

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиране**РЕШЕНИЕ****№ ТК-4****от 19.12.2025 г.****КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

на закрито заседание, проведено на 19.12.2025 г., като разгледа съвместно искане по писмо с вх. № Е-12-00-249 от 20.08.2025 г. и по писмо с вх. № Е-12-00-249 от 22.08.2025 г., допълнено с писмо с вх. № Е-15-45-17 от 04.12.2025 г., от операторите на газопреносни мрежи на Р България – „Булгартрансгаз“ ЕАД, Р Гърция – DESFA SA, Р Румъния – Transgaz SA, Р Молдова – VestMoldTransgaz SRS, Р Украйна – Gas TSO of Ukraine и оператора на междусистемния газопровод Р Гърция – Р България – „Ай Си Джи Би“ АД, както и становищата, предоставени в консултацията през периода от 21.11.2025 г. до 18.12.2025 г. със заинтересовани страни - настоящи и бъдещи ползватели на газопреносната система, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпили в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) писмо с вх. № Е-12-00-249 от 20.08.2025 г. и писмо с вх. № Е-12-00-249 от 22.08.2025 г., с които операторите на газопреносни мрежи на Р България – „Булгартрансгаз“ ЕАД, Р Гърция – DESFA SA, Р Румъния – Transgaz SA, Р Молдова – VestMoldTransgaz SRS, Р Украйна – Gas TSO of Ukraine и оператора на междусистемния газопровод Р Гърция – Р България – „Ай Си Джи Би“ АД, са отправили съвместни предложения до регулаторните органи на посочените държави съвместно да одобрят предоставяне на специални капацитетни продукти „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“ от тези оператори, с цел ефективно покриване на нуждите на Р Украйна от природен газ. Същите са допълнени с писмо с вх. № Е-15-45-17 от 04.12.2025 г. на операторите на газопреносни мрежи.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в писма с вх. № Е-12-00-249 от 20.08.2025 г., с вх. № Е-12-00-249 от 22.08.2025 г. и с вх. № Е-15-45-17 от 04.12.2025 г., КЕВР установи следното:

I. Съвместните предложения на операторите на газопреносни мрежи на Р България, Р Гърция, Р Румъния, Р Молдова и Р Украйна, както и на оператора на междусистемния газопровод Р Гърция – Р България, е същите да предоставят специални продукти „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“ за твърд капацитет, с месечна продължителност, за резервиране на капацитет в точките на междусистемно свързване (ТС) по Трансбалканския газопровод, а именно: ТС Амфитрити (входна точка на терминала за съхранение и регазификация на втечнен природен газ в гр. Александруполис, Р Гърция), ТС Комотини (DESFA/IGB), ТС Стара Загора, ТС Негру Вода/Кардам, ТС Исакача/Орловка, ТС Каушани и Гребеники, в посока от Гърция към Украйна.

Операторите на газопреносни мрежи са обосновавали искането си, като са посочили, че в съответствие с Плана на Европейската комисия REPowerEU за постепенно премахване на вноса на руски изкопаеми горива, тяхното сътрудничество и координирани действия са насочени към създаване на условия и улесняване на процеса за постепенно спиране на руския газ, осигуряване на реални възможности за доставка на природен газ за Р Украйна с цел задоволяване на неотложните нужди на страната от внос и запълване на газови хранилища преди началото на

зимния сезон. Операторите посочват, че украинската газова инфраструктура има историческо ключово значение за осигуряване на енергийната сигурност на Европа, както и че след прекратяването на транзита на руски природен газ през Р Украйна, нейните подземни газови хранилища са почти празни. В тази връзка, посочват, че сигурността на доставките за потребителите и подготовката на Р Украйна за следващия зимен сезон изискват нагнетяване до 2025 г. на значителни количества природен газ в украинските подземни газови хранилища - приблизително 5 млрд. куб. м. Операторите посочват, също, че поради намаления вътрешен добив на природен газ с 20% и ограничените способности за осигуряване на необходимите количества за функционирането на газовата система и задоволяване на националното потребление, е необходимо, с оглед диверсификация на източниците и сигурност на доставките, Р Украйна възможно най-скоро да се снабди със значителни количества природен газ през различни маршрути.

Предвид горното, операторите считат, че поради стратегическото положение на Трансбалканския маршрут, същият има потенциал да осигури природен газ за неотложните нужди на Р Украйна, както и достъп до източници на втечен природен газ. В допълнение, операторите посочват, че за ползвателите, които желаят да резервират капацитет за пренос на природен газ по Трансбалканския маршрут до Р Украйна, е налице повишена несигурност при резервирането на необходимия им капацитет, поради риска от невъзможност да осигурят необходимото им ниво на резервиран капацитет във всички ТС по маршрута. Освен това, тези ползватели следва да участват в няколко търга за резервиране на капацитет едновременно, за да могат да резервират във всяка точка на междусистемно свързване по Трансбалканския маршрут, като в някои случаи този капацитет се предлага като негрупиран.

С оглед преодоляване на горните факти и обстоятелства, операторите са анализирали различни варианти, въз основа на което предлагат през газова година 2025/2026 – от м. декември 2025 г. до м. април 2026 г., да предоставят специални капацитетни продукти „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“.

II. Специален продукт „Маршрут 2“ със следните характеристики:

1. За ТС по маршрута с вход ТС Амфитрити, ТС Комотини, ТС Стара Загора, ТС Негру Вода/Кардам, ТС Исакча/Орловка, ТС Каушани и Гребеники търговете за разпределение на капацитет се провеждат при условия в съответствие с Регламент (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013 (Регламент (ЕС) 2017/459).

2. Чрез единен месечен търг, еднакъв капацитет се разпределя по маршрута с вход ТС Амфитрити, ТС Комотини, ТС Стара Загора, ТС Негру Вода/Кардам, ТС Исакча/Орловка, ТС Каушани и Гребеники за конкретния месец в конкуренция със специален продукт „Маршрут 1“ и специален продукт „Маршрут 3“, който ще се проведе на тържната платформа Regional Booking Platform (RBP). Търговете ще се провеждат в четвъртия понеделник на месеца, предхождащ месеца, през който ще бъде предоставян капацитетния продукт. В случай, че един или повече текущи месечни търгове за разпределение на капацитет за посочените точки на междусистемно свързване не са приключили до четвъртия понеделник от месеца, търгът за разпределяне на капацитет (продукт „Маршрут 2“) се отменя.

3. Осигуряване на капацитет от всяка страна на всички съответни точки на междусистемно свързване по маршрута с вход ТС Амфитрити и изход Гребеники без предоставяне на достъп до виртуални търговски точки или национални изходни точки в Р Гърция, Р България, Р Румъния и Р Молдова.

4. Прилагане на тържен алгоритъм с единна цена, както е предвидено в член 18 от Регламент (ЕС) 2017/459. Количеството капацитет, което ще бъде продавано на търг през всеки месец, се определя като минималното количество наличен капацитет във всяка от посочените точки на междусистемно свързване след приключване на текущия месечен търг за капацитет,

съгласно чл. 13 от Регламент (ЕС) 2017/459, за същия месец, като се вземат предвид ограниченията на конкуренцията в ТС по маршрута, свързани със специален капацитетен продукт „Маршрут 1“ и специален капацитетен продукт „Маршрут 3“. Ако месечният капацитет за продажба на търга е нула, търгът за разпределение на капацитет за специален капацитетен продукт „Маршрут 2“ се отменя. Поради ограничението за достъп до виртуалните търговски точки и националните изходни точки на Р Гърция, Р България, Р Румъния и Р Молдова, цената за резервиране на капацитет на търга е равна на сумата от началната цена на всеки от операторите за съответния текущ месечен търг, намалена с 25% за ТС Амфитрити (вход), ТС Комотини (изход), ТС Стара Загора (вход), ТС Негру Вода/Кардам (изход), съответно намалена с 50% за ТС Негру Вода/Кардам (вход), ТС Исакача/Орловка (изход), ТС Каушани (вход) и Гребеники (изход), съответно намалена с 46% за ТС Комотини (вход), ТС Стара Загора (изход), ТС Исакача/Орловка (вход), ТС Каушани (изход) и Гребеники (вход) или отстъпка в размер на 25% от цената на „Булгартрансгаз“ ЕАД и DESFA SA, отстъпка в размер на 50% от цената на Transgaz SA и VestMoldTransgaz SRS и отстъпка в размер на 46% от цената на „Ай Си Джи Би“ АД и Gas TSO of Ukraine.

5. Лицата, резервирали капацитет по специален продукт „Маршрут 2“, подават заявки/коригиращи заявки до всичките шест оператори, а именно: на междусистемния газопровод Р Гърция – Р България (IGB) – „Ай Си Джи Би“ АД, Р България – „Булгартрансгаз“ ЕАД, Р Гърция – DESFA SA, Р Румъния – Transgaz SA, Р Молдова – VestMoldTransgaz SRS и Р Украйна – Gas TSO of Ukraine, по реда и при условията на глава IV „Заявки“ от Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 година за установяване на мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи (Регламент (ЕС) № 312/2014) и приложимата във всяка ТС регулаторна рамка. В случай, че преди крайния срок за подаване на дневни заявки и коригиращи заявки ползвател, който е резервирал капацитет за пренос на природен газ по Трансбалканския маршрут до Р Украйна желае да промени количеството природен газ за пренос, същият изпраща имейл до операторите на газопреносни мрежи, като посочва количеството природен газ за пренос от негово име от Р Гърция до Р Украйна в рамките на специалния капацитетен продукт „Маршрут 2“. При несъответствие, операторите на газопреносни мрежи ще прилагат правилото „по-малкото количество“ между ТС по „Маршрут 2“.

III. Специален продукт „Маршрут 3“ със следните характеристики:

1. За ТС по маршрута с вход ТС Комотини (ТАР/IGB), ТС Стара Загора, ТС Негру Вода/Кардам, ТС Исакача/Орловка, ТС Каушани и Гребеники търговете за разпределение на капацитет се провеждат при условия в съответствие с Регламент (ЕС) 2017/459.

2. Чрез единен месечен търг, еднакъв капацитет се разпределя по маршрута с вход ТС Комотини (ТАР/IGB), ТС Стара Загора, ТС Негру Вода/Кардам, ТС Исакача/Орловка, ТС Каушани и Гребеники за конкретния месец в конкуренция със специален продукт „Маршрут 1“ и специален продукт „Маршрут 2“, който ще се проведе на тръжната платформа RBP. Търговете ще се провеждат в четвъртия понеделник на месеца, предхождащ месеца, през който ще бъде предоставян капацитетния продукт. В случай, че един или повече текущи месечни търгове за разпределение на капацитет за посочените точки на междусистемно свързване не са приключили до четвъртия понеделник от месеца, търгът за разпределяне на капацитет (продукт „Маршрут 3“) се отменя.

3. Осигуряване на капацитет от всяка страна на всички съответни точки на междусистемно свързване по маршрута с вход ТС Комотини (ТАР/IGB) и изход Гребеники без предоставяне на достъп до виртуални търговски точки или национални изходни точки в Р Гърция, Р България, Р Румъния и Р Молдова.

4. Прилагане на тръжен алгоритъм с единна цена, както е предвидено в член 18 от Регламент (ЕС) 2017/459. Количеството капацитет, което ще бъде продавано на търг през всеки месец, се определя като минималното количество наличен капацитет във всяка от посочените точки на междусистемно свързване след приключване на текущия месечен търг за капацитет,

съгласно чл. 13 от Регламент (ЕС) 2017/459 за същия месец, като се вземат предвид ограниченията на конкуренцията в ТС по маршрута, свързани със специален капацитетен продукт „Маршрут 1“ и специален капацитетен продукт „Маршрут 2“. Ако месечният капацитет за продажба на търга е нула, търгът за разпределение на капацитет за специален капацитетен продукт „Маршрут 3“ се отменя. Поради ограничението за достъп до виртуалните търговски точки и националните изходни точки на Р Гърция, Р България, Р Румъния и Р Молдова, цената за резервиране на капацитет на търга е равна на сумата от началната цена на всеки от операторите за съответния текущ месечен търг, намалена с 25% за ТС Стара Загора (вход), ТС Негру Вода/Кардам (изход), съответно намалена с 50% за ТС Негру Вода/Кардам (вход), ТС Исакча/Орловка (изход), ТС Каушани (вход) и Гребеники (изход), съответно намалена с 46% за ТС Комотини-ТАР/IGB (вход), ТС Стара Загора (изход), ТС Исакча/Орловка (вход), ТС Каушани (изход) и Гребеники (вход) или отстъпка в размер на 25% от цената на „Булгартрансгаз“ ЕАД, отстъпка в размер на 50% от цената на Transgaz SA и VestMoldTransgaz SRS и отстъпка в размер на 46% от цената на „Ай Си Джи Би“ АД и Gas TSO of Ukraine.

5. Лицата, резервирали капацитет по специален продукт „Маршрут 3“, подават заявки/коригиращи заявки до всичките пет оператори, а именно: на междусистемния газопровод Р Гърция – Р България (IGB) – „Ай Си Джи Би“ АД, Р България – „Булгартрансгаз“ ЕАД, Р Румъния – Transgaz SA, Р Молдова – VestMoldTransgaz SRS и Р Украйна – Gas TSO of Ukraine, по реда и при условията на глава IV „Заявки“ от Регламент (ЕС) № 312/2014 и приложимата във всяка ТС регулаторна рамка. В случай, че преди крайния срок за подаване на дневни заявки и коригиращи заявки ползвател, който е резервирал капацитет за пренос на природен газ по Трансбалканския маршрут до Украйна желае да промени количеството природен газ за пренос, същият изпраща имейл до операторите на газопреносни мрежи, като посочва количеството природен газ за пренос от негово име от Р Гърция до Р Украйна в рамките на специалния капацитетен продукт „Маршрут 3“. При несъответствие, операторите на газопреносни мрежи ще прилагат правилото „по-малкото количество“ между ТС по „Маршрут 3“.

IV. Операторите на газопреносни мрежи с писмо с вх. № Е-15-45-17 от 04.12.2025 г. са допълнили първоначалните си съвместни предложения като са посочили за необходимо капацитетът, който остава наличен в ТС Русе/Гюргево след редовните месечни търгове да се предлага като наличен капацитет в ТС Негру Вода 1/Кардам по продуктите „Маршрут 1“, „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“ до април 2026 г. Също така, за да бъде гарантирана унифицирана цена на капацитета, предлаган на ТС Негру Вода 1/Кардам по маршрутните продукти, операторите предлагат отстъпка от 36,466% за капацитета, пренесен от ТС Русе/Гюргево. Всеки капацитет, прехвърлен от ТС Русе/Гюргево до ТС Негру Вода 1/Кардам, който остане наличен след завършването на търговете за „Маршрут 1“, „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“, ще се предлага отново в ТС Русе/Гюргево като продукти „ден напред“ и „в рамките на деня“.

V. КЕВР с решения по Протокол № 327 от 21.11.2025 г. и по Протокол № 354 от 11.12.2025 г. е приела съвместните предложения за предоставяне на специални капацитетни продукти „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“ от операторите на газопреносни мрежи на Р България – „Булгартрансгаз“ ЕАД, Р Гърция – DESFA SA, Р Румъния – Transgaz SA, Р Молдова – VestMoldTransgaz SRS, Р Украйна – Gas TSO of Ukraine и оператора на междусистемния газопровод Р Гърция – Р България – „Ай Си Джи Би“ АД, да бъдат подложени през периода 21.11.2025 г. до 18.12.2025 г. на консултация със съответните заинтересовани страни - настоящи и бъдещи ползватели на газопреносната система, чрез публикуване на интернет страницата на КЕВР. В хода на тази консултация е постъпило писмо с вх. № Е-12-00-249 от 27.11.2025 г. от D. Trading D.O.O., с което дружеството предлага удължаване на срока на предлагане на специалните капацитетни продукти „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“ и след м. април 2026 г., както и увеличаване на предлагания капацитет по маршрутите. Също така, D. Trading D.O.O. с последващо писмо с вх. № Е-12-00-249 от 17.12.2025 г. е посочило, че допълването на специалните капацитетни продукти с възможност за увеличение на капацитета, направено с писмо с вх. № Е-15-45-17 от

04.12.2025 г. на операторите, ще осигури ефективно използване на трансграничния преносен капацитет.

VI. Предвид горното, по отношение на специалните продукти „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“, които операторите на газопреносни мрежи на Р България, Р Гърция, Р Румъния, Р Молдова и Р Украйна, както и оператора на междусистемния газопровод Р Гърция – Р България, ще предлагат на тръжната платформа RBP, КЕВР отбелязва следното:

1. Предоставянето на специални капацитетни продукти по Трансбалканския маршрут от Р Гърция до Р Украйна с цел задоволяване на неотложните нужди на страната от внос и запълване на газови хранилища преди началото на зимния сезон може да се приеме за съответстващо на политиката на Европейския съюз за подкрепа на Р Украйна във връзка със смекчаване на последиците от руско-украинския военен конфликт, както и в съответствие с Плана Европейската комисия REPowerEU за постепенно премахване на вноса на руски изкопаеми горива.

2. КЕВР с Решение № ТК-3 от 24.10.2025 г. е одобрила съвместното предлагане на специален капацитетен продукт „Маршрут 1“ от операторите на газопреносни мрежи на Р България – „Булгартрансгаз“ ЕАД, Р Гърция – DESFA SA, Р Румъния – Transgaz SA, Р Молдова – VestMoldTransgaz SRS и Р Украйна – Gas TSO of Ukraine. Специалните капацитетни продукти „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“ ще бъдат предоставяни чрез търгове едновременно с „Маршрут 1“, което поставя и трите продукта в конкурентни условия.

2. КЕВР определя, наблюдава и контролира правилата за достъп до газопреносната мрежа – чл. 21, ал. 1, т. 13 и чл. 76, ал. 4, т. 2 от ЗЕ, както и цените за пренос на природен газ през газопреносната мрежа и методологията за тяхното образуване – чл. 30, ал. 1, т. 12, предл. 2 и чл. 75, ал. 2, т. 2 от ЗЕ. Тези правила са установени в Правилата за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ и Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Функционирането на пазара на природен газ е регламентирано и от нормите на Регламент (ЕС) 2017/459 и Регламент (ЕС) 2024/1789 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юни 2024 година 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, както и Директива (ЕС) 2024/1788 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юни 2024 година относно общите правила за вътрешните пазари на газ от възобновяеми източници, природен газ и водород, за изменение на Директива (ЕС) 2023/1791 и за отмяна на Директива 2009/73/ЕО. Към сигурността на доставките на природен газ в рамките на Европейския съюз са относими нормите на Регламент (ЕС) 2017/1938 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2017 година относно мерките за гарантиране на сигурността на доставките на газ и за отмяна на Регламент (ЕС) № 994/2010, Регламент (ЕС) 2022/2576 на Съвета от 19 декември 2022 година относно засилване на солидарността чрез по-добра координация на покупките на газ, надеждни референтни показатели за цените и надежден трансграничен обмен на газ (Регламент (ЕС) 2022/2576), който е изменен и със срок на прилагане до 31.12.2024 г. въз основа на Регламент (ЕС) 2023/2919 на Съвета от 21 декември 2023 година за изменение на Регламент (ЕС) 2022/2576 във връзка с удължаването на срока на прилагането му, както и принципа по чл. 122 от Договора за функциониране на Европейския съюз (ДФЕС).

3. Агенция на ЕС за сътрудничество между регулаторите на енергия (АСЕР) е приела Препоръка № 02/2024 от 20 декември 2024 г. относно мотивирани предложения за изменения на Регламент (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013. Измененията на регламента са в три основни насоки: фокус върху ефективното използване на газопреносната мрежа и нейното по-добро наблюдение; по-динамично предлагане на капацитет; възможност за бързо изменение на несъществени

технически правила, за да се приведат в съответствие с променящите се пазарни условия. Механизмът за предоставянето на специален капацитетен продукт по Трансбалканския маршрут от Р Гърция до Р Украйна може да се приеме за съответстващ на Препоръка № 02/2024 от 20 декември 2024 г., в частта на предложеното добавяне в Регламент (ЕС) 2017/459 на нов член - член 13А „Допълнителни търгове за годишни, тримесечни и месечни капацитетни продукти“, който предвижда следното:

3.1. След приключването на всеки годишен търг за капацитет съгласно член 11, тримесечен търг за капацитет съгласно член 12 и месечен търг за капацитет съгласно член 13 и в зависимост от наличния капацитет, като се вземе предвид капацитетът, заделен съгласно член 8(7), продуктите за годишен, тримесечен и месечен твърд капацитет се предлагат в последващи допълнителни търгове, като се използва тръжният алгоритъм съгласно член 16(2А). Допълнителни търгове могат да се провеждат само до деня, предхождащ деня, в който са публикувани наличните капацитети за търг за твърд капацитет, покриващ същия период с по-кратка продължителност.

3.2. Допълнителни търгове се провеждат веднъж седмично, освен ако не са изменени в съответствие с член 37А, и се провеждат в четвъртък, освен ако не е посочено друго в тръжния календар.

3.3. Търговете за допълнителен годишен капацитет се откриват в 10:00 UTC (зимно часово време) или 09:00 UTC (лятно часово време). Допълнителни търгове се предлагат само за предстоящата газова година.

3.4. Оферта за капацитет за годишния капацитетен продукт на допълнителните търгове за капацитет се обработва, както следва: подаване, оттегляне или изменение от 10:00 UTC до 10:30 UTC (зимно часово време) или от 09:00 UTC до 09:30 UTC (лятно часово време).

3.5. Допълнителните тримесечни търгове за капацитет се откриват в 10:00 UTC (зимно часово време) или 09:00 UTC (лятно часово време). Допълнителни търгове се предлагат само за предстоящото тримесечие.

3.6. Оферта за капацитет за тримесечния капацитетен продукт на допълнителните търгове за капацитет се обработва, както следва: подаване, оттегляне или изменение от 10:00 UTC до 10:30 UTC (зимно часово време) или от 09:00 UTC до 09:30 UTC (лятно часово време).

3.7. Допълнителните месечни търгове за капацитет се откриват в 12:00 UTC (зимно часово време) или 11:00 UTC (лятно часово време). Допълнителни търгове се предлагат само за предстоящия месец.

3.8. Оферта за капацитет за месечния капацитетен продукт на допълнителните търгове за капацитет се обработва, както следва: подаване, оттегляне или изменение от 12:00 UTC до 12:30 UTC (зимно часово време) или от 11:00 UTC до 11:30 UTC (лятно часово време).

3.9. Капацитетът, който ще се предлага на търговете за допълнителен капацитет, за всеки търг, е равен на: $A - B - C + D$, където: А е техническият капацитет на оператора на преносна система за всеки от стандартните продукти за капацитет; В е количеството технически капацитет (А), заделено в съответствие с член 8 (7); С е предварително продаденият технически капацитет, коригиран с капацитета, който се предлага повторно в съответствие с приложимите процедури за управление на претоварването; D е допълнителен капацитет, ако има такъв.

3.10. Най-малко един час преди откриване на наддаването, освен ако не е изменено в съответствие с член 37А, операторите на преносни системи уведомяват ползвателите на мрежата за количеството капацитет, което ще бъде предложено на предстоящия търг за допълнителен капацитет.

3.11. Резултатите от разпределението на капацитета на търговете се публикуват не по-късно от 30 минути след приключването на търга, едновременно за отделните ползватели на мрежата, участващи в съответния търг.

3.12. Публикува се обобщена информация за резултатите от допълнителните търгове.

4. По отношение на началната цена на търга, може да се приеме, че предоставянето на отстъпка е подкрепено, както поради ограниченията за използване на разпределения капацитет, така и като стимул за ефективно използване на неизползвания капацитет в полза на потребителите на българския пазар.

С оглед всички изложени по-горе факти и аргументи, КЕВР установява, че както „Булгартрансгаз“ ЕАД, така и „Ай Си Джи Би“ АД, ще предлагат в сътрудничество с операторите на националните газопреносни мрежи на Р Гърция, Р Румъния, Р Молдова и Р Украйна специалните капацитетни продукти „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“ с цел ефективно покриване на нуждите на Р Украйна и Р Молдова от природен газ, като ще предлагат разпределение на минималния капацитет, който остава наличен след месечните търгове на стандартизирани продукти по Регламент (ЕС) 2017/459. Тези продукти са стандартизирани продукти по отношение на продължителност, определяне на капацитет (енергийни единици на ден), качество (непрекъсваем) и групиране на капацитета, предлаган от двете страни на всяка точка на междусистемно свързване. Продуктите ще се предлагат по конкурентен начин (търг) и с алгоритъм, който вече се прилага за разпределение на дневен капацитет и капацитет в рамките на деня в обхвата на прилагането на Регламент (ЕС) 2017/459. Изборът на алгоритъма за търг (алгоритъм за търг с единична цена, с един кръг на наддаване, в съответствие с член 18 от Регламент (ЕС) 2017/459) се основава на предложения времеви интервал на търговете, тъй като има кратък период от време до началото на месеца, за който се отнасят. Следователно, тези продукти са базирани на елементи от Препоръка № 02/2024 от 20 декември 2024 г. на АСЕР. Също така, прилагането на отстъпка по отношение на цената за капацитет няма да доведе до недостиг на средства в необходимите годишни приходи на „Булгартрансгаз“ ЕАД, съответно на „Ай Си Джи Би“ АД, тъй като се отнася до капацитет, който е останал неразпределен. Следователно, неговото разпределяне при каквато и да е цена, дори с предоставянето на отстъпка, представлява допълнителен приход за тези оператори на газопреносната мрежа.

В допълнение, от историческите данни за използването на Трансбалканския газопровод в посока от Р Гърция до Р Украйна се установява, че не е било възможно същият да бъде използван в достатъчна степен за диверсификация на доставките на природен газ в Р Украйна и Р Молдова, докато последните търгове за разпределение на капацитет за внос на природен газ в Р Украйна от запад (през Р Полша, Р Унгария и Р Словакия) показват, че има липса на капацитет за пълното снабдяване на Р Украйна с количествата природен газ, необходими за зимния сезон. Очаква се предлагането на специалните капацитетни продукти „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“ да подобрят сигурността и диверсификацията на доставките, поради което предложението на операторите е в съответствие с политиката на Европейския съюз за подкрепа на Р Украйна, насочена към смекчаване на последиците от военния конфликт.

Също така, КЕВР счита, че одобряването на предлагането на специални капацитетни продукти „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“ е решение, което попада в обхвата на принципа за енергийна солидарност, на който се базират целите на енергийната политика на Европейския съюз. Тази политика е основана на приложимите норми и по специално на Регламент (ЕС) 2022/2576 – приложим до 31.12.2024 г., както и чл. 122 от ДФЕС, и въз основа на нея следва да бъдат базирани регулаторните решения, приемани в контекста на енергийната политика. Правно обвързващия характер на този принцип, както за държавите - членки и техните институции, така и за институциите на Европейския съюз, утвърждава отклонения от общите правила с цел постигане на сигурност на доставките на дадена държава.

Предвид гореизложеното и с оглед установеното в Регламент (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013, Регламент (ЕС) 2024/1789 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юни 2024 година 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, Регламент (ЕС) 2017/1938 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2017 година относно мерките за гарантиране на сигурността на доставките на газ и за отмяна на Регламент (ЕС) № 994/2010 и Договора за функциониране на Европейския съюз, както и с политиката на Европейския съюз за подкрепа на Р Украйна във връзка със смекчаване на последиците от руско-украинския военен конфликт, както и с Плана на Европейската комисия REPowerEU за постепенно премахване на вноса на руски изкопаеми горива,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява специални капацитетни продукти, които „Булгартрансгаз“ ЕАД, съответно „Ай Си Джи Би“ АД, съвместно с операторите на газопреносни мрежи на Р Гърция – DESFA SA, Р Румъния – Transgaz SA, Р Молдова – VestMoldTransgaz SRS и Р Украйна – Gas TSO of Ukraine, да предлагат на тръжната платформа Regional Booking Platform, със следните основни характеристики:

I. Наименование на продукта: „Маршрут 2“:

1. Продължителност на продукта: месечен продукт;
2. Период на предлагане на продукта: м. декември 2025 г. – м. април 2026 г.;
3. Точки на междусистемно свързване: ТС Амфитрити, ТС Комотини (DESFA/IGB), ТС Стара Загора, ТС Негру Вода/Кардам, ТС Исакча/Орловка, ТС Каушани и Гребеники;
4. Посока на преносния капацитет: от Р Гърция до Р Украйна;
5. Ограничения: без предоставяне на достъп до виртуални търговски точки или национални изходни точки в Р Гърция, Р България, Р Румъния и Р Молдова;
6. Начин на разпределение на капацитета: чрез търг;
7. Информация за провеждане на търга: тръжната платформа Regional Booking Platform;

8. Тръжен алгоритъм: единна цена, както е предвидено в член 18 от Регламент (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013. Цената за резервиране на капацитет е равна на началната цена на „Булгартрансгаз“ ЕАД на съответния текущ месечен търг, намалена с 25%, съответно на началната цена на „Ай Си Джи Би“ АД на съответния текущ месечен търг, намалена с 46%. В случай, че след редовните месечни търгове е останал капацитет в ТС Русе/Гюргево, който ще се предлага като наличен капацитет в ТС Негру Вода 1/Кардам, цената за резервиране на капацитет е равна на началната цена на „Булгартрансгаз“ ЕАД на съответния текущ месечен търг, намалена с 36,466%;

9. Време на провеждане на търга: четвъртия понеделник на месец М-1 с възможност останалият след редовните месечни търгове капацитет в ТС Русе/Гюргево да бъде предлаган като наличен капацитет в ТС Негру Вода 1/Кардам. В случай, че един или повече текущи месечни търгове за разпределение на капацитет за посочените точки на междусистемно свързване не са приключили до четвъртия понеделник от месеца, търгът за разпределяне на капацитет се отменя.

II. Наименование на продукта: „Маршрут 3“:

1. Продължителност на продукта: месечен продукт;
2. Период на предлагане на продукта: м. декември 2025 г. – м. април 2026 г.;
3. Точки на междусистемно свързване: ТС Комотини (ТАР/IGB), ТС Стара Загора, ТС Негру Вода/Кардам, ТС Исакча/Орловка, ТС Каушани и Гребеники;

4. Посока на преносния капацитет: от Р Гърция до Р Украйна;
5. Ограничения: без предоставяне на достъп до виртуални търговски точки или национални изходни точки в Р Гърция, Р България, Р Румъния и Р Молдова;
6. Начин на разпределение на капацитета: чрез търг;
7. Информация за провеждане на търга: тържната платформа **Regional Booking Platform**;
8. Тържен алгоритъм: единна цена, както е предвидено в член 18 от Регламент (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределение на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013. Цената за резервиране на капацитет е равна на началната цена на „Булгартрансгаз“ ЕАД на съответния текущ месечен търг, намалена с 25%, съответно на началната цена на „Ай Си Джи Би“ АД на съответния текущ месечен търг, намалена с 46%. В случай, че след редовните месечни търгове е останал капацитет в ТС Русе/Гюргево, който ще се предлага като наличен капацитет в ТС Негру Вода 1/Кардам, цената за резервиране на капацитет е равна на началната цена на „Булгартрансгаз“ ЕАД на съответния текущ месечен търг, намалена с 36,466%;
9. Време на провеждане на търга: четвъртия понеделник на месец М-1 с възможност останалият след редовните месечни търгове капацитет в ТС Русе/Гюргево да бъде предлаган като наличен капацитет в ТС Негру Вода 1/Кардам. В случай, че един или повече текущи месечни търгове за разпределение на капацитет за посочените точки на междусистемно свързване не са приключили до четвъртия понеделник от месеца, търгът за разпределение на капацитет се отменя.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ПЛАМЕН МЛАДЕНОВСКИ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА