

Комисия за енергийно и водно регулиране (България)
Регулаторен орган за енергия (Гърция)

Изменение на Окончателното съвместно
решение на енергийните регулатори
относно Заявлението за освобождаване на
„АЙ СИ ДЖИ БИ“ АД

Предвид, че:

1. „Ай Си Джи Би“ АД е подало в Комисията за енергийно и водно регулиране на България (КЕВР) и Регулаторния орган за енергия на Гърция (РАЕ) писмо с вх. № Е-15-59-2 от 14.07.2017 г. със „Заявление съгласно чл. 36 от Директива 2009/73/ЕО за междусистемна връзка Гърция – България“, както е предвидено в чл. 36 от Директивата за природен газ 2009/73/ЕО. Впоследствие, в националните регулаторни органи (НРО) са подадени два допълнителни документа: *“Обединяване на оценката на критериите за предоставяне на освобождаване след провеждане на Пазарния тест (чл. 36.6)”* през м.октомври 2017 г., след искане от НРО за допълнителна информация, и *“Второ обединяване на оценката на критериите за предоставяне на освобождаване след провеждане на Пазарния тест (чл. 36.6)”* през м.април 2018 г.
2. На 29 май 2018 г., КЕВР и РАЕ (по-нататък, **“Органите”**) взеха решение относно освобождаването на IGB от достъп на трети страни, регулирани цени и отделяне на собствеността за срок от 25 години, като приеха общия документ *“Съвместно становище на КЕВР и РАЕ по заявление за освобождаване от „Ай Си Джи Би“ АД, с техни решения съответно № R-VO-1 и 483/2018. Двете решения са нотифицирани пред Европейската комисия.*
3. На 25 юли 2018 г., Европейската комисия прие решение [C(2018) 5058 (окончателно)] относно освобождаването (по-нататък *“Решение на Комисията”*).
4. На 8 август 2018 г., Органите взеха окончателно решение относно освобождаването, като приеха *„Окончателно съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране на България и Регулаторния орган за енергия на Гърция по заявление за освобождаване от „Ай Си Джи Би“ АД“* (по-нататък, **“Окончателно съвместно решение”**), документ, изготвен заедно от Органите, който изменя Съвместното становище, така че да отрази Решението на Комисията (Решения № Р-VO-2 на КЕВР и 768/2018 на РАЕ).
5. В гореспоменатия документ, освобождаване от разпоредбите на членове: (i) 9 (отделяне на собствеността), (ii) 32 (достъп на трети страни) за тази

част от минималния капацитет, която е резервирана чрез Пазарния тест и за която са подписани споразумения за предварително разпределение на капацитет, и (iii) 41.6, 41.8, 41.10 (регулирани цени) от Директива 2009/73/ЕС (по-нататък "Директивата за природен газ"), е предоставено на „Ай Си Джи Би“ АД за срок от 25 години, считано от датата на търговска експлоатация (ДТЕ), при условията посочени в точка 4 от Окончателното съвместно решение.

6. Параграф 1 от точка 4.5 от Окончателното съвместно решение определя ДТЕ не по-късно от 1 юли 2020 г.
7. На 5 април 2019 г., „Ай Си Джи Би“ АД се обръща към Органите и Европейската комисия (ГД „Енергетика“) с писмо рег. № IV-05/05.04.2019 със заглавие "Искане за насоки при интерпретацията на т. 4.2.1 и 4.5.1 от Окончателното съвместно решение за освобождаване на проекта IGB, дадено на 8 август 2018 г.". В това писмо, „Ай Си Джи Би“ АД твърди, освен другото, че има забавяне в стартирането на строителните дейности, главно поради обжалвания на тръжните процедури, които е трябвало да приключат до края на м.май 2019 г. По оценка на компанията, това закъснение в стартирането на строителните дейности ще доведе до забавяне с около 6 месеца на ДТЕ, която сега се очаква да бъде през януари 2021 г.
8. На 2 май 2019 г., ГД „Енергетика“ на Европейската комисия отговори на писмото на „Ай Си Джи Би“ АД с писмо рег. Ares(2019)2938446-02/05/2019, в което ЕК казва, че по отношение на забавянето на ДТЕ, изменението на Окончателното съвместно решение от Органите не изисква ново решение на ЕК, при положение, че сроковете по член 36(9) от Директива 2009/73/ЕС са спазени.
9. Член 36(9) от Директивата за природен газ гласи, че дадено освобождаване губи своята сила 2 години след приемането му от Комисията (т.е. 25.7.2020 г.) в случай, че изграждането на IGB още не е започнало, и 5 години от приемането му (т.е. 25.7.2023 г.) в случай, че инфраструктурата не е стартирала дейността си, освен ако ЕК не реши, че всяко следващо отлагане се дължи на пречки извън контрола на лицето, на което е предоставено освобождаването.

10. На 21 юни 2019 г., „Ай Си Джи Би“ АД отправя официално искане за отлагане на ДТЕ с писмо рег. № IV-10/21.06.2019 под заглавие “Искане за изменение на Окончателно съвместно решение на енергийните регулатори относно заявлението за освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД от 08.08.2018 г.”, в което те подробно обосновават причините за отлагането.
11. Исканото удължаване се вписва във времевия период, предвиден в Директивата за природен газ.
12. Органите признават, че забавянето на дейностите по изграждането се дължи на пречки извън контрола на дружеството.
13. Обществените поръчки за модела, доставката и изграждането на газопровода, бяха успешно завършени на 14 май 2019 г.
14. Органите разгледаха последствията от исканото удължаване, по-специално за доставчиците, които са резервирали капацитет чрез Пазарния тест и които са подписали споразумения за предварително разпределение на капацитет (СПРК) с дружеството. За тази цел, Органите поискаха от „Ай Си Джи Би“ АД да съобщят планираната промяна на ДТЕ на тези доставчици.
15. Според електронните съобщения от „Ай Си Джи Би“ АД изпратени до Органите на 29.8.2019 г. и 17.9.2019 г., доставчиците са уведомени относно предстоящата промяна на ДТЕ и не са получени възражения.
16. На 10 октомври 2019 г., гореспоменатите доставчици са подписали договори за пренос на природен газ (ДПГ) с „Ай Си Джи Би“ АД, в които договори е описан механизмът за определяне на ДТЕ.

Органите съвместно

Решават за следните изменения на документа *„Окончателно съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране на България и Регулаторния орган за енергия на Гърция по заявление за освобождаване от „Ай Си Джи Би“ АД“*, както е одобрен с решения № P-BO-2 на КЕВР и 768/2018 на РАЕ:

- i. Параграф 1 от точка 4.5 да се чете: “Дата на търговска експлоатация – IGB ще влезе в експлоатация не по-късно от 31 декември 2020 г. (целева ДТЕ) и не по-късно от 01 юли 2021 г.”.
- ii. Изключението се предоставя за срок от 25 години от Датата на търговска експлоатация (ДТЕ).
- iii. Всички срокове за подаване на документи, които произтичат от ДТЕ ще са съобразени спрямо целевата ДТЕ, т.е. 31 декември 2020 г. Първото изречение от параграф 4.1.1 да се чете: “„Ай Си Джи Би“ АД трябва да е напълно сертифициран преди ДТЕ”.
- iv. Таблицата в точка 4.2 да се чете както следва:

Период от	Период до	Освободен капацитет (Ncm/h/y)	Неосвободен капацитет (Ncm/h/y)
начало на 1 година на ДТЕ	край на 1 година на ДТЕ	179 673,55	200 843,45
начало на 2 година на ДТЕ	край на 2 година на ДТЕ	179 673,55	200 843,45
начало на 3 година на ДТЕ	край на 3 година на ДТЕ	179 673,55	200 843,45
начало на 4 година на ДТЕ	край на 4 година на ДТЕ	179 673,55	200 843,45
начало на 5 година на ДТЕ	край на 5 година на ДТЕ	179 673,55	200 843,45
начало на 6 година на ДТЕ	край на 6 година на ДТЕ	173 966,55	206 550,45
начало на 7 година на ДТЕ	край на 7 година на ДТЕ	173 966,55	206 550,45
начало на 8 година на ДТЕ	край на 8 година на ДТЕ	173 966,55	206 550,45
начало на 9 година на ДТЕ	край на 9 година на ДТЕ	173 966,55	206 550,45
начало на 10 година на ДТЕ	край на 10 година на ДТЕ	173 966,55	206 550,45
начало на 11 година на ДТЕ	край на 11 година на ДТЕ	162 551,05	217 965,95
начало на 12 година на ДТЕ	край на 12 година на ДТЕ	162 551,05	217 965,95
начало на 13 година на ДТЕ	край на 13 година на ДТЕ	162 551,05	217 965,95
начало на 14 година на ДТЕ	край на 14 година на ДТЕ	162 551,05	217 965,95
начало на 15 година на ДТЕ	край на 15 година на ДТЕ	162 551,05	217 965,95
начало на 16 година на ДТЕ	край на 16 година на ДТЕ	162 551,05	217 965,95
начало на 17 година на ДТЕ	край на 17 година на ДТЕ	162 551,05	217 965,95
начало на 18 година на ДТЕ	край на 18 година на ДТЕ	162 551,05	217 965,95
начало на 19 година на ДТЕ	край на 19 година на ДТЕ	162 551,05	217 965,95
начало на 20 година на ДТЕ	край на 20 година на ДТЕ	162 551,05	217 965,95
начало на 21 година на ДТЕ	край на 21 година на ДТЕ	131 044,05	249 472,95
начало на 22 година на ДТЕ	край на 22 година на ДТЕ	131 044,05	249 472,95
начало на 23 година на ДТЕ	край на 23 година на ДТЕ	131 044,05	249 472,95
начало на 24 година на ДТЕ	край на 24 година на ДТЕ	131 044,05	249 472,95
начало на 25 година на ДТЕ	край на 25 година на ДТЕ	131 044,05	249 472,95

- v. Точка 4.2., Фигура 1 се изменя така:

