита за неприемлив действащия към момента подход за преизчисляване на цените и потребителските групи на тримесечие, като се прилага различна калоричност, тъй като това ще доведе до преминаване на клиентите от една в друга тарифна група. Действащите цени на газоразпределителните дружества са определени в лева/1000 м <sup>3</sup> . За привеждането на фактуриращите модули на дружествата към лева/MWh ще бъде необходим преходен период за извършване на настройки и тестове на системите.	<b>Предложението не се приема.</b> 1. Според „Булгартрансгаз“ ЕАД такава Методика би засегнала целия пазар на природен газ в България и е в пряко противоречие с възприетия към момента подход, при който за нуждите на разпределението на количества природен газ в енергийни единици на национални изходни точки на газопреносната система се използва предварително обявена фиксирана за календарен месец стойност на горната граница на топлина на изгаряне на природния газ, т.нар. Представителна калоричност. Тази калоричност се оповестява не по-късно от 15 преди настъпване на периода за който се отнася, базирана на статистически данни за калоричността на природния газ по входни точки, определена от „Булгартрансгаз“ ЕАД съгласно стандарт БДС EN 12405-2, за изминал период, като при нейното определяне се отчитат и компенсират разликите от действителната калоричност и представителната калоричност	

					<p>за предходните периоди. Въвеждането на представителната калоричност е в резултат на широки обсъждания, проведени от „Булгартрансгаз“ ЕАД в хода на публични консултации по искане на мрежовите ползватели. Целта на въвеждането на представителна калоричност е да бъде улеснено заявяването от страна на ползвателите на газопреносните мрежи на количествата природен газ за пренос в енергийни единици, както и да се осигури съответствие на разпределените количества в енергийни единици спрямо заявените количества. Прилагането на предложената методика за национални изходни точки на газопреносната мрежа ще доведе до затруднено планиране на заявките, подавани на оператора за „ден напред“ и в „рамките на деня“, както и до увеличаване на генерираните от ползвателите дисбаланси, поради неизвестността към момента на планиране на заявката на приложимата висша калоричност на природния газ. Методиката не би могла да бъде приложена и за входни и изходни точки на газопреносната система, явяващи се точки на</p>
--	--	--	--	--	--

					<p>междусистемно свързване, тъй като в тези точки действа Споразумение за междусистемна свързаност със съседен оператор, което като правило определя метода на преобразуване на измерените количества природен газ в енергийни единици. Проблем би било и прилагането и към входни точки на газопреносната система от съоръжения за съхранение на природен газ, поради спецификата на процеса на нагнетяване и добив. Предложената Методика не би могла да се приложи само за определяне на валидна висша калоричност, която да се прилага само на изходни точки на газоразпределителните мрежи, като входа се отчита по представителна калоричност. По този начин ще бъдат реализирани положителни или отрицателни разлики между разпределените количества в енергийни единици на входа и изхода на разпределителната мрежа, които ще трябва да се поемат от клиентите на природен газ, присъединени към съответната разпределителна мрежа. Направените предложения за реална месечна средноаритметична калоричност по същество означава отпадане на представителната</p>
--	--	--	--	--	--

					<p>калоричност. Такава стъпка може да бъде предприето само след провеждането на широки публични обсъждания по темата, в които да бъде изяснена позицията на мрежовите ползватели и търговците на природен газ, както и да бъдат отразени обективните специфики на процеса по пренос на природен газ.</p> <p>„Булгаргаз“ ЕАД също не споделя направените от „Овергаз Мрежи“ АД предложения за изменения и допълнение на наредбата, касаещи образуването на цените на обществения доставчик и по конкретно в частта им, свързани с преизчисляване на природния газ от обемни в енергийни единици.</p> <p>Текстовете не са подложени на обществено обсъждане със заинтересованите страни, което се изисква съгласно действащото законодателство за приемане на подзаконовни нормативни актове от компетентността на Комисията.</p> <p><b>2. Предложението не се приема.</b></p> <p>С аргументите, изложени по т. 22.</p>
--	--	--	--	--	---

22.	Преходни и заключителни разпоредби „Булгартрансгаз” ЕАД		Предлага се създаване на нов § със следното съдържание: § 10. Действащите към момента на приемане на наредбата цени, изразени в натурални единици се запазват до приемане на нови цени по реда на наредбата.	Създаването на нов параграф осигурява съответствие с нормите на ЗЕ и изпълнение на принципите на ценово регулиране.	<b>Не се приема.</b> Действащите цени са утвърдени със съответно решение на Комисията - административен акт, който може да се изменя само при наличие законово регламентирани обстоятелства. В този смисъл утвърдените цени се прилагат до утвърждаване на нови цени с решение на КЕВР.
-----	---	--	---	---	--