

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиране**РЕШЕНИЕ****№ М - 1**
от 19.06.2023 г.**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

на закрито заседание, проведено на 19.06.2023 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-45-10 от 02.03.2023 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2023 – 30.09.2024 г., установи следното:

Административното производство е образувано въз основа на постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-45-10 от 02.03.2023 г. за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2023 – 30.09.2024 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД. Със Заповед № З-Е-98 от 08.03.2023 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-15-45-10 от 23.03.2023 г. е изискано от „Булгартрансгаз“ ЕАД да представи: анализ на резултатите от прилагане на множителите, сезонните коефициенти и отстъпките за определяне на цените за достъп на краткосрочни капацитетни продукти за отчетната газова година 2021/2022 и за отчетно-прогнозната газова година 2022/2023, както и обосновка на предложеното изменение на размера на сезонните коефициенти, в т.ч. за тримесечни продукти, месечни, дневни продукти и продукти в рамките на деня. С писмо с вх. № Е-15-45-10 от 03.04.2023 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило изисканата информация.

Резултатите от анализа на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-686 от 26.05.2023 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 170 от 29.05.2023 г., т. 1. Със същото решение КЕВР е приела проект на решение във връзка със заявление с вх. № Е-15-45-10 от 02.03.2023 г. и документ за консултация относно множителите, сезонните коефициенти и отстъпките, които ще бъдат прилагани при определяне на тарифите за пренос за 2023/2024 газова година, които да бъдат подложени на обществено обсъждане по реда на чл. 14 от Закона за енергетиката (ЗЕ), 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 29.05.2023 г. е проведено обществено обсъждане на проекта на решение, на което е присъствал представител на „Булгартрансгаз“ ЕАД, който е заявил, че приема изложеното в проекта на решение, като е посочил допуснатата техническа грешка по отношение на точката Кюстендил/Жидилово, която следва да бъде описана като входно-изходна точка.

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. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-45-10#4 от 31.05.2023 г. и с писмо с изх. № Е-15-45-10 от 31.05.2023 г., КЕВР е предоставила документа за консултация относно множителите, сезонните коефициенти и отстъпките,

които ще бъдат прилагани при определяне на тарифите за пренос за 2023/2024 газова година за становище на Регулаторния орган за отпадъци, енергия и вода на Р Гърция, съответно на Румънския регулаторен орган за енергия. В определения от КЕВР срок за предоставяне на становища във връзка с проведените обществено обсъждане на проекта на решение по реда на чл. 14 от ЗЕ, както и консултация на документа за консултация по реда на Регламент (ЕС) 2017/460, не са постъпили становища от Регулаторния орган за отпадъци, енергия и вода на Р Гърция и от Румънския регулаторен орган за енергия, както и от заинтересовани страни.

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 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) – чл. 18а, ал. 2 от Методиката.

Съгласно член 28, пар. 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 член 15; размерите на отстъпките, посочени в член 9, параграф 2 и член 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 член 28, пар. 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 член 32, буква а), националният регулаторен орган взема мотивирано решение относно аспекти, посочени в параграф 1.

Разпоредбата на член 28, пар. 3 от Регламент (ЕС) 2017/460 предвижда при вземането на решението, посочено в параграфи 1 и 2, националният регулаторен орган да взема предвид получените отговорите 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-15-45-10 от 02.03.2023 г. е предложило за утвърждаване ценообразуващи параметри за периода

01.10.2023 – 30.09.2024 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 се определят цените за достъп и пренос.

Дружеството е представило решение на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД по Протокол УС № 689 от 23.02.2023 г., т. 8.1., 8.2. и 8.3., за приемане проект на заявление за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2023 – 30.09.2024 г.; за възлагане на изпълнителния директор на дружеството да внесе проекта на заявление за одобрение от Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД и за възлагане на изпълнителния директор на „Булгартрансгаз“ ЕАД, след получаване на одобрение от Надзорния съвет да внесе проекта на заявление за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2023 – 30.09.2024 г. в КЕВР. Представено е и решение на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД по Протокол НС № 7 от 28.02.2023 г., т. 1.1., за одобряване на решението на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, с което се утвърждава проекта на заявление.

I. Множители, сезонни коефициенти и отстъпки

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

Съгласно дефиницията в член 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 посочва, че е определило стойността на множителите при отчитане баланса между ефективното използване на газопреносната система и събираемостта на приходите от оператора. Посочва се също, 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).

„Булгартрансгаз“ ЕАД е предложило прилагане на единни множители, 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.

Предвид изложеното, дружеството предлага за утвърждаване следните стойности на множители за определяне на цените на негодишните стандартни продукти за капацитет, приложими за периода 01.10.2023 – 30.09.2024 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 2022/2023 газова година.

Съгласно член 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

Множители	Ирландия	Румъния	Гърция	Хърватия	Словакия	Словения	Португалия
Тримесечен	1,35	1,21	1,38	1,20	1,50	1,40	1,30
Месечен	1,50	1,40	1,48	1,30	1,50	1,45	1,50
Дневен	2,78	2,80	2,97	2,50	2,99	2,75	2,00
В рамките на деня	2,78	2,80	2,97	2,50	2,99	2,80	2,20

С оглед изложеното, предложените от „Булгартрансгаз“ ЕАД множители за газова година 2023/2024 са в интервалите, посочени в член 13, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460 и осигуряват постигане на целите Регламента.

2. Сезонни коефициенти (сезонни множители)

По смисъла на определението по член 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 посочва, 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 отбелязва, 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 член 15, пар. 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 2023/2024 и по правилата на член 15 от Регламент 2017/460.

Прогнозните средномесечни количества природен газ за пренос за газова година 2023/2024 са представени в Таблица № 2:

Таблица № 2

Месец	Прогнозни количества природен газ (GWh)
октомври 2023 г.	9584
ноември 2023 г.	11 097
декември 2023 г.	14 133
януари 2024 г.	15 502
февруари 2024 г.	14 035
март 2024 г.	10 990
април 2024 г.	10 185
май 2024 г.	8667
юни 2024 г.	6124
юли 2024 г.	6256
август 2024 г.	5512
септември 2024 г.	7368

На база на данните от таблица № 2, „Булгартрансгаз“ ЕАД е изчислило коефициент на

използване съгласно член 15, пар. 3, буква „в“ от Регламент (ЕС) 2017/460 за всеки месец. Получените стойности по буква „в“ са умножени по 12 съгласно член 15, пар. 3, буква „г“ от Регламент (ЕС) 2017/460.

Съгласно член 15, пар. 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 член 15, пар. 3, буква „е“ от Регламент (ЕС) 2017/460.

Съгласно член 15, пар. 3, буква „ж“ от Регламент (ЕС) 2017/460 получената по буква „е“ стойност, се сравнява с интервала, посочен в член 13, пар. 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 член 13, пар. 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 член 15, пар. 3 и 4 от Регламент (ЕС) 2017/460.

За тримесечните стандартни продукти за гарантиран капацитет „Булгартрансгаз“ ЕАД е изчислило, на основание член 15, пар. 5, буква „а“ от Регламент (ЕС) 2017/460, средноаритметичната стойност на съответните сезонни коефициенти, приложими за съответните три месеца. Получената средноаритметичната 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 член 13, пар. 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 член 15, пар. 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 член 15, пар. 5 от Регламент (ЕС) 2017/460.

Изчислените от „Булгартрансгаз“ ЕАД и предложени за утвърждаване сезонни коефициенти (сезонни множители) за определяне на цените за негодишните стандартни продукти за гарантиран капацитет за периода 01.10.2023 – 30.09.2024 г., са както следва:

За месечни, дневни и продукти „в рамките на деня“

За м. октомври 2023 г. – коефициент със стойност 0,96;

За м. ноември 2023 г. – коефициент със стойност 1,11;

За м. декември 2023 г. – коефициент със стойност 1,42;

За м. януари 2024 г. – коефициент със стойност 1,56;

За м. февруари 2024 г. – коефициент със стойност 1,41;

За м. март 2024 г. – коефициент със стойност 1,10;

За м. април 2024 г. – коефициент със стойност 1,02;

За м. май 2024 г. – коефициент със стойност 0,87;

За м. юни 2024 г. – коефициент със стойност 0,62;

За м. юли 2024 г. – коефициент със стойност 0,63;

За м. август 2024 г. – коефициент със стойност 0,55;

За м. септември 2024 г. – коефициент със стойност 0,74.

За тримесечни продукти

За IV тримесечие 2023 г. от 1 октомври до 31 декември – коефициент със стойност 1,16;

За I тримесечие 2024 г. от 1 януари до 31 март – коефициент със стойност 1,36;

За II тримесечие 2024 г. от 1 април до 30 юни – коефициент със стойност 0,84;

За III тримесечие 2024 г. от 1 юли до 30 септември – коефициент със стойност 0,64.

Съгласно член 13, пар. 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 2023 г.	1,508	1,344	1,920	2,400
ноември 2023 г.		1,554	2,220	2,775
декември 2023 г.		1,988	2,840	3,550
януари 2024 г.	1,768	2,184	3,120	3,900
февруари 2024 г.		1,974	2,820	3,525
март 2024 г.		1,540	2,200	2,750
април 2024 г.	1,092	1,428	2,040	2,550
май 2024 г.		1,218	1,740	2,175
юни 2024 г.		0,868	1,240	1,550
юли 2024 г.	0,832	0,882	1,260	1,575
август 2024 г.		0,770	1,100	1,375
септември 2024 г.		1,036	1,480	1,850
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 2023/2024 са в интервалите, посочени в член 13, параграф 2 от Регламент (ЕС) 2017/460 и осигуряват постигане на целите Регламента.

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

Начинът на изчисляване на отстъпките е регламентиран в член 16 от Регламент (ЕС) 2017/460. Съгласно член 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 член 14 или член 15, в зависимост от случая, по разликата между 100% и размера на предварителната отстъпка, изчислена в съответствие с параграфи 2 и 3 на член 16 от Регламент (ЕС) 2017/460. Според член 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.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че липсват исторически данни, необходими за изчисляване на вероятността от прекъсване, също така не е предвидило прекъсвания в точките на междусистемно свързване и в индикативния сценарий за газова година 2023/2024. В тази връзка дружеството предлага за газова година 2023/2024 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, лв.;

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

C – действително прекъснат капацитет, kWh/h;

t – време за прекъсване, h.

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.

Предложената от „Булгартрансгаз“ ЕАД формула за изчисление на последващата отстъпка за прекъсваем капацитет съответства на регламентирания в член 16, параграф 4 от Регламента начин на определяне.

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

Съгласно член 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 Р България има само едно газово хранилище – подземно газово хранилище (ПГХ) „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 предлага да се прилага отстъпка от 100% от изчислените разходно ориентирани тарифи, за съоръжение за съхранение на природен газ, свързано 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 входни и изходни точки/зони, принадлежащи на газопреносната система, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 01.10.2023 – 30.09.2024 г., за които следва да се определят цени за достъп и пренос, както следва:

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 „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 газоразпределителни 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 „Кюстендил/Жидилово“ – част от газопреносната система, съвпада с входно/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 „Странджа 2/Малкочлар“ с EIC 58Z-00000015-S2M и „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-SKZ;

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.

Горните 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 срив 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 произчислена на дневна база.

В тази връзка, „Булгартрансгаз“ ЕАД предлага 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 утвърдената с Решение № М-1 от 21.06.2022 г. на КЕВР.

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

Р Е Ш И :

Утвърждава на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 01.10.2023 – 30.09.2024 г., както следва:

1. Множители, сезонни коефициенти (сезонни множители) и отстъпки за определяне на цените за достъп на краткосрочни капацитетни продукти за периода 01.10.2023 – 30.09.2024 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 2023 г. от 1 октомври до 31 декември – коефициент със стойност 1,16;

1.2.1.2. За I тримесечие 2024 г. от 1 януари до 31 март – коефициент със стойност 1,36;

1.2.1.3. За II тримесечие 2024 г. от 1 април до 30 юни – коефициент със стойност 0,84;

1.2.1.4. За III тримесечие 2024 г. от 1 юли до 30 септември – коефициент със стойност 0,64.

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

1.2.2.1. За м. октомври 2023 г. – коефициент със стойност 0,96;

1.2.2.2. За м. ноември 2023 г. – коефициент със стойност 1,11;

1.2.2.3. За м. декември 2023 г. – коефициент със стойност 1,42;

1.2.2.4. За м. януари 2024 г. – коефициент със стойност 1,56;

1.2.2.5. За м. февруари 2024 г. – коефициент със стойност 1,41;

1.2.2.6. За м. март 2024 г. – коефициент със стойност 1,10;

1.2.2.7. За м. април 2024 г. – коефициент със стойност 1,02;

1.2.2.8. За м. май 2024 г. – коефициент със стойност 0,87;

1.2.2.9. За м. юни 2024 г. – коефициент със стойност 0,62;

1.2.2.10. За м. юли 2024 г. – коефициент със стойност 0,63;

1.2.2.11. За м. август 2024 г. – коефициент със стойност 0,55;

1.2.2.12. За м. септември 2024 г. – коефициент със стойност 0,74.

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 – ex-post отстъпка, 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/Интерконектор Гърция – България“;
- 2.11. Входно/Изходна точка „Калотина/Димитровград“.

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

Решението подлежи на обжалване пред Административен съд София-град в 14 (четиринадесет) дневен срок.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА