

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиране**ПРОЕКТ****РЕШЕНИЕ**№
от2022 г.**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

на закрито заседание, проведено на2022 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-45-11 от 02.03.2022 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2022 – 30.09.2023 г., установи следното:

Административното производство е образувано въз основа на постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-45-11 от 02.03.2022 г. за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2022 – 30.09.2023 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД. Със Заповед № 3-Е-56 от 08.03.2022 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-15-45-11 от 11.03.2022 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 2020/2021 и за отчетно-прогнозната газова година 2021/2022, 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-15-45-11 от 17.03.2022 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило изисканата информация.

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.

Предвид горното, „Булгартрансгаз“ ЕАД със заявление с вх. № Е-15-45-11 от 02.03.2022 г. е предложило за утвърждаване ценообразуващи параметри за периода 01.10.2022 –

30.09.2023 г., а именно: множители и сезонни коефициенти (сезонни множители), коефициент за определяне на цената за превишен капацитет, отстъпки при определяне на цена на прекъсваеми продукти и коефициент (отстъпка) за определяне на цените за достъп на входни и изходни точки от/към съоръжения за съхранение на природен газ. В тази връзка, „Булгартрансгаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване и входните и изходни точки/зони, за които следва да се определят цените за достъп и пренос.

Дружеството е представило решение на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД по Протокол УС № 596 от 24.02.2022 г., т. 1.1., 1.2. и 1.3., за приемане проект на заявление за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2022 – 30.09.2023 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 01.10.2022 – 30.09.2023 г. в КЕВР. Представено е и решение на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД по Протокол НС № 9 от 01.03.2022 г., т. 1.1., за одобряване на решението на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване проекта на заявление.

I. Множители, сезонни коефициенти (сезонни множители) 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.

Съгласно Регламент (ЕС) 2017/460, цените за достъп и пренос на краткосрочните продукти, представляват функция от годишната референтна цена (цената за твърд годишен капацитет) за съответната входна изходна точка/зона и съответната посока.

През газовата година цените за достъп на краткосрочните капацитетни продукти са производни на цената за твърд годишен капацитет и съотношението на средната продължителност (дни), разделено на 365/366 (броя на дните в годината). Съгласно чл. 14 от Регламента, цените на краткосрочните продукти се определят по формулата:

$$P_{st} = m * S * P_y * (d/d_y)$$

където:

P_{st} е цената на съответния краткосрочен продукт за съответния период на прилагане;

m е множител за съответния краткосрочен продукт;

S е сезонен коефициент за всеки определен период на прилагане на съответния краткосрочен продукт;

P_y е референтна цена за годишен продукт;

d е продължителността на краткосрочния продукт в дни;

d_y е продължителност на годината в дни (365 или 366 дни за високосна година).

Резервирането на краткосрочни продукти е свързано с неравномерността в потреблението на крайните клиенти на природен газ. За да оптимизират разходите си ползвателите на газопреносната система резервират такива дългосрочни и краткосрочни продукти, които в максимална степен ще покриват потреблението на клиентите им. По-големият брой клиенти с неравномерно потребление би довело до резервиране на по-голям обем краткосрочни продукти. В крайните цени за предоставените количества природен газ на тези клиенти би следвало да се начислят и индивидуалните разходи за осъществяване на преноса на природен газ до тях. В тази връзка, клиентите с равномерно потребление би следвало да реализират по-ниски разходи за достъп на единица пренесено количество природен газ. От друга страна, операторът на газопреносната система би имал по-високи разходи за осигуряване на преноса на единица количество природен газ за клиенти с

неравномерно потребление, отколкото за клиенти с равномерно потребление. Същевременно основните инвестиции в преносната система се правят за обезпечаване върховото натоварване, т.е. пиковата консумация на природен газ. При силно изразена неравномерност на потреблението на природен газ, голяма част от капацитета на системата остава неизползван извън периода на пиковата консумация.

Стойността на множителите се определя при отчитане баланса между ефективното използване на газопреносната система и събираемостта на приходите от оператора. 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).

Достъпът до газопреносната система, който „Булгартрансгаз“ ЕАД следва да предоставя, на ползвателите на газопреносната система, включва портфолио от предлагани продукти за резервиране на капацитет. В тази връзка, дружеството предлага следните капацитетни продукти: в рамките на деня, дневни, месечни и тримесечни.

Предвид изложеното и в изпълнение на чл.18а, ал. 1, т. 2 от Методиката, дружеството предлага за утвърждаване на множители за определяне на цените за достъп на краткосрочни капацитетни продукти, приложими за периода 01.10.2022 – 30.09.2023 г., както следва:

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.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е предложило прилагане на единни множители и 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. Остават без промяна спрямо тарифен период 2021/2022 газова година.

Съгласно данни на Европейската мрежа на операторите на газопреносни системи (ENTSOG), прилаганите стойности на множителите за газова година 2022/2023 в някои европейски страни са, както следва:

Таблица № 1

Държава	Румъния	Гърция	Хърватия	Словения	Испания
Тримесечен множител	1,21	1,33	1,35	1,6	1,39
Месечен множител	1,39	1,41	1,51	1,71	1,5
Дневен множител	2,79	1,46	3	3,24	3,01
В рамките на деня	2,79	1,46	3	3,24	5,63

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.

Предложените от „Булгартрансгаз“ ЕАД множители за газова година 2022/2023 са в интервалите, посочени в чл. 13, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460 и са относими с прилаганите в Европа множители за подобен тип продукти.

2. Сезонни коефициенти (сезонни множители)

По смисъла на определението по чл. 3, т. 21 от Регламент (ЕС) 2017/460, „сезонен

коэффициент“ е коэффициентът, отразяващ изменението на потреблението в рамките на годината, който може да се използва в комбинация със съответния множител.

Прогнозните средномесечни количества природен газ за потребление за газова година 2022/2023 са представени в Таблица № 2:

Таблица № 2

Месец	Прогнозни количества природен газ (GWh)
октомври 2022 г.	5409
ноември 2022 г.	6973
декември 2022 г.	8438
януари 2023 г.	9557
февруари 2023 г.	9001
март 2023 г.	7565
април 2023 г.	6288
май 2023 г.	5258
юни 2023 г.	4668
юли 2023 г.	4953
август 2023 г.	4313
септември 2023 г.	5118

Когато се използват сезонни коефициенти, минималните цени на негодишните стандартни продукти за гарантиран капацитет се изчисляват по съответните формули, посочени в член 14, като след това се умножават по съответния сезонен коефициент, изчислен съгласно точки 2 - 6 от Регламента. Целта на прилагането на сезонните фактори е да бъдат стимулирани мрежовите ползватели да използват газопреносната система през слабо натоварения сезон (лято), осигурявайки ефективно използване на преносната система, като по този начин да се намали рискът от претоварване на газопреносната система и да се избягва необходимостта от допълнителни инвестиции за увеличение на междусистемния капацитет на преносната система.

В изпълнение на чл. 18а, ал. 1, т. 3 на Методиката, „Булгартрансгаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване за периода 01.10.2022 – 30.09.2023 г. сезонни коефициенти (сезонни множители) за определяне на цените за достъп на краткосрочни капацитетни продукти, както следва:

3.1. За тримесечни продукти

За IV тримесечие 2022 г. от 1 октомври до 31 декември – коефициент със стойност 1,08;

За I тримесечие 2023 г. от 1 януари до 31 март – коефициент със стойност 1,35;

За II тримесечие 2023 г. от 1 април до 30 юни – коефициент със стойност 0,83;

За III тримесечие 2023 г. от 1 юли до 30 септември – коефициент със стойност 0,74.

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

За м. октомври 2022 г. – коефициент със стойност 0,84;

За м. ноември 2022 г. – коефициент със стойност 1,08;

За м. декември 2022 г. – коефициент със стойност 1,31;

За м. януари 2023 г. – коефициент със стойност 1,48;

За м. февруари 2023 г. – коефициент със стойност 1,39;

За м. март 2023 г. – коефициент със стойност 1,17;

За м. април 2023 г. – коефициент със стойност 0,97;

За м. май 2023 г. – коефициент със стойност 0,81;

За м. юни 2023 г. – коефициент със стойност 0,72;

За м. юли 2023 г. – коефициент със стойност 0,77;

За м. август 2023 г. – коефициент със стойност 0,67;

За м. септември 2023 г. – коефициент със стойност 0,79.

Стойностите на множителите и сезонните коефициенти са еднакви за всички входни и изходни точки, както и за точките на междусистемно свързване. Този подход е обоснован с оглед гарантиране на недискриминационен достъп и елиминиране на кръстосаното субсидиране и предвид сложността на преносната система в Р България. Стойностите на предложените сезонни коефициенти са изчислени на база средномесечни прогнозни

количества пренесен природен газ за газова година 2022/2023, в съответствие с чл. 15, параграфи 2 – 6 от Регламент 2017/460.

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 2022/2023 и по правилата на чл. 15 от Регламент 2017/460 на ЕС. Сезонните коефициенти за месечни, дневни и в рамките на деня капацитетни продукти са определени чрез прилагането на няколко последователни стъпки. За всеки месец от дадена газова година е определено използването на преносната система. Стойността за всеки месец е отнесена към общото за периода сумарно количество природен газ и е умножена по 12, повдигнато на избраната степен 1, което определя величините на първоначално определените сезонни коефициенти. В следващата стъпка са изчислени средноаритметични стойности на произведенията на получените първоначални стойности с избрания множител на съответния капацитетен продукт. Извършена е проверка за съвместимост на получените стойности с ограниченията, заложи в чл. 13, параграф 1 от Регламента.

3. Коефициенти (отстъпки)

3.1. При образуване на цени за достъп за резервиране на прекъсваеми продукти

„Булгартрансгаз“ ЕАД не е отчетло прекъсване през последната пълна отчетна газова година (2020/2021) на точките на междусистемно свързване, породено от физическо претоварване, също така не е предвидило такова и в индикативния сценарий за газова година 2022/2023. Съгласно разпоредбите на чл. 16, параграф 4 от Регламент 2017/460, като алтернатива на прилагането на предварителни отстъпки, националният регулаторен орган може да реши да прилага последваща отстъпка, при която ползвателите на мрежата биват компенсирани след понесените действителни прекъсвания. Такава отстъпка може да се ползва 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 дружеството предлага за газова година 2022/2023 да се прилага 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.;

Ц_{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 ще бъде извършвано при определяне на месечните начисления за дължими суми по преноса на природен газ, извършвани след приключване на отчетния месец.

3.2. При образуване 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.

На територията на Р България има само едно газово хранилище – подземно газово хранилище (ПГХ) „Чирен“. То разполага с 24 експлоатационни сондажа, компресорна станция с обща инсталирана мощност 10 MW и други технологични съоръжения, необходими за осигуряване нагнетяването, добива и качеството на съхранявания природен газ. Технологичният процес, свързан със „съхранение на природен газ“, е сезонен (цикличен) и се

изразява в добив и нагнетяване на газ от/в подземното газово хранилище. Чрез съхранение в ПГХ „Чирен“ на количества природен газ се компенсират сезонните колебания в доставките и потреблението в страната, както и се осигурява сигурността и непрекъснатостта на доставките на природен газ в страната. Важна функция на хранилището е осигуряването на природен газ за балансиране и за стабилността на газопреносната система. 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 изискването на Регламент (ЕС) 2017/460 за използването на специфична отстъпка от тарифите за достъп на входни и изходни точки в/от съоръженията за съхранение, „Булгартрансгаз“ ЕАД предлага да се прилага отстъпка (коефициент) в размер 0,2 (отстъпка 80%) от разходно ориентираната цена за съответния капацитетен продукт, за всички съоръжения за съхранение на природен газ, свързани с газопреносната система, собственост на дружеството. Предложението е за запазване на отстъпката без промяна спрямо тарифен период 2021/2022 газова година.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е предоставило 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 2020/2021 и за отчетно-прогнозната 2021/2022. От този анализ е видно, че изменението на приложимите сезонни фактори, валидни за месечни, дневни и в рамките на деня капацитетни продукти, както и изменението на приложимите сезонни фактори за тримесечни капацитетни продукти за двете газови години е минимално. Приложимите множители и сезонни коефициенти са основен фактор при съставянето на портфолио от капацитетни продукти от всеки един ползвател на газопреносната система, съответно, в пряка зависимост от приложимите множители и сезонни коефициенти е разпределението на резервирания капацитет по капацитетни продукти. Дружеството е представило разпределението на резервираните капацитети на дневна база по капацитетни продукти за отчетния период 01.10.2020 г. – 28.02.2022 г., въз основа на което е определило и приложило средно съотношение на резервиране на видовете капацитетни продукти за отчетния период. От данните е видно, че е налице относително нисък дял на резервираните годишни капацитетни продукти, в размер на 22,99% от общия резервиран капацитет, което показва атрактивността за ползвателите на газопреносната система на резервация на краткосрочни капацитетни продукти, дължаща се до голяма степен на оптималните стойности на приложимите множители и сезонни коефициенти през разглеждания период. От краткосрочните капацитетни продукти с най-голям дял от 48,60% в направените резервации са месечните капацитетни продукти и тримесечните капацитетни продукти с дял от 15,96%. Дневните капацитетни продукти, използвани основно за изравняване на дневните колебания в месечните профили на потреблението, са с дял от 10,18%. Капацитетните продукти „в рамките на деня“, използвани основно за покриване на колебания в дневното потребление природен газ, са с дял от 1,53%. Отчетен е и незначителен дял на превишен капацитет в размер на 0,73%.

През двете газови години 2020/2021 и 2021/2022, „Булгартрансгаз“ ЕАД прилага отстъпка в размер на 80% от изчислените разходоориентирани тарифи за достъп на входната и изходна точки на газопреносната система от/към ПГХ „Чирен“. Прилагането на отстъпката насърчава съхранението на природен газ, като е обосновано от важната роля на хранилището за цялостното, ефективно и оптимално управление на газопреносната система, в това число и компенсирането на сезонните неравномерности в потреблението и редуциране на допълнителни капиталови разходи, с цел покриване на пиковото потребление на природен газ. За разглеждания период, при реализация на прекъсваеми капацитетни продукти се прилага отстъпка на база на реално измерената продължителност на прекъсването (ex-post отстъпка), определена в съответствие с изискванията на чл. 16 на Регламент 2017/460. При прилагането на ex-post отстъпка цените на прекъсваемите капацитетни продукти са еднакви с цените на твърдите капацитетни продукти, като при възникване на прекъсване резервиралите прекъсваем капацитет ползватели се компенсират с отстъпка определена съгласно разпоредбите на чл. 16 (4) на Регламент 2017/460. Стойността на прилаганата отстъпката е равна на утроената цена за дневен капацитетен продукт, начислена върху реално прекъснатият

капацитет. За отчетният период 01.10.2020 – 28.02.2022 не са отчетени прекъсвания на реализиран прекъсваем капацитет.

Въз основа на изложеното може да бъде направен извод, че приложените стойности на множителите и сезонните коефициенти за газови години 2020/2021 и 2021/2022 не са затруднили краткосрочната търговия на капацитетни продукти, като е постигнат баланс между улесняване на краткосрочната търговия с природен газ и предоставяне на дългосрочни сигнали за ефективни инвестиции в газопреносната система. Същевременно е подобрена разходоориентираността на приложимите цени за достъп. С прилагането на единни множители и сезонни коефициенти към всички входни и изходни точки/зони е гарантирано избягването на кръстосано субсидиране между ползвателите на газопреносната система.

По отношение на предложеното изменение на размера на сезонните коефициенти, в т.ч. за тримесечни продукти, месечни, дневни продукти и продукти в рамките на деня, „Булгартрансгаз“ ЕАД е заявило, че измененията в изчислените предложени стойности на сезонните коефициенти и съответните приложими за газовата година 2021/2022 сезонни коефициенти се дължат основно на разлики в динамиката на прогнозните пренесени месечни потоци природен газ, както и на предвиждането на допълнителни такива, определени от повишеното търсене на услуги по преноса на природен газ. Като резултат се наблюдава намаление на сезонните коефициенти, приложими през зимния сезон (октомври – март) средно с 2,3%, което се компенсира от увеличение на стойностите им, приложими през летния сезон (април – септември).

По отношение на множителите, сезонните коефициенти и отстъпките за всеки тарифен период съгласно чл. 28, параграф 2 от Регламент (ЕС) 2017/460, националният регулатор провежда 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 чл. 15 от Регламент 2017/460; размерите на отстъпките – арг. от чл. 28, параграф 2 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 – чл. 28, параграф 3 от Регламент (ЕС) 2017/460.

Предвид горното, КЕВР следва да проведе с националните регулаторни органи на всички директно свързани държави членки и със съответните заинтересовани страни консултация относно стойностите на множителите, сезонните коефициенти и отстъпките, които ще бъдат прилагани при определяне на тарифите за пренос за 2022/2023 газова година, преди тяхното утвърждаване с мотивирано решение. За тази цел, на регулаторите и заинтересовани страни следва да бъде предоставен документ за консултация, който съдържа стойностите на множителите, сезонните коефициенти и отстъпките, както и аргументи за тяхната обосновааност и начин на изчисляване.

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 01.10.2022 – 30.09.2023 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 21Z00000000020C;

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 изходна 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/Интерконектор Гърция – България“ – точка на свързване на интерконектор Гърция – България с газопреносната система, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в близост до гр. Стара Загора.

Входно/изходна точка „Калотина/Димитровград“ – точка на свързване на интерконектора България – Сърбия с газопреносната система, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Горните входни и изходни точки/зони, с изключение на Входна зона „Местен добив“, Входно/изходна точка „Стара Загора/Интерконектор Гърция – България“ и Входно/изходна точка „Калотина/Димитровград“, са включени в списъка с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, одобрен с Решение № ВТ-1 от 29.09.2021 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 и дори срив в системата. Основно превишен капацитет се регистрира на национални изходни точки. 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 на технологичен режим на преносната система. По същество превишеният капацитет представлява краткосрочен капацитетен продукт който се включва служебно в портфолиото от капацитетни продукти на конкретният ползвател за който е регистрирано превишението.

Превишен капацитет се определя за конкретна точка от газопреносната система за всеки газов ден, като размерността му е в MWh/ден. Прилаганата цена е определена във функция от валидната референтна цена (цена за годишен капацитетен продукт) на съответната точка.

По същество превишеният капацитет представлява краткосрочен капацитетен продукт и като такъв подлежи на утвърждаване от КЕВР на основание чл. 18а, ал. 1, т. 3 от Методиката. В тази връзка, „Булгартрансгаз“ ЕАД предлага за утвърждаване стойност на коефициента 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 01.06.2021 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 01.10.2022 – 30.09.2023 г., както следва:

1. Множители, сезонни коефициенти (сезонни множители) и отстъпки за определяне на цените за достъп на краткосрочни капацитетни продукти за периода 01.10.2022 г. – 30.09.2023г., 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 дневни капацитетни продукти: 2

1.1.1.4. за капацитетни продукти „в рамките на деня“ 2,5

1.2. Сезонни коефициенти (сезонни множители):

1.2.1. За тримесечни продукти:

1.2.2. За четвърто тримесечие на 2022 г. от 01.10.2021 г. до 31.12.2021 г. – коефициент със стойност 1,08;

1.2.3. За първо тримесечие на 2023 г. от 01.01.2023 г. до 31.03.2023 г. – коефициент със стойност 1,35;

1.2.4. За второ тримесечие на 2023 г. от 01.04.2023 г. до 30.06.2023 г. – коефициент със стойност 0,83;

1.2.5. За трето тримесечие на 2023 г. от 01.07.2023 г. до 30.09.2023 г. – коефициент със стойност 0,74.

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

1.2.2.1. За месец октомври 2022 г. – коефициент със стойност 0,84;

1.2.2.2. За месец ноември 2022 г. – коефициент със стойност 1,08;

1.2.2.3. За месец декември 2022 г. – коефициент със стойност 1,31;

1.2.2.4. За месец януари 2023 г. – коефициент със стойност 1,48;

1.2.2.5. За месец февруари 2023 г. – коефициент със стойност 1,39;

1.2.2.6. За месец март 2023 г. – коефициент със стойност 1,17;

1.2.2.7. За месец април 2023 г. – коефициент със стойност 0,97;

1.2.2.8. За месец май 2023 г. – коефициент със стойност 0,81;

1.2.2.9. За месец юни 2023 г. – коефициент със стойност 0,72;

1.2.2.10. За месец юли 2023 г. – коефициент със стойност 0,77;

1.2.2.11. За месец август 2023 г. – коефициент със стойност 0,67;

1.2.2.12. За месец септември 2023 г. – коефициент със стойност 0,79.

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 80% 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. 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 с „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 (четирнадесет) дневен срок.