



ПРОТОКОЛ

№ 142

София, 08.08.2018 година

Днес, 08.08.2018 г. от 10:02 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Светла Годорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитоновна, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Р. Кишкин - началник на отдел "Контрол и решаване на спорове - природен газ" и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-699 от 03.08.2018 г. и проект на решение относно: Споразумение за трансгранично разпределение на разходите между Енергийния регулаторен орган на Гърция (РАЕ) и Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) за Проект от общ интерес 3.7.1: нов междусистемен електропровод между „Марица изток“ 1 (България) и „Неа-санта“ (Гърция).

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Радостина Методиева

2. Доклад с вх. № Е-Дк-700 от 03.08.2018 г. относно: Заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-28 от 10.07.2018 г. на „Сток Енерджи“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов,
Юлиан Стоянов, Вера Георгиева, Петя Андонова, Радостина Методиева

3. Доклад вх. № Е-Дк-698 от 03.08.2018 г. и проект на решение относно: освобождаване на междусистемна връзка Гърция – България (IGB Interconnector) 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, за достъп на трети страни, регулирани тарифи и отделяне по собственост.

Работна група: Елена Маринова, Агапина Иванова, Ремзия Тахир, Милен Димитров, Пламен Кованджиев, Мариана Сиркова, Снежана Станкова, Грета Дечева, Михаела Андреева, Виктория Джерманова, Веселин Тодоров, Ваня Василева

По т.1. Комисията разгледа подадено от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД инвестиционно искане с вх. № Е-13-41-24 от 01.03.2018 г. за проект от общ интерес „Нов междусистемен електропровод 400kV между подстанция „Марица Изток 1“, Р България и подстанция „Неа-Санта“, Р Гърция и установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията, Регулаторът) е постъпило съвместно инвестиционно искане от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), Р България и Независимия преносен оператор (ИРТО), Р Гърция, с вх. № Е-13-41-24 от 01.03.2018 г. за трансгранично разпределение на разходите по проект от общ интерес 3.7.1. „Нов междусистемен електропровод между „Марица изток 1“, Р България и „Неа-Санта“, Р Гърция“ (Проект 3.7.1.). Искането е подадено на основание чл. 12, пар. 3 от Регламент (ЕС) № 347/2013 на Европейския парламент и на Съвета от 17 април 2013 г. относно указания за трансевропейската енергийна инфраструктура и за отмяна на Решение № 1364/2006/ЕО, както и за изменение на регламенти (ЕО) № 713/2009, (ЕО) № 714/2009 и (ЕО) № 715/2009 (Регламент № 347/2013). Към инвестиционното искане са приложени следните документи: анализ на разходите и ползите за проекта, изготвен въз основа на методиката по чл. 11 от Регламент (ЕС) № 347/2013 и отчитащ ползите извън границите на организаторите на проекта, бизнес план за оценка на финансовата жизнеспособност на проекта, включващ избрания вариант за финансиране, както и предложение за трансгранично разпределение на разходите.

Регламент (ЕС) № 347/2013 има за цел да определи проекти от общ интерес, необходими за реализацията на приоритетни коридори и тематични области, попадащи в категориите на енергийната инфраструктура в областта на електроенергетиката, газовия сектор, нефтения сектор и преноса на въглероден диоксид; да улесни навременната реализация на проектите от общ интерес чрез рационализиране, по-тясно координиране и ускоряване на процесите на издаване на разрешения и чрез активизиране на участието на обществеността; да определи правила и насоки за трансграничното разпределяне на разходите и за стимулите за компенсиране на риска при проекти от общ интерес, както и да определи условията, на които следва да отговарят проектите от общ интерес, за да получават финансова помощ от страна на Европейския съюз (ЕС). По смисъла на дефиницията по чл. 2, т. 4 от Регламент (ЕС) № 347/2013 „проект от общ интерес“ е проект, който е необходим за реализацията на приоритетните коридори и тематични области на енергийната инфраструктура, който е включен в списъка на ЕС с проекти от общ интерес. Съгласно чл. 3, параграф 4 от Регламент (ЕС) № 347/2013 Европейската комисия е оправомощена да приема делегирани актове, които определят списъка на ЕС на проекти от общ интерес, който е под формата на приложение. На посоченото основание е приет Делегиран регламент (ЕС) № 89/2016 на Комисията от 18 ноември 2015 г. за изменение на Регламент (ЕС) № 347/2013 на Европейския парламент и на Съвета относно указания за трансевропейската енергийна инфраструктура по отношение на списъка на Съюза на проекти от общ интерес (Делегиран регламент (ЕС) № 89/2016). В част 3 „Приоритетен коридор „Връзки север-юг между електроенергийните мрежи в Централна източна и Югоизточна Европа“ (NSI East Electricity) под номер 3.7. са определени проектите от общ интерес, включени в клъстер България – Гърция между „Марица изток 1“ и „Неа-Санта“, сред които и проект 3.7.1. Междусистемна връзка между „Марица изток

1“ и „Неа-Санта“. Следователно включването на Проект 3.7.1. в списъка на Съюза на проекти от общ интерес доказва неговото съответствие с критериите за проектите от общ интерес, определени в чл. 4 от Регламент (ЕС) № 347/2013 (арг. от т. 7 от Преамбюла на Делегиран регламент (ЕС) № 89/2016).

Проектът „Нов междусистемен електропровод 400kV между подстанция „Марица Изток 1“, Р България и подстанция „Неа-Санта“, Р Гърция“, като проект от общ интерес, попада в обхвата на приложение II, т. 1, б. „а“ от Регламент (ЕС) № 347/2013, а именно: въздушни електропроводи за високо напрежение, ако са проектирани за напрежение 220kV или по-високо. За този проект съгласно чл. 12, параграф 1 от Регламент (ЕС) № 347/2013 ефективно направените инвестиционни разходи, с изключение на разходите за поддръжка, се поемат от съответните оператори на преносни системи или от организаторите на проекта на електропреносната инфраструктура на държавите-членки, на които проектът осигурява нетно положително въздействие, и доколкото не се покриват от такси за претоварване или други такси, се заплащат от ползвателите на мрежата посредством тарифите за достъп до мрежата в същите държави-членки. По силата на параграф 3 от чл. 12 на Регламент (ЕС) № 347/2013, след като такъв проект достигне достатъчна степен на зрялост, организаторите на проекта - в случая ЕСО ЕАД и ИРТО, подават заедно инвестиционно искане за трансгранично разпределение на разходите.

Съгласно чл. 3, параграф 6 от Регламент (ЕС) № 347/2013 проектите от общ интерес, включени в списъка на Съюза се превръщат в съставна част на съответните регионални инвестиционни планове, както и на съответните национални десетгодишни планове за развитие на енергийните мрежи и на тези проекти се дава най-високият възможен приоритет в рамките на тези планове.

По смисъла на дефиницията на чл. 2, т. 6, б. „а“ от Регламент (ЕС) № 347/2013 организатори на Проект 3.7.1. са ЕСО ЕАД и ИРТО и като такива, на основание чл. 12, параграф 4 от Регламент (ЕС) № 347/2013, са подали пред КЕВР и Регулаторния орган за енергия на Р Гърция (РАЕ) съвместно инвестиционно искане за трансгранично разпределение на разходите по Проект 3.7.1.

Съгласно чл. 12, параграф 4 от Регламент (ЕС) № 347/2013 след получаване на инвестиционно искане националните регулаторни органи провеждат консултация със съответните организатори на проекти и взимат координирани решения относно разпределянето на инвестиционните разходи за проекта, които ще бъдат поети от всеки системен оператор, както и за включването на тези разходи в тарифите. В тази връзка в Препоръка № 05/2015 на Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия (АСРЕ) от 18 декември 2015 г. е указано, че при разпределяне на разходите и компенсациите между страните, участващи в проекта от общ интерес, следва да бъде отчетено нетното позитивно въздействие от изпълнение на проекта върху всяка от тях. Нетно позитивно въздействие се счита за значително в случай, че то надвишава праг на същественост от 10% от сумата на нетните позитивни ползи на всички страни с нетни ползи.

Съвместното инвестиционно искане на ЕСО ЕАД и ИРТО е анализирано от КЕВР и РАЕ въз основа на критериите по чл. 12, параграфи 4 и 5 от Регламент (ЕС) № 347/2013 и изискванията на Препоръка № 05/2015 на АСРЕ. Резултатите от анализа и изводите на националните регулаторни органи са отразени в постигнатото между регулаторните органи споразумение за разпределение на инвестиционните разходи по Проект 3.7.1, неразделна част от това решение.

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Трифонов. Посоченият проект попада в групата 3.7, която е част от Приоритетен коридор 3 - „Връзки север-юг между електроенергийните мрежи в Централна източна и Югоизточна Европа“. Организатори на Проекта са двата оператора на преносни системи на България и Гърция - ЕСО ЕАД и ИРТО, които общо на 01 март са

внесли инвестиционно искане за трансгранично разпределение на разходите в двата регулаторни органа, съгласно разпоредбите на чл. 12, параграф 3 от Регламента. Въз основа на това и след като са разгледали инвестиционното искане, двата регулатора са изпратили уведомление до АСРЕ, че инвестиционното искане за трансгранично разпределение съдържа всички необходими документи. Уведомлението е изпратено на 12 април и оттогава започва да тече шестмесечният срок по Регламента за произнасяне на двата регулатора.

Електропроводът е с дължина 151 км и по-голямата му част е на българска територия - 122 км или 81%. Гръцкият участък е едва 29 км или 19%. Общите разходи за строителството са 79.10 млн. евро за разпределение, от които почти 10 млн. евро или 12% за Гърция, а останалите 69 млн. евро или 88% са за България. В представения анализ на разходи и ползи операторите отчитат изпълнението в условията на съфинансиране, покриващи 50% на разходите за строителство. При изчисляването на безвъзмездното финансиране не са отчетени разходите за придобиване на сервитути, тъй като те не са допустими по условията на МСЕ.

Ползите от междусистемната връзка ще са, че тя ще допринесе за постигане на заложените цели в Регламента, а именно повишаване на енергийната ефективност, интегриране на децентрализираните ВЕИ и насърчаване на устойчивото развитие. Като цяло проектът ще доведе до намаляване на количеството електроенергия, необходимо за покриване на загубите. Ще допринесе за имплементирането на четвъртия енергиен пакет – при въвеждане на платформи за балансиране на ВЕИ, системи за съхраняване на енергия, гъвкаво управление на потреблението, трансгранично диспечирание, обединение на пазарите и нови продуктови платформи. В този смисъл се поддържа становището, че новата междусистемна връзка е предпоставка и катализатор за иновации в управлението на регионалната ЕЕС и способстващ фактор за интегрирането на все повече нови технологии за производство. За разглежданите варианти за съфинансиране се взема предвид, че при нулево съфинансиране, привлечено, за периода 2022 – 2023 г., когато са спрямо графика на операторите, са основните плащания за строителство. Представяват приблизително 40% от общата инвестиционна програма на българския ОПС. За варианта с 50% финансиране се снижават до около 10%. В тази връзка в общи консултации с регулатора на Гърция е постигнато съгласие. В проекта на това споразумение работната група препоръчва да бъде завишено искането за финансиране до 68% от допустимите разходи.

Самото решение за трансграничното разпределение на разходи, така предложено на териториален принцип, е обособено от това, че ако разходите бъдат разпределени 50/50, би следвало да се създаде проектно дружество, което има своята сложност. Ако то бъде учредено, това би довело до затруднение във финансово-организационно, правно и данъчно естество и до необходимостта от подписването на споразумение за предоставяне на услуги между двата ОПС. Вариантът за външно финансиране на проекта, т.е привлечено финансиране, означава, че двата оператора би следвало да синхронизират своите искания за такова финансиране, което също е затруднено поради различните регулаторни рамки в двете държави. От друга страна, трансграничното разпределение на териториален принцип би позволило на ОПС да отразят в проекта своите десетгодишни планове за развитие на мрежата, без да е необходима съществена координация на действията със съседните ОПС и НРО и без да се налага поемането на допълнително административно бреме, което би се отразило на сроковете за изпълнение.

Предвид това и на основание чл. 12, параграф 4 от Регламент (ЕС) № 347/2013 на Европейския парламент и на Съвета от 17 април 2013 г. относно указания за трансевропейската енергийна инфраструктура и за отмяна на Решение № 1364/2006/ЕО, както и за изменение на Регламенти (ЕО) № 713/2009, (ЕО) № 714/2009 и (ЕО) № 715/2009, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме Споразумение за трансгранично разпределение на разходите за проект от общ интерес 3.7.1: „Нов междусистемен електропровод между “Марица изток” 1, Р България и “Неа Санта, Р Гърция“ между Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Р Гърция, неразделна част от настоящото решение;

2. Определя за „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД трансгранично разпределение на инвестиционните разходи за проект от общ интерес 3.7.1: „Нов междусистемен електропровод между “Марица изток” 1, Р България и “Неа Санта, Р Гърция“ в размер на 88% или 69.36 млн. евро от общите инвестиционни разходи за строителството на новия междусистемен електропровод, които възлизат на 79.10 млн. лв.

Председателят даде думата за изказвания.

Е. Харитоновата каза, че е запозната с този проект и нейното становище е, че Комисията трябва да подкрепи проекта, тъй като по линия на този проект България ще получи между 30 и 41 млн. евро грантова помощ, не заем, от което България трябва да се възползва.

И. Н. Иванов допълни, че е безвъзмездна помощ.

Е. Харитоновата каза, че в случая става въпрос за един много разумен проект. Тя отбеляза, че има едно искане, което не е свързано с доклада. Дирекцията да напише едно писмо до ЕСО ЕАД, за да се види докъде са стигнали другите два проекта, които преди 2 г. са гласувани. Да се проследи как се работи по тези проекти от общ интерес.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение, като уточни, че първа точка трябва да бъде: Комисията приема настоящия доклад. Следващата е - приема проект на решение, така както е прочетен от М. Трифонов. Председателят предложи искането на Е. Харитоновата да не е част от решението, но работната група да подаде информация в рамките на 7 дни, не повече, за това докъде е стигнало развитието на другите два проекта.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 12, параграф 4 от Регламент (ЕС) № 347/2013 на Европейския парламент и на Съвета от 17 април 2013 г. относно указания за трансевропейската енергийна инфраструктура и за отмяна на Решение № 1364/2006/ЕО, както и за изменение на Регламенти (ЕО) № 713/2009, (ЕО) № 714/2009 и (ЕО) № 715/2009 (Регламент (ЕС) № 347/2013)

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно Споразумение за трансгранично разпределение на разходите между Енергийния регулаторен орган на Гърция (РАЕ) и Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) за Проект от общ интерес 3.7.1: нов междусистемен електропровод между „Марица изток“ 1 (България) и „Неа-санта“ (Гърция);

2. Приема Споразумение за трансгранично разпределение на разходите за проект от общ интерес 3.7.1: „Нов междусистемен електропровод между „Марица изток 1“, Р България и „Неа-Санта, Р Гърция“ между Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Р Гърция, неразделна част от настоящото решение;

3. Определя за „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД трансграничното разпределение на инвестиционните разходи за проект от общ интерес 3.7.1: „Нов междусистемен електропровод между „Марица изток 1“, Р България и „Неа-Санта“, Р Гърция“ в размер на 88% или 69.36 млн. евро от общите инвестиционни разходи за строителството на новия междусистемен електропровод, които възлизат на 79.10 млн. евро.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете

на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитоновна, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов – за, Светла Тодорова – „за“, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров – „за“, Евгения Харитоновна – за, Пенка Трендафилова – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров и Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

И. Н. Иванов отбеляза, че е допусната техническа грешка, която след заседанието ще покаже на работната група.

По т.2. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-28 от 10.07.2018 г. на „Сток Енерджи“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-28 от 10.07.2018 г. на „Сток Енерджи“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10, ал. 2 и ал. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-28 от 03.08.2018 г. заявителят е представил допълнителна информация.

Със Заповед № 3-Е-101 от 13.07.2018 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него за установяване на съответствието на искането с изискванията на ЗЕ и НЛДЕ.

При преценката на основателността на заявлението за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, Комисията по силата на чл. 40 от ЗЕ следва да установи, дали заявителят е лице, регистрирано по Търговския закон или по закона на държава-членка на Европейския съюз, както и дали са налични необходимите технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси, и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност.

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

I. Правни аспекти

Видно от представеното удостоверение за актуално състояние с изх. № 20180521084854 от 21.05.2018 г., издадено от Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Сток Енерджи“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 205120621, със седалище и адрес на управление: гр. Пещера 4550, ул. „Петър Раков“ № 39.

„Сток Енерджи“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия с електрическа енергия след предоставяне на лиценз, консултации, проектиране, строителство, както и други дейности, незабранени от законодателството на Република България, осъществявани в страната и чужбина.

„Сток Енерджи“ ЕООД се управлява и представлява от управителя Ангел Желязков Иванов.

Размерът на капитала на дружеството е 5 000 лева и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на „Сток Енерджи“ ЕООД е „Биовет“ АД, с ЕИК 112029879.

Предвид горното, „Сток Енерджи“ ЕООД е лице, регистрирано по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

Въз основа на представените декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ от управителя на дружеството се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, както и че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за същата дейност, за която кандидатства, както и не е подавал заявление за издаване на лицензия за търговия с електрическа енергия и съответно няма издаден отказ. Следователно издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Сток Енерджи“ ЕООД няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

Вещни права

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, както и доказателства, че същият отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като при осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, липсва енергиен обект.

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Исканият срок на лицензията е обоснован с необходимостта от създаване на предвидима бизнес среда и перспективност в дейността на дружеството.

II. Технически аспекти

1. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“:

„Сток Енерджи“ ЕООД ще осъществява дейността „търговия с електрическа енергия“ в офиса на дружеството, находящ се в гр. Пещера, ул. „Петър Раков“ № 39. Офисът е нает по силата на договор за наем, сключен с „Биовет“ АД и представлява помещение с площ 20 m². Копие от този договор, сключен на 28.05.2018 г., е представено в заявлението на кандидат-лицензианта.

За всички работни станции са осигурени следните необходими технически, информационни и материални ресурси:

- Два броя настолни компютри Dell със следните характеристики – Intel Core 2 Duo – E8500 3.2 GHz; RAM – 4 GB; HDD – 250 GB;
- Един брой лаптоп HP 250 G5 със следните характеристики – Intel Core i3-5005U 2.0 GHz; RAM – 8GB; HDD – 1 TB;
- Операционни системи: Windows 7 Pro;
- Версия на текстообработващите програми: MS Office 2013 и MS Office 2016;
- Версия на електронната поща: MS Exchange 2013;
- Антивирусна защита: Avast Antivirus.

Сървърите за електронна поща са под юрисдикцията на дружеството. Информация за сървърите:

- Операционна система: MS Server 2012;
- Сървър за електронна поща: MS Exchange 2013;
- Има/няма прехвърлящ (relay) сървър: няма.

Заявителят посочва, че в офиса е осигурена свързаност на компютрите в локална мрежа и достъп до ресурсите на сървърите.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ПМО-3493/1 от 19.06.2018 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Сток Енерджи“ ЕООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Сток Енерджи“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и за упражняване на правата и задълженията на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

2. Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Сток Енерджи“ ЕООД. За осъществяване на лицензионната дейност, дружеството предвижда да ангажира двама служители с необходимите познания и опит в извършване на дейността, спазвайки разпоредбите и изискванията на Закона за енергетиката и приетите въз основа на него подзаконовни нормативни актове.

Съгласно одобрената управленско-организационна структура на дружеството, функциите на служителите, заети с дейността по лицензията, са следните:

– Експерт прогнозиране и балансиране – отговаря за обмена на информация с независимия преносен оператор, доставчиците на електрическа енергия, електроразпределителните дружества и други, свързани с дейността на дружеството, пазарни участници; оперира с търговските платформи на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД; завежда, обработва, изпраща до независимия преносен оператор и поддържа редовно заявените товарови графици и количества електрическа енергия и др.;

– Експерт анализ пазари – отговаря за обмена на информация с клиентите на дружеството; изготвя оферти за продажба на електрическа енергия; обработва и предоставя на външна счетоводна компания данни за измерването и други данни, необходими за издаване на фактури на клиентите на дружеството; редовно и правилно събира, води и подрежда хронологично отчетите от независимия преносен оператор и др.

Представени са копия на дипломи за завършено висше образование, както и автобиографии на наетите служители.

По отношение на служителите са приложени справка за нает персонал, трудови договори и копия от дипломи и автобиографии.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Сток Енерджи“ ЕООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и за упражняване на правата и задълженията на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

III. Икономически аспекти

Относно наличие на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

„Сток Енерджи“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2018 г. – 2022 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количествата електрическа енергия за покупко-продажба, като техните стойности са от 43 500 MWh през 2018 г. до 118 000 MWh през 2022 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода на бизнес плана, са:

Показател	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	70,89	75,79	81,05	85,90	90,20
Средна продажна цена	лева/MWh	79,40	83,37	87,54	91,92	96,51
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	43 500	60 300	78 000	108 000	118 000

Дружеството очаква да увеличава търгуваните обеми електрическа енергия, както и ръст на продажната и покупната цена. За разглеждания период дружеството прогнозира увеличение на печалбата от 194 хил. лв. за 2018 г. до 414 хил. лв. за 2022 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2018 г. – 2022 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Приходи	3 455	5 028	6 829	9 928	11 389
<i>в т.ч. от продажба на ел. енергия</i>	3 454	5 027	6 828	9 927	11 388
Разходи	3 239	4 757	6 525	9 520	10 929
<i>в т.ч. за покупка на ел. енергия</i>	3 084	4 570	6 322	9 277	10 643
Счетоводна печалба	216	271	304	408	460
Финансов резултат	194	244	274	367	414

Към бизнес плана „Сток Енерджи“ ЕООД е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

Дружеството е представило удостоверение от 02.08.2018 г. от „БАНКА ПИРЕОС БЪЛГАРИЯ“ АД, според което „Сток Енерджи“ ЕООД е клиент на банката с открита специална сметка съгласно изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 4 от Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи, наличността по която към 03.07.2018 г. е 150 000,00 лева. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако бъдат спазени заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Сток Енерджи“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

IV. Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило проект на Правила за работа с клиенти. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

V. Договори за участие в балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „Сток Енерджи“ ЕООД е представило проект на Договор за участие в стандартна балансираща група и проект на Договор за участие в комбинирана балансираща група, които са със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Съгласно изискванията на ПТЕЕ към проектите на договори са приложени общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на балансиращата група.

Изказвания по т.2.:

Докладва П. Младеновски. Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, работната група е установила, че може да се приеме, че „Сток Енерджи“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси, както и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и за упражняване на правата и задълженията на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“. Направен е извод, че ако бъдат спазени заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Сток Енерджи“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността, за която кандидатства за лицензия.

Предвид това и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група;
2. Да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Сток Енерджи“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители;
4. Датата, часът и мястото на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

И. Н. Иванов даде думата за изказвания.

А. Йорданов каза, че изказването му не е във връзка с проекта на решение, но наименованието на компанията го е провокирало да постави въпрос към работната група. Бил е потърсен за съдействие от изпълнителния директор на БНЕБ. Преди време Комисията е участвала на среща в МЕ. Подготвено е споразумение между двете борси, на Р Македония и Р България. Прието е някакво становище, че Комисията следва да подпише този Меморандум. Минало е доста време и колегите считат, че забавянето вече се дължи на Комисията и настояват. Въпросът на Йорданов е в тази връзка. На какъв етап е подготовката?

И. Н. Иванов отговори, че действително има забавяне. Той няма да се спира на конкретните детайли. Докладът практически се подготвя. В следващия четвъртък има заседание на КЕВР и това ще бъде точка от дневния ред. Тази сутрин председателят е бил посетен от Константинов, изпълнителен директор на борсата. Иванов го е информирал, Константинов е приел и е казал, че няма да има проблеми, ако това наистина бъде направено на заседанието следващия четвъртък. В противен случай са подготвил специално писмо, защото истина е, че Комисията е последният от сезираните органи, които е трябвало да одобрят Меморандума между българската и македонската борса. И. Н. Иванов заключи, че повдигнатият от А. Йорданов въпрос е основателен.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение, като допълни, че откритото заседание ще се проведе на 16.08.2018 г. от 10:00 ч. Това е заседанието, на което ще бъде разгледан и Меморандумът между българския и македонския оператор на борсата.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-28 от 10.07.2018 г. на „Сток Енерджи“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 16.08.2018 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Сток Енерджи“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитопова, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов – за, Светла Тодорова – „за“, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров – „за“, Евгения Харитопова – за, Пенка Трендафилова – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров и Евгения Харитопова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-698 от 03.08.2018 г. относно **освобождаване на междусистемна връзка Гърция – България (IGB Interconnector) 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, за достъп на трети страни, регулирани тарифи и отделяне по собственост, както и Решение от 25.07.2018 г. С(2018) 5058 final на Европейската комисия относно освобождаване на междусистемна връзка Гърция – България от изискванията за достъп на трети страни, регулирани тарифи и отделяне по собственост, установи следното:**

Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) прие Решение № Р-ВО-1 от 29.05.2018 г., на основание чл. 36, параграф 6 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 (Директива 2009/73/ЕО), чл. 172г, чл. 172д и чл. 172е от Закона за енергетиката (ЗЕ), с което предостави временно освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД от задълженията за: независимост на оператора по чл. 81в от ЗЕ, предоставяне на достъп и регулиране на цените на предоставяните услуги в съответствие с правилата и условията на Част четвърта от приетото съвместно становище на КЕВР и Регулаторния орган за енергия на Гърция (РАЕ) по подаденото от дружеството заявление за освобождаване.

Националният регулаторен орган на Гърция е приел Решение № 483/2018 от 29.05.2018 г., с което е предоставил освобождаване от задълженията по Директива 2009/73/ЕО, в съответствие с правилата и условията на Част четвърта от приетото съвместно становище на КЕВР и РАЕ.

Решенията на националните регулаторни органи не са окончателни. Съгласно предвидената в Директива 2009/73/ЕО и в ЗЕ процедура, в срок от два месеца, започващ от деня на получаване на нотификацията Европейската комисия (ЕК) може да вземе решение, изискващо от регулаторния орган да измени или отмени решението за освобождаване. Регулаторните органи следва да изпълнят решението на Европейската комисия, като изменят или отменят решението за освобождаване в срок от един месец, и информират съответно ЕК за това (чл. 36, параграф 9, съответно чл. 172е от ЗЕ). Съгласно чл. 36, параграф 9, изречение последно от Директива 2009/73/ЕО, съответно чл. 172е, ал. 6 от ЗЕ, решението за освобождаване губи силата си две години след становището на ЕК, ако в рамките на този срок не е започнало изграждането на инфраструктурата или ако в срок 5 години от приемането му инфраструктурата не е въведена в експлоатация, освен ако регулаторният орган след консултации с ЕК реши, че забавянето се дължи на значителни пречки, които са извън контрола на лицето, на което е предоставено освобождаване.

В КЕВР е получено Решение от 25.07.2018 г. С(2018) 5058 final на ЕК относно освобождаване на междусистемна връзка Гърция – България от изискванията за достъп на трети страни, регулирани тарифи и отделяне по собственост (Решението). В Решението ЕК е стигнала до заключението, че при условие, че българското и гръцкото решение за освобождаване се изменят в съответствие с Решението, както и че НРО при вземането на решения, адресирани до „Ай Си Джи Би“ АД, надлежно вземат под внимание решението на ЕК, на междусистемната газова връзка Гърция - България (IGB) следва да бъде предоставено освобождаване в съответствие с член 36, параграф 9 от Директива 2009/73/ЕО.

В мотивната част на Решението ЕК е отбелязала, че РАЕ и КЕВР са наложили на IGB условие да проведе допълнителен пазарен тест. ЕК отбелязва, че този допълнителен капацитет, ако бъде изграден, няма да бъде предмет на разпоредбите на Решението. ЕК също така подчертава, че от IGB се изисква да спазва правилата за разпределение на капацитета, който не е освободен. Тези правила включват и процес за идентифициране на търсенето на допълнителен капацитет. „Ай Си Джи Би“ АД трябва да си сътрудничи със съседните оператори на преносни системи, като взема предвид IGB като междусистемен газопровод между Гърция и България при анализиране на търсенето на допълнителен капацитет. Що се отнася до икономическия тест, който трябва да се прилага при оценката дали такова разширяване е осъществимо, разбирането на ЕК е, че всяко сравнение ще трябва да се направи при разграничение между допълнителните очакваните приходи от капацитета за разширяване, от една страна, и допълнителните разходи, които трябва да се направят за разширяването, по-специално за компресорна станция, чиято стойност се оценява от „Ай Си Джи Би“ АД на 30 милиона евро, от друга страна.

Във връзка с оценката на критерия инвестицията да засилва конкуренцията в доставките на природен газ на пазара в Гърция, ЕК посочва, че е необходимо да се гарантира, че прекъсваемият обратен поток наистина се предлага в достатъчен обем. ЕК счита, че прекъсваемият обратен поток може и трябва да се предлага най-малко в същия обем, в който се предлага и твърдият капацитет поток напред. Предвид наложените условия от НРО на пазара в Гърция, ЕК препоръчва на РАЕ, когато взема решение да разреши резервиране на капацитет над лимита, да гарантира, че в случай на необходимото прекъсване последователността от прекъсвания няма да даде неоправдано предимство на предприятието, което първоначално е било обект на ограничението. Това би могло да наложи избягването на последователност на прекъсване, основаваща се на принципа „последен резервирал, първи прекъснат“, като се има предвид, че новите участници могат също така да навлязат на пазара въз основа на тримесечни, ежемесечни, ежедневни или продукти в рамките на деня, особено когато не се прилага коефициент за краткосрочните продукти.

Във връзка с оценката дали освобождаването на IGB е в ущърб на конкуренцията, по отношение на освобождаването от достъпа на трети страни, ЕК отбелязва, че за целта на ограничението на капацитета, всички преки или непреки дългосрочни договори за доставки на газ за България, сключени с каквито и да било предприятия с дял от 40% или повече от всеки съответен продуктов пазар за доставка на газ в България или пазар за доставка на газ в България по веригата нагоре, се считат част от капацитета, резервиран от това предприятие. Поради това, разбирането на ЕК е, че при прилагане на условията, постановени с решението за освобождаване, газът, транспортиран чрез междусистемната газова връзка Гърция - България, но доставен на „Булгаргаз“ ЕАД, също ще се счита, все едно е бил резервиран директно от „Булгаргаз“ ЕАД. Освен това, за да се избегнат всякакви съмнения, горната граница на капацитета се изчислява спрямо всички резервации, т.е. от освободен или неосвободен капацитет, както и от капацитет, резервиран на вторичния пазар или по силата на споразумение с подобен ефект, като например прехвърляне на права за ползване, свързани с капацитета.

По отношение на условията, наложени от НРО на пазара в България, ЕК приема, че ограничаването на капацитета се прилага и за прекъсваем капацитет, тъй като КЕВР би могла да разреши резервирането на капацитет над ограничението на база краткосрочен прекъсваем капацитет. При сегашния сценарий, повече от 50% от минималния капацитет на междусистемната газова връзка Гърция - България е на разположение и трябва да се предлага като неосвободен капацитет в съответствие с Регламент (ЕС) 2017/459. Капацитетът на IGB ще се счита за ненапълно използван, ако в годишния търг за капацитет не е резервиран такъв, по начин, който би повишил общата резервация на капацитета на над 80%. ЕК препоръчва, когато се решава да се даде възможност за резервации на капацитет над лимита, КЕВР да гарантира, че в случай на наложително прекъсване, последователността на прекъсване няма да дава неправомерно предимство на предприятието, което първоначално е било предмет на ограничението. Това би могло да наложи избягването на последователност на прекъсване на базата на принципа „последно резервирал, първи прекъснат“, като се има предвид, че новите участници могат да навлязат на пазара и въз основа на тримесечни, месечни, ежедневни или продукти в рамките на деня, особено когато не се прилага коефициент за краткосрочни продукти. Следователно ЕК счита, че междусистемната газова връзка Гърция - България засилва конкуренцията по смисъла на член 36, параграф 1 от Директива 2009/73/ЕО в България, при положение, че се изпълняват наложените на IGB условия.

ЕК посочва, че Регламент (ЕС) 2017/459 се прилага по отношение на неосвободения капацитет в големи нови инфраструктури дотолкова, доколкото прилагането на този регламент не накърнява такова освобождаване и като отчита специфичното естество на междусистемните връзки при обвързване на капацитета. Ето

защо, в контекста на Решението, само капацитетът на IGB, продаван на обвързващия пазарен тест, следва да бъде освободен от достъпа на трети страни, т.е. според ЕК, Регламент (ЕС) 2017/459 се прилага за капацитета, който не е освободен. В тази връзка и предвид Глава V от Регламент (ЕС) 2017/459, която също изисква от операторите на преносни системи да прилагат процедури за увеличаване на капацитета, ЕК приема, че това задължение е в допълнение към задължението на „Ай Си Джи Би“ АД да проведе допълнителен пазарен тест. Според ЕК, при оценката на наложеното допълнително условие е важно да се гарантира, че неговото прилагане не подкопава освобождаването, тоест финансовия модел на „Ай Си Джи Би“ АД и следователно не е в противоречие с него, като счита, че прилагането на Регламент (ЕС) № 2017/459, включително останалия отделно капацитет, не в ущърб и следователно не е в конфликт с решението за освобождаване.

Освен това, разбирането на ЕК е, че допълнителният пазарен тест трябва да бъде проведен независимо от редовния процес за търсене на добавен капацитет съгласно Глава V от Регламент (ЕС) 2017/459. Следователно, при одобряването на насоките за допълнителния пазарен тест НРО трябва да вземат под внимание изискванията на Регламент (ЕС) 2017/459 и евентуалните припокривания между редовния процес на увеличаване на капацитета и допълнителното задължение за тест на пазара.

По отношение обхвата и продължителността на освобождаването от достъпа на трети страни ЕК посочва, че освобождаването се свежда до това, което е действително необходимо и средно, за периода от 25 години, отразява освобождаване от 42,5% от капацитета на междусистемната газова връзка Гърция - България на база на минималния капацитет на IGB. ЕК отбелязва обаче, че коефициентът на натоварване за изчисляване на годишния капацитет може да бъде предложен от „Ай Си Джи Би“ АД при одобрение на регулаторните органи. В случай, че прилаганият коефициент на натоварване намалява наличния търговски капацитет, ЕК счита, че коефициент на натоварване, по-малък от единица, може да бъде приложен само при надлежно обосновани причини, например графици за поддръжка, но не и поради недостатъчно гарантирано налягане, тъй като е задължение на „Ай Си Джи Би“ АД да осигури поток, равен поне на минималния капацитет на IGB. Всеки коефициент на натоварване, който би довел до относително увеличение на освободения капацитет до средно ниво над 50%, би довел до пропорционално намаляване на освободения капацитет и на неосвободения капацитет, за да се гарантира, че не повече от 50% от капацитета на IGB е освободен. В тази връзка ЕК призовава НРО да публикуват решения, разрешаващи намаляването на коефициента на натоварване, и да включват тези решения в докладите им към Комисията.

Във връзка с обхвата на освобождаването от регулирани тарифи ЕК посочва, че изискването за приемане на входно-изходен тарифен модел за междусистемната газова връзка Гърция – България не дава основание да се заключи дали газопроводът IGB следва да се счита за отделна балансираща зона или за входно-изходна система или трябва да бъде част от съществуваща система, например българската национална система. ЕК отбелязва, че това би могло да формира част от анализа, който трябва да бъде предоставен в процеса на одобрение на тарифен IGB кодекс. При вземането на решение относно обхвата на балансиращата зона, НРО следва да вземат предвид въздействието върху конкуренцията, както и върху свързаните регулирани системи.

По отношение на прекъсваемия капацитет обратен поток ЕК е на мнение, че прекъсваемият капацитет обратен поток следва да бъде предлаган от началната дата на експлоатацията на газопровода най-малко в същия обем като нивото на твърдия капацитет поток напред.

В изпълнение на изискванията на Директива 2009/73/ЕО и на ЗЕ КЕВР следва да измени своето Решение № Р-ВО-1 от 29.05.2018 г. и съответно заедно с РАЕ

Съвместното становище на двата регулатора, които да отразят всички изисквания за изменение, направени от ЕК в член 3 и член 4 от Решението при съобразяване с мотивите в същото. Съгласно член 3 РАЕ и КЕВР трябва да гарантират, че прекъсваемият капацитет обратен поток за търговски цели се предлага най-малко в обем, равен на нивата на твърдия преносен капацитет. Съгласно член 4, РАЕ и КЕВР гарантират, че коефициентът на натоварване, по-малък от единица, който води до предлагането на по-малък търговски капацитет, може да бъде приложен само при надлежно обосновани причини. Всеки коефициент на натоварване, който би довел до относително увеличение на освободения капацитет, ще доведе до пропорционално намаляване на освободения капацитет, поне когато се изисква да се гарантира, че средното ниво под 50% от минималния капацитет на междусистемната газова връзка Гърция - България (IGB) е освободено от изискването за достъп на трети страни.

С оглед гореизложеното и в резултат на проучване на изложените аргументи и направените заключения в Решението, са направени необходимите изменения, които са отразени в Окончателното съвместно решение на регулаторните органи по заявлението за освобождаване от „Ай Си Джи Би“ АД.

Изказвания по т.3.:

Докладва В. Джерманова. На 29.05.2018 г. КЕВР със свое решение е предоставила временно освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД от задълженията за независимост на оператора, предоставяне на достъп и регулиране на цените на предоставяните услуги. Решението е било взето на основание чл. 36, параграф 6 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 в съответствие с чл. 172г, чл. 172д и чл. 172е от ЗЕ. Условието, в съответствие с които е било прието това освобождаване, представляват Част четвърта от Съвместно становище на КЕВР и РАЕ по подадено от „Ай Си Джи Би“ АД заявление. Националният регулаторен орган на Гърция РАЕ на същата дата, 29.05.2018 г., също е приел решение, с което е одобрил съвместното становище на двата регулаторни органа и е предоставил освобождаване от задълженията по газовата Директива, в съответствие с правилата и условията на Част четвърта от приетото Съвместно становище.

Решенията на националните регулаторни органи не са окончателни. Съгласно газовата Директива и ЗЕ е предвидена процедура в срок от два месеца, който започва от деня на получаване на нотификацията на Европейската комисия, ЕК може да вземе решение, с което да изиска регулаторните органи да изменят или отменят решението си за освобождаване. Регулаторните органи следва да изпълнят решението на Европейската комисия, като изменят или отменят своето решение за освобождаване в срок от един месец и съответно информират ЕК за това.

КЕВР и РАЕ са изпратили надлежно Съвместното становище на ЕК и на 25.07.2018 г. е получена нотификация от ЕК с Решение С(2018) 5058 final относно освобождаването на междусистемна връзка Гърция – България от изискванията за достъп на трети страни, регулирани тарифи и отделяне по собственост. В Решението си ЕК като финално заключение е стигнала до извода, че следва да бъде предоставено освобождаване на междусистемната газова връзка Гърция – България при условие, че българският и гръцкият регулатор изменят своите решения за освобождаване в съответствие с две направени препоръки от ЕК. Препоръките отразяват следните две обстоятелства: Първата е във връзка с оценката на критерия инвестицията да засилва конкуренцията в доставките на природен газ на пазара. В тази връзка ЕК посочва, че е необходимо да се гарантира, че прекъсваемият обратен поток наистина се предлага в достатъчен обем. ЕК счита, че прекъсваемият обратен поток може и трябва да се предлага най-малко в същия обем, в който се предлага и твърдият капацитет поток напред. От пазарния тест е било ясно, че няма заявен такъв капацитет, но въпреки всичко ЕК препоръчва това да бъде отразено.

Втората препоръка е по отношение обхвата и продължителността на освобождаването от достъпа на трети страни. ЕК посочва, че освобождаването се свежда до това, което е действително необходимо и средно, за периода от 25 години, което отразява освобождаване от 42,5% от капацитета на междусистемната газова връзка на база на минималния капацитет на IGB. ЕК отбелязва, че коефициентът на натоварване за изчисляване на годишния капацитет трябва да бъде предложен от „Ай Си Джи Би“ АД и одобрен от националните регулаторни органи. В случай че прилаганият коефициент е по-малък от 1, дружеството следва надлежно да обоснове този коефициент. Само при наложителни причини (графици на поддръжка) не следва да бъде основателен аргумент недостатъчно гарантирано налягане, тъй като двата регулатора са записали в съвместното си решение, че е задължение на „Ай Си Джи Би“ АД да осигури поток, който е равен на минималния капацитет.

Комисията се е спряла с подробен анализ на всеки един от критериите, върху които е предоставено освобождаването, и е приела заключенията, направени от регулаторните органи.

Експертите на КЕВР и РАЕ са проучили изложените аргументи и са отразили двете препоръки на ЕК в предоставеното окончателно съвместно становище.

В. Джерманова отбелязва, че в понеделник гръцкият регулатор е взел решение за одобрение на окончателно съвместно становище. Взето е решение „съвместното становище“ да бъде преименувано на „съвместно решение“. В тази връзка в приложения проект на решение на Комисията работната група предлага на четири места, където е записано на последната страница „съвместно становище“, да бъде изменено на „съвместно решение“.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 36, параграф 6 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, чл. 172г, чл. 172д и чл. 172е от Закона за енергетиката и чл. 43 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група;
2. Да приеме окончателно съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Гърция по заявление за освобождаване от „Ай Си Джи Би“ АД, неразделна част от настоящото решение;
3. Да измени свое Решение № Р-ВО-1 от 29.05.2018 г., като предоставя временно освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД от задълженията за: независимост на оператора по чл. 81в от Закона за енергетиката, предоставяне на достъп и регулиране на цените на предоставяните услуги, в съответствие с правилата и условията на Част четвърта от Окончателното съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Гърция по заявление за освобождаване от „Ай Си Джи Би“ АД;

В. Джерманова допълни, че решението трябва да се връчи на дружеството.

И. Н. Иванов даде думата за изказвания.

А. Йорданов каза, че намира препоръките на ЕК за съвсем основателни и подкрепя като цяло решението. Йорданов попита юристите от работната група промяната на наименованието от *становище* на *решение* поражда ли някакви правни последици и какви са те, ако пораждат.

В. Василева отговори, че в конкретния случай, тъй като се касае за окончателно решение на двата национални регулаторни органа, съобразени изцяло с условията, които е поставила ЕК, наистина характерът на документа, който се приема, е решение. В този смисъл, тъй като не се променя диспозитивът на тази Част четвърта от окончателното съвместно решение, последиците са същите.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания. Иванов отбеляза, че решението на Комисията от 25 юли е било получено в КЕВР на 26 юли и даден едномесечен срок в един период, когато голяма част както от експертите, така и от комисарите на двата регулатора са в отпуск. С много добра организация и с много добра комуникация с гръцкия регулатор, последователно гръцкият регулатор и днес с решението на КЕВР, Иванов се надява да се финализира този процес и да бъде изпратено това съвместно решение на ЕК, далеч преди 26 август, което е крайният срок за изпращане на решението.

И. Н. Иванов подложи на гласуване доклада и предложения проект на решение, като повтори казаното от В. Джерманова, че навсякъде в текста, диспозитива и заглавието на документа трябва *становище* да бъде заменено с *решение* (както в българския, така и в английския вариант).

Предвид гореизложеното, на основание чл. 36, параграф 6 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, чл. 172г, чл. 172д и чл. 172е от Закона за енергетиката Комисията за енергийно и водно регулиране

РЕШИ:

1. Приема доклад относно освобождаване на междусистемна връзка Гърция – България (IGV Interconnector) 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, за достъп на трети страни, регулирани тарифи и отделяне по собственост;

2. Приема Окончателно съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Гърция по заявление за освобождаване от „Ай Си Джи Би“ АД, неразделна част от настоящото решение;

3. Изменя свое Решение № Р-ВО-1 от 29.05.2018 г., като предоставя временно освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД от задълженията за: независимост на оператора по чл. 81в от Закона за енергетиката, предоставяне на достъп и регулиране на цените на предоставяните услуги, в съответствие с правилата и условията на Част четвърта от Окончателното съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Гърция по заявление за освобождаване от „Ай Си Джи Би“ АД;

4. Настоящото решение да се съобщи на Регулаторния орган за енергия на Гърция и на Европейската комисия, както и да се публикува на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов – за, Светла Тодорова – „за“, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров – „за“, Евгения Харитонова – за, Пенка Трендафилова – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров и Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

И. Н. Иванов благодари на работната група за добре свършената работа.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно Споразумение за трансгранично разпределение на разходите между Енергийния регулаторен орган на Гърция (RAE) и Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) за Проект от общ интерес 3.7.1: нов междусистемен електропровод между „Марица изток“ 1 (България) и „Неа-санта“ (Гърция);

2. Приема Споразумение за трансгранично разпределение на разходите за проект от общ интерес 3.7.1: „Нов междусистемен електропровод между „Марица изток 1“, Р България и „Неа-Санта, Р Гърция“ между Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Р Гърция, неразделна част от настоящото решение;

3. Определя за „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД трансграничното разпределение на инвестиционните разходи за проект от общ интерес 3.7.1: „Нов междусистемен електропровод между „Марица изток 1“, Р България и „Неа-Санта“, Р Гърция“ в размер на 88% или 69.36 млн. евро от общите инвестиционни разходи за строителството на новия междусистемен електропровод, които възлизат на 79.10 млн. евро.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-28 от 10.07.2018 г. на „Сток Енерджи“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 16.08.2018 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Сток Енерджи“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно освобождаване на междусистемна връзка Гърция – България (IGB Interconnector) 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, за достъп на трети страни, регулирани тарифи и отделяне по собственост;

2. Приема Окончателно съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Гърция по заявление за освобождаване от „Ай Си Джи Би“ АД, неразделна част от настоящото решение;

3. Изменя свое Решение № Р-ВО-1 от 29.05.2018 г., като предоставя временно освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД от задълженията за: независимост на оператора по чл. 81в от Закона за енергетиката, предоставяне на достъп и регулиране на цените на предоставяните услуги, в съответствие с правилата и условията на Част четвърта от Окончателното съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Гърция по заявление за освобождаване от „Ай Си Джи Би“ АД;

4. Настоящото решение да се съобщи на Регулаторния орган за енергия на Гърция и на Европейската комисия, както и да се публикува на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-699 от 03.08.2018 г. и Решение на КЕВР № И-3/08.08.2018 г. - Споразумение за трансгранично разпределение на разходите между Енергийния регулаторен орган на Гърция (РАЕ) и Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) за Проект от общ интерес 3.7.1: нов междусистемен електропровод между „Марица изток“ 1 (България) и „Неа-санта“ (Гърция).

2. Доклад с вх. № Е-Дк-700 от 03.08.2018 г. - Заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-28 от 10.07.2018 г. на „Сток Енерджи“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

3. Доклад вх. № Е-Дк-698 от 03.08.2018 г. и Решение на КЕВР № Р-ВО-2/08.08.2018 г. - освобождаване на междусистемна връзка Гърция – България (IGB Interconnector) 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, за достъп на трети страни, регулирани тарифи и отделяне по собственост.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(С. Тодорова)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Е. Харитонова)

.....
(П. Трендафилова)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(А. Фикова - главен експерт)