



РЕШЕНИЕ

№ К-2

от 17.11.2022 г.

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 17.11.2022 г., след като разгледа писмо с изх. № XI-02 от 02.11.2022 г. от „Ай Си Джи Би“ АД с искане за отстраняване на фактическа грешка в Решение № К - 1 от 08.10.2022 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране, установи следното:

С писмо с изх. № XI-02 от 02.11.2022 г. „Ай Си Джи Би“ АД е поискало от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) и регулаторния орган за енергия на Р Гърция (РАЕ) отстраняване на фактическа грешка в Споразумение за пренос на газ за неосвободени ползватели, приложение към Мрежови кодекс за междусистемен газопровод Гърция – България (IGB), одобрен със Съвместно решение на енергийните регулатори за одобрение на изменението на Мрежовия кодекс на газопровода IGB, неразделна част от Решение № К-1 от 30.09.2022 г. на КЕВР и прието с Решение № 743 от 29.09.2022 г. на РАЕ.

Въз основа на предоставената информация и документи от дружеството се установи следното:

На „Ай Си Джи Би“ АД по отношение на междусистемната газова връзка IGB е предоставено освобождаване от изискванията на 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) за достъп на трети страни, регулирани тарифи и отделяне по собственост. Предоставеното освобождаване е въз основа на Окончателно съвместно решение относно заявлението за освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД от м. август 2018 г. (Окончателно съвместно решение), прието с Решение № Р-ВО-2 от 08.08.2018 г. на КЕВР и Решение № 768/2018 на РАЕ и изменено с Решения № Р-ВО-1 от 20.03.2020 г. на КЕВР и Решение № 568 от 12.03.2020 г. на РАЕ, както и с Решения № Р-ВО-1 от 20.05.2021 г. на КЕВР и Решение № 424 от 13.05.2021 г. на РАЕ.

Съгласно чл. 4.4., т. 1 от Окончателното съвместно решение, „Ай Си Джи Би“ АД е задължено не по-късно от 12 месеца преди датата на търговска експлоатация (ДТЕ) да представи за одобрение на националните регулаторни органи (НРО) на Р България и на Р Гърция Мрежов кодекс за IGB. МК трябва да е в съответствие с всички разпоредби на Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно условията за достъп до газопреводни мрежи за природен газ и на Европейските мрежови кодекси съгласно член 8, параграф 6 от Регламент (ЕО) № 715/2009, които не са в противоречие с Окончателното съвместно решение. МК следва да бъде публикуван на интернет страницата на „Ай Си Джи Би“ АД и трябва да включва най-малко следното: подробни процедури за нормалната работа, включително заявяване на капацитет на входни и изходни точки на IGB за прав и реверсивен поток; всички необходими процедури за търговия на вторичния пазар, които ще са достъпни за всички ползватели; процедури за управление на претоварването и принципа „използваш или губиш“ и процедури за публикуване на данни относно функционалността и наличността на капацитет за всички ползватели на газопровода.

С Решение № К-1 от 27.02.2020 г. на Комисията е прието Съвместно решение на КЕВР и РАЕ за одобряване на Мрежови кодекс за IGB и неговите приложения, в т.ч. Тарифен кодекс на IGB и Споразумение за пренос на газ. С това съвместно решение националните регулаторни органи (НРО) препоръчват на „Ай Си Джи Би“ АД да преразгледа и опрости процедурата за резервиране на капацитет, с цел да се избегне ненужната документация чрез приемане на рамков договор, в който могат да бъдат включени отделни резервации на капацитет”.

С Решение № К-1 от 30.09.2022 г. на КЕВР и Решение № 743 от 29.09.2022 г. на РАЕ, Органите са одобрили изменение на Мрежовия кодекс на IGB, съдържащо следните приложения: Мрежов кодекс на IGB; Тарифен кодекс за IGB; Споразумение за пренос на газ за освободени ползватели; Изменение на Споразумението за пренос на газ за освободени ползватели; Споразумение за пренос на газ за неосвободени ползватели и Споразумение за виртуална търговска точка.

Споразумение за пренос на газ за неосвободени ползватели на мрежата е приложим към резервирането на всички видове капацитетни продукти, т.е. за твърд поток в права посока (ТПП), прекъсваем поток в права посока (ППП) и поток в обратна посока (ТПО). Всеки един от тези видове продукти се предлага от „Ай Си Джи Би“ АД на различна цена, съгласно Тарифния кодекс на IGB, одобрен под формата на Анекс „А“ към Мрежовия кодекс на IGB. В чл. 4, чл. 5 и чл. 7 от Тарифния кодекс на IGB се определят следните тарифи за всеки един вид продукт: ENT_{FFF} - тарифа за пренос на входна точка за твърд поток в права посока (раздел 4.1); ENT_{IFF} - тарифа за пренос във входна точка за прекъсваем поток в права посока (раздел 4.2); ENT_{IRF} - тарифа за пренос във входна точка за поток в обратна посока (раздел 4.3); EXT_{FFF} - тарифа за пренос на изходна точка за твърд поток в права посока (раздел 5.1); EXT_{IFF} - тарифа за пренос в изходна точка за прекъсваем поток в права посока (раздел 5.2); EXT_{IRF} - тарифа за пренос в изходна точка за поток в обратна посока (раздел 5.3).

Съгласно раздел 6.1 от Тарифния кодекс на IGB, месечната такса за мрежови потребители, които са сключили Споразумение за пренос на газ с „Ай Си Джи Би“ АД, ще бъде начислявана по следната формула:

$$MF_n = MNC_n * (ENT_{xxx} + EXT_{xxx}) * (\alpha * I_i + \beta)$$

където:

MF_n е месечната такса в евро за месец „n“ от година „i“;

i е година „i“, номерирана във възходящ ред от 1 (ДТЕ) до 25;

MNC_n : е общият месечен резервиран капацитет и/или общият месечен регистриран капацитет за месец „n“ (изразен в kWh/D/T), съгласно окончателното разпределение, посочено в чл. 16.8 от Мрежовия кодекс на IGB;

ENT_{xxx} и EXT_{xxx} : са тарифите за пренос според чл. 4.1 и 5.1 или съответно чл. 4.4 и 5.4, в зависимост от конкретния случай, които са изразени в €/kWh/D/T;

α : е съотношението $(OPEX) / (OPEX + \text{амортизация (съгласно долната дефиниция)} + \text{капиталово възнаграждение})$, изчислено като средна стойност през целия експлоатационен живот на междусистемната връзка IGB с цел изчисляване на нетната референтна тарифа за пренос;

β : е равно на $1 - \alpha$;

I_i : е съотношението между действителния OPEX ($OPEX_A$) и прогнозния OPEX ($OPEX_i$) през същата година („i“). С оглед изчисляване на нетната референтна тарифа за пренос, $OPEX_A$ ще трябва да бъде одобрен от НРО и деклариран от „Ай Си Джи Би“ АД в началото на всяка една година („i“).

Година (Y): означава календарен период от 12 последователни месеца, започващ на 1-ви януари и завършващ на 31-ви декември на всяка една календарна година;

Капиталово възнаграждение: е капиталовото възнаграждение, дефинирано в чл. 2;

Амортизация: е амортизацията, дефинирана в чл. 2.“.

Въпреки това, в раздел 6.1.2 от Споразумението за пренос на газ за неосвободени потребители на мрежата същото това уравнение относно месечните такси е записано по следния начин:

$$MF_n = MNC_n * (ENT_{FFF} + EXT_{FFF}) * (\alpha * I_i + \beta)$$

Предвид горното за всеки един вид продукт, който потребителят на мрежата резервира чрез Споразумението за пренос на газ, се прилагат входните и изходните тарифи за пренос за твърд поток в права посока (ENT_{FFF} и EXT_{FFF}), вместо общо позоваване на ENT_{xxx} и EXT_{xxx} .

В тази връзка с писмо с изх. № XI-02 от 02.11.2022 г. „Ай Си Джи Би“ АД е поискало от КЕВР и РАЕ отстраняване на фактическа грешка в Споразумение за пренос на газ за неосвободени ползватели, приложение към Мрежовия кодекс за IGB, като индексите за вход и изход следва да отразяват вида на съответния капацитетен продукт, като раздел 6.1.2 се чете по следния начин:

„6.1.2. По-специално, за целите на настоящото СПГ:

$$MF_n = MNC_n * (ENT_{xxx} + EXT_{xxx}) * (\alpha * I_i + \beta)$$

където:

MF_n е месечната такса в евро за месец „n“ от година „i“;

i е година „i“, номерирана във възходящ ред от 1 (ДТЕ) до 25;

MNC_n : е общият месечен резервиран капацитет и/или общият месечен регистриран капацитет за месец „n“ (изразен в kWh/D/T), съгласно окончателното разпределение, посочено в чл. 16.8 от Мрежовия кодекс на IGB;

ENT_{xxx} и EXT_{xxx} : са тарифите за пренос според чл. 4, чл. 5 и чл. 7 на Анекс „А“, които са изразени в €/kWh/D/T;

α : е съотношението ($OPEX$) / ($OPEX$ + амортизация + капиталово възнаграждение), изчислено като средна стойност през целия експлоатационен живот с цел изчисляване на нетната референтна тарифа за пренос съгласно Анекс „А“ към Мрежовия кодекс на IGB;

β : е равно на $1 - \alpha$;

I_i : е съотношението между действителния $OPEX$ ($OPEX_A$) и прогнозния $OPEX$ ($OPEX_i$) през същата година („i“). С оглед изчисляване на нетната референтна тарифа за пренос, $OPEX_A$ ще трябва да бъде одобрен от НРО и деклариран от „Ай Си Джи Би“ АД в началото на всяка една година („i“).

Година (Y): означава календарен период от 12 последователни месеца, започващ на 1-ви януари и завършващ на 31-ви декември на всяка една календарна година;

Капиталово възнаграждение: е капиталовото възнаграждение, дефинирано в чл. 2 от Анекс „А“ към Мрежовия кодекс на IGB;

Амортизация: е амортизацията, дефинирана в чл. 2 от Анекс „А“ към Мрежовия кодекс на IGB.“.

Предвид горното, КЕВР счита, че формулата в раздел 6.1 от Тарифния кодекс на IGB не кореспондира с формулата от раздел 6.1.2 от Споразумението за пренос на газ за неосвободени потребители на мрежата. Поради това, КЕВР приема, че същите следва да се унифицират, тъй като регламентират месечната такса за мрежови потребители (MF_n), чрез която следва да се заплаща резервираният капацитет и в двете посоки на газопровода. Също така и Тарифния кодекс на IGB и Споразумението за пренос на газ за неосвободени потребители на мрежата са приложения и неразделна част от Мрежовия кодекс за междусистемен газопровод Гърция – България (IGB).

Решение № К-1 от 30.09.2022 г. на КЕВР, неразделна част от което е Съвместно решение на енергийните регулатори за одобрение на изменението на Мрежовия кодекс на газопровода IGB и неговите приложения, е индивидуален административен акт по смисъла на чл. 21, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК). Законът за енергетиката (ЗЕ) не съдържа правила за поправка на явна фактическа грешка на административен акт, поради което по аргумент от чл. 13, ал. 8 от ЗЕ, в случая следва да намери субсидиарно приложение АПК. Съгласно чл. 62, ал. 2 от АПК очевидни фактически грешки, допуснати в административния акт, се поправят от органа, който го е издал. За поправката на очевидни фактически грешки се съобщава на заинтересованите лица. Решението за поправянето подлежи на обжалване по предвидения в АПК ред.

Съгласно правната теория и съдебната практика, вследствие на поправка на очевидна фактическа грешка, първоначалният административен акт – Решение № К-1 от 30.09.2022 г. на КЕВР и административният акт за поправяне на грешката, образуват едно цяло – поправения административен акт.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 62, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Приема Съвместно решение на енергийните регулатори за одобрение на изменението на Споразумението за пренос на газ за неосвободени ползватели - Анекс „С“ към Мрежовия кодекс на газопровода IGB, чрез което се поправя допуснатата очевидна фактическа грешка в Споразумението за пренос на газ за неосвободени ползватели – приложение към Мрежовия кодекс на газопровода IGB, неразделна част от Съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Р Гърция за одобрение на изменението на Мрежовия кодекс на газопровода IGB, прието с Решение № К-1 от 30.09.2022 г.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА