

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиране

ПРОТОКОЛ

№ 130**София, 01.06.2026 година**

Днес, 01.06.2026 г. от 10:12 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“ и Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари - природен газ“ в КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект на решение относно заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2026 – 30.09.2027 г.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Хриси Йорданова, Рая Радева, Любослава Джоргова,
Александра Димитрова, Теодор Хиков

2. Доклад с вх. № Е-ДК-775 от 27.05.2026 г. и проект на акт относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за управление и технически правила на газопреносните мрежи.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Росица Тодорова, Любослава Джоргова, Александра Димитрова,
Мариана Сиркова, Дарина Кавалова, Теодор Хиков

По т.1. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-15-45-5 от 10.03.2026 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2026 – 30.09.2027 г., установи следното:

Административното производство е образувано въз основа на постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД с вх. № Е-15-45-5 от 10.03.2026 г. за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2026 – 30.09.2027 г. Със Заповед № З-Е-69 от 13.03.2026 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши анализ на подаденото заявление.

След извършена проверка на заявлението и приложенията към него, с писмо с изх. № Е-15-45-5 от 02.04.2026 г., от „Булгартрансгаз“ ЕАД е изискано да представи информация относно прилагането на множителите, сезонните коефициенти и отстъпките за определяне на цените за достъп на краткосрочни капацитетни продукти за отчетната газова година 2024/2025 и отчетно-прогнозната 2025/2026 година; подробна информация за точния период – по дни, видове капацитетни продукти със съответния прекъснат капацитет за отчетените случаи на възникнало физическо претоварване, с общ прекъснат капацитет в размер на 132 937 MWh за периода 01.01.2025 – 31.12.2025 г. за входно/изходна точка Кулата/Сидирокастро в посока изход; обосновка за определената стойност на предложени корекционен коефициент – 1, приложен за изчисляване на предварително определяната (ex-ante) отстъпка на изходна точка Кулата/Сидирокастро; обосновка на всички параметри, използвани при изчисляването на размера на единната ex-ante отстъпка за всички капацитетни продукти на изходна точка Кулата/Сидирокастро, включително информация за начина, по който са прогнозиран очакваният брой на прекъсванията и средния размер на прекъснатия капацитет (CAP av. int) за отделните стандартни прекъсваеми капацитетни продукти за газова година 2026/2027 и оценка на въздействието на предложената (ex-ante) отстъпка на изходна точка Кулата/Сидирокастро върху ползвателите на мрежата и върху приходите от преносни услуги за газова година 2026/2027. От заявителя е изискано и становище, в което да посочи дали представените от него данни, документи и информация – част от горесцитираната административна преписка съдържат търговска тайна и ако съдържат такава, да посочи обхват, основания и мотиви за квалифицирането ѝ като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване. С писмо с вх. № Е-15-45-5 от 20.04.2026 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило изисканите данни и обосновки.

Резултатите от анализа на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-562 от 27.04.2026 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 100 от 30.04.2026 г., т. 1. Със същото решение КЕВР е приела проект на решение във връзка със заявление с вх. № Е-15-45-5 от 10.03.2026 г. и документ за консултация относно множителите, сезонните коефициенти и отстъпките, които ще бъдат прилагани при определяне на тарифите за пренос за 2026/2027 газова година, които да бъдат подложени на обществено обсъждане по реда на чл. 14 от Закона за енергетиката, съответно на консултация с националните регулаторни органи на Р Гърция и Р Румъния и със съответните заинтересовани страни по реда на член 28 от 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) 2017/460, Регламента). На 13.05.2026 г. е проведено обществено обсъждане на проекта на решение, на което са присъствали упълномощени представители на „Булгартрансгаз“ ЕАД, както и председателят на Българска газова асоциация. Представителят на „Булгартрансгаз“ ЕАД е заявил, че дружеството приема изложеното в проекта на решение и документа за консултация по Регламент (ЕС) 2017/460 и няма забележки по тях. Председателят на Българска газова асоциация е поставил въпроса как предложените от „Булгартрансгаз“ ЕАД отстъпки се отразяват на нормата на възвръщаемост на дружеството, както и дали посочените в доклада прогнозни средномесечни количества природен газ за пренос за газова година 2026/2027 са включени количествата природен газ, които се пренасят по „Балкански поток“. По отношение на нормата на възвръщаемост, следва да се има предвид, че тя не е предмет на настоящата административна преписка, като същата е определена с Решение № НГП-1 от 19.09.2025 г. за регулаторния период 2025 - 2029 г. съответно предвидените от „Булгартрансгаз“ ЕАД отстъпки не влияят върху нейния размер. По отношение на средномесечните количества природен газ за пренос за газова година 2026/2027, които са посочени в проекта на решение, следва да се има предвид, че същите не включват количествата природен газ, пренасяни по „Балкански поток“. В заявлението с вх. № Е-15-45-5 от 10.03.2026 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД, съответно в проекта на решение са включени количества природен газ, които са ценообразуващи по входно/изходната тарифна система, която не включва количествата природен газ, пренасяни по „Балкански поток“.

По отношение на множителите, сезонните коефициенти и отстъпките за всеки тарифен период съгласно член 28, параграф 2 от Регламент (ЕС) 2017/460, националният регулаторен орган провежда последваща консултация с националните регулаторни органи на всички директно свързани държави членки и със съответните заинтересовани страни, като след тази консултация националният регулаторен орган взема мотивирано решение относно: стойностите на множителите; стойностите на сезонните коефициенти и изчисленията, посочени в член 15 от Регламент (ЕС) 2017/460; размерите на отстъпките, посочени в член 9, параграф 2 и член 16 от Регламент (ЕС) 2017/460. При вземането на решението, националният регулаторен орган взема предвид получените отговори от консултацията и следните аспекти: а) за множителите – баланса между улесняването на търговията с газ в краткосрочен план и осигуряването на дългосрочни сигнали за ефективни инвестиции в преносната система; въздействието върху приходите от услуги за пренос и тяхното събиране; необходимостта да се избягва кръстосано субсидиране между ползватели на мрежата и да се подобри отразимостта на разходите във връзка с минималните цени; ситуации на физическо и договорно претоварване; въздействието върху трансграничните потоци; б) за сезонните коефициенти – въздействието върху улесняването на икономичното и ефективно използване на инфраструктурата; необходимостта да се подобри отразимостта на разходите във връзка с минималните цени – арг. от член 28, параграф 3 от Регламент (ЕС) 2017/460. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-12-00-118#3 от 04.05.2026 г., съответно с писмо с изх. № Е-12-00-118#4 от 04.05.2026 г., КЕВР е предоставила документа за консултация относно множителите, сезонните коефициенти и отстъпките, които ще бъдат прилагани при определяне на тарифите за пренос за 2025/2026 газова година за становище на Националния орган за енергийно регулиране на Р Румъния и на Регулаторния орган за енергия, отпадъци и води на Р Гърция. С писмо с вх. № Е-12-00-118 от 13.05.2026 г. Националният орган за енергийно регулиране на Р Румъния е информирал КЕВР, че няма бележки и коментари относно стойностите на множителите и сезонните коефициенти, които ще бъдат прилагани при определяне на тарифите за пренос за 2025/2026 газова година. В предоставения срок не са постъпили становища по документа за консултация от заинтересовани страни и от Регулаторния орган за енергия, отпадъци и води на Р Гърция.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, Комисията установи следното:

Съгласно чл. 18а, ал. 1 от Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД (Методиката, обн., ДВ, бр. 72 от 29.08.2014 г., изм. и доп. ДВ, бр. 79 от 8 септември 2020 г.) за всеки ценови период в срок до 1 март операторът внася в Комисията предложение за: входни и изходни точки/зони, за които се определят цените за достъп и пренос; коефициенти за определяне на цените за достъп за резервиране на краткосрочни капацитетни продукти на база на цената за референтен твърд капацитет; сезонни множители за определяне на цените за резервиране на краткосрочни капацитетни продукти; отстъпка при образуване на цени за достъп за резервиране на прекъсваеми капацитетни продукти; отстъпка при определяне на цени за достъп за входни/изходни точки към/от съоръжения за съхранение на природен газ; отстъпка при образуване на цени за достъп за входни точки от съоръжения за втечен природен газ (ВПГ) и за входни точки от и изходни точки към инфраструктура, разработена с цел преодоляване на изолацията на държави членки по отношение на техните преносни системи. Комисията приема решение за одобряване на отстъпките, множителите и сезонните коефициенти след провеждане на консултация по реда на чл. 28 от 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) 2017/460, Регламента) – чл. 18а, ал. 2 от Методиката.

Съгласно чл. 28, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460 националният регулаторен орган провежда консултация с националните регулаторни органи на всички директно

свързани държави членки и със съответните заинтересовани страни относно следното: стойностите на множителите; ако е приложимо, стойностите на сезонните коефициенти и изчисленията, посочени в чл. 15; размерите на отстъпките, посочени в чл. 9, параграф 2 и чл. 16.

След края на консултацията се взема мотивирано решение относно горепосочените аспекти. Всеки национален регулаторен орган взема предвид позициите на националните регулаторни органи на директно свързаните държави членки.

Съгласно чл. 28, параграф 2 от Регламент (ЕС) 2017/460 последващите консултации се провеждат всеки тарифен период, считано от датата на решението, посочено в параграф 1. След всяка консултация и по реда на чл. 32, буква а), националният регулаторен орган взема мотивирано решение относно аспектите, посочени в параграф 1.

Разпоредбата на чл. 28, параграф 3 от Регламент (ЕС) 2017/460 предвижда при вземането на решението, посочено в параграфи 1 и 2, националният регулаторен орган да взема предвид получените отговори от консултацията и следните аспекти:

а) за множителите – баланс между улесняването на търговията с газ в краткосрочен план и осигуряването на дългосрочни сигнали за ефективни инвестиции в преносната система; въздействието върху приходите от услуги за пренос и тяхното събиране; необходимостта да се избягва кръстосано субсидиране между ползватели на мрежата и да се подобри отразимостта на разходите във връзка с минималните цени; ситуации на физическо и договорно претоварване; въздействието върху трансграничните потоци;

б) за сезонните коефициенти – въздействието върху улесняването на икономичното и ефективно използване на инфраструктурата; необходимостта да се подобри отразимостта на разходите във връзка с минималните цени.

Предвид горното, „Булгартрансгаз“ ЕАД със заявление с вх. № Е-15-45-5 от 10.03.2026 г. е предложило за утвърждаване ценообразуващи параметри за периода 01.10.2026 – 30.09.2027 г., както следва: множители и сезонни коефициенти (сезонни множители) за определяне на цените за достъп на краткосрочни капацитетни продукти; коефициент за определяне на цената за превишен капацитет; коефициент (отстъпка) за определяне на цените за достъп на входни и изходни точки от/към съоръжения за съхранение на природен газ и отстъпки при възникване на прекъсване. В тази връзка „Булгартрансгаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване и входните и изходни точки/зони от газопреносната система, за които следва да бъдат определени цените за достъп и пренос.

Дружеството е представило решение по Протокол УС № 975 от 05.03.2026 г., по т. 1.1., с което Управителният съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД е приел проект на заявление за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2026 г. – 30.09.2027 г. Представено е и решение по Протокол НС № 6 от 09.03.2026 г., по т. 2.1., с което Надзорният съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД е одобрил решението на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, с което е утвърден проектът на заявление.

I. Множители, сезонни коефициенти и отстъпки

1. Множители за определяне на цените за достъп за краткосрочни капацитетни продукти

Съгласно дефиницията в чл. 3, т. 16 от Регламент (ЕС) 2017/460 „множител“ означава коефициентът, по който се умножава съответната част на референтната цена с цел да се изчисли минималната цена за негодишен стандартен продукт за капацитет.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че е определило стойността на множителите при отчитане баланса между ефективното използване на газопреносната система и събираемостта на приходите от оператора. Посочило е също така, че ниските стойности на множителите стимулират мрежовите ползватели да резервират краткосрочни продукти, изглаждайки профила си на резервиране на капацитет, докато високите стойности на множителите стимулират резервирането на дългосрочни продукти (продукти с продължителност една и повече от една година).

Предвид сложността на преносната система в България и необходимостта да се гарантира недискриминационен достъп и елиминиране на кръстосаното субсидиране, „Булгартрансгаз“ ЕАД прилага единни множители както за точките на междусистемно

свързване, така и за всички останали точки. В тази връзка дружеството е предложило за утвърждаване следните стойности на единните множители за определяне на цените на негодишните стандартни продукти за капацитет, приложими за периода 01.10.2026 – 30.09.2027 г.:

За тримесечни капацитетни продукти: 1,3;

За месечни капацитетни продукти: 1,4;

За дневен капацитетен продукт: 2;

За капацитетни продукти в рамките на деня: 2,5.

Стойностите на предложените от газопреносния оператор множители за определяне на цените за достъп за краткосрочни капацитетни продукти остават без промяна спрямо тарифен период за газова година 2025/2026.

Съгласно чл. 13, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460 стойностите на множителите трябва да попадат в следните интервали: за месечните и тримесечните стандартни продукти за капацитет, стойността на съответния множител трябва да бъде не по-малка от 1 и не по-голяма от 1,5; за дневните стандартни продукти за капацитет и за стандартните продукти за капацитет в рамките на деня, стойността на съответния множител трябва да бъде не по-малка от 1 и не по-голяма от 3. В надлежно обосновани случаи съответните множители могат да имат стойности по-малки от 1, но по-големи от 0, или съответно стойности по-големи от 3.

В допълнение, „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило данни за прилаганите стойности на множителите в някои европейски страни, както следва:

Таблица № 1

Държава	Множител за тримесечен продукт	Множител за месечен продукт	Множител за дневен продукт	Множител за продукт в рамките на деня
Хърватия	1,20	1,30	2,50	2,50
Румъния	1,30	1,50	3,00	3,00
Полша	1,10	1,25	1,95	1,95
Ирландия	1,35	1,50	2,79	2,79
Гърция	1,38	1,48	2,97	2,97
Словения	1,40	1,45	2,75	2,80
Словакия	1,50	1,50	2,99	2,99

С оглед изложеното, предложените от „Булгартрансгаз“ ЕАД за газова година 2026/2027 множители са в интервалите, посочени в чл. 13, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460 и осигуряват постигане на целите на Регламента.

2. Сезонни коефициенти (сезонни множители)

По смисъла на определението по чл. 3, т. 21 от Регламент (ЕС) 2017/460, „сезонен коефициент“ е коефициентът, отразяващ сезонността на потоците природен газ в рамките на годината, който може да се използва в комбинация със съответния множител.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е предложило прилагане на единни сезонни коефициенти, както за точките на междусистемно свързване, така и за всички останали точки, предвид сложността на преносната система в България, както и необходимостта да се гарантира недискриминационен достъп и елиминиране на кръстосаното субсидиране.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че прилагането на сезонни коефициенти цели да стимулира мрежовите ползватели да използват газопреносната система през слабо натоварения сезон (лято), осигурявайки ефективно използване на преносната система. Дружеството е отбелязало, че по този начин се намалява риска от претоварване на газопреносната система в условията на засилено търсене на природен газ, с което се избягват допълнителни инвестиции за увеличаване на междусистемния капацитет.

Разпоредбите на чл. 15, параграфи 2 – 5 от Регламент (ЕС) 2017/460 регламентират начина на изчисляване на сезонните коефициенти за дневни, в рамките на деня, месечни и тримесечни стандартни продукти за гарантиран капацитет.

След анализ на данните от електронния модел, представен от „Булгартрансгаз“ ЕАД, се установи, че предложените сезонни коефициенти са изчислени въз основа на сумарните средномесечни прогнозни количества природен газ на входни и изходни точки

на газопреносната система за газова година 2026/2027 и по правилата на чл. 15 от Регламент 2017/460.

Прогнозните средномесечни количества природен газ за пренос за газова година 2026/2027 са представени в таблица № 2:

Таблица № 2

Месец	Прогнозни количества природен газ (GWh)
октомври 2026 г.	15 198
ноември 2026 г.	17 773
декември 2026 г.	19 592
януари 2027 г.	22 337
февруари 2027 г.	22 379
март 2027 г.	18 136
април 2027 г.	18 145
май 2027 г.	12 889
юни 2027 г.	9295
юли 2027 г.	9559
август 2027 г.	8548
септември 2027 г.	12 578

На база данните от таблица № 2, „Булгартрансгаз“ ЕАД е изчислило коефициент на използване съгласно чл. 15, параграф 3, буква „в“ от Регламент (ЕС) 2017/460 за всеки месец. Получените стойности по буква „в“ са умножени по 12 съгласно чл. 15, параграф 3, буква „г“ от Регламент (ЕС) 2017/460.

Съгласно чл. 15, параграф 3, буква „д“ от Регламент (ЕС) 2017/460 първоначалните стойности на съответните сезонни коефициенти се изчисляват чрез качване на всяка една от получените по буква „г“ стойности на една и съща степен, която е не по-малка от 0 и не по-голяма от 2, като „Булгартрансгаз“ ЕАД е използвало степен 1.

Заявителят е изчислил производението на стойностите, получени по буква „д“, с множителя съответно за месечни, дневни и в рамките на деня стандартни продукти за капацитет. Изчислени са средноаритметични стойности на тези произведения съгласно чл. 15, параграф 3, буква „е“ от Регламент (ЕС) 2017/460.

Съгласно чл. 15, параграф 3, буква „ж“ от Регламент (ЕС) 2017/460 получената по буква „е“ стойност, се сравнява с интервала, посочен в чл. 13, параграф 1, както следва:

- i) ако тази стойност е в рамките на този интервал, то стойностите на сезонните коефициенти трябва да са равни на съответните стойности, получени по буква „д“;
- ii) ако тази стойност е извън този интервал, тогава се прилага буква „з“.

Изчислените от „Булгартрансгаз“ ЕАД средноаритметични стойности по буква „е“ са в интервалите, регламентирани в чл. 13, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460. В конкретния случай, стойностите на сезонните коефициенти са равни на стойностите, получени по буква „д“ – първоначалните стойности на съответните сезонни коефициенти.

Сезонните коефициенти за месечни, дневни и в рамките на деня стандартни продукти за капацитет са изчислени от „Булгартрансгаз“ ЕАД в съответствие с чл. 15, параграфи 3 и 4 от Регламент (ЕС) 2017/460.

За тримесечните стандартни продукти за гарантиран капацитет „Булгартрансгаз“ ЕАД е изчислило, на основание чл. 15, параграф 5, буква „а“ от Регламент (ЕС) 2017/460, средноаритметичната стойност на съответните сезонни коефициенти, приложими за съответните три месеца. Получената средноаритметична стойност се умножава с множителя за тримесечните стандартни продукти за капацитет, като на получените произведения се изчислява средноаритметичната стойност, която се съпоставя с интервала, регламентиран в чл. 13, параграф 1, буква „а“ от Регламент (ЕС) 2017/460. Средноаритметичната стойност попада в интервала на цитирания член от Регламента, като в този случай стойностите на сезонните коефициенти за тримесечните стандартни продукти за гарантиран капацитет са равни на стойностите, получени по чл. 15, параграф 5, буква „а“ от Регламент (ЕС) 2017/460.

Сезонните коефициенти за тримесечните стандартни продукти за гарантиран

капацитет са изчислени от „Булгартрансгаз“ ЕАД в съответствие с чл. 15, параграф 5 от Регламент (ЕС) 2017/460.

Изчислените и предложени за утвърждаване от „Булгартрансгаз“ ЕАД сезонни коефициенти (сезонни множители) за определяне на цените за негодишните стандартни продукти за гарантиран капацитет за периода 01.10.2026 – 30.09.2027 г., са както следва:

- *За тримесечни продукти:*

За IV тримесечие 2026 г. от 1 октомври до 31 декември – коефициент със стойност 1,13;

За I тримесечие 2027 г. от 1 януари до 31 март – коефициент със стойност 1,35;

За II тримесечие 2027 г. от 1 април до 30 юни – коефициент със стойност 0,87;

За III тримесечие 2027 г. от 1 юли до 30 септември – коефициент със стойност 0,66.

- *За месечни, дневни и продукти в рамките на деня:*

За м. октомври 2026 г. – коефициент със стойност 0,98;

За м. ноември 2026 г. – коефициент със стойност 1,14;

За м. декември 2026 г. – коефициент със стойност 1,26;

За м. януари 2027 г. – коефициент със стойност 1,44;

За м. февруари 2027 г. – коефициент със стойност 1,44;

За м. март 2027 г. – коефициент със стойност 1,17;

За м. април 2027 г. – коефициент със стойност 1,17;

За м. май 2027 г. – коефициент със стойност 0,83;

За м. юни 2027 г. – коефициент със стойност 0,60;

За м. юли 2027 г. – коефициент със стойност 0,62;

За м. август 2027 г. – коефициент със стойност 0,55;

За м. септември 2027 г. – коефициент със стойност 0,81.

Съгласно чл. 13, параграф 2 от Регламент 2017/460, когато се използват сезонни коефициенти, средноаритметичната за газогодината стойност от производението на множителя, приложим за съответния стандартен продукт за капацитет, и съответните сезонни коефициенти, трябва да е в същия интервал като този за стойностите на съответните множители, посочени в параграф 1, които са както следва: за месечните и тримесечните стандартни продукти за капацитет, стойността на съответния множител трябва да бъде не по-малка от 1 и не по-голяма от 1,5; за дневните стандартни продукти за капацитет и за стандартните продукти за капацитет в рамките на деня стойността на съответния множител трябва да бъде не по-малка от 1 и не по-голяма от 3. В надлежно обосновани случаи съответните множители могат да имат стойности по-малки от 1, но по-големи от 0, или съответно стойности по-големи от 3.

Средноаритметичната стойност от произведенията на предложените от „Булгартрансгаз“ ЕАД множители, приложими за съответния стандартен продукт за капацитет, и съответните сезонни коефициенти са, както следва:

Таблица № 3

Месец	Капацитетни продукти			
	Тримесечни	Месечни	Дневни	В рамките на деня
октомври 2026 г.	1,469	1,372	1,960	2,450
ноември 2026 г.		1,596	2,280	2,850
декември 2026 г.		1,764	2,520	3,150
януари 2027 г.	1,755	2,016	2,880	3,600
февруари 2027 г.		2,016	2,880	3,600
март 2027 г.		1,638	2,340	2,925
април 2027 г.	1,131	1,638	2,340	2,925
май 2027 г.		1,162	1,660	2,075
юни 2027 г.		0,840	1,200	1,500
юли 2027 г.	0,858	0,868	1,240	1,550
август 2027 г.		0,770	1,100	1,375
септември 2027 г.		1,134	1,620	2,025
Средна стойност	1,30	1,40	2,00	2,50

Средноаритметичната стойност от произведенията на предложените от „Булгартрансгаз“ ЕАД множители, приложими за съответния стандартен продукт за капацитет, и съответните сезонни коефициенти за газова година 2026/2027 са в интервалите, посочени в чл. 13, параграф 2 от Регламент (ЕС) 2017/460 и осигуряват постигане на целите на Регламента.

3. Отстъпки при изчисляване на минималните цени на стандартните продукти за прекъсваем капацитет

Съгласно чл. 16, параграф 1 от Регламента минималните цени на стандартните продукти за прекъсваем капацитет се изчисляват чрез умножаване на минималните цени на съответните стандартни продукти за гарантиран капацитет, изчислени съгласно чл. 14 или чл. 15, в зависимост от случая, по разликата между 100% и размера на предварителната отстъпка, изчислена в съответствие с параграфи 2 и 3. Съответните формули са:

$$D_{i_{ex-ante}} = Pro * A * 100\%$$

$$Pro = \frac{N * D_{int}}{D} * \frac{CAP_{av. int}}{CAP},$$

където:

$D_{i_{ex-ante}}$ е размерът на предварителната отстъпка;

A е корекционен коефициент, използван за да се отрази разчетната икономическа стойност на вида стандартен продукт за прекъсваем капацитет, изчислен за всяка, някои или всички точки на междусистемно свързване, който трябва да е не по-малък от 1;

Pro коефициентът е вероятността за прекъсване, който сочи вида на стандартния продукт за прекъсваем капацитет;

N е очакваният брой прекъсвания през периода D ;

D е общата продължителност на съответния вид стандартен продукт за прекъсваем капацитет, изразена в часове;

D_{int} е средната продължителност на очакваните прекъсвания, изразена в часове;

$CAP_{av. int}$ е очакваният среден размер на прекъснатия капацитет за всяко прекъсване, като този размер е свързан със съответния вид стандартен продукт за прекъсваем капацитет;

CAP е сумарният размер на прекъсваемия капацитет за съответния вид стандартен продукт за прекъсваем капацитет.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че през периода 01.01.2025 – 31.12.2025 г. в посока изход за входно/изходна точка Кулата/Сидирокастро са отчетени 34 случая на възникнало физическо претоварване, с общ прекъснат капацитет в размер на 132 937 MWh. В тази връзка дружеството е предложило за газова година 2026/2027 да се прилага предварителна отстъпка (ex-ante отстъпка) на изходна точка Кулата/Сидирокастро.

Дружеството очаква реализация на годишни, тримесечни, месечни, ден напред и в рамките на деня прекъсваеми капацитетни продукти. Прогнозният брой за възникнали прекъсвания, както и изчисленията по отношение на предварителната отстъпка са представени в таблицата по-долу:

Таблица № 4

Капацитетен продукт	N очакван брой прекъсвания	D_{int} час	D час	$CAP_{av. int}$ kWh	CAP kWh	Pro	A	$D_{i_{ex-ant}}$ %
в рамките на деня	3	12	4380	75 000	750 000	0,0008	1	0,08%
ден напред	20	24	8760	8 500 000	10 000 000	0,0466	1	4,66%
месечен	25	24	8760	6 375 000	7 500 000	0,0582	1	5,82%
тримесечен	30	24	8760	1 125 000	1 500 000	0,0616	1	6,16%
годишен	30	24	8760	1 125 000	1 500 000	0,0616	1	6,16%
$D_{i_{ex-ante}}$								5,12%

Прогнозните стойности за очакваните прекъсвания и средната дневна резервация на прекъсваеми капацитетни продукти през газова година 2026/2027 са определени от заявителя въз основа на анализ на исторически данни за отчетените прекъсвания на точката Кулата/Сидирокастро през референтния период 01.01.2025 – 31.12.2025 г., представени в „Справка за отчетените прекъсвания на входна/изходна точка Кулата/Сидирокастро в посока изход през референтния период 01.01.2025 – 31.12.2025 г.“.

Заявителят е предложил прилагането на корекционен коефициент „А“ със стойност 1 (единица), съответстваща на изискванията на чл. 16 от Регламента, като посочва, че тази стойност допринася за постигане на баланс между цените за достъп за прекъсваеми и твърди услуги и съответства на преобладаващата практика на европейските оператори на преносни мрежи при определяне на предварителни отстъпки.

Изборът на коефициент $A = 1$ е обоснован с необходимостта от избягване на двойно отчитане на риска от прекъсване, който вече е отчетен чрез параметрите на използвания подход за изчисление, включително очаквания брой, продължителност и относителен дял на прекъсванията. Посочва се, че прилагането на по-висока стойност на коефициента би довело до непропорционално увеличаване на предварителната отстъпка, изкривяване на ценовите сигнали и риск от кръстосано субсидиране между различните видове капацитетни продукти.

Дружеството счита, че търсенето на прекъсваем капацитет се определя основно от пазарни фактори, поради което увеличаването на коефициента A не би довело до съществен ръст на резервирания капацитет, а би оказало неблагоприятно влияние върху референтната цена и приходите от преносни услуги на оператора. Същевременно избраната стойност осигурява по-голяма прозрачност при определяне на размера на отстъпката.

Заявителят отбелязва, че предварително определената (ex-ante) отстъпка за прекъсваеми капацитетни продукти отчита вероятността от прекъсване по прозрачен начин и е в съответствие с изискванията на Регламента, като прилагането ѝ оказва съществено влияние върху пазарното поведение на ползвателите и приходите от преносни услуги на оператора и следва да се разглежда в контекста на експлоатационните характеристики на точката и пазарните фактори. Посочва се също, че размерът на отстъпката намалява от 9,48% за газова година 2025/2026 до 5,12% за газова година 2026/2027, което отразява понижението в отчетения интензитет на прекъсванията, потвърждава обективното ѝ определяне въз основа на измерими параметри и се очаква да има ограничено влияние върху общото ниво на търсене.

Прилаганата предварителна отстъпка може да се разглежда като инструмент за постигане на баланс между ефективното използване на мрежата, пазарно ориентираните ценови сигнали и стабилността на приходите на оператора.

Във връзка с гореизложеното, „Булгартрансгаз“ ЕАД е предложило на изходна точка Кулата/Сидирокастро да бъде прилагана единна предварителна (ex-ante) отстъпка за всички капацитетни продукти за прекъсваем капацитет в размер на 5,12%.

Предварителната отстъпка за прекъсваем капацитет е изчислена в съответствие с чл. 16, параграфи 1, 2 и 3 от Регламент (ЕС) 2017/460 и осигурява постигане на целите на Регламента.

Според чл. 16, параграф 4 от Регламента, като алтернатива на прилагането на предварителни отстъпки в съответствие с параграф 1, националният регулаторен орган може да реши да прилага последваща отстъпка, при която ползвателите на мрежата биват компенсирани след понесените действителни прекъсвания. Такава последваща отстъпка може да се използва само в точките на междусистемно свързване, в които не е имало прекъсване на капацитета поради физическо претоварване през предходната газова година. Последващата компенсация, плащана за всеки ден, в който е настъпило прекъсване, е равна на минималната цена за дневни стандартни продукти за гарантиран капацитет, умножена по три. В тази връзка, за газова година 2026/2027 дружеството предлага за всички останали входни/изходни точки и посоки с изключение на входно/изходна точка Кулата/Сидирокастро да се прилага последваща отстъпка на база

реално измерена продължителност на прекъсването (ex-post отстъпка), начислена върху реално прекъснатия капацитет в съответствие с формулата:

$$D = 3 * Ц_{дп} * C * t,$$

където:

D – отстъпка, евро;

$C_{дп}$ – цена за дневен капацитетен продукт, евро/kWh/d;

C – действително прекъснат капацитет, kWh/h;

t – време за прекъсване, час.

Компенсирането на ползвателите с тази отстъпка се извършва при определяне на месечните начисления за дължими суми по преноса на природен газ, извършвани след приключване на отчетния месец.

Последващата отстъпка за прекъсваем капацитет е изчислена в съответствие с чл. 16, параграф 4 от Регламент (ЕС) 2017/460 и осигурява постигане на целите Регламента.

4. Отстъпка за определяне на цени за достъп на входни и изходни точки от/към съоръжения за съхранение на природен газ.

Съгласно чл. 9, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460 за капацитетно базираните тарифи за пренос във входни точки от съоръжения за съхранение и изходни точки към съоръжения за съхранение се прилага отстъпка от поне 50%, освен ако (и в степента, в която) дадено съоръжение за съхранение, което е свързано към повече от една преносна или разпределителна мрежа, се използва като конкурентна алтернатива на точка на междусистемно свързване.

С Регламент (ЕС) 2022/1032 на Европейския парламент и на Съвета от 29 юни 2022 година за изменение на регламенти (ЕС) 2017/1938 и (ЕО) № 715/2009 (Регламент ЕС 2022/1032) във връзка със съхранението на газ се предвижда възможност националните регулаторни органи да прилагат отстъпка в размер до 100% за тарифите за пренос и разпределение, основани на капацитета, към входните точки от и изходните точки към подземните съоръжения за съхранение на газ и съоръженията за ВПГ, освен ако и в степента, в която такова съоръжение, което е свързано към повече от една преносна или разпределителна мрежа, се използва като конкурентна алтернатива на точка за междусистемно свързване.

На територията на България има само едно газово хранилище – подземно газово хранилище „Чирен“, чийто оператор е „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Предвид значението на съоръженията за съхранение на природен газ за сигурността на доставките, изглаждането на сезонните неравномерности на потреблението на природен газ, сигурността на газопреносната система, както и изискванията на европейското законодателство за използването на отстъпка от тарифите за достъп на входни и изходни точки в/от съоръженията за съхранение, „Булгартрансгаз“ ЕАД е предложило да бъде запазен размерът на прилаганата до момента отстъпка, в размер на 100% от изчислените разходно ориентирани тарифи за всички съоръжения за съхранение на природен газ, свързани към газопреносната система, собственост на дружеството.

II. Входни и изходни точки/зони, за които се определят цените за достъп и пренос

В изпълнение на чл. 18а, ал. 1, т. 1 от Методиката „Булгартрансгаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване следните входни и изходни точки/зони, принадлежащи на газопреносната система, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 01.10.2026 – 30.09.2027 г., за които следва да се определят цени за достъп и пренос:

Входно/Изходна точка „Негру Вода/Кардам“ – част от газопреносната система, съвпада с агрегираната точка между входно/изходните точки „Негру Вода 1/Кардам“ с EIC 21Z000000000159I и входна точка „Негру Вода 2, 3/Кардам“ с EIC 21Z000000000160X;

Входна зона „Местен добив“ – част от газопреносната система, обединяваща всички входни точки, свързани с добивни предприятия на територията на Република България;

Изходна зона „България“ – част от газопреносната система, обединяваща всички изходни точки на газопреносната система към газоразпределителните мрежи и клиенти на природен газ на територията на Република България, съвпада с агрегираната зона „Агрегирани изходи България“ с EIC 58Y-BG-AGGR-EXT4;

Входно/Изходна точка „ГИС Чирен“ – част от газопреносната система, съвпада с входно/изходна точка „ГИС Чирен“ с EIC 21Z000000000349D;

Входно/Изходна точка „Кулата/Сидирокастро“ – част от газопреносната система, съвпада с входно/изходна точка „Кулата/Сидирокастро“ с EIC 21Z000000000020C;

Входно/Изходна точка „Кюстендил/Жидилово“ – част от газопреносната система, съвпада с изходна точка „Кюстендил/Жидилово“ с EIC 21Z000000000137S;

Входно/Изходна точка „Русе/Гюргево“ – част от газопреносната система, съвпада с входно/изходна точка „Русе/Гюргево“ с EIC 21Z0000000002798;

Входно/Изходна точка „Странджа/Малкочлар“ – част от газопреносната система, съвпада с агрегираната точка между входна точка „Странджа 2/Малкочлар“ с EIC 58Z-00000015-S2M и входно/изходна точка „Странджа/Малкочлар“ с EIC 21Z000000000157M;

Входно/Изходна точка „Киреево/Зайчар“ – част от газопреносната система, съвпада с входно/изходна точка „Киреево/Зайчар“ с EIC 58Z-000000007-KZ;

Входно/Изходна точка „Стара Загора“ – точка на междусистемно свързване на интерконектор Гърция – България (IGB) с газопреносната система, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, съвпада с входно/изходна точка „Стара Загора“ с EIC 58Z-IP-00034-STZ;

Входно/изходна точка „Калотина/Димитровград“ – точка на свързване на интерконектора България – Сърбия с газопреносната система, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, съвпада с входно/изходна точка „Калотина/Димитровград“ с EIC 58Z-IP-000000012-KD.

Гореописаните входни и изходни точки/зони, с изключение на входна зона „Местен добив“, са включени в списъка с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, одобрен с Решение № ВТ-1 от 30.09.2022 г. на КЕВР.

III. Коефициент за определяне на цената за превишен капацитет

Превишен заявен капацитет възниква, когато дневното разпределено количество природен газ на ползвател на газопреносната система на входни и изходни точки превишава резервираните капацитети от ползвателя за съответните входни и изходни точки. Превишаването на резервираните капацитети може да доведе до съществени проблеми в газопреносната система като претоварване в отделни точки, излизане от технологичен режим на управление, както и срыв в системата. От друга страна, превишаването на резервирания капацитет може да доведе до допълнителни разходи за оператора във връзка със смяната на предварително дефинирания на база на резервацията технологичен режим на преносната система. Превишен капацитет се определя за конкретна точка от газопреносната система за всеки газов ден, като размерността му е в MWh/ден. За определяне на цената за превишен капацитет коефициентът се прилага към цената на референтния твърд капацитет за съответната точка преизчислена на дневна база.

В тази връзка „Булгартрансгаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване стойност на коефициента за определяне на цената за превишен капацитет в размер на 4,00, независимо от портфолиото на резервирани продукти за предоставяне на капацитет, която се запазва без промяна спрямо утвърдения с Решение № М-1 от 15.05.2025 г. на КЕВР коефициент.

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Димитров. В Комисията е постъпило заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД с искане за утвърждаване на ценообразуващи параметри за следващата газова година

2026/2027 г. Резултатите от анализа на подаденото заявление са отразени в доклад от 27.04.2026 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 100 от 30.04.2026 г. Със същото решение КЕВР е приела и проект на решение във връзка със заявлението и документ за консултация относно множителите, сезонните коефициенти и отстъпките, които ще бъдат прилагани при определяне на тарифите за пренос за 2026/2027 газова година, които да бъдат подложени на обществено обсъждане по реда на чл. 14 от Закона за енергетиката, съответно на консултация с националните регулаторни органи на Р Гърция и Р Румъния и със съответните заинтересовани страни по реда на член 28 от Регламент (ЕС) 2017/460. На 13.05.2026 г. е проведено обществено обсъждане на проекта на решение, на което са присъствали упълномощени представители на „Булгартрансгаз“ ЕАД, както и председателят на Българска газова асоциация. Представителите на „Булгартрансгаз“ ЕАД са заявили, че дружеството приема изложеното в проекта на решение и документа за консултация по Регламент (ЕС) 2017/460. С писма от 04.05.2026 г. КЕВР е предоставила документа за консултация на Националния орган за енергийно регулиране на Р Румъния и на Регулаторния орган за енергия, отпадъци и води на Р Гърция. С писмо от 13.05.2026 г. Националният орган за енергийно регулиране на Р Румъния е предоставил своето становище, като е посочил, че няма бележки и коментари относно стойностите на множителите и сезонните коефициенти. От гръцкия регулатор не е получено писмо в отговор на писмото на КЕВР. След като работната група е изпратила материалите за проекта на решение към Комисията, се е получил имейл от експерт на Регулаторния орган за енергия, отпадъци и води на Р Гърция, че нямат забележки и коментари. Имейлът е изпратен на експерти на Комисията, а не на официалния имейл на КЕВР. Това са новите факти и обстоятелства.

Пл. Младеновски отбеляза, че е хубаво тези имейли да се заведат официално в деловодството.

М. Димитров каза, че ще бъдат заведени в деловодството.

М. Димитров прочете диспозитива на проекта на решение:

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 18а от Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД във връзка с чл. 28 от 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,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Утвърждава на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 01.10.2026 – 30.09.2027 г., както следва:

1. Множител, сезонни коефициенти (сезонни множители) и отстъпки за определяне на цените за достъп на краткосрочни капацитетни продукти за периода 01.10.2026 – 30.09.2027 г., както следва:

1.1. Множител: (стойностите са посочени в проекта на решение)

1.2. Сезонни коефициенти: (стойностите са посочени в проекта на решение)

1.3. Коефициенти (отстъпки): стойностите са посочени в проекта на решение)

2. Входни и изходни точки, за които се определят цените за достъп и пренос: (посочени са всички междусистемни точки на свързване на българската газопреносна мрежа със съседните газопреносни мрежи)

3. Коефициент за определяне на цената за превишен капацитет – 4.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 18а от Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД във връзка с чл. 28 от 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,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Утвърждава на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 01.10.2026 – 30.09.2027 г., както следва:

1. Множители, сезонни коефициенти (сезонни множители) и отстъпки за определяне на цените за достъп на краткосрочни капацитетни продукти за периода 01.10.2026 – 30.09.2027 г., както следва:

1.1. Множители:

1.1.1. Капацитетни продукти:

1.1.1.1. За тримесечни капацитетни продукти: 1,3;

1.1.1.2. За месечни капацитетни продукти: 1,4;

1.1.1.3. За дневен капацитетен продукт: 2;

1.1.1.4. За капацитетни продукти в рамките на деня: 2,5.

1.2. Сезонни коефициенти:

1.2.1. Тримесечни сезонни коефициенти:

1.2.1.1. За IV тримесечие 2026 г. от 1 октомври до 31 декември – коефициент със стойност 1,13;

1.2.1.2. За I тримесечие 2027 г. от 1 януари до 31 март – коефициент със стойност 1,35;

1.2.1.3. За II тримесечие 2027 г. от 1 април до 30 юни – коефициент със стойност 0,87;

1.2.1.4. За III тримесечие 2027 г. от 1 юли до 30 септември – коефициент със стойност 0,66.

1.2.2. Сезонни коефициенти за месечни, дневни и продукти в рамките на деня:

1.2.2.1. За м. октомври 2026 г. – коефициент със стойност 0,98;

1.2.2.2. За м. ноември 2026 г. – коефициент със стойност 1,14;

1.2.2.3. За м. декември 2026 г. – коефициент със стойност 1,26;

1.2.2.4. За м. януари 2027 г. – коефициент със стойност 1,44;

1.2.2.5. За м. февруари 2027 г. – коефициент със стойност 1,44;

1.2.2.6. За м. март 2027 г. – коефициент със стойност 1,17;

1.2.2.7. За м. април 2027 г. – коефициент със стойност 1,17;

1.2.2.8. За м. май 2027 г. – коефициент със стойност 0,83;

1.2.2.9. За м. юни 2027 г. – коефициент със стойност 0,60;

1.2.2.10. За м. юли 2027 г. – коефициент със стойност 0,62;

1.2.2.11. За м. август 2027 г. – коефициент със стойност 0,55;

1.2.2.12. За м. септември 2027 г. – коефициент със стойност 0,81.

1.3. Коефициенти (отстъпки):

1.3.1. За определяне на цените за достъп на входни и изходни точки към/от съоръжения за съхранение на природен газ в размер на 100% от разходно ориентираната цена за съответния капацитетен продукт.

1.3.2. При резервиране на прекъсваеми капацитетни продукти:

1.3.2.1. Единна ex-ante отстъпка за изходна точка Кулата/Сидирокастро – 5,12%;

1.3.2.2. Ex-post отстъпка за всички останали точки и посоки, при която, при възникване на прекъсване, резервиралите прекъсваем капацитет ползватели да бъдат компенсирани, със стойност равна на утроената цена за дневен капацитетен продукт, начислена върху реално прекъснатият капацитет.

2. Входни и изходни точки, за които се определят цените за достъп и пренос:

2.1. Входно/Изходна точка „Негру Вода/Кардам“;

2.2. Входна зона „Местен Добив“;

2.3. Изходна зона „България“;

- 2.4. Входно/Изходна точка „ГИС Чирен“;
- 2.5. Входно/Изходна точка „Кулата/Сидирокастро“;
- 2.6. Входно/Изходна точка „Кюстендил/Жидилово“;
- 2.7. Входно/Изходна точка „Русе/Гюргево“;
- 2.8. Входно/Изходна точка „Странджа/Малкочлар“;
- 2.9. Входно/Изходна точка „Киреево/Зайчар“;
- 2.10. Входно/Изходна точка „Стара Загора“;
- 2.11. Входно/Изходна точка „Калотина/Димитровград“;

3. Коефициент за определяне на цената за превишен капацитет – 4.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разгледа доклад относно **проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за управление и технически правила на газопреносните мрежи.**

Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) с решение по Протокол № 124 от 19.08.2013 г., по т. 4, е приела Правила за управление и технически правила на газопреносните мрежи (Правилата), които са обнародвани в ДВ, бр. 77 от 03.09.2013 г. в изпълнение на законово вменените ѝ правомощия, регламентирани в чл. 170, ал. 3 във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 9 от Закона за енергетиката (ЗЕ). Съгласно чл. 3, ал. 2 от Правилата природният газ, който се подава към газопреносните мрежи, трябва да отговаря на качествените параметри, посочени в Приложение № 1 на същите.

Със Заповед № 3-Е-109 от 15.04.2026 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която в съответствие с чл. 28 от Закона за нормативните актове (ЗНА) да изготви доклад и проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за управление и технически правила на газопреносните мрежи (проект на ПИД на Правилата за управление и технически правила на газопреносните мрежи) след анализ на постъпило в тази връзка предложение от „Булгартрансгаз“ ЕАД.

В КЕВР е постъпило писмо с вх. № Е-12-00-314 от 10.11.2025 г. от операторите на газопреносни мрежи на Р България – „Булгартрансгаз“ ЕАД, Р Гърция – DESFA SA, Р Румъния – Transgaz SA, Р Молдова – VestMoldTransgaz SRL, Р Словения – Plinovodi d.o.o., Р Унгария – FGSZ Ltd., Р Украйна – Gas TSO of Ukraine, както и оператора на междусистемния газопровод Р Гърция – Р България – „Ай Си Джи Би“ АД, с което същите предлагат на съответните компетентни органи да предприемат необходимите законодателни и регулаторни действия за включване на предложените от операторите на газопреносни системи хармонизирани изисквания за качество на природния газ в националните си законодателства, с цел да бъдат въведени в съответните Споразумения за междусистемно свързване на всички трансгранични точки в региона на Инициатива за Енергийна свързаност в Централна и Югоизточна Европа (CESEC). В тази връзка, в КЕВР е постъпило писмо с вх. Е-04-00-2 от 14.01.2026 г. от Европейската комисия – Генерална дирекция „Енергетика“, Дирекция С – Зелен преход и интеграция на енергийната система, в което е посочено за необходимо съответните компетентни органи да включат в националното си законодателство предложените от операторите на газопреносни мрежи

хармонизирани параметри за качеството на природния газ, съответно да същите да бъдат въведени в Споразумението за междусистемно свързване най-късно до началото на газова година 2026/2027. Посочва се също, че съгласно Меморандум за разбирателство относно хармонизирането на качеството на природния газ, подписан на срещата на високо равнище на CESEC на 29 октомври 2024 г., операторите на газопреносни системи от региона на CESEC са извършили симулации и анализи на осъществимостта за хармонизиране на изискванията за качество на газа в съответните им точки на междусистемно свързване. Въз основа на това операторите на газопреносни системи са разработили предложение за хармонизирани изисквания за качество на газа и официално са поискали от компетентните органи да адаптират националните си законодателства, което е необходимо предварително условие за изменение на съответните споразумения за междусистемно свързване.

В националното законодателство систематичното място на посочените хармонизирани параметри за качеството на природния газ в газопреносната мрежа е в Правилата и по-конкретно в обхвата на нормата на чл. 3, ал. 2 от същите.

Предвид горното, на основание чл. 170, ал. 3 от ЗЕ, с писмо с изх. № Е-12-00-314 от 12.02.2026 г. КЕВР е изисквала от „Булгартрансгаз“ ЕАД – в качеството му на оператор на газопреносна мрежа, да представи проект на ПИД на Правилата за управление и технически правила на газопреносните мрежи, който да отразява предложените от операторите на газопреносни системи хармонизирани параметри за качество на природния газ, придружен с мотиви за съответните изменения и допълнения на тези правила. В тази връзка с писмо с вх. № Е-12-00-314 от 23.03.2026 г., „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило проект на ПИД на Правилата за управление и технически правила на газопреносните мрежи.

Предвид гореизложеното, сформираният със Заповед № 3-Е-109 от 15.04.2026 г. на председателя на КЕВР работна група е изготвила доклад и проект на ПИД на Правилата за управление и технически правила на газопреносните мрежи. Докладът и проектът на ПИД на Правилата за управление и технически правила на газопреносните мрежи, са приети от КЕВР с решение по Протокол № 106 от 13.05.2026 г., т. 5. На 13.05.2026 г. проект на ПИД на Правилата за управление и технически правила на газопреносните мрежи е публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации. В изпълнение на разпоредбите на чл. 14 от ЗЕ, на 15.05.2026 г. КЕВР е провела процедура по обществено обсъждане със заинтересованите лица на проекта на ПИД на Правилата за управление и технически правила на газопреносните мрежи и доклада, на което са присъствали упълномощени представители на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Същите са заявили, че дружеството приема изложеното в доклада и проект на ПИД на Правилата за управление и технически правила и нямат забележки по тях. В законоустановения срок след проведеното обществено обсъждане в Комисията и на Портала за обществени консултации не са постъпили становища.

След обсъждане и анализ на относимите факти и обстоятелства се установи следното:

Съгласно чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от Закона за нормативните актове (ЗНА), проектът на нормативен акт се внася за обсъждане и приемане от компетентния орган заедно с мотивите, съответно доклада към него и предварителната оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА, като мотивите, съответно докладът, следва да съдържат: причините, които налагат приемането; целите, които се поставят; финансовите и други средства, необходими за прилагането на новата уредба; очакваните резултати от прилагането, включително финансовите, ако има такива; анализ за съответствие с правото на Европейския съюз. Предвид разпоредбата на § 5 от Преходните и заключителни разпоредби към ЗНА, за приеманите от КЕВР подзаконовни нормативни актове не се изисква изготвяне на предварителна оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА.

Във връзка с горното е изготвен проект на ПИД на Правилата за управление и технически правила на газопреносните мрежи и мотиви за неговото приемане, които са изложени по-долу в настоящия доклад.

1. Причини, които налагат приемането на ПИД на Правилата за управление и технически правила на газопреносните мрежи:

Необходимо е Правилата да бъдат актуализирани чрез въвеждане на хармонизирани качествени параметри на природния газ, чрез които да се гарантира, че параметрите за качество на природния газ в точките на междусистемно свързване на българската газопреносна система са еднакви с тези в страните от региона на CESEC и няма да възпрепятстват бъдещото използване на газопреносната инфраструктура. Такива качествени параметри на природния газ се съдържат в § 1 на проекта на ПИД на Правилата за управление и технически правила на газопреносните мрежи чрез изменение на Приложение № 1 по чл. 3, ал. 2 от Правилата.

Предложените хармонизирани параметри за качество на природния газ отчитат аспектите на безопасността, интегритета, точността на измерването и сигурността на доставките при съобразяване с Българските стандарти: Газова инфраструктура. Качество на газа. Група H (БДС EN 16726:2025), Газова инфраструктура. Системи за измерване на газ. Функционални изисквания (БДС EN 1776:2026), Природен газ. Изчисляване на коефициента на свръхсвиваемост (БДС EN ISO 12213), Газове за изпитване. Налягания за изпитване. Категории уреди (БДС EN 437:2021), Природен газ. Стандартни условия за сравняване (БДС EN ISO 13443:2009) и Природен газ. Речник (БДС EN ISO 14532:2018).

С предложените изменения и допълнения на качествените параметри на природния газ са актуализирани минималните и максимални стойности на ключови параметри за качеството на природния газ, като са въведени и нови такива, чрез които ще се постигне допълнителна интеграция на българския пазар на природен газ със съседните държави в региона на CESEC чрез премахване на съществуващите технически бариери. Навременното прилагане на хармонизирани изисквания за качество на природния газ е от решаващо значение за продължаващата диверсификация на доставките на природен газ в региона и оперативната съвместимост на газовата инфраструктура.

2. Целите, които се поставят:

Проектът на ПИД на Правилата за управление и технически правила на газопреносните мрежи има за цел да улесни свободния пренос на природен газ в съответствие с развиващата се енергийна политика на Европейския съюз отчитайки разпоредбите на чл. 15 от Регламент (ЕС) 2015/703 на Комисията от 30 април 2015 г. за установяване на мрежов кодекс относно правила за оперативната съвместимост и обмена на данни и на чл. 21 от Регламент (ЕС) 2024/1789 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юни 2024 г. относно вътрешните пазари на газ от възобновяеми източници, природен газ и водород, за изменение на регламенти (ЕС) № 1227/2011, (ЕС) 2017/1938, (ЕС) 2019/942 и (ЕС) 2022/869 и на Решение (ЕС) 2017/684 и за отмяна на Регламент (ЕО) № 715/2009.

На следващо място, чрез измененията и допълненията на Правилата ще се постигне въвеждане на хармонизираните изисквания за качество на природния газ в съответните Споразумения за междусистемно свързване на оператора на българската газопреносна система със съседните оператори, като по този начин ще се намали рискът от технически ограничения при трансграничния пренос и ще се подобри ефективността на газовите потоци в региона.

3. Финансови и други средства, необходими за прилагането на новата уредба:

Измененията и допълненията на Правилата не са обвързани с разходи за държавния бюджет, поради което не се изисква финансова обосновка.

4. Очаквани резултати от прилагането:

В резултат от приемането на проекта на ПИД на Правилата за управление и технически правила на газопреносните мрежи параметрите за качество на природния газ Правилата ще бъдат приведени в съответствие с тези на страните от региона на CESEC.

5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Измененията и допълненията на Правилата са в съответствие и не нарушават основни права и принципи от правото на Европейския съюз.

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Димитров. Комисията с решение по Протокол № 124 от 2013 г. е приела Правила за управление и технически правила на газопреносните мрежи на основание чл. 170, ал. 3 от ЗЕ. В доклада подробно е представено кое налага тази промяна, от кого е поискана и какво съдържа. Докладът и проектът на ПИД на Правилата за управление и технически правила на газопреносните мрежи са приети от КЕВР с решение по Протокол № 106 от 13.05.2026 г. На 13.05.2026 г. проектът на ПИД на Правилата е публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации. В изпълнение на разпоредбите на ЗЕ на 15.05.2026 г. КЕВР е провела процедура по обществено обсъждане със заинтересованите лица на проекта на ПИД на Правилата и на доклада, на което са присъствали упълномощени представители на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Същите са заявили, че дружеството приема изложеното в доклада и проект на ПИД на Правилата и нямат забележки по тях. В законоустановения срок след проведеното обществено обсъждане в Комисията и на Портала за обществени консултации не са постъпили становища.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 170, ал. 3 във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 9 от Закона за енергетиката, чл. 26 и чл. 28 от Закона за нормативните актове, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме Правила за изменение и допълнение на Правилата за управление и технически правила на газопреносните мрежи;
3. Правилата за изменение и допълнение на Правилата за управление и технически правила на газопреносните мрежи да бъдат изпратени в „Държавен вестник“ за обнародване.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 170, ал. 3 във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 9 от Закона за енергетиката, чл. 26 и чл. 28 от Закона за нормативните актове, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за управление и технически правила на газопреносните мрежи;
2. Приема Правила за изменение и допълнение на Правилата за управление и технически правила на газопреносните мрежи, както следва:

ПРАВИЛА

за изменение и допълнение на Правилата за управление и технически правила на газопреносните мрежи (обн. ДВ, бр. 77 от 03.09.2013 г.)

§ 1. Приложение № 1 към правилата се изменя така:

„Приложение № 1

Спецификации за качеството на природния газ

Параметър	Единица за измерване	Граници на стойността на параметъра	Пояснения

Горна топлина на изгаряне (GCV)	MJ/sm ³	34,95 - 42,68	<p>1. Нормалните референтни условия за измерване на стойностите на параметъра GCV са референтните условия по Български стандарт „Природен газ. Терминология.“ (БДС EN ISO 14532) и по Регламент (ЕС) 2015/703 на Комисията от 30 април 2015 година за установяване на мрежов кодекс относно правила за оперативната съвместимост и обмена на данни.</p> <p>2. За преобразуване между нормални и стандартни условия се използва коефициентът на преобразуване по Български стандарт „Природен газ. Стандартни условия за сравняване.“ (БДС EN ISO 13443).</p> <p>3. За кратък период – до 72 часа, определен от оператора на газопреносната мрежа, горната граница на стойността на параметъра GCV може да достига до 45,28 MJ/sm³, съответно 47,73 MJ/Nm³, съответно 13,26 kWh/Nm³.</p>
	MJ/Nm ³	36,84 - 45	
	kWh/Nm ³	10,23 - 12,50	
Число на Wobbe (W)	MJ/sm ³	46,44 – 54	<p>1. Границите на стойността на параметъра W са определени по Български стандарт „Газове за изпитване. Налягания за изпитване. Категории уреди.“ (БДС EN 437) и Български стандарт „Газова инфраструктура. Качество на газа. Група Н.“ (БДС EN 16726).</p> <p>2. Долната граница на стойността на параметъра W по БДС EN 16726 може да достига до 45,7 MJ/sm³, съответно 48,17 MJ/Nm³, съответно 13,38 kWh/Nm³, когато отразява национална спецификация на параметъра W за Н-газ на съседен газопреносен оператор.</p>
	MJ/Nm ³	48,95 – 56,92	
	kWh/Nm ³	13,59 – 15,81	
Относителна плътност (D _r)	-	0,555 – 0,7	Границите на стойността на параметъра D _r са определени по Български стандарт „Газова инфраструктура. Качество на газа. Група Н.“ (БДС EN 16726).

Точка на роса по въглеродороди (C_nH_m)	°C	0 (макс.)	Температурата се определя при налягане до 70 bara.
Сяра общо (S_{total})	mg/sm ³	20 (макс.)	1. Границата на стойността на параметъра S_{total} е определена по Български стандарт „Газова инфраструктура. Качество на газа. Група Н.“ (БДС EN 16726). 2. Границата на стойността на параметъра S_{total} може да достигне до 50 mg/sm ³ при извънредни ситуации за не повече от 48 часа.
Сероводород + COS (Сяра) ($H_2S + COS$)	mg/sm ³	5 (макс.)	1. Границата на стойността на параметъра $H_2S + COS$ е определена по Български стандарт „Газова инфраструктура. Качество на газа. Група Н.“ (БДС EN 16726). 2. Границата на стойността на параметъра $H_2S + COS$ може да достигне до 6,5 mg/sm ³ при извънредни ситуации за не повече от 48 часа.
Меркаптани	mg/sm ³	6 (макс.)	1. Границата на стойността на параметъра Меркаптани е определена по Български стандарт „Газова инфраструктура. Качество на газа. Група Н.“ (БДС EN 16726). 2. Границата на стойността на параметъра Меркаптани може да достигне до 8 mg/sm ³ при извънредни ситуации за не повече от 48 часа.
Кислород (O_2)	% mol	0,2 (макс.)	Границата на стойността на параметъра O_2 може да бъде намалена до 0,02% mol или 0,001% mol в близост до чувствителни промишлени съоръжения и подземни газохранилища.
Водород (H_2)	% mol	2 (макс.)	-
Въглероден диоксид (CO_2)	% mol	2,5 (макс.)	1. Границата на стойността на параметъра CO_2 е определена по Български стандарт „Газова инфраструктура. Качество на газа. Група Н.“ (БДС EN 16726). 2. Границата на стойността на

			<p>параметъра CO_2 може да достигне до 4 % mol, ако в близост няма чувствителни съоръжения (например: подземно газово хранилище).</p> <p>3. За кратък период – до 7 дни, определен от оператора на газопреносната мрежа, границата на стойността на параметъра CO_2 може да бъде превишена при спазване на границите на относителната плътност и на числото на Wobbe.</p>
Азот (N_2)	% mol	5 (макс.)	<p>За кратък период – до 7 дни, определен от оператора на газопреносната мрежа, границата на стойността на параметъра N_2 може да достигне до 7% mol при спазване на границите на относителната плътност и на числото на Wobbe.</p>
Компоненти на състава на природния газ (C_1 до C_{8+})	% mol	<p>Границите на стойността на всеки компонент от C_1 до C_{8+} са по Български стандарт „Природен газ. Изчисляване на коефициента на свръхсвиваемост.“ (БДС EN 12213)</p>	<p>1. За кратък период – до 72 часа, определен от оператора на газопреносната мрежа, границите на стойностите на всеки от компонентите от C_1 до C_{8+} могат да бъдат превишавани при спазване на границите на относителната плътност и на числото на Wobbe.</p> <p>2. В случай, че C_6, C_7 и C_{8+} се измерват като група (C_{6+}), сумарната им стойност на тези компоненти не може да бъде по-висока от 0,2 % mol. За кратък период – до 72 часа, определен от оператора на газопреносната мрежа, сумарната стойност на компонентите от групата C_{6+} може да бъде по-висока от 0,2 % mol при спазване на границите на относителната плътност, на числото на Wobbe и точката на роса на въглеводородите.</p>
Точка на роса по вода (H_2O)	°C	-8 при 70 bara (макс.)	<p>За кратък период, определен от оператора на газопреносната мрежа, границата на стойността на параметъра H_2O може да бъде -8 при 40 bara (макс.).</p>

Забележки:

1. Нормалните референтни условия за измерване са референтните условия по Български стандарт „Природен газ. Терминология.“ (БДС EN ISO 14532) и Регламент (ЕС) 2015/703 на Комисията от 30 април 2015 година за установяване на мрежов кодекс относно правила за оперативната съвместимост и обмена на данни, а именно: налягане 1,01325 (bar), температура 273,15 К и температура на изгаряне 25 °С.

2. За преобразуване между нормални и стандартни условия за измерване за Република България - ($p_s = 1,01325$ (bar) и $T_s = 293,15$ К), се използва коефициентът на преобразуване по Български стандарт „Природен газ. Стандартни условия за сравняване.“ (БДС EN ISO 13443) при условия за определяне на горна топлина на изгаряне и число на Wobbe, а именно: налягане 1,01325 (bar), температура 293,15 К и температура на изгаряне 25 °С.

ЗАКЛЮЧИТЕЛНА РАЗПОРЕДБА

§ 2. Правилата влизат в сила от деня на обнародването им в „Държавен вестник“.

3. Правилата за изменение и допълнение на Правилата за управление и технически правила на газопреносните мрежи да бъдат изпратени в „Държавен вестник“ за обнародване.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

Утвърждава на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 01.10.2026 – 30.09.2027 г., както следва:

1. Множители, сезонни коефициенти (сезонни множители) и отстъпки за определяне на цените за достъп на краткосрочни капацитетни продукти за периода 01.10.2026 – 30.09.2027 г., както следва:

1.1. Множители:

1.2. Сезонни коефициенти:

1.3. Коефициенти (отстъпки):

2. Входни и изходни точки, за които се определят цените за достъп и пренос:

3. Коефициент за определяне на цената за превишен капацитет – 4.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за управление и технически правила на газопреносните мрежи;

2. Приема Правила за изменение и допълнение на Правилата за управление и технически правила на газопреносните мрежи, както следва:

3. Правилата за изменение и допълнение на Правилата за управление и технически правила на газопреносните мрежи да бъдат изпратени в „Държавен вестник“ за обнародване.

Свързани документи: (електронни документи, регистрирани в автоматизираната информационна система Archimed eDMS):

1. Решение на КЕВР № М-1 от 01.06.2026 г. – заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2026 – 30.09.2027 г.;

2. Доклад с вх. № Е-ДК-775 от 27.05.2026 г. - проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за управление и технически правила на газопреносните мрежи.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

X

Александра Богословска - член на КЕВР

X

Благой Голубарев - член на КЕВР

X

Димитър Кочков - член на КЕВР

X

Таско Ерменков - член на КЕВР

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

X

Пламен Младеновски - председател на КЕВР

X

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР

Протоколирал:

X

Антоанета Фикова - главен експерт, АИО,
дирекция "Обща администрация"