

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиране**РЕШЕНИЕ****№ ПДК - 2****от 26.04.2024 г.****КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

на закрито заседание, проведено на 26.04.2024 г., след като разгледа Проект за добавен капацитет на точка на междусистемно свързване на газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД и газопреносната система на „Ай Си Джи Би“ АД – „Стара Загора“, установи следното:

На основание чл. 28, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежови кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013 (Регламент (ЕС) 2017/459) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) с писмо с вх. № Е-15-59-10 от 02.04.2024 г. на „Ай Си Джи Би“ АД е сезирана с искане за одобряване на предложение за Проект за добавен капацитет на точка на междусистемно свързване на газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД и газопреносната система на „Ай Си Джи Би“ АД – „Стара Загора“ (Проект за добавен капацитет). Проектът за добавен капацитет е представен в КЕВР и от „Булгартрансгаз“ ЕАД с писмо с вх. № Е-15-45-9 от 01.04.2024 г. В тази връзка, със Заповед № 3-Е-118 от 23.04.2024 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши преглед на Проекта за добавен капацитет. С писмо с изх. № Е-15-59-10 от 16.04.2024 г. КЕВР е изисквала от „Ай Си Джи Би“ АД да представи обосновка за формирането на използвания в Проекта за добавен капацитет коефициент f , както и обосновка за формирането на настоящата стойност на прогнозното увеличение на разрешените или целевите приходи на дружеството. Изисканата информация е представена на КЕВР с писмо с вх. № Е-15-59-10 от 19.04.2024 г.

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

За установяване на необходимостта от добавен капацитет в дадена точка на междусистемно свързване, веднага след започването на ежегодния търг за годишен капацитет и най-малко всяка нечетна година операторите на преносни системи, сътрудничейки си, оценяват пазарното търсене на добавен капацитет и извършват технически проучвания с оглед на осъществяването на проекти за добавен капацитет за общите си точки на междусистемно свързване – член 26, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/459. Предвид това, „Ай Си Джи Би“ АД и „Булгартрансгаз“ ЕАД са извършили оценка на пазарното търсене по реда на този регламент и въз основа на получените необвързващи оферти от ползвателите, газопреносните оператори са изготвили доклад за оценката на пазарното търсене със заключение да се започне проект за добавен капацитет. Докладът е публикуван на интернет страниците на дружествата, съгласно чл. 26, параграф 3 от Регламент (ЕС) 2017/459.

В изпълнение на член 27, параграф 3 от Регламент (ЕС) 2017/459 „Ай Си Джи Би“ АД и „Булгартрансгаз“ ЕАД са провели съвместна обществена консултация на Проекта за добавен капацитет в периода от 2 февруари 2024 г. до 4 март 2024 г., по време на която

операторите на газопреносни системи не са получили предложения и коментари от заинтересовани страни.

Според член 28, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/456 проектът за добавен се публикува от участващите оператори на преносни системи на един или няколко официални езика на държавата членка и в рамките на възможното на английски език и съдържа най-малко следната информация: всички нива на предлагане, отразяващи обхвата на очакваното търсене на добавен капацитет в съответните точки на междусистемно свързване, в резултат на обществената консултация и оценката на пазарното търсене; общи правила и условия, които един ползвател на мрежата трябва да приеме, за да участва и да получи достъп до капацитет във фазата на обвързващо разпределяне на капацитет в рамките на процедурата за добавен капацитет, включително всякакви обезпечения, които ползвателите на мрежата трябва да представят, както и разпоредби как се действа съгласно договора при евентуални закъснения в предоставянето на капацитет или в случаи на прекъсване на изпълнението на проекта; графици за проекта за добавен капацитет, включително всички изменения след консултацията, както и мерки за избягването на забавяния и за свеждането до минимум на въздействието на забавянията; параметрите за извършване на проверката за икономическата целесъобразност; дали може да бъде поискано по изключение допълнително удължаване с най-много 5 години на времевия хоризонт за договаряне на капацитет в допълнение към вече разрешения период от най-много 15 години след началото на експлоатацията; когато е приложимо, предложеният алтернативен механизъм за разпределяне, включително неговата обосновка, както и условията, одобрени от оператора на преносната система за обвързващия етап; когато към проекта за добавен капацитет се прилага подход с фиксирана цена - елементите, описани в член 24, буква „б“ 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). В изпълнение на посочената разпоредба, след приключване на съвместната обществена консултация и на фазата на проектиране „Ай Си Джи Би“ АД и „Булгартрансгаз“ ЕАД са публикували Проекта за добавен капацитет на интернет страниците на дружествата.

Проектът за добавен капацитет има за цел да увеличи техническия капацитет в точката на междусистемно свързване „Стара Загора“ (ТС „Стара Загора“), като „Ай Си Джи Би“ АД и „Булгартрансгаз“ ЕАД предвиждат да предлагат групиран капацитет в посока от газопровода IGB към газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Нивото на предлагане на дългосрочния добавен капацитет, който операторите на газопреносни системи ще предлагат в обвързващата фаза на подаване на оферти по Проекта за добавен капацитет, както следва: в посока от газопровода IGB към газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД твърд добавен капацитет 53 242 50 kWh/ден/година и предлаган твърд добавен капацитет 47 917 935 kWh/ден/година. За постигане на съответствие с нивото на предлагане на „Ай Си Джи Би“ АД, „Булгартрансгаз“ ЕАД ще комбинира добавения капацитет от 37,4 GWh/ден с разликата от 15,8 GWh/ден съществуващ твърд технически капацитет, който в момента се предлага от оператора като негрупиран продукт и ще се предлага като групиран продукт по време на обвързващата фаза на подаване на офертите. „Ай Си Джи Би“ АД е посочило, че разходите за осъществяване на необходимите инвестиции за реализиране на Проекта за добавен капацитет са оценени от дружеството в диапазона от 3,5 до 4,0 милиона евро.

Изпълнението на инвестиционните задачи и въвеждането в експлоатация на инфраструктурата за добавен капацитет е предвидено да завърши през последното тримесечие на 2025 г. Предвид разпоредбата на член 22, параграф 3, изр. 1 от Регламент (ЕС) 2017/456, изпълнението на инвестициите ще започне в случай, че „Ай Си Джи Би“ АД получи положителен резултат от проверката за икономическа целесъобразност и след като участниците на пазара се ангажират да закупят адекватни количества добавен капацитет в годишния търг за продукти през юли 2024 г.

Проектът за добавен капацитет, предложен от операторите на преносни системи - „Ай Си Джи Би“ АД и „Булгартрансгаз“ ЕАД, съдържа всички формални елементи, необходими за неговото одобряване, посочени в член 25, параграф 1 и член 28, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/459. Производството по одобряване на Проекта за добавен капацитет е регламентирано в глава V от Регламент (ЕС) 2017/459. Съгласно чл. 28, параграф 1 от този регламент след подлагането на обществена консултация на проекта за добавен капацитет и приключването на фазата на проектиране участващите оператори на преносни системи предават предложението за проект за добавен капацитет на съответните национални регулаторни органи за съгласувано одобряване – КЕВР и Регулаторният орган за енергия, отпадъци и вода на Р Гърция (Регулаторния орган на Р Гърция).

Реализацията на проектите за добавен капацитет е предпоставена от получаването на положителен резултат от проверката на икономическата целесъобразност на всяко ниво на предлагане на проект за добавен капацитет по член 22, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/459. Според посочената разпоредба националният регулаторен орган определя дали тази проверка ще се извършва от оператора (операторите) на преносни системи или от националния регулаторен орган .

На следващо място, според член 23, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/459 при прилагането на проверката за икономическа целесъобразност националният регулаторен орган определя нивото на коефициента f за дадено ниво на предлагане. Съгласно член 25, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/459 за даден проект за добавен капацитет операторите на преносна система представят за одобрение на съответните национални регулаторни органи информация за всяко ниво на предлагане, както следва: в случай на отделни проверки или обща проверка за икономическа целесъобразност се прилагат референтните цени, прогнозиран за времеви хоризонт на първоначалното предлагане на добавен капацитет, които се използват за изчисляването на параметрите, посочени съответно в член 22, параграф 1, буква а) и член 24, параграф 2, буква а); в случай на отделни проверки или обща проверка за икономическа целесъобразност се прилагат параметрите, посочени съответно в член 22, параграф 1, букви б) и в) и член 24, параграф 2, букви б) и в); ако е приложимо, диапазона на нивото за задължителната минимална тръжна надбавка по член 33, параграф 4 от Регламент (ЕС) 2017/460 за всяко ниво на предлагане и за всяка точка на междусистемно свързване, приложени в първия и евентуално в следващи търгове, на които се предлага добавеният капацитет, както е определено в член 33, параграф 3 от Регламент (ЕС) 2017/460.

Според член 30, параграф 2 от Регламент (ЕС) 2017/459 алтернативен механизъм за разпределяне може да се използва с одобрението на националните регулаторни органи, когато въз основа на оценката на пазарното търсене или обществената консултация има основания да се заключи, че търгът с явно наддаване и периодично повишаване на тръжната цена не е подходящ и че проектът за добавен капацитет обхваща повече от две входно-изходни системи, като в хода на процедурата за разпределяне се изискват оферти за покупка за няколко точки на междусистемно свързване и оферти за покупка с продължителност повече от една година. В мрежа с алтернативен механизъм за разпределяне ползвателите на мрежата могат да представят обвързващи оферти за условно договаряне на капацитет, ако е спазено поне едно от следните условия: а) поети задължения, свързани със задължения в други точки на междусистемно свързване или изключващи такива задължения; б) поети задължения в рамките на различни стандартни годишни продукти за капацитет в дадена точка на междусистемно свързване; в) поети задължения, зависещи от разпределението на конкретен или минимален размер капацитет – член 30, параграф 3 от Регламент (ЕС) 2017/459.

Предвид гореизложеното, на основание член 22, параграф 1, член 23, параграф 1, член 25, параграф 1, член 28, параграф 1 и член 30 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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Приема Съвместно решение на енергийните регулатори за одобрение на Проект за добавен капацитет на точка на междусистемно свързване на газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД и газопреносната система на „Ай Си Джи Би“ АД – „Стара Загора“ – на български и на английски език, неразделна част от настоящото решение.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА