



РЕШЕНИЕ

№ –

от2020 г.

на закрито заседание, проведено на2020 г., след като разгледа предложените с писмо с вх. № Е-15-45-21 от 24.03.2020 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД множители, сезонни коефициенти и отстъпки за характерни точки на газопреносната система, както и събраните становища от проведената консултация, установи следното:

Съгласно чл. 28, параграфи 1 и 2 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), едновременно с окончателната консултация, провеждана в съответствие с член 26, параграф 1 от същия регламент, КЕВР следва да проведе консултация с националните регулаторни органи на всички директно свързани държави членки и със съответните заинтересовани страни, след което да вземе мотивирано решение относно следното:

а) стойностите на множителите;

б) ако е приложимо, стойностите на сезонните коефициенти и изчисленията, посочени в член 15 от регламента;

в) размерите на отстъпките, посочени в член 9, параграф 2 и член 16 от регламента.

Съгласно чл. 28, параграф 3 от Регламент (ЕС) 2017/460, при приемането на горното решение, националният регулаторен орган взема предвид получените отговори от консултацията и следните аспекти:

1. за множителите:

1.1. баланс между улесняването на търговията с газ в краткосрочен план и осигуряването на дългосрочни сигнали за ефективни инвестиции в преносната система;

1.2. въздействието върху приходите от услуги за пренос и тяхното събиране;

1.3. необходимостта да се избягва кръстосано субсидиране между ползватели на мрежата и да се подобри отразимостта на разходите във връзка с минималните цени;

1.4. ситуации на физическо и договорно претоварване;

1.5. въздействието върху трансграничните потоци;

2. за сезонните коефициенти:

2.1. въздействието върху улесняването на икономичното и ефективно използване на инфраструктурата;

2.2. необходимостта да се подобри отразимостта на разходите във връзка с минималните цени;

2.3. необходимостта да се подобри отразимостта на разходите във връзка с минималните цени.

Във връзка с изискването на чл. 28, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460 за извършване от КЕВР на консултация с националните регулаторни органи на всички директно свързани държави членки и със съответните заинтересовани страни, която се провежда всеки ценови период, „Булгартрансгаз“ ЕАД е предложило за ценови период 1

октомври 2020 - 30 септември 2021 г. следните множители, сезонни коефициенти и отстъпки за характерни точки на газопреносната система:

1. Множители

Съгласно дефиницията по 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 годишен стандартен продукт за капацитет.

Методологията за референтни цени определя тарифите за резервиране на капацитетни продукти чрез изчисляване на референтни цени за годишни стандартни капацитетни продукти. За такива продукти референтната цена се използва като резервационна цена, докато останалите цени за резервиране на краткосрочни стандартни капацитетни продукти се изчисляват чрез прилагане на множители и сезонни фактори към изчислената за съответната точка и посока на потока референтна цена.

„Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че газопреносната система е проектирана и носи разходите на система с капацитет за пренос готов да посрещне пиковите нива на консумация при условия на максимално натоварване. В по-голямата част от времето газопреносната система се използва при средни условия на натоварване. От тази гледна точка множителите се прилагат за цени на краткосрочни продукти, давайки възможност да се увеличи приноса в събираните приходи на мрежови ползватели, за които се пренася природен газ в периоди на по-голямо търсене, за сметка на мрежовите ползватели с равномерно потребление.

При определянето на стойността на множителите е важно да се отчете баланса между ефективното използване на мрежата и събираемостта на приходите на оператора. Ниските стойности на множителите стимулират мрежовите ползватели да резервират краткосрочни продукти, изглаждайки профила си на резервиране на капацитет. Високите стойности на множителите стимулират резервирането на дългосрочни продукти (годишни и продукти с продължителност повече от една година).

Отчитайки степента на сложност на преносната система на България и необходимостта да се гарантира недискриминационен достъп и да се елиминира кръстосаното субсидиране, операторът на преносната система предлага използването на единни множители и сезонни фактори както за точките на междусистемно свързване, така и за всички останали точки.

Съгласно чл. 13, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460 стойностите на множителите попадат в следните интервали:

а) за тримесечните стандартни продукти за капацитет и за месечните стандартни продукти за капацитет стойността на съответния множител трябва да бъде не по-малка от 1 и не по-голяма от 1,5;

б) 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 множители за газова година 2020/2021 са представени в Таблица 1.

Таблица № 1. Множители, използвани за образуването на цени за краткосрочни продукти

Капацитетни продукти	Тримесечни	Месечни	Дневни	В рамките на деня
Множители	1,3	1,4	2	2,5

Видно от горното, предложените от „Булгартрансгаз“ ЕАД множители за газова година 2020/2021 попадат в интервала, посочен в чл. 13, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460.

2. Сезонни коефициенти

Според дефиницията по чл. 3, т. 21 от Регламент (ЕС) 2017/460, сезонен коефициент означава коефициентът, отразяващ изменението на потреблението в рамките на годината,

който може да се използва в комбинация със съответния множител.

Сезонните коефициенти се прилагат за образуване на цените на краткосрочни капацитетни продукти, като се вземе под внимание сезонността на потоците природен газ през годината. Целта на прилагането на сезонни фактори е да се стимулират мрежовите ползватели да използват газопреносната система през слабо натоварения сезон (лято), осигурявайки ефективно използване на преносната система. По този начин се цели намаляване на риска от претоварване на газопреносната система в условията на засилено търсене на природен газ, с което се избягва нуждата от допълнителни инвестиции за увеличение на междусистемния капацитет на преносната система. Изчисляването на предложените сезонни коефициенти се базира на средномесечни прогнозни количества пренесен природен газ за газовата година 2020/2021, в съответствие с чл. 15, параграфи от 2 до 6 от Регламент 2017/460.

Съгласно чл. 13, параграф 2 от Регламент (ЕС) 2017/460, когато се използват сезонни коефициенти, средноаритметичната за газовата година 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.

В Таблица 2 са представени предложените от „Булгартрансгаз“ ЕАД стойности на сезонните фактори.

Таблица № 2 Стойности на сезонните коефициенти по месеци

Сезонни коефициенти	Тримесечни	Месечни/Дневни/ В рамките на деня
Октомври	1,13	0,86
Ноември		1,11
Декември		1,42
Януари	1,27	1,48
Февруари		1,28
Март		1,03
Април	0,87	0,95
Май		0,88
Юни		0,79
Юли	0,73	0,70
Август		0,68
Септември		0,82

3. Отстъпки на изчислените тарифи за предоставяне на капацитетни продукти за характерни входни и изходни точки

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.

Съгласно параграф 2 от същия член, на входните точки от съоръжения за ВПГ и на входните точки от и изходните точки към инфраструктура, разработена с цел преодоляване на изолацията на държави членки по отношение на техните преносни системи, може да се прилага отстъпка за съответните капацитетно базирани тарифи за пренос с цел да се повиши

сигурността на доставките. „Булгартрансгаз“ ЕАД предлага следните отстъпки съгласно Регламент (ЕС) 2017/460:

3.1. Отстъпки от изчислените тарифи за предоставяне на капацитетни продукти за характерни входни и изходни точки

В качеството си на оператор на съоръжение за съхранение „Чирен“ (ПГХ „Чирен“), „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че наличието на газохранилище се отразява положително върху регулирането на пиковите потоци природен газ, както и за изглаждане на сезонните неравномерности на потреблението на природен газ. В тази връзка предлага отстъпката от тарифите за резервиране на капацитет на входна и изходна точка от/към съоръжение за съхранение на природен газ да бъде в размер на 80% от изчислените без прилагане на отстъпка тарифи. Въз основа на тези обстоятелства, може да се твърди, че по-ниските цени за пренос на входните точки от съоръженията за съхранение и на изходните точки към съоръженията за съхранение са получени от по-ефективното разпределение на разходите. Предложената отстъпка е в съответствие с чл. 9, ал. 1 от Регламент (ЕС) 2017/460.

Отстъпки за точки на свързване с газопреносната система с терминали за втечен природен газ и с инфраструктура за преодоляване на изолацията не се предвиждат поради липсата на наличието в газопреносната система, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, на такива входни и/или изходни точки.

3.2. Отстъпки за предоставяне на прекъсваеми капацитетни продукти

Начинът на определяне на отстъпките е регламентиран в чл. 16 от Регламент (ЕС) 2017/460.

Имайки предвид, че през последната изтекла газова година (2018/2019) не е отчетено прекъсване на точки на междусистемно свързване, породено от физическо претоварване, липсата на такова в индикативния сценарий за прогнозното търсене за газова година 2020/2021, както и липсата на исторически данни, необходими за изчисляване на вероятността от прекъсване, „Булгартрансгаз“ ЕАД предлага за газова година 2020/2021 да се прилага отстъпка на база на реално измерена продължителност на прекъсването (ex-post отстъпка).

При прилагането на ex-post отстъпка цените на прекъсваемите капацитетни продукти ще бъдат еднакви с цените на твърдите капацитетни продукти, като при възникване на прекъсване, резервираните прекъсваем капацитет ползватели ще бъдат компенсирани с отстъпка, определена съгласно разпоредбите на чл. 16 параграф 4 на Регламент 2017/460, като стойността на отстъпката ще бъде равна на утроената цена за дневен капацитетен продукт, начислена върху реално прекъснатият капацитет в съответствие с формулата:

$$D = 3 \cdot C_{\text{дп}} \cdot C \cdot t, \text{ където}$$

D – отстъпка, лв.;

$C_{\text{дп}}$ – 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.

Във връзка с гореизложеното и на основание 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,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

Утвърждава на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 1 октомври 2020 г. – 30 септември 2021 г.:

I. Множители, използвани за образуването на цени за краткосрочни продукти, както следва:

- 1. За тримесечен капацитетен продукт – 1,3;**
- 2. За месечен капацитетен продукт – 1,4;**
- 3. За дневен капацитетен продукт – 2;**
- 4. За капацитетен продукт в рамките на деня -2,5.**

II. Стойности на сезонните коефициенти по месеци, както следва:

Сезонни коефициенти	Тримесечни	Месечни/Дневни/ В рамките на деня
Октомври	1,13	0,86
Ноември		1,11
Декември		1,42
Януари	1,27	1,48
Февруари		1,28
Март		1,03
Април	0,87	0,95
Май		0,88
Юни		0,79
Юли	0,73	0,70
Август		0,68
Септември		0,82

III. Отстъпка от тарифите за резервиране на капацитет на входна и изходна точка от/към съоръжение за съхранение на природен газ - в размер на 80% от изчислените без прилагане на отстъпка тарифи.

IV. Отстъпка 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.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА