

Съвместно решение на енергийните
регулатори за одобрение на изменение на
Списък с важни точки на газопреносната
система на „Ай Си Джи Би“ АД

Като се има предвид, че:

1. Във връзка със заявлението от 17.07.2017 г. на „Ай Си Джи Би“ АД по член 36 от Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО (Директива 2009/73/ЕО) Комисията за енергийно и водно регулиране на Р България (КЕВР) и Регулаторният орган за енергия, отпадъци и води на Р Гърция (РОЕОВ) с Решение № Р-ВО-1 от 29 май 2018 г. и Решение № 483 от 29 май 2018 г., съответно, са приели „Съвместно становище на националните регулаторни органи относно заявлението за освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД - Комисия за енергийно и водно регулиране (България) и Регулаторен орган за енергетика (Гърция)“, чрез което са предоставили на „Ай Си Джи Би“ АД по отношение на междусистемна връзка Гърция – България (газопровод IGB) освобождаване от изискванията за достъп на трети страни, регулирани цени и отделяне по собствеността за срок от 25 години, считано от датата на търговска експлоатация (ДТЕ). Решенията на регулаторните органи са нотифицирани пред Европейската комисия.

2. Европейската комисия е приела Решение от 25 юли 2018 г. С(2018) 5058 final относно освобождаване на междусистемна връзка Гърция – България от изискванията за достъп на трети страни, регулирани цени и отделяне по собствеността (по-нататък „Решение на Комисията“).

3. КЕВР и РОЕОВ с Решение № Р-ВО-2 от 8 август 2018 г. и Решение № 768 от 8 август 2018 г., съответно, са приели „Окончателно съвместно решение на националните регулаторни органи относно заявлението за освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД“ (по-нататък „Окончателното съвместно решение“) в съответствие с Решението на Комисията.

4. КЕВР и РОЕОВ с Решение № СН-1 от 1 юли 2022 г. и Решение № 593 от 1 юли 2022 г., съответно, са приели Окончателно съвместно решение за сертифициране на „Ай Си Джи Би“ АД като независим преносен оператор.

5. Основните цели на Регламент (ЕО) № 715/2009 са: установяване на недискриминационни правила за условия за достъп до газопредавателни системи, при отчитане на специалните характеристики на националните и регионалните пазари, с оглед обезпечаване на нормалното функциониране на вътрешния пазар на газ; установяване на недискриминационни правила за условия за достъп до съоръженията за втечнен природен газ и до съоръженията за съхранение, при отчитане на специалните характеристики на националните и регионалните пазари, както и улесняване появата на добре функциониращ и прозрачен пазар на едро с високо равнище на сигурност на доставките на газ и предоставяне на механизми за хармонизиране на правилата за достъп до мрежата при трансграничен обмен на газ.

6. Един от основните механизми за постигане на целите на Регламент (ЕО) № 715/2009 са регламентиранията в член 18 изисквания за прозрачност по отношение на операторите на преносни системи. Част от тези изисквания е задължението на операторите за предоставяните услуги да оповестяват публично информация за техническия, договорения и наличния капацитет в числово изражение за всички важни точки, включително входни и изходни, редовно и периодически по стандартизиран и удобен за ползване начин (член 18, параграф 3 от Регламент (ЕО) № 715/2009 г.). Насоки във връзка с изпълнението на горните задължения са установени в параграф 3 от Приложение I към Регламент (ЕО) № 715/2009 със съдържание съгласно Решение на Комисията от 10 ноември 2010 г. за изменение на глава 3 от Приложение I към Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета относно условията за достъп до преносни мрежи за природен газ.

7. Според т. 3.2.1. от Приложение № I към Регламент (ЕО) № 715/2009, с оглед изпълнение на изискванията за прозрачност при определянето на всички важни точки, същите следва да включват най-малко следното:

а) всички входни и изходни точки към и от дадена газопреносна мрежа, експлоатирана от определен оператор на преносна система, с изключение на тези изходни точки, които са свързани с единичен краен потребител, и също с изключение на тези входни точки, които са свързани пряко към добивна инсталация на единичен производител, която се намира в Европейския съюз;

б) всички входни и изходни точки, свързващи балансовите зони на оператори на преносни системи;

в) всички точки, свързващи мрежата на даден оператор на преносна система с терминал за втечен природен газ, търговски газоразпределителни възли с физическо разпределение на газ (physical gas hubs), инсталации за съхранение и добив/производство на газ, освен ако тези производствени инсталации не са изключени съгласно буква а);

г) всички точки, свързващи мрежата на даден оператор на преносна система с инфраструктура, необходима за предоставяне на спомагателни услуги съгласно определението в член 2, параграф 14 от Директива 2009/73/ЕО.

8. КЕВР и РОЕОВ с Решение № ВТ-1 от 17 февруари 2023 г. и с Решение № 31 от 12 януари 2023 г., съответно, са приели Съвместно решение на енергийните регулатори за одобряване на важни точки за газопровода IGB, с което в рамките на своите правомощия, са одобрили Списък с важните точки на газопреносната система на „Ай Си Джи Би“ АД, както следва:

а) **Входно-изходна точка на междусистемно свързване – KOMOTINI-TAP-IGB, 21Z000000000472E Komotini.**

Точката на междусистемно свързване представлява входно-изходна точка, която свързва газопреносните инфраструктури на „Ай Си Джи Би“ АД и „Trans Adriatic Pipeline“ AG (TAP) до гр. Комотини, Гърция. Тази точка е регистрирана от TAP.

б) **Входно-изходна точка на междусистемно свързване – Bulgartransgaz EAD, 58Z-IP-00034-STZ.**

Точката на междусистемно свързване представлява входно-изходна точка, която свързва газопреносните инфраструктури на „Ай Си Джи Би“ АД и „Булгартрансгаз“ ЕАД при газоизмервателна станция на „Ай Си Джи Би“ АД до гр. Стара Загора, България. Тази точка е регистрирана от „Булгартрансгаз“ ЕАД.

9. Със заявление с изх. № VI-10 от 18.06.2024 г. (входящ № Е-15-59-16 от 19.06.2024 г. на КЕВР и входящ № I-375801 от 19.06.2024 г. на РОЕОВ) „Ай Си Джи Би“ АД е поискало националните регулаторни органи да одобрят изменение на Списък с важните точки на газопреносната система на „Ай Си Джи Би“ АД чрез включване на важна точка - **Входно-изходна точка на междусистемно свързване – Komotini-DESFA/ICGB 21Z0000000005398.** Тази точка на междусистемно свързване ще бъде входно-изходна точка, която свързва газопреносните инфраструктури на „Ай Си Джи Би“ АД и DESFA в близост до гр. Комотини, Р Гърция. Същата точка е регистрирана от DESFA.

10. В писмо с изх. № IX-05 от 11.09.2024 г. (входящ № Е-15-59-16 от 11.09.2024 г. на КЕВР и входящ № I-380439 от 12.09.2024 г. на РОЕОВ) „Ай Си Джи Би“ АД посочва, че датата, от която следва да се счита допълнен Списъкът с важни точки на газопровода IGB е 01.10.2024 г. „Ай Си Джи Би“ АД посочва, че от датата, на която точка на междусистемно свързване на газопреносната мрежа на „Ай Си Джи Би“ АД и газопреносната мрежа на DESFA бъде активна, дружеството ще предоставя на дневна база необходимата информация съгласно изискванията на т. 3.3.1. от приложение № I към Регламент (ЕО) № 715/2009, в т. ч.

технически капацитет, наличен нерезервиран капацитет и договорен/резервиран капацитет, както на интернет страницата на дружеството, така и на Платформата за прозрачност на Европейската мрежа на операторите на преносни системи за газ.

11. Съгласно член 18, параграф 4 от Регламент (ЕО) № 715/2009 г., важните точки от преносната система, за които трябва да се оповестява публично информация, се одобряват от регулаторния орган след консултация с ползвателите на мрежата. Предвид това изискване, КЕВР и РОЕОВ проведеха обществено обсъждане на списъка с важни точки, КЕВР в периода **16.10.2024 г. – 30.10.2024 г.** и РОЕОВ в периода 17.10.2024 г. – 31.10.2024 г. В хода на обществената консултация в КЕВР и РОЕОВ не са постъпили становища от заинтересовани страни.

12. Съгласно чл. 14, ал. 1 от Закона за енергетиката, КЕВР провежда процедура за обществено обсъждане със заинтересованите лица при изготвянето на общи административни актове, предвидени в този закон и в Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, както и по други въпроси от обществена значимост за развитие на енергийния сектор и на В и К сектора. Според чл. 14, ал. 3 от Закона за енергетиката, КЕВР обсъжда със заинтересованите лица основните принципи, заложи в проекта, и определя срок за представяне на становища по него не по-кратък от 14 дни. Предвид това, на 16 октомври 2024 г. КЕВР проведе обществено обсъждане на проекта на изменен Списък с важните точки на газопреносната система на „Ай Си Джи Би“ АД. В предоставения на заинтересованите страни 14-дневен срок не са постъпили становища по проекта на изменен Списък с важните точки на газопреносната система на „Ай Си Джи Би“ АД.

13. Предвид изискванията на Регламент (ЕО) № 715/2009, въвеждането в търговска експлоатация на точка на междусистемно свързване на газопреносната мрежа на „Ай Си Джи Би“ АД и газопреносната мрежа на DESFA и преноса на природен газ през посочената точка на междусистемно свързване, националните регулаторни органи считат искането на „Ай Си Джи Би“ АД за основателно.

Въз основа на горепосочените аргументи регулаторните органи на Република България и Република Гърция съвместно решиха:

Одобряват, в рамките на своите правомощия, изменение на Списък с важни точки на газопреносната система на „Ай Си Джи Би“ АД, чрез включване на важна точка - Входно-изходна точка на междусистемно свързване – Komotini-DESFA/IGB 21Z0000000005398, както следва:

Списък с важни точки на газопреносната система на „Ай Си Джи Би“ АД			
№	Енергиен идентификационен код (EIC)	Описание	Тип
1.	21Z000000000472E Komotini TAP-IGB	Точка на междусистемно свързване на газопреносната мрежа на ICGB АД и газопреносната мрежа на Trans Adriatic Pipeline AG (TAP) в близост до гр. Комотини , Гърция. Тази точка е регистрирана от TAP.	ВХОДНО-ИЗХОДНА

2.	58Z-IP-00034-STZ Bulgartransgaz EAD	Точка на междусистемно свързване на газопрееносната мрежа на IСGB АД и газопрееносната мрежа на „Булгартрансгаз” ЕАД в близост до Газоизмервателната станция на IСGB АД край гр. Стара Загора, България. Тази точка е регистрирана от „Булгартрансгаз” ЕАД.	входно-изходна
3.	21Z0000000005398 Komotini-DESFA/IGB	Точка на междусистемно свързване на газопрееносната мрежа на „Ай Си Джи Би“ АД и газопрееносната мрежа на Hellenic Gas Transmission System Operator SA. (DESFA) в близост до гр. Комотини, Р Гърция. Тази точка е регистрирана от DESFA.	входно-изходна