



ПРОТОКОЛ

№ 88

София, 29.05.2018 година

Днес, 29.05.2018 г. от 10:01 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 Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“, А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Б. Петракиева – началник на сектор „Международна дейност“ 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-478 от 23.05.2018 г. относно заявление от „Ай Си Джи Би“ АД, съгласно чл. 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 и проект на решение за приемане на Съвместно становище на КЕВР и РАЕ по заявление за освобождаване от „Ай Си Джи Би“ АД.

Работна група по Заповед № 3-Е-122 от 25.07.2017 г., изменена със Заповед № 3-Е-46 от 16.04.2018 г.: Елена Маринова, Агапина Иванова, Ремзия Тахир, Милен Димитров, Пламен Кованджиев, Мариана Сиркова, Снежана Станкова, Грета Дечева, Михаела Андреева, Виктория Джерманова, Веселин Тодоров, Ваня Василева

2. Доклад с вх. № Е-Дк-476 от 23.05.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-7 от 26.02.2018 г. от „Енерджи Сърплай Грийн“ ЕООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-387-15 от 16.07.2012 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Георгиева, Ваня Караджова-Чернева и Радостина Методиева

3. Доклад с вх. № Е-Дк-474 от 23.05.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-8 от 28.02.2018 г. на „ТЕЦ Варна“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Георгиева, Ваня Караджова-Чернева и Радостина Методиева

4. Доклад с вх. № Е-Дк-477 от 23.05.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-9 от 14.03.2018 г. от „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ за продължаване срока на лицензия № Л-299-15 от 16.03.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

5. Доклад с вх. № Е-Дк-468 от 18.05.2018 г. относно сключване на Споразумение за сътрудничество с Регулаторния орган за енергийния пазар на Република Турция.

Докладват: Юлиан Митев, Борислава Петракиева

6. Доклад с вх. № О-Дк-208 от 17.05.2018 г. относно: откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ТЕЦ ХАСКОВО“ АД – в несъстоятелност.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Теодора Бельова

7. Доклад с вх. № О-Дк-210 от 17.05.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА“ ЕООД.

Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Теодора Бельова

8. Доклад с вх. № О-Дк-211 от 17.05.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА“ ЕООД.

Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Теодора Бельова

9. Доклад с вх. № О-Дк-212 от 17.05.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „В и К Меден кладенец“ ЕООД.

Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Теодора Бельова

10. Доклад с вх. № О-Дк-213 от 17.05.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - СЛИВЕН“ ООД.

Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Теодора Бельова

11. Доклад с вх. № О-Дк-214 от 17.05.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ЕООД, гр. София.

Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Теодора Бельова

12. Доклад с вх. № О-Дк-215 от 17.05.2018 г. относно откриване на процедура за

установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „Тузлушка гора“ ЕООД.

Докладват: Юлиян Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Теодора Бельова

13. Доклад с вх. № О-Дк-216 от 17.05.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД, гр. Велинград.

Докладват: Юлиян Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Теодора Бельова

По т.1. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-15-59-2 от 14.07.2017 г. съгласно чл. 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 за междусистемна връзка Гърция – България, подадено от „Ай Си Джи Би“ АД, допълнено със заявление с вх. № Е-15-59-2 от 08.12.2017 г. и изменено със заявление с вх. № Е-15-59-1 от 11.04.2018 г. и доклад с вх. № Е-Дк-478 от 23.05.2018 г., установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) с писмо с вх. № Е-15-59-2 от 14.07.2017 г. от „Ай Си Джи Би“ АД е постъпило заявление съгласно чл. 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, Директивата) за междусистемна връзка Гърция – България, с искане за освобождаване от задълженията на Директивата – оценка на критериите за предоставяне на освобождаване след провеждане на Пазарния тест, както следва:

(.....
.....).

С писмо с вх. № Е-15-59-2 от 08.12.2017 г. дружеството е представило допълнителна информация към заявлението, във връзка с искане от националните регулаторни органи (НРО) на България и Гърция. Към писмото е приложено заявление съгласно чл. 36 от Директива 2009/73/ЕО за междусистемна връзка Гърция – България – допълнение на оценка на критериите за предоставяне на освобождаване след провеждане на Пазарния тест.

С писмо с вх. № Е-15-59-1 от 14.03.2018 г. „Ай Си Джи Би“ АД е представило резюме на ревизираната капиталова структура, заедно със съпътстващи файлове, свързани с изчисленията и допусканията на новите параметри вследствие на обсъжданията в проведената на 25.01.2018 г. среща в Белгия, гр. Брюксел между представителите на проектната компания и нейните акционери, НРО на България и Гърция и Главна дирекция „Енергетика“ на Европейската комисия (ЕК).

С писмо с вх. № Е-15-59-1 от 11.04.2018 г. заявителят е представил заявление съгласно чл. 36 от Директива 2009/73/ЕО за междусистемна връзка Гърция – България – 2-ро обединяване на оценката на критериите за предоставяне на освобождаване след провеждане на Пазарния тест. Приложеният документ представлява искане за изменение на първоначалното заявление за освобождаване, както следва:

(.....
.....
.....)

Исканията в последното заявление са предмет на разглеждане и произнасяне от регулаторните органи на България и на Гърция.

Съгласно член 36, параграф 1 от Директива 2009/73/ЕО голяма нова газова инфраструктура, например междусистемни газопроводи, съоръжения за ВПГ и съоръжения за съхранение, при искане може да бъде освободена за определен период от време от разпоредбите на членове 9, 32, 33 и 34 и член 41, параграфи 6, 8 и 10, при определени условия. Разпоредбите на член 36 от Директивата са транспонирани в чл. 172г-172е от Закона за енергетиката (ЗЕ). Съгласно цитираните разпоредби, при изграждане на голяма нова газова инфраструктура, както и при значително увеличаване капацитета на съществуваща газова инфраструктура и на разширяване, реконструкция и модернизация на такава инфраструктура, които дават възможност за развитието на нови източници на газови доставки, Комисията може да предостави временно освобождаване от задълженията за: независимост на оператора по чл. 81в, чл. 81ж, ал. 2 и чл. 81л, ал. 2, т. 1 от ЗЕ; предоставяне на достъп и регулиране на цените на предоставяните услуги.

Съгласно чл. 36, параграф 1 от Директива 2009/73/ЕО, съответно чл. 172г, ал. 2 от ЗЕ, временното освобождаване се допуска, когато: инвестицията стимулира конкуренцията в доставките на природен газ и повишава сигурността на доставките; нивото на риска, свързан с инвестицията, е такова, че тя не би била направена, ако не се предостави освобождаване; инфраструктурата е собственост на лице, което е отделено поне по отношение на правната му форма от операторите, в чиито системи се изгражда тази инфраструктура; ползвателите на новата инфраструктура заплащат цена за ползването ѝ; освобождаването не трябва да е във вреда на конкуренцията или на ефективното функциониране на вътрешния пазар за природен газ, или на ефективното функциониране на инфраструктурата, към която се присъединява новата инфраструктура.

Собственикът или операторът на новата инфраструктура подава молба до Комисията за освобождаване на целия или на част от капацитета на новата инфраструктура, към която прилага правила за управление и разпределение на капацитета на новата инфраструктура, включващи: изискване всички потенциални ползватели на инфраструктурата да бъдат поканени да изявят интерес при договарянето на капацитет преди извършване разпределението на капацитета на новата инфраструктура, включително за собствени нужди; задължение в случай на претоварване неизползваният капацитет да бъде предлаган на пазара, а ползвателите на инфраструктурата да имат право да търгуват с договорения си капацитет (чл. 172г, ал. 3 от ЗЕ).

Съгласно чл. 36, параграф 6 от Директива 2009/73/ЕО, съответно чл. 172г от ЗЕ освобождаване може да покрие целия или част от капацитета на новата инфраструктура или на съществуващата инфраструктура със значително увеличен капацитет. При вземането на решение за освобождаване за всеки отделен случай се разглежда необходимостта от налагане на условия относно продължителността на освобождаването и недискриминационния достъп до инфраструктурата. При вземането на решение относно тези условия особено внимание се обръща на допълнителния капацитет, който ще се изгради или на изменението на съществуващия капацитет, на времевия хоризонт на проекта и на националните особености.

Преди да вземе решение за освобождаване регулаторният орган взема решение за правилата и механизмите за управление и разпределяне на капацитета. Правилата изискват всички потенциални ползватели на инфраструктурата да бъдат поканени да изявят интерес при договарянето на капацитет преди извършването на разпределението на капацитета на новата инфраструктура, включително за собствени нужди. Регулаторният орган изисква правилата за управление на претоварването да включват задължението неизползваният капацитет да бъде предлаган на пазара, а ползвателите на инфраструктурата да имат право да търгуват договорения си капацитет на вторичния пазар. При оценката си на критериите, регулаторният орган взема предвид резултатите от посочената по-горе процедура за разпределение на капацитет.

Решението за освобождаване, включително всички условия, следва да бъдат

надлежно обосновани и публикувани.

Съгласно чл. 172г, ал. 6 от ЗЕ, КЕВР разглежда молбата за освобождаване и се произнася с мотивирано решение.

Предвид факта, че новата газова инфраструктура е разположена на територията на Република България и територията на Гърция, „Ай Си Джи Би“ АД е подало заявление за освобождаване и до компетентния регулаторен орган на тази държава - членка на Европейския съюз – Регулаторния орган за енергия РАЕ. В тази връзка и в съответствие с чл. 172д, ал. 1 и ал. 2 от ЗЕ, при разглеждане на настоящото заявление са проведени консултации с гръцкия регулаторен орган за постигане на споразумение по заявлението за освобождаване.

Експертите на КЕВР и РАЕ са извършили анализ на подаденото заявление и приложените към него документи за съответствие с критериите по чл. 36, параграф 1 от Директива 2009/73/ЕО и при проведените неколkokратни обсъждания е постигнато съгласие и общо становище по исканото освобождаване (.....). Резултатите от извършения анализ и заключенията от оценката на критериите по чл. 36, параграф 1 от Директивата са отразени в изготвения проект на Съвместно становище на регулаторните органи по заявлението за освобождаване от „Ай Си Джи Би“ АД.

Съвместното становище е разделено на четири части:

Част 1 предоставя описание на проекта за междусистемна връзка Гърция – България IGB, съгласно заявлението за освобождаване, подадено от „Ай Си Джи Би“ АД, допълнено с информация, съобщена на НРО в хода на оценката на това заявление до датата на изготвяне на съвместното становище. Описанието включва изброяване на поисканите освобождавания, приетите от органите правила, резюмето за първата фаза на Пазарния тест и информация, която се счита за релевантна за становището.

Част 2 включва анализи и съображения въз основа на получените данни, като например анализ на резултатите от Пазарния тест и анализ на въздействието на проекта върху съответните пазари и върху конкуренцията.

Част 3 съдържа анализ на НРО за изпълнение на критериите на член 36, параграф 1 от Директивата, подкрепени с данни и съображения от Част 1 и Част 2.

Част 4 е становището на НРО, съдържащо решението на НРО по молбата за освобождаване и реда и условията, при които се предоставя освобождаването, както следва:

1. Освобождаване от изискването на член 9 от Директива 2009/73/ЕО (отделяне)

На „Ай Си Джи Би“ АД да бъде предоставено освобождаване (.....)

4. Допълнителни условия, за да се гарантира пълно съответствие с критериите на член 36, параграф 1 от Директива 2009/73/ЕО

Въз основа на анализа, представен в Част 3 от Съвместното становище органите налагат на „Ай Си Джи Би“ АД допълнителни задължения:

4.1. (.....)

5. Дата на търговска експлоатация и действие на съвместното становище

6. Управление

7. Санкции в случай на нарушение на решението за освобождаване

8. Изменение и отмяна на решението за освобождаване

Следва да се има предвид, че решенията на НРО не са окончателни. В срок от два месеца, започващ от деня на получаване на нотификацията Европейската комисия може да вземе решение, изискващо от регулаторния орган да измени или отмени решението за освобождаване. Двумесечният срок може да бъде удължен с допълнителен срок от два месеца, когато ЕК търси допълнителна информация, като този срок започва да тече от деня след получаването на пълната информация. Първоначалният двумесечен срок може да бъде удължен и по взаимно съгласие на ЕК и регулаторния орган. Когато изисканата

информация не бъде предоставена в срока, предвиден в искането, нотификацията се счита за оттеглена, освен ако преди изтичането му този срок е бил удължен по взаимно съгласие на ЕК и регулаторния орган или ако регулаторният орган е нотифицирал ЕК чрез обосновано изявление, че счита нотификацията за пълна. 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 Директивата, съответно чл. 172е, ал. 6 от ЗЕ, решението за освобождаване губи силата си две години след становището на Европейската комисия, 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 Европейската комисия реши, че забавянето се дължи на значителни пречки, които са извън контрола на лицето, на което е предоставено освобождаване.

Изказвания по т.1.:

Докладва В. Джерманова, която обърна внимание, че българският превод е направен изцяло за улеснение на Комисията, защото е прието за официален език да се използва английски. Решението ще бъде изпратено до Европейската комисия на английски език. Преводът е само за целите на Комисията и не следва да се публикува, защото е конфиденциален. Относно изпълнението и реализацията на междусистемната газова връзка Гърция – България. През месец юли 2017 г. в КЕВР е постъпило заявление от „Ай Си Джи Би“ АД, което е съгласно изискванията на чл. 36 от Директива 2009/73/ЕО, с искане за освобождаване от задълженията на Директивата. Това е необходимо във връзка с по-нататъшното изпълнение на проекта. Подаденото заявление съдържа искания:

- (.....)

В. Джерманова обясни, че преди получаването на заявлението е договорено сътрудничество с Европейската комисия (ЕК) на експертно ниво и е създадена неформална работна група между експертите на двата регулатора и експерти на ЕК от дирекция „Енергетика“. Целта на тази работна група е да подпомогне регулаторите при обработване на информацията. Полученото заявление е изпратено до ЕК. След това са възникнали уточняващи въпроси и са проведени конферентни връзки с гръцкия регулатор и ЕК. Изпратени са допълнителни, уточняващи въпроси до дружеството по имейл и са получени отговори. По инициатива на гръцкия регулатор е проведена работна среща през месец октомври 2017 г. в Атина. Освен експертна среща между КЕВР и РАЕ (на която са договорени структурата на настоящето съвместно решение и неговото съдържание) е проведена и тристранна среща, на която освен представители на двата регулатора са присъствали и представители на „Ай Си Джи Би“ АД. (.....).

Тогава е договорено, че работен език ще бъде английският. След тази среща е проведена допълнителна среща между експертите на двата регулатора. При анализ на заявлението е установено, че за българския газов пазар е представено подробно изложение, а за гръцкия газов пазар липсва такава, както и че липсва финансова информация и обосновка, която да бъде релевантна на представеното искане. Взето е решение да се изпрати имейл до дружеството – с цел то да представи допълнителна информация. Дружеството е било запознато, че ще получи допълнителни въпроси. С писмо от месец декември 2017 г. „Ай Си Джи Би“ АД е представило допълнителната информация към вече представеното заявление: финансови модели и параметри. Експертите на двата регулатора са извършили анализ на новата информация. Междувременно през януари 2018 г. е получено писмо от директора на дирекция „Енергетика“ към ЕК с покана за среща на високо ниво в Брюксел между „Ай Си Джи Би“ АД и представители на двата регулаторни органа. На тази среща са присъствали експерти от КЕВР, от РАЕ и от мениджмънта на дружеството от гръцка, българска и италианска страна. Срещата е председателствана от г-н Борхард, който

(.....)
е подчертал важността на проекта не само за България, но и за региона, но е казал, че акционерите трябва да имат разумни очаквания относно възвръщаемостта на капитала, който влагат и че проектът трябва да бъде съпоставим с останалите проекти. След тази среща е получено допълнително заявление, което се счита за неотменна част към вече изпратеното, (.....). Заявлението е вхотирано в Комисията на 16.03.2018 г.

(.....)
В тази връзка е започнал експертен анализ и работа по договорената структура. (.....)

Съгласно изискванията на газовата директива, преди да се пристъпи към решение за освобождаване има изисквания, които трябва да бъдат надлежно разгледани от регулаторните органи и анализирани. Инвестицията трябва да стимулира конкуренцията при доставките на природен газ и да повишава сигурността на доставките. Нивото на риска, който е свързан с инвестицията трябва да бъде такова, че тя не би била направена, ако не се предостави освобождаване. Инфраструктурата е собственост на лице, което е отделено поне по отношение на правната му форма от операторите с чиито системи се изгражда тази инфраструктура. Ползвателите на новата инфраструктура заплащат цена за ползването ѝ. Освобождаването не трябва да е във вреда на конкуренцията или на ефективното функциониране на вътрешния пазар на природен газ, или на ефективното функциониране на инфраструктурата към която присъединява новата инфраструктура. Надлежно е разгледано дали тези условия съответстват на предложеното заявление от двата регулатора и е счтено, че те отговарят. В предложеното заявление това е трета част, която съдържа надлежна обосновка и анализ от страна на двата регулаторни органа. Междувременно са проведени още няколко телеконферентни връзки и в края на месец април е проведена работна среща на експертно ниво в Брюксел. На тази работна среща е повдигнат въпрос относно допълнителните условия при които се предоставя това освобождаване. Отчитат се особеностите на националните пазари и се има предвид (.....)

И. Иванов каза на В. Джерманова, че може да премине към самото решение и към условията при които се предоставя освобождаването.

В. Джерманова каза, че съвместното становище представлява четири части. Първа част е описанието на проекта на газовата връзка, което е съгласно заявлението за освобождаване, пазарите в България и Гърция. Втората част включва анализи и съображения въз основа на получените данни. Третата част съдържа анализ на регулаторните органи относно съответствието на заявлението към критериите на газовата директива по чл. 36. Четвъртата част представлява становището на двата национални регулаторни органа. (.....)

И. Иванов каза на В. Джерманова да премине към заключението и проекта на решение.

В. Джерманова каза, че следва да се има предвид, че решенията на НРО не са окончателни. След вземането на решение от регулаторите то трябва да бъде нотифицирано от ЕК. Европейската комисия има право да даде нареждане на регулаторите да изменят решението или да го отменят в двумесечен срок (.....)

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 Съвместно становище на КЕВР и РАЕ по заявление за

освобождаване от „Ай Си Джи Би“ АД, неразделна част от решението.

3. Да предостави временно освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД от задълженията за: (.....).

4. Решението да се нотифицира незабавно на Европейската комисия съгласно член 36, параграф 8 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.

5. Решението да се съобщи на Регулаторния орган за енергия на Гърция РАЕ.

И. Иванов каза, че има забележка относно проекта на решение. Трябва да се запише „Комисията за енергийно и водно регулиране РЕШИ...“, т.е. да бъде в ед. ч.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

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 Съвместно становище на КЕВР и РАЕ по заявление за освобождаване от „Ай Си Джи Би“ АД, неразделна част от настоящото решение;

2. Предоставя временно освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД от задълженията за: (.....);

3. Решението да се нотифицира незабавно на Европейската комисия съгласно член 36, параграф 8 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.

4. Решението да се съобщи на Регулаторния орган за енергия на Гърция РАЕ.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Пенка Трендафилова - за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-476 от 23.05.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-7 от 26.02.2018 г. от „Енерджи Сърплай Грийн“ ЕООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-387-15 от 16.07.2012 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-7 от 26.02.2018 г. от „Енерджи Сърплай Грийн“ ЕООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-387-15 от 16.07.2012 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 и чл. 39, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), и чл. 61, ал. 1 и ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-24 от 07.03.2018 г. на председателя на Комисията. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-7 от 02.04.2018 г.

заявителят е представил допълнителни данни и документи, които са приложени към образуваната административна преписка.

Заявителят „Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-387-15 от 16.07.2012 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена за срок от десет години.

С подаденото заявление дружеството е поискало допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ на основание чл. 39, ал. 5 от ЗЕ, във връзка с чл. 96а от ЗЕ, чл. 61, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 58, ал. 1 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ).

По аргумент от чл. 39, ал. 5 от ЗЕ, в случай че лицензиант притежава лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и отговаря на изискванията за координатор на балансираща група, същият може да поиска изменение на издадената му лицензия. В тази връзка, ако лицето отговаря на изискванията за координатор на балансираща група съгласно чл. 96а от ЗЕ, в лицензията му се записват правата и задълженията, свързани с дейността на координатор на балансираща група (арг. чл. 9, ал. 5 от НЛДЕ).

В чл. 56, ал. 3 от ПТЕЕ изрично е предвидена възможността за създаване на стандартна балансираща група с координатор лице, регистрирано от независимия преносен оператор, с членове търговски участници, отговарящи на изискванията на ЗЕ и към които се прилагат общи принципи на балансиране. В тази връзка чл. 58, ал. 1 от ПТЕЕ предвижда, че търговските участници – титуляри на лицензия за „производство на електрическа енергия“ и/или за „търговия с електрическа енергия“ (чл. 58, ал. 1, т. 1 от ПТЕЕ), имат право да се регистрират като „координатори на стандартни балансиращи групи“ и/или като „координатори на комбинирани балансиращи групи“. Едно от изискванията за регистрация на търговски участник като „координатор на стандартна балансираща група“ и/или „координатор на комбинирана балансираща група“, посочено в чл. 58, ал. 1, т. 3 от ПТЕЕ, е наличие на прието решение от КЕВР за допълване на съществуващата лицензия с правата и задълженията, свързани с тази дейност.

Въз основа на извършеното проучване са установени следните факти и произтичащите от тях изводи:

I. Правни аспекти

Видно от представеното удостоверение за актуално състояние с изх. № 20180215093317 от 15.02.2018 г., издадено от Агенцията по вписванията, и от служебно извършената справка на интернет страницата на Търговския регистър, правно-организационната форма на „Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 200686359, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, ул. „Граф Игнатиев“ № 2, ет. 3, ап. 6.

Дружеството е с предмет на дейност: верификация на доклади за отделени емисии парникови газове, други дейности, свързани с верификация на емисии парникови газове по смисъла на закона за опазване на околната среда, както и всякаква друга дейност, незабранена със закон.

Дружеството се управлява и представлява от управителя Соня Петрова Николова-Кадиева.

Размерът на капитала на дружеството е 5 000 (пет хиляди) лв. и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на „Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД е Соня Петрова Николова-Кадиева.

Предвид горното, „Енерджи Съплай Грийн“ 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.

„Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД е регистрирано лице по Закона за данъка върху добавената стойност (ЗДДС) с идентификационен номер BG200686359, видно от представеното удостоверение за регистрация от 15.02.2018 г., издадено от Национална агенция за приходите.

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 същата не е лишена от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждана с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, както и че дружеството не е обявено в несъстоятелност, не е в производство за обявяване в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за търговия с електрическа енергия, както и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно изменението на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

Следва да се има предвид, че Комисията е издала на дружеството лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години. Исканото изменение с допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ предполага качеството търговец на електрическа енергия. Предвид изложеното, при изменение на съществуващата лицензия срокът на изпълнение на дейността на координатор не може да надвишава този по лицензията. В случай че същата бъде допълнена с новата дейност, срокът за упражняването ѝ не може да бъде по-дълъг от срока на лицензията за „търговия с електрическа енергия“.

II. Технически аспекти

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

Видно от регистъра на търговските участници на пазара на електрическа енергия, публикуван на интернет страницата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), „Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД е регистрирано като търговец на електрическа енергия с ЕИС код „32X0011001004121“, като към момента е със статус „Активен“.

„Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД извършва дейността си в нает офис, находящ се в гр. София, ул. „Граф Игнатиев“ № 2, ет. 3, ап. 6, като в тази връзка е приложено копие от договор за наем от 23.02.2018 г., сключен с „Кадиев Глобал“ ЕООД. Дружеството посочва, че помещението е обзаведено с мебели и офис оборудване, като са обособени самостоятелни работни места за служителите. В отделно помещение е монтиран сървър със съпровождащото го оборудване с резервирано електрозахранване и комуникационни връзки, като е осигурена и подходяща температура в сървърното помещение. Дружеството посочва, че едно от работните места е обособено с подобрени технически средства, с чиято помощ се осъществява прогнозирането и подаването на товарите графици за електрическа енергия.

В хода на дейността си „Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД използва следните информационни и комуникационни системи и софтуерни програми:

- Windows 7;
- Microsoft Office 2016;
- Microsoft Excel 2016;
- Linux – базиран имейл сървър за извършване на комуникацията;
- Традиционна брокерска платформа;
- ARAX брокерска платформа;
- ICAP брокерска платформа;
- Thomson Reuters Eikon платформа за търговия и предоставяне на данни;
- Thomson Reuters Eikon Messenger платформа за комуникация и др.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия и за осъществяване на правата и задълженията на „координатор на стандартна балансираща група“.

2. Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на

„координатор на стандартна балансираща група“:

„Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД е част от групата „Енерджи Съплай“ ЕООД, което е един от основните търговци на електрическа енергия на свободния пазар в България. С оглед желанието си да осъществява пълноценно дейността си като активен пазарен участник на българския електроенергиен пазар, дружеството разширява лицензията си за търговия с електрическа енергия с права и задължения на координатор на стандартна балансираща група. Това ще позволи на „Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД да снабдява крайни клиенти, включително и чрез стандартизирани товари профили и ще даде възможност за сключването на комбинирани договори за продажба на електрическа енергия и поемане на отговорността за балансиране.

От представената организационна структура на „Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД е видно, че дружеството е разделило дейността си в следните два отдела:

- Отдел „Търговия“ – организационно и управленски ангажиран единствено с дейността по търговия с електрическа енергия, като в него са включени и отдел „Вътрешен пазар“, отдел „Външен пазар“ и отдел „Борсови пазари“, пряко подчинен на управителя и на търговския директор;
- Отдел „Финанси“ – осигурява финансови и банкови услуги, счетоводно и митническо обслужване и др.

Дружеството посочва, че екипът, който осигурява квалифицирано извършване на дейностите на дружеството, е осигурен по силата на представения договор за предоставяне на човешки ресурси, сключен между „Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД и „Енерджи Съплай“ ЕООД.

Управителят декларира, че е получил квалификации и натрупан опит в областта на търговията с електрическа енергия чрез управляваното от него предприятие.

Търговският директор отговаря за обмена на информация с независимия преносен оператор, разпределителните дружества за електрическа енергия, между клиентите и доставчиците на дружеството, обработва и предоставя на оперативния счетоводител данни за измерването и други данни, необходими за издаване на фактури на клиентите и доставчиците на дружеството и др. „Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД посочва, че назначеният на този пост служител притежава необходимия опит и професионалните качества за изпълнение на дейността.

Експертът енергетик отговаря за прогнозирането и балансирането, завежда, обработва, изпраща до независимия преносен оператор и поддържа редовно заявените товари графици и количества електрическа енергия, обработва и предоставя на анализатор пазари и оперативния счетоводител данните и протоколите от измерването и други необходими данни за издаване на фактури на клиентите на дружеството и др. Според дружеството наетият на тази позиция служител е професионалист с доказан дългогодишен опит и притежава необходимите качества и умения за изпълняване на дейността, свързани с длъжността.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се обосновава изводът, че „Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

III. Икономически аспекти

Относно наличието на финансови възможности на заявителя за извършване на лицензионната дейност, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и 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).

„Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД е представило бизнес план за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, който обхваща периода 2018 г.

– 2022 г., заедно с прогнозни годишни финансови отчети.

Във връзка с подаденото заявление са анализирани представените годишни финансови отчети за 2014 г., 2015 г. и 2016 г. От тях е видно, че дружеството отчита печалба за 2014 г. и 2016 г., съответно в размер на 44 хил. лв. за 2014 г. и 6 хил. лв. за 2016 г., а за 2015 г. отчита загуба от 290 хил. лв., като след извършения анализ на финансовото състояние на база обща балансова структура, общото финансово състояние на дружеството за периода 2014 г. – 2016 г. се определя като добро. Дружеството разполага със свободен оборотен капитал за обслужване на краткосрочните си задължения и има свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи.

Прогнозните цени и количества, по които дружеството ще търгува електрическа енергия, са показани в следващата таблица:

Показател	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Средна продажна цена	лв./MWh	67,50	73,50	75,00	78,00	82,00
Средна покупна цена	лв./MWh	65,00	71,00	72,00	75,00	78,00
Количества търгувана ел. енергия	MWh	30 000	40 000	70 000	100 000	120 000

„Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД е посочило, че прогнозните цени, по които ще купува и продава електрическа енергия през периода на бизнес плана, са определени на база сравнителен анализ от борсите в Унгария, Румъния и Турция към момента на изготвяне на бизнес плана, като не са включени таксите за достъп и пренос през преносната и разпределителната мрежи, такса за задължения към обществото и акциз.

Дружеството е представило прогнозен финансов отчет за периода 2018 г. – 2022 г., като прогнозните приходи, разходи и показатели са представени в таблицата по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Приходи от лицензионна дейност	2 025	2 940	5 250	7 800	9 840
Разходи от лицензионна дейност	1 950	2 840	5 040	7 500	9 360
Финансов резултат	75	100	210	300	480
СК	5	5	5	5	5
КА/КП	1,03	1,03	1,04	1,04	1,05

Съгласно представения прогнозен отчет за приходите и разходите дружеството предвижда общите приходи да нарастват през всяка година от бизнес плана и от 2 025 хил. лева за 2018 г. да достигнат до 9 840 хил. лева през 2022 г.

Със сходен темп е прогнозирано да нарастват и разходите и от 1 950 хил. лева за 2018 г. да достигнат 9 360 хил. лева през 2022 г.

Размерът на краткотрайните активи и краткосрочните пасиви определя добри стойности на коефициента на обща ликвидност и възможността на дружеството да покрива краткосрочните си задължения с наличните краткотрайни активи.

В маркетинговия анализ на „Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД, под формата на SWOT анализ са посочени както вътрешни и външни силни страни на дружеството, така и слабите страни и възможните заплахи пред дружеството.

„Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД не очаква дейността „координатор на стандартна балансираща група“ да се отрази на предлаганите от дружеството в момента енергийни продукти, като цената за поемане на отговорността за небалансите ще бъде включена в цената по договорите с крайните клиенти. Дружеството очаква средната стойност на разходите за балансиране да бъде приблизително 1,50 лв./MWh с тенденция да намалява с оптимизиране на клиентската база и действия по ефективно управление на клиентските товари. Допълнителна оптимизация може да се очаква при включването на „Енерджи

Съплай Грийн“ ЕООД в инициативи по делегиране на отговорността по балансиране към координатор, който обединява няколко координатора на стандартна балансираща група. В този смисъл дружеството очаква запазване на вече предвидените в бизнес плана прогнозни приходи и финансови отчети.

Дружеството е представило писмено потвърждение с изх. № ИД-1592 от 23.02.2018 г. от „Обединена българска банка“ АД, според което „Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД е клиент на банката с открита сметка, средствата по която са предназначени единствено за изпълнение на задълженията на дружеството при осъществяване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 23.02.2018 г. е 150 000 лв. Сумата по сметката е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от стойността на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България съгласно последния годишен финансов отчет.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри, „Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна 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. Договор за участие в стандартна 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, „Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД е представило проект на договор за участие в стандартна балансираща група. След преглед на представения проект на договор е установено, че същият има съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. В съответствие с изискванията на ПТЕЕ е представен също така и проект на „Общи принципи за разпределяне на небаланси в балансиращата група“.

Предвид всичко гореизложено е необходимо да бъдат направени следните допълнения и изменения на издадената лицензия № Л-387-15 от 16.07.2012 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“:

I. В т. 1 „Определения и приложения“ се правят следните изменения и допълнения:

1. Т. 1.1.3. се изменя така:

„1.1.3. „Наредбата“ е Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (обн. ДВ. бр. 33 от 2013 г.), с всички последващи изменения и допълнения;“

2. Т. 1.1.4. се изменя така:

„1.1.4. „Правилата за достъп“ са Правила за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (обн. ДВ. бр. 98 от 2013 г.), заедно с техните последващи изменения и допълнения;“

3. Т. 1.1.5. се изменя така:

„1.1.5. „Правилата за търговия“ са Правила за търговия с електрическа енергия (обн. ДВ. бр. 66 от 2013 г.), заедно с техните последващи изменения и допълнения;“

4. Т. 1.1.6. се изменя така:

„1.1.6. „Правилата за измерване“ са Правила за измерване на количеството електрическа енергия (обн. ДВ. бр. 98 от 2013 г.), с всички последващи изменения и допълнения;“

5. Т. 1.1.7. се изменя така:

„1.1.7. „Правилата на мрежите“ са Правила за управление на електроразпределителните мрежи (обн. ДВ. бр. 66 от 2007 г.) и Правила за управление на електроенергийната система (обн. ДВ. бр. 6 от 2014 г.), с всички последващи изменения и допълнения;“

6. Т. 1.1.8. се изменя така:

„1.1.8. „Тарифата“ е Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ (обн. ДВ, бр. 89 от 2004 г.), с всички последващи изменения и допълнения;“

7. Създава се нова т. 1.1.9. със следното съдържание:

„1.1.9. „Участник“ е член на стандартна балансираща група съгласно Правилата за търговия.“

II. В т. 2 „Общи положения“ се правят следните изменения:

1. Т. 2.1. се изменя така:

„2.1. С тази лицензия Комисията за енергийно и водно регулиране, наричана по-нататък „комисията“, разрешава на лицензианта да извършва дейността „търговия с електрическа енергия“ („лицензионната дейност“), включително дейността „координатор на стандартна балансираща група“, в съответствие с разпоредбите на ЗЕ, подзаконовите актове по неговото прилагане, с действащото законодателство, с общите и индивидуалните административни актове, издавани от комисията, регламентиращи тази дейност, както и с установената добра национална и международна практика.“

2. Т. 2.2. се изменя така:

„2.2. С тази лицензия се предоставят права и се определят задължения на лицензианта на територията на Република България;“

3. Съществуващата т. 2.2.3. става т. 2.2.1. и се изменя така:

„2.2.1. Да сключва сделки за покупка на електрическа енергия по свободно договорени цени, изключително с цел продажба, от производители, извън определената разполагаемост за производство на електрическа енергия по реда на чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ, от други търговци, на които е издадена лицензия за търговия с електрическа енергия, от балансиращия или от борсовия пазар на електрическа енергия;“

4. Съществуващата т. 2.2.4. става т. 2.2.2. и се изменя така:

„2.2.2. Да сключва сделки за продажба на електрическа енергия на клиенти, на други търговци, на които е издадена лицензия за търговия с електрическа енергия, на производители на пазара на електрическа енергия, на балансиращия и на борсовия пазар на електрическа енергия съгласно Правилата за търговия;“

5. Създава се нова т. 2.2.3 със следното съдържание:

„2.2.3. Да осъществява дейността „координатор на стандартна балансираща група“ и да прилага общи недискриминационни условия за разпределение на небаланс между отделните членове в групата, спазвайки действащото законодателство и прилагайки разумни бизнес методи и модели в съответствие с добрите международни практики, с цел по-добро планиране на баланса в балансиращата група, генерацията, потреблението и обмените между балансиращи групи. За изпълнението на това задължение лицензиантът е длъжен:

- да изготвя ясни и прозрачни процедури за регистрация на членовете на балансиращата група и за смяната на координатор на балансираща група;
- да известява предварително видовете услуги, които предлага, и средствата, чрез които членовете на балансиращата група могат да получават актуална информация;
- да извършва прогнозиране, съгласуване, предоставяне и утвърждаване на графици за производство, потребление и обмен на електрическа енергия в рамките на балансиращата група и с други координатори на балансираща група;
- да извършва физически и финансов сетълмент по отношение на небалансите в балансиращата група;
- да изготвя правила за фактуриране, оспорване и изплащане на задължения на членовете на балансиращата група, системата за възстановяване на суми и/или компенсиране на същите;
- да изготвя „Методика за разпределение на общия небаланс между отделните членове на балансиращата група“.

6. В т. 2.3. думата „трансгранична“ се заличава.

III. В т. 3 „Специални условия“ се правят следните изменения:

1. В т. 3.1.1., буква „а“, думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.
2. В т. 3.1.1., буква „б“, думата „двустранните“ се заменя с думата „сключените“.
3. В т. 3.2.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.
4. В т. 3.3.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“, а изразът „не по-кратък от“ се заменя с „до“.
5. В т. 3.4.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.
6. В т. 3.4.2., буква „а“, думата „потребителите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.
7. Т. 3.4.2., буква „б“, се изменя така:
„б) информационно и телекомуникационно оборудване, софтуерни продукти, които дават възможност за получаване и администриране на необходимата информация за изпълнение на задълженията по осъществяване на лицензионната дейност, включително и за дейността „координатор на стандартна балансираща група“, в т.ч. за събиране, прехвърляне и обработване на данни и поддържане на контакт с участниците на пазара;“
8. В т. 3.4.2., буква „в“, думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.
9. Т. 3.4.4. се изменя така:
„3.4.4. Лицензиантът осигурява и поддържа достатъчно на брой квалифициран персонал за осъществяване на дейностите по лицензията за:
а) сключване и изпълнение на договорите, както и на изискванията на Правилата за достъп, Правилата за търговия, Правилата за управление на електроенергийната система и на други приложими изисквания на енергийното законодателство;
б) редовно разплащане на дължимите суми по сключените договори;
в) работа с клиентите, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции;
г) упражняване на дейността „координатор на стандартна балансираща група“;
д) работа с участниците в балансиращата група, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции.“
10. Т. 3.5. се изменя така:
„3.5. Взаимоотношения с клиенти и участници“
11. В т. 3.5.1. думата „потребителите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.
12. В т. 3.5.2. думата „потребителите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.
13. В т. 3.5.3. думата „потребителите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.
14. В т. 3.5.4. думата „потребителя“ се заменя с израза „клиента/участника“.
15. Т. 3.5.7. се изменя така:
„3.5.7. По решение на комисията лицензиантът организира за своя сметка провеждането на проучване от независими експерти за степента на удовлетвореност на клиентите и участниците от предоставяните услуги.“
16. Т. 3.5.8. се изменя така:
„3.5.8. За осигуряване защитата на клиентите и участниците лицензиантът изготвя и представя за одобряване от комисията Правила за работа с потребители – Приложение № 3 и договор за участие в стандартната балансираща група съгласно Правилата за търговия, включващ процедури за работа на координатора с участниците в балансиращата група, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби – Приложение № 4“
17. Съществуващата т. 3.5.9. става т. 3.5.12., като думата „потребителите“ се заменя с думата „клиентите“.
18. Съществуващата т. 3.5.10. става т. 3.5.13., като изразът „Закона за енергетиката“ се заменя със съкращението „ЗЕ“.
19. Създава се нова т. 3.5.9. със следното съдържание:

„3.5.9. Лицензиантът е длъжен да осигурява участие на участниците, при условията на равнопоставеност и прозрачност, за начина на разпределение на небалансите между него и останалите участници.“

20. Създава се нова т. 3.5.10. със следното съдържание:

„3.5.10. Лицензиантът е длъжен да предоставя информация на участниците за индивидуалния им небаланс, общия небаланс на групата и цената за балансиране за всеки период на сетълмент.“

21. Създава се нова т. 3.5.11. със следното съдържание:

„3.5.11. Лицензиантът е длъжен да информира участниците за предстоящи промени в нормативната база, свързани с пазара на електрическа енергия, и за тяхното влияние върху него и отделните участници в групата.“

22. Т. 3.6.1. се изменя така:

„3.6.1. При осъществяване на лицензионната дейност лицензиантът предоставя търговски услуги на клиентите и участниците в съответствие с показателите за качество на обслужването, определени с решения на комисията, Приложение № 5 към тази лицензия.“

23. В т. 3.6.3. думата „дейността“ се заменя с „дейностите“.

24. В т. 3.8.1. изразът „Наредбата за лицензирането на дейностите в енергетиката“ се заменя с изрази „Наредбата и Правилата за търговия“.

25. В т. 3.8.4. изразът „Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката“ се заменя с „Наредбата“.

26. В т. 3.8.5. думата „потребителите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

27. Създава се нова т. 3.8.8. със следното съдържание:

„3.8.8. Лицензиантът изготвя и предоставя на комисията регулярни отчети, обхващащи едногодишен период от дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, и извънредни отчети, поискани от комисията, съдържащи информация съгласно Правилата за търговия.“

28. В т. 3.10.1. изразът „действащата тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ, одобрена от Министерския съвет“ се заменя с „Тарифата“.

29. В т. 3.11.1. съществуващата т. 4 става т. 5, като „Приложение № 4“ се заменя с „Приложение № 5“, а съкращението „ДКЕВР“ се заменя с „КЕВР“.

30. В т. 3.11.1. се създава нова т. 4 със следното съдържание:

„4. Приложение № 4 – Договор за участие в стандартна балансираща група;“

Изказвания по т.2.:

Докладва Ю. Стоянов. Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-7 от 26.02.2018 г. от „Енерджи Сърплай Грийн“ ЕООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-387-15 от 16.07.2012 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“. След констатиране редовността на заявлението от формална страна, е извършено проучване дали лицензиантът отговаря на правните, техническите и икономическите критерии, които са във връзка с исканото допълнение на лицензията. Въз основа на проучването е установено, че „Енерджи Сърплай Грийн“ ЕООД изпълнява изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност, разполага с човешки ресурси, организационна структура и опит, както и притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“. Представените Правила за работа с потребители на енергийни услуги и проект на Договор за участие в стандартна балансираща група също съответстват на изискванията на Закона за енергетиката и

Наредба № 3. С оглед на горните изводи е необходимо да бъдат направени допълнение и изменение на издадената лицензия, както е посочено в доклада. 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 ЗЕ, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група относно подаденото от „Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД заявление за изменение и допълнение на лицензия № Л-387-15 от 16.07.2012 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

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 ЗЕ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-7 от 26.02.2018 г. от „Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-387-15 от 16.07.2012 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна 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 05.06.2018 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Енерджи Съплай Грийн“ 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, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Пенка Трендафилова - за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, разглежда доклад с вх. № Е-Дк-474 от 23.05.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-8 от 28.02.2018 г. на „ТЕЦ Варна“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-8 от

28.02.2018 г. на „ТЕЦ Варна“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-25 от 07.03.2018 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-8 от 26.04.2018 г. заявителят е представил допълнителни данни и документи, които са приложени към образуваната административна преписка.

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 ли са 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 данните, вписани в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „ТЕЦ Варна“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с едностепенна система на управление, с ЕИК 103551629, със седалище и адрес на управление: област Варна, община Белослав, с. Езерово 9168.

„ТЕЦ Варна“ ЕАД има следния предмет на дейност: производство на електрическа и топлинна енергия, пренос и разпределение на топлинна енергия, строителна и ремонтна дейност в областта на електроенергетиката и топлоенергетиката, строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството и топлопроизводството, търговия с електрическа енергия, пристанищна дейност и свързаните с нея агентиране и търговско обслужване, спедиция, инвестиционна и инженерингова дейност, научно-развойна дейност, вътрешна и външна търговия, импорт-експорт, реекспорт, придобиване и разпореждане с авторски права, права върху изобретения, търговски марки и промишлени образци, ноу-хау и други обекти на интелектуалната собственост, както и извършване на всяка друга дейност, незабранена от закон или друг нормативен акт.

„ТЕЦ Варна“ ЕАД се управлява от съвет на директорите с членове Данаил Стоянов Папазов, Андриян Атанасов Атанасов и Георги Петков Христов. Представител на дружеството е Данаил Стоянов Папазов.

Размерът на капитала на дружеството е 8 505 500 (осем милиона петстотин и пет хиляди и петстотин) лева, разпределен в 850 550 броя обикновени поименни акции, всяка с номинал 10 лв., и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на „ТЕЦ Варна“ ЕАД е „СИГДА“ ООД, ЕИК 103977963.

Предвид горното, „ТЕЦ Варна“ ЕАД 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 от членовете на съвета на директорите на дружеството декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани 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 „ТЕЦ Варна“ ЕАД няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 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“ липсва енергиен обект.

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 20 (двадесет) години. Дружеството обосновава искания срок на лицензията с големия си опит на пазара на електрическа енергия в България в качеството си на производител, както и с очакваната пълна либерализация на пазара и новите възможности и перспективи, свързани с това обстоятелство. Заявителят посочва, че възнамерява в дългосрочен план да възстанови и да продължи да експлоатира централата, използвайки природен газ като основно гориво. Последното, заедно с допълнителните възможности, които ще му осигури лицензията за търговия, ще позволи на компанията да бъде по-гъвкава и по-независима на пазара на електрическа енергия.

Срокът, за който следва да бъде издадена исканата лицензия е обосновано да бъде 10 (десет) години, предвид обстоятелството, че развитието на пазара на електрическа енергия е изключително динамично както в България, така и в региона, и е невъзможно да бъде направена реалистична прогноза на пазарната адекватност на компания, оперираща на този пазар, за период по-дълъг от десет години.

II. Технически аспекти

1. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

„ТЕЦ Варна“ ЕАД ще осъществява дейността „търговия с електрическа енергия“ в собствен имот, находящ се в с. Езерово, община Белослав, площадка ТЕЦ ВАРНА. В тази връзка като доказателство е представено копие на нотариален акт за констатиране право на собственост върху недвижим имот.

„ТЕЦ Варна“ ЕАД посочва, че притежава широк персонален контакт в България на база придобития опит от дейността „производство на електрическа енергия“ и може да предложи гъвкави и иновативни схеми за търговия и ценообразуване в съответствие с действащата нормативна база, тъй като познава конкурентните подходи на другите търговци на електрическа енергия и тяхната маркетингова позиция.

Дейността на дружеството ще бъде извършвана чрез изградени работни станции, включващи мрежово-компютърно оборудване, принтери, факс, офис мебели, телефонни връзки. „ТЕЦ Варна“ ЕАД посочва, че разполага с необходимия софтуер за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, в т.ч.:

- Операционна система Microsoft Windows 10 Pro;
- MS Office с версия на Word 2016 Business, версия на Excel 2016 Business, версия на клиента за електронна поща MS office 2016 Business;
- антивирусна защита Eset Business Edition.

Сървърите за електронна поща са на територията на дружеството и под негова юрисдикция със следните параметри:

- Операционна система UNIX/LINUX;
- Сървър за електронна поща Postfix, Dovecot;
- Има прехвърлящ (relay) сървър.

Към заявлението за издаване на лицензия за „търговия с електрическа енергия“ дружеството е приложило копие на фактура за закупуване на 3 броя офис приложения Office Home and Business.

Достъпът до интернет е осигурен от „Геодим“ ООД, с което заявителят има сключен договор, приложен към заявлението.

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.

С писмо с изх. № ЦУ-ПМО-797/1 от 01.02.2018 г. ЕСО ЕАД декларира, че „ТЕЦ Варна“ ЕАД 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 „ТЕЦ Варна“ ЕАД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

2. Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „ТЕЦ Варна“ ЕАД, както и данни за квалификацията на персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране. За постигане на своите цели заявителят ще започне дейността с двама квалифицирани специалисти с опит в енергетиката. Управителните, контролните и представителни функции се осъществяват от съвета на директорите, а прякото управление и представителството на дружеството е възложено на изпълнителния директор.

Административно-оперативният персонал на дружеството ще бъде в отдел „Производствен“ към направление „Производство“. Счетоводната и правната дейност ще бъде обслужвана от наличния персонал към „ТЕЦ Варна“ ЕАД.

Представени са копия на дипломи за завършено висше образование, както и за допълни квалификации на изпълнителния директор и служители, заети с дейността „търговия с електрическа енергия“.

В заявлението за издаване на лицензия за търговия с електрическа енергия „ТЕЦ Варна“ ЕАД е представило копия на длъжностни характеристики, утвърдени от изпълнителния директор на служителите, заемащи следните длъжности:

- Ръководител на отдел „Производствен“, дирекция „Маркетинг и обществени поръчки“;
- Специалист „Търговия с електричество“ към звено „Производствен“.

В горепосочените длъжностни характеристики подробно са описани отговорностите и дейностите на служителите, заемащи съответната длъжност.

От представената организационна структура на „ТЕЦ Варна“ ЕАД е видно, че са определени следните шест звена:

- Звена, пряко подчинени на изпълнителния директор – отдел „Правен“, отдел „Логистика“, отдел „Технически контрол“ и отдел „Човешки ресурси и административно-битово обслужване“;
- Направление „Икономика и финанси“ – отдел „Счетоводство“, отдел „Труд, работна заплата и изчисления“, отдел „Анализи и бюджет“, отдел „Контрол и регулация“ и отдел „Снабдяване“;
- Направление „Производство“ – отдел „Производствен“, дежурни инженери, отдел „Котелно оборудване“, отдел „Турбинно оборудване“, отдел „Химично оборудване“, отдел „Електрооборудване“ и отдел „КИ И А“;
- Направление „Управление и поддръжка на активите“ – отдел „Планови ремонти и диагностика“, отдел „Инвестиции“, отдел „Инфраструктура“, секция „Поддръжка“, отдел „Машинен“ и отдел „Електроподдръжка“;
- Направление „Пристанищна дейност“ – отдел „Оперативна експлоатация“, отдел „Контейнерен терминал“ и отдел „Зърнен терминал“.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „ТЕЦ Варна“ ЕАД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

III. Икономически аспекти

Относно наличие на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, 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).

„ТЕЦ Варна“ ЕАД 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.

Прогнозните цени и количества, по които дружеството ще търгува електрическа енергия, са показани в следващата таблица:

Показател	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Средна продажна цена	лв./MWh	81,10	82,72	84,38	86,06	87,79
Средна покупна цена	лв./MWh	77,10	78,64	80,21	81,82	83,46
Количества търгувана електроенергия	MWh	42 000	84 000	105 000	131 250	164 063

Според представения бизнес план дружеството прогнозира постепенно нарастване на количествата електрическа енергия за покупко-продажба от 40 000 MWh през 2018 г. до 164 063 MWh през 2022 г.

„ТЕЦ Варна“ ЕАД предвижда търгуваната електрическа енергия да бъде реализирана изцяло на територията на Република България, като планираното участие на централата е изцяло в пазарен сегмент „търговия на едро“. На този етап бизнес стратегията на дружеството не включва разширено участие на централата при доставка на електрическа енергия до крайни клиенти.

Дружеството е представило прогнозен финансов отчет за периода 2018 г. – 2022 г., като прогнозните приходи, разходи и показатели са представени в таблицата по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Приходи от продажба на ел. енергия	3 406	6 949	8 860	11 296	14 402
Разходи за продажба на ел. енергия	3 300	6 718	8 536	10 855	13 810
Счетоводна печалба	104	228	320	438	589
Финансов резултат	94	205	288	394	530

Съгласно представения прогнозен отчет за приходите и разходите дружеството предвижда общите приходи да нарастват през всяка година от бизнес плана и от 3 406 хил. лева за 2018 г. да достигнат до 14 402 хил. лева през 2022 г.

Със сходен темп е прогнозирано да нарастват и общите разходи и от 3 300 хил. лева за 2018 г. да достигнат 13 810 хил. лева през 2022 г.

„ТЕЦ Варна“ ЕАД очаква печалбата да се увеличи от 94 хил. лв. за първата година на лицензионна дейност до 530 хил. лв. през 2022 г.

В маркетинговия анализ на „ТЕЦ Варна“ ЕАД, под формата на SWOT анализ са посочени както вътрешни и външни силни страни на дружеството, така и слабите страни и възможните заплахи пред дружеството.

В предоставения бизнес план дружеството е отбелязало, че е разработило и ще прилага дългосрочна стратегия за мястото си на енергийния пазар на основата на извършено проучване и определяне на целевите клиенти. Предвиден е достатъчен първоначален обем на продажбите за постигане на оптимални финансови резултати и реалистична прогноза за бъдещ период.

В съответствие с изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, дружеството е представило писмено потвърждение от „Първа инвестиционна банка“ АД с изх. № 263-

172 от 16.02.2018 г. в уверение на това, че „ТЕЦ Варна“ ЕАД е клиент на същата банка и има открита сметка, средствата по която са предназначени единствено за изпълнение на задълженията на дружеството при осъществяване на лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия“, с наличност към 16.02.2018 г. в размер на 150 000 лв. Размерът на наличната сума е в съответствие с минимално изискуемия размер на обезпечението съгласно 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 на Комисията бизнес план.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри, „ТЕЦ Варна“ ЕАД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

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.

Изказвания по т.3.:

Докладва Ю. Стоянов. Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-8 от 28.02.2018 г. на „ТЕЦ Варна“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“. След констатиране редовността на заявлението от формална страна, е извършено проучване дали лицензиантът отговаря на правните, техническите и икономическите критерии, които са във връзка с направеното искане. Въз основа на проучването е установено, че „ТЕЦ Варна“ ЕАД изпълнява изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност, разполага с човешки ресурси и организационна структура, както и притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“. Представените правила за работа с потребители на енергийни услуги също съответстват на изискванията на Закона за енергетиката. Срокът на лицензията за която кандидатства заявителят е 20 години. Работната група счита, че срокът за който следва да бъде издадена лицензията е обосновано да бъде 10 години, предвид обстоятелството, че развитието на пазара на електрическа енергия е изключително динамично както в България, така и в региона и е невъзможно да бъде направена реалистична прогноза за пазарната адекватност на компании, оперираща на този пазар за период, който е по-дълъг от 10 години. 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, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

- 1. Да приеме доклада на работната група относно подаденото от „ТЕЦ Варна“ ЕАД заявление за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;*
- 2. Да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление;*
- 3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „ТЕЦ Варна“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;*
- 4. Датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.*

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

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 ЗЕ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-8 от 28.02.2018 г. на „ТЕЦ Варна“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;
2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 05.06.2018 г. от 10:00 ч.;
3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „ТЕЦ Варна“ ЕАД, 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 трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Пенка Трендафилова - за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-477 от 23.05.2018 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-9 от 14.03.2018 г. от „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ за продължаване срока на лицензия № Л-299-15 от 16.03.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-9 от 14.03.2018 г. от „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ за продължаване срока на лицензия № Л-299-15 от 16.03.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-29 от 20.03.2018 г. на председателя на КЕВР.

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

I. Правни аспекти:

„Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ притежава лицензия № Л-299-15 от 16.03.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години.

В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ е подало на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-9 от 14.03.2018 г., с което дружеството е поискало продължаване с 10 (десет) години на срока на издадената лицензия.

В тази връзка, при продължаване срока на лицензията, по аргумент от чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията, а именно дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

Видно от представената разпечатка от Търговски регистър „Б“ на Районен съд Дюселдорф от 20.02.2018 г., „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ е дружество с ограничена отговорност, учредено и съществуващо съгласно законите на Федерална Република Германия, вписано в Търговския регистър на Районен съд Дюселдорф под № HRB37885,

със седалище и адрес на управление: ФРГ, гр. Дюселдорф 40476, „Дерендорфер Алее“ № 2а.

„Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ се управлява и представлява от управителя Торстен Амелунг.

„Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ е с предмет на дейност: покупка и продажба на електричество, газ, биомаса, емисионни сертификати, енергийни продукти и близки до енергийните продукти, както и извършване на всички свързани с тях услуги; планиране, проектиране, конструкция и експлоатация на енергийни системи, както и дейности и услуги, които са свързани с това или имат отношение към това.

Капиталът на дружеството е в размер на 4 000 000 € (четири милиона евро).

Предвид горното, „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ е лице с регистрация по законодателството на държава-членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ.

Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“, и б. „г“ от НЛДЕ декларации от управителя на „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ 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 и не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“. Следователно продължаването на срока на издадената лицензия няма да е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Заявителят е поискал продължаване с 10 (десет) години на срока на издадената лицензия.

II. Технически аспекти:

1. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

Видно от регистъра на търговските участници, който независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД поддържа на интернет страницата си, „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ е регистрирано като търговец на електрическа енергия с ЕИС код „11XSTATKRAFT001N“ и към момента е със статус „Активен“.

Централният офис на „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ се намира в гр. Дюселдорф, ФР Германия и е с обща разгъната площ от около 3470 м². Офисът се състои от функционални и помощни помещения като център за координация на търговските сделки (Trading floor), диспечерски център, център за оперативни номинации, заседателни зали, сървърни помещения и др.

Дружеството ще продължи дейността си в нает офис, намиращ се във ФР Германия, гр. Дюселдорф, „Дерендорфер Алее“ № 2а, за който е приложило копие от договор за наем от 02.09.2011 г., сключен с „CASA ALTRA DEVELOPMENT“. Дружеството посочва, че обособеното помещение е обзаведено с мебели и офис оборудване, като са обособени самостоятелни работни места за служителите.

Дейността на дружеството ще се осъществява чрез използване на следните информационни и комуникационни системи и софтуерни програми:

- Операционна система – Windows 7;
- Версия на WORD – Word 2010;
- Версия на EXCEL – Excel 2010;
- Версия на клиента за електронна поща – Outlook 2010;
- Други специализирани програмни продукти, с които ще се обработва информацията във връзка с лицензионната дейност – Murex MX3.1, Delta XE Powel 4.28, SAP;
- Антивирусна защита – Norton.

Сървърите за електронна поща се намират на територията на дружеството, инсталирани в защитена територия в главния офис на дружеството в Дюселдорф. Те се характеризират със следните параметри:

- Операционна система – Windows 2012, Windows 2016;
- Прехвърлящ сървър(relay) – Ironport.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ притежава технически възможности и материални ресурси и отговаря на условията да продължи да осъществява дейността „търговия с електрическа енергия“.

2. Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

„Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ е на пазара на електрическа енергия от 2009 г. и от тогава насам дружеството се стреми да изгради дългосрочна стратегия и политика за трайно присъствие и утвърждаване на пазара на електрическа енергия в България и региона. За да реализира тази политика, дружеството смята да съсредоточи усилията си в непрекъснато наблюдение на процесите на подготовка и промяна на нормативната база за работа на пазара, детайлно изучаване и анализ на пазара, както и нуждите и изискванията на търговските партньори, непрекъснато обучение и повишаване на квалификацията на персонала и др.

Видно от приложените към заявлението документи, служителите на дружеството са 172, от които 152 са с договор на пълен работен ден, а останалите 19 на непълен работен ден.

Представената организационно-управленска структура на „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ отразява общата структура на пазарната дивизия на дружеството със следните основни подразделения и дейности, включени в тях:

- МС енергийно континентално управление – търговска оптимизация и диспечирание на производствените мощности в континентална Европа и Обединеното кралство;
- МТ пазарна търговия – търговия и пазарни иновации, електричество, газ, емисии, горива;
- MN развитие на пазара – нови пазари, нови продукти, нови технологии;
- МЕ енергийно управление – търговска оптимизация и диспечирание на производствените мощности в Норвегия и Скандинавския полуостров;
- MF Финанси и рискове – финансов контрол и отчитане, счетоводство, юридически дейности, рискове, човешки ресурси, комуникации, връзки с обществеността;
- MI Информационни технологии – софтуерно и хардуерно обезпечаване на дейността на дружеството;
- MG Международни пазари – развитие на пазарите извън Европа;
- MS Стратегия и развитие – стратегически анализи.

Търговската дейност в България е част от дейността на звеното „Управление на портфолиото за югоизточна Европа“, което пък е част от дирекция „Операции на физически пазари“. Основните функции на това звено включват стратегия за развитие на дейността в Югоизточна Европа, оптимизиране на търговската дейност, средно и дългосрочно оптимизиране на производственото портфолио на електрическите централи в Югоизточна Европа и др.

Представени са автобиографии управителя на дружеството, както и на ръководител звено „Управление на портфолиото за Югоизточна Европа“.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се установи, че „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ притежава човешки ресурси и опит и отговаря на условията да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“.

III. Икономически аспекти:

Относно финансовите възможности на „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и наличието на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до

електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата).

В изпълнение на изискванията на чл. 68, ал. 2, т. 5 от НЛДЕ, „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ е представило бизнес план за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, който обхваща периода 2019 г. – 2023 г., заедно с прогнозни годишни финансови отчети.

Прогнозните цени и количества, по които дружеството ще търгува електрическа енергия, са показани в следващата таблица:

	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Количества (MWh)	170 000	179 000	185 000	194 000	204 000
Средна покупна цена от производители на ел. енергия (лева/ MWh)	75,4	77,7	80,9	84,9	87,4
Средна покупна цена от търговци на ел. енергия (лева/ MWh)	78,1	79,7	82,1	86,2	88,8
Средна покупна цена от други пазари при внос (лева/ MWh)	66,8	72,1	74,3	78,0	80,3
Средна продажна цена за потребители, търговци и снабдителите (лева/ MWh)	82,8	84,5	87,0	91,4	94,1
Средна продажна цена на други пазари при износ (лева/ MWh)	98,2	100,1	103,1	108,3	102,6

Според представения бизнес план, дружеството прогнозира количествата електрическа енергия за покупко-продажба да се увеличават от 170 000 MWh през 2019 г. до 204 000 MWh през 2023 г.

Дружеството е представило прогнозен финансов отчет за периода 2019 г. – 2023 г., като прогнозните приходи, разходи и показатели са представени в таблицата по-долу:

		2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Приходи от продажба на електрическа енергия (хил. лв.)	хил. лв.	13 448	14 533	15 626	17 233	18 637
Разходи за покупка на електрическа енергия (хил. лв.)	хил. лв.	12 906	13 958	15 007	16 560	17 902
Счетоводна печалба	хил. лв.	542	574	619	673	735

Съгласно представения прогнозен отчет за приходите и разходите дружеството предвижда приходите от продадената електрическа енергия в страната да нарастват през всяка година от бизнес плана и от 13 448 хил. лева за 2019 г. да достигнат до 18 637 хил. лева през 2023 г. Със същия темп е прогнозирано да нарастват и разходите от покупка на електрическа енергия и от 12 906 хил. лева за 2019 г. да достигнат 17 902 хил. лева през 2023 г.

„Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ очаква печалбата да се увеличи от 542 хил. лв. за първата година от бизнес плана на 735 хил. лв. през 2023 г.

В маркетинговия анализ на „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ е задълбочено разгледан и анализиран електроенергийния пазар в България, като са направени заключения от изследването, включващи развитието на производствените мощности в страната, дела на ВЕИ, развитието на борсовия пазар и др.

Дружеството е представило писмено потвърждение от Данске Банк А/С, клон Хамбург от 02.03.2018 г., според което „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ е клиент на банката с открита сметка съгласно чл. 19, ал. 2 от Правилата, наличността по която към 02.03.2018 г. е 300 000 €, които по фиксинга на БНБ се равняват на 586 749 лв. Сумата по тази сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, видно от годишния оборот от търговия с електрическа енергия на територията на Република България, представен в последния годишен финансов отчет на дружеството.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че ако спазва заложените в бизнес плана параметри, „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ ще притежава финансови възможности и ще продължи да отговаря на условията за упражняване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за новия срок на лицензията.

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.

Изказвания по т.4.:

Докладва Ю. Стоянов. В Комисията за енергийно и водно регулиране е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-9 от 14.03.2018 г. от „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ (дружество, което е учредено и съществуващо съгласно законите на Федерална Република Германия) за продължаване срока на лицензия № Л-299-15 от 16.03.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с десет години. След констатиране редовността на заявлението от формална страна, е извършено проучване дали лицензиантът отговаря на правните, техническите и икономическите критерии, които са във връзка с направеното искане. Въз основа на проучването е установено, че „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ изпълнява изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност, разполага с човешки ресурси, организационна структура и опит, както и притежава финансови възможности да продължи да осъществява дейността „търговия с електрическа енергия“. Представените правила за работа с потребители на енергийни услуги също съответстват на изискванията на Закона за енергетиката. 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 ЗЕ, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група относно подаденото от „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ заявление за продължаване срока на лицензия № Л-299-15 от 16.03.2009 г.

2. Да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление.

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ, или други упълномощени от тях представители на дружеството.

4. Датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

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 ЗЕ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-9 от 14.03.2018 г. от „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ за продължаване срока на лицензия № Л-299-15 от 16.03.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 05.06.2018 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи

„Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ, 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 четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Пенка Трендафилова - за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-468 от 18.05.2018 г. относно **сключване на Споразумение за сътрудничество с Регулаторния орган за енергийния пазар на Република Турция.**

През 2017 г. Комисията за енергийно и водно регулиране предприе редица инициативи за подписване на споразумения за сътрудничество с националните регулаторни органи на страните от Балканския полуостров, като такива споразумения бяха подписани с Р Македония и Черна гора, а преди това и с регулаторните органи на Румъния, Гърция, Косово и Албания. След назначаването на новия управителен съвет на Агенцията за енергетика на Р Сърбия през м.март 2018 г., КЕВР има готовност да подпише Споразумение за сътрудничество и с Р Сърбия в началото на м.юни 2018 г.

През м.октомври 2017 г. делегация от КЕВР, водена от председателя доц. Иванов, посети Регулаторния орган за енергийния пазар на Р Турция (ЕМРА), където освен въпроси, свързани с правомощията и работата на двата регулаторни органа, беше разгледан и вариант на Споразумение за сътрудничество. След посещението в Турция, между екипите от двата регулатора бяха разменени варианти на Споразумението, като на 16.01.2018 г. в КЕВР е получен финализиран вариант от страна на ЕМРА, който е преминал през процедура за одобрение от съответните компетентни органи в Р Турция.

По своето съдържание Споразумението за сътрудничество е аналогично с подписаните споразумения с останалите съседни страни, като от колегите от ЕМРА бяха включени някои нови точки, отнасящи се до конфиденциалността на документите, продължителността на Споразумението и влизането му в сила. Проектът на споразумението обхваща следните области: обмен на информация за регулаторните политики на съответните държави в енергийния сектор при спазване на националните законови рамки и изисквания; споделяне на знания по различни регулаторни въпроси; развитие на административния капацитет на съответните два регулатора чрез участие в специфични обучителни дейности, конференции, семинари и работни срещи; сътрудничество за гарантиране на качеството на функциониране на институционалния и регулаторен процес, когато това е възможно и подходящо; лица за контакт; финансово обезпечаване за изпълнение на споразуменията (всеки регулатор поема разходите за своите представители, освен ако изрично не е договорено друго в самостоятелен документ) и начин за уреждане на незасегнати въпроси в съответното споразумение (взаимни консултации по конкретен казус).

Текстовете на споразумението предвиждат клаузи за неговата безсрочност, ред за прекратяване по взаимно съгласие на страните, както и използване на английски език за комуникация при обмена на информация.

В същото време формулировките за ангажимент на страните по споразумението са достатъчно свободни и неангажиращи финансово и институционално - винаги, когато това е възможно и подходящо, с поемане на разходите за своите участници, освен ако не е

договорено друго в самостоятелен документ.

Очаква се сътрудничеството на КЕВР с регулаторния орган за енергийния пазар на Република Турция, базирано на двустранното споразумение, да допринесе за тяхното укрепване като регулатори, както и за хармонизираното развитие на региона в областта на енергийното регулиране.

Изказвания по т.5.:

Докладва Ю. Митев. В резултат от предприети действия и инициативи от страна на КЕВР, са подписани споразумения за сътрудничество с националните регулаторни органи на редица страни от Балканския полуостров – Македония, Черна гора, Румъния, Гърция, Косово и Албания. След назначаването на новия управителен съвет на Агенцията за енергетика на Р Сърбия Комисията има готовност да подпише Споразумение за сътрудничество на м. юни 2018 г. със сръбския регулатор. В края на миналата година делегация от КЕВР, водена от председателя И. Иванов, е посетила Регулаторния орган за енергийния пазар на Р Турция, където освен въпроси, свързани с правомощията и работата на двата регулаторни органа, е разгледан и вариант на Споразумение за сътрудничество. В резултат на разменена кореспонденция в края на месец януари в КЕВР е получен финализиран вариант от страна на EMRA, който е преминал през процедура за одобрение от съответните компетентни органи в Р Турция. По своето съдържание Споразумението за сътрудничество е аналогично на подписаните споразумения с останалите регулаторни органи. Включени са и някои нови точки, които се отнасят до конфиденциалността на документите, продължителността на споразумението и влизането му в сила. Текстовете на споразумението предвиждат клаузи за неговата безсрочност, ред за прекратяване по взаимно съгласие на страните, както и използване на английски език за комуникация при обмена на информация. Формулировките за ангажимент на страните по споразумението са достатъчно свободни и неангажиращи финансово и институционално - винаги, когато това е възможно и подходящо, с поемане на разходите за своите участници, освен ако не е договорено друго в самостоятелен документ. С оглед горното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 28, предл. трето от Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да одобри текста на проект за Споразумение за сътрудничество между Регулаторния орган за енергийния пазар на Република Турция и Комисията за енергийно и водно регулиране на Република България.

И. Иванов добави, че е изпратена официална покана до регулаторния орган на Р Турция с предложение негови представители да посетят КЕВР през месец юни или да предложат други дати, ако това не е удобно за тях. Текстът на споразумението е много близо до тези, които са подписани с останалите регулатори.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 28, предл. трето от Закона за енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-468 от 18.05.2018 г. относно сключване на Споразумение за сътрудничество с Регулаторния орган за енергийния пазар на Република Турция.

2. Одобрява текста на проект за Споразумение за сътрудничество между Регулаторния орган за енергийния пазар на Република Турция и Комисията за енергийно и водно регулиране на Република България.

В заседанието по **точка пета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Пенка Трендафилова - за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката и **един глас** (Пенка Трендафилова) на член на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.6. Комисията разглежда доклад с вх. № О-Дк-208 от 17.05.2018 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ТЕЦ ХАСКОВО“ АД – в несъстоятелност.**

“ТЕЦ ХАСКОВО“ ЕАД е титуляр на Лицензия № Л-297-01 от 04.03.2009 г. за осъществяване на дейността “производство на електрическа енергия преди изграждане на енергийния обект“ за срок от 35 години, изменена с Решение № И1-Л-297 от 04.10.2010 г. и с Решение № И2-Л-297 от 31.10.2011 г. на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

С Решение № Пр-Л-297 от 23.02.2018 г. на КЕВР издадената Лицензия № Л-297-01 от 04.03.2009 г. за осъществяване на дейността “производство на електрическа енергия преди изграждане на енергийния обект“ за срок от 35 години е прекратена.

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията, за „ТЕЦ ХАСКОВО“ е направено вписване на промяна на правната форма, както следва:

- На 10.04.2008 г. е вписано „еднолично акционерно дружество“;
- На 12.05.2009 г. е вписано „акционерно дружество“.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 3, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ и 0,02 на сто от стойността на инвестицията по условията на лицензията; размерът на частта от годишната такса от стойността на инвестицията по условията на лицензията не може да надвишава 50 000 лева; стойността на инвестицията за съответната година се определя съгласно утвърдената от комисията инвестиционна програма на дружеството.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За “ТЕЦ ХАСКОВО“ АД годишната такса за 2016 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и няма инвестиции по условията на лицензията за текущата година. В тази връзка представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

За “ТЕЦ ХАСКОВО“ АД годишната такса за 2017 г. е изчислена, като е отчетено, че

дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и няма инвестиции по условията на лицензията за текущата година. В тази връзка представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

За "ТЕЦ ХАСКОВО" АД годишната такса за 2018 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и няма инвестиции по условията на лицензията за текущата година. В тази връзка представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията с решение № 74 от 09.12.2016 г. по дело № 350 от 2015 г. на Окръжен съд - Търговище, на основание чл. 710 от Търговския закон, "ТЕЦ ХАСКОВО" АД е обявен в несъстоятелност. За синдик на дружеството е вписан г-н Тошко Иванов Ставрев с адрес: гр. Търговище 7700, ул. „Ген. Столетов“ № 6, ап. 2.

Съгласно чл. 3, ал. 8 от Тарифата при прекратяване на лицензията преди изтичане на календарната година дължимата годишна такса се изчислява като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на решението на комисията, с което се отнема или прекратява лицензията. В тази връзка и съгласно Решение № Пр-Л-297 от 23.02.2018 г. на КЕВР за прекратяване на издадената на "ТЕЦ ХАСКОВО" АД – в несъстоятелност Лицензия Л-297-01 от 04.03.2009 г. дължимата лицензионна такса за 2018 г. е в размер на 290,44 лева (изчислена до датата на Решението на КЕВР за прекратяване на издадената лицензия).

Таксата по чл. 3, ал. 8 е дължима в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчване на решението (чл. 3, ал. 9 от Тарифата). На "ТЕЦ ХАСКОВО" АД – в несъстоятелност е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-13-87-3 от 28.02.2018 г. за уведомяване за издаденото Решение № Пр-Л-297 от 23.02.2018 г. за прекратяване на издадената му Лицензия № Л-297-01 от 04.03.2009 г. за дейността „производство на електрическа енергия преди изграждане на енергийния обект“, като на същата дата Решение № Пр-Л-297 от 23.02.2018 г. е качено и на Интернет страницата на КЕВР на адрес: www.dker.bg Писмото е изпратено чрез „Български пощи“ ЕАД, като известие за доставяне № PS 1040 07FO02 7, удостоверяващо уведомяване на 02.03.2018 г.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-322 от 16.04.2018 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от "ТЕЦ ХАСКОВО" АД – в несъстоятелност с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от "ТЕЦ ХАСКОВО" АД – в несъстоятелност задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноса от годишната такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2016 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,41 лева за периода от 01.04.2016 г. до 31.12.2016 г.

Начислена е втора вноса от годишната такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2016 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,61 лева за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

Общото задължение на "ТЕЦ ХАСКОВО" АД – в несъстоятелност към 31.12.2016 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 85,02 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 202,78 лева за периода от 01.01.2017 г. до 31.12.2017 г.

Начислена е първа вноса от годишната такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2017 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,39 лева за периода от 01.04.2017 г. до 31.12.2017 г.

Начислена е втора вноса от годишната такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2017 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,61 лева за периода от 01.12.2017 г. до 31.12.2017 г.

Общото задължение на “ТЕЦ ХАСКОВО“ АД – в несъстоятелност към 31.12.2016 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 4 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 372,80 лева. Върху неплатената главница в размер на общо 4 000,00 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 133,33 лева за период от 01.01.2018 г. до 30.04.2018 г.

Начислена е годишна такса за 2018 г. в размер на 290,44 лева във връзка с Решение № Пр-Л-297 от 23.02.2018 г. за прекратяване на издадената Лицензия № Л-297-01 от 04.03.2009 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 4,20 лева за периода от 10.03.2018 г. до 30.04.2018 г.

Общото задължение на “ТЕЦ ХАСКОВО“ АД – в несъстоятелност към 30.04.2018 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 4 290,44 лева и лихви за просрочие в размер на общо 510,33 лева. Върху неплатената главница в размер на общо 4 290,44 лева, считано от 01.05.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на “ТЕЦ ХАСКОВО“ АД – в несъстоятелност към КЕВР за издадената му и прекратена Лицензия № Л-297-01 от 04.03.2009 г. за извършване на дейността “производство на електрическа енергия преди изграждане на енергийния обект“ **не са заплатени.**

Изказвания по т.6.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “ТЕЦ ХАСКОВО“ АД – в несъстоятелност, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 4 290,44 лева (четири хиляди двеста и деветдесет лева и четиридесет и четири лева), представляваща:

- Първа вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Първа вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Начислена такса за 2018 г. по Решение № Пр-Л-297 от 23.02.2018 г. за прекратяване на издадената Лицензия Л-297-01 от 04.03.2009 г. в размер на 290,44 лева.

1.2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 510,33 лева (петстотин и десет лева и тридесет и три стотинки), представляващи:

- 76,41 лева, начислени върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2016 г. до 31.12.2016 г.;
- 8,61 лева, начислени върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.;
- 202,78 лева, начислени върху неплатена първа и втора вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на общо 2 000,00 лева, за периода от 01.01.2017 г. до 31.12.2017 г.;
- 76,39 лева, начислени върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2017 г. до 31.12.2017 г.;
- 8,61 лева, начислени върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2017 г. до 31.12.2017 г.;

➤ 133,33 лева, начислени върху неплатени годишни такси за 2016 г. и за 2017 г. в размер на общо 4 000,00 лева, за периода от 01.01.2018 г. до 30.04.2018 г.;

➤ 4,20 лева, начислени върху неплатена годишна такса за 2018 г. в размер на 290,44 лева, за периода от 10.03.2018 г. до 30.04.2018 г.

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 4 290,44 лева, считано от 01.05.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. “ТЕЦ ХАСКОВО“ АД – в несъстоятелност да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Пенка Трендафилова - за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията разглежда доклад с вх. № О-Дк-210 от 17.05.2018 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА“ ЕООД.**

Към 30.04.2018 г. В и К операторът - “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД не е заплатил на Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) главница от годишна такса „В и К регулиране” за 2018 г. в размер на 2 971,22 лева и лихви за просрочие в размер на общо 28,27 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 971,22 лева, считано от 01.05.2018 г., се дължи законна лихва за забава до деня на окончателното им издължаване.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от ДКЕВР по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата).

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране”, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД постоянната част за 2018 г. е в размер на 2000 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 1 938 065 лв.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране” е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД променливата част за 2018 г. е в размер на 8 913,66 лв. (0,005 лв./куб.м за 1 782 731 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2017 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № В-Дк-16 от 23.01.2018 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги” с размера на дължимите такси, дирекция “Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка,

приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД, с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

Непогасените от “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 2 000,00 лева, дължима към 25.01.2018 г. На 13.02.2018 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД в размер на 2 012,00 лева. В резултат на това плащане върху неплатената в срок главница от 2 000,00 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 10,56 лева, за периода от 26.01.2018 г. до 13.02.2018 г. (дата на плащане от дружеството).

Начислена е първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 2 971,22 лева, дължима към 25.03.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 29,71 лева, за периода от 26.03.2018 г. до 30.04.2018 г.

Общото задължение към 30.04.2018 г. на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 971,22 лева и лихви за просрочие в размер на общо 28,27 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 971,22 лева, считано от 01.05.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД към КЕВР **не са заплатени.**

Изказвания по т.7.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД, а именно:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 2 971,22 лева (две хиляди деветстотин седемдесет и един лева и двадесет и две стотинки), представляваща първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.

1.2. Начислена и неплатена лихва в размер на общо 28,27 лева (двадесет и осем лева и двадесет и седем стотинки), представляваща остатък от неплатена лихва, начислена за периода от 26.03.2018 г. до 30.04.2018 г. върху първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 2 971,22 лева

1.3. Върху неплатената главница в размер на 2 971,22 лева, считано от 01.05.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР, съгласно чл. 4, ал. 1 от Тарифата.

2. “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка седма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев,

Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Пенка Трендафилова - за), от които **един глас** (Пенка Трендафилова) на член на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.8. Комисията разглежда доклад с вх. № О-Дк-211 от 17.05.2018 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА“ ЕООД.**

Към 30.04.2018 г. В и К операторът - “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД, не е заплатил на Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) главница от годишни такси „В и К регулиране” за 2018 г. в размер на общо 7 079,15 лева и лихви за просрочие в размер на общо 102,20 лева. Върху неплатената главница от общо 7 079,15 лева, считано от 01.05.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на окончателното ѝ издължаване по сметката на КЕВР.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата).

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране”, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД постоянната част за 2018 г. е в размер на 2000 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 4 509 571 лева.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране” е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД променливата част за 2018 г. е в размер на 15 237,43 лв. (0,005 лв./куб.м за 3 047 486 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2017 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № В-Дк-16 от 23.01.2018 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги” с размера на дължимите такси, дирекция “Обща администрация” е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД, с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

Непогасените от “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 2 000,00 лева, дължима към 25.01.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 52,78 лева, за периода от 26.01.2018 г. до 30.04.2018 г.

На 29.01.2018 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД – платена лихва от дружеството в размер на 1,37 лева.

Начислена е първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 5 079,15 лева, дължима към 25.03.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 50,79 лева, за периода от 26.03.2018 г. до 30.04.2018 г.

Общото задължение към 30.04.2018 г. на “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 7 079,15 лева и лихви за просрочие в размер на общо 102,20 лева. Върху неплатената главница в размер на общо 7 079,15 лева, считано от 01.05.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД към КЕВР **не са заплатени.**

Изказвания по т.8.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 7 079,15 лева (седем хиляди седемдесет и девет лева и петнадесет стотинки), представляващи:

- 2 000,00 лева, постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.;
- 5 079,15 лева, първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.

1.2. Начислена и неплатена лихва в размер на общо 120,20 лева (сто и двадесет лева и двадесет стотинки), представляващи:

- 51,41 лева, остатък неплатена лихва към 29.01.2018 г. формирана от начислена лихва от 52,78 лева върху постоянна част за 2018 г. от 2 000,00 лева и платена от дружеството лихва от 1,37 лева;
- 50,79 лева, начислена върху 5 079,15 лева (първа променлива част за 2018 г.), считано от 26.03.2018 г. до 30.04.2018 г.

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 7 079,15 лева, считано от 01.05.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР, съгласно чл. 4, ал. 1 от Тарифата.

2. “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка осма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Пенка Трендафилова - за), от които **един глас** (Пенка Трендафилова) на член на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.9. Комисията разглежда доклад с вх. № О-Дк-212 от 17.05.2018 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „В и К Меден кладенец“ ЕООД.**

Към настоящия момент В и К операторът - “В и К Меден кладенец” ЕООД не е заплатил на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) главница от годишни такси „В и К регулиране” за 2018 г. в размер на общо 2 805,86 лева и лихви за просрочие в размер на общо 60,84 лева. Върху неплатената главница в размер на общо 2 805,86 лева, считано от 01.05.2018 г., се дължи законна лихва за забава до деня на окончателното им издължаване.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата).

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране”, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За “В и К Меден кладенец” ЕООД постоянната част за 2018 г. е в размер на 2000 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 980 453 лв.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране” е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За “В и К Меден кладенец” ЕООД променливата част за 2018 г. е в размер на 2 417,56 лв. (0,005 лв./куб.м за 483 512 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2017 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад с вх. № В-Дк-16 от 23.01.2018 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги” с размера на дължимите такси, дирекция “Обща администрация” е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от “В и К Меден кладенец” ЕООД, с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

Непогасените от “В и К Меден кладенец” ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 2 000,00 лева, дължима към 25.01.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 52,78 лева, за периода от 26.01.2018 г. до 30.04.2018 г.

Начислена е първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 805,85 лева, дължима към 25.03.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,06 лева, за периода от 26.03.2018 г. до 30.04.2018 г.

Общото задължение към 30.04.2018 г. на “В и К Меден кладенец” ЕООД, представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 2 805,86 лева и лихви за просрочие в размер на общо 60,84 лева. Върху неплатената главница в размер на общо 2 805,86 лева, считано от 01.05.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на “В и К Меден кладенец” ЕООД към КЕВР **не са заплатени.**

Изказвания по т.9.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “В и К Меден кладенец” ЕООД, а именно:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 805,86 лева (две хиляди осемстотин и пет лева и осемдесет и шест стотинки), представляващи:

- 2 000,00 лева, постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.;
- 805,86 лева, първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.

1.2. Начислена и неплатена лихва в размер на общо 60,84 лева (шестдесет лева и осемдесет и четири стотинки), представляващи:

- 52,78 лева, начислена върху 2 000,00 лева (постоянна част за 2018 г.), за периода от 26.01.2018 г. до 30.04.2018 г.;
- 8,06 лева, начислена върху 805,86 лева (първа променлива част за 2018 г.), считано от 26.03.2018 г. до 30.04.2018 г.

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 2 805,86 лева, считано от 01.05.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР, съгласно чл. 4, ал. 1 от Тарифата.

2. “В и К Меден кладенец” ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка девета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Пенка Трендафилова - за), от които **един глас** (Пенка Трендафилова) на член на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.10. Комисията разглежда доклад с вх. № О-Дк-213 от 17.05.2018 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - СЛИВЕН“ ООД.**

Към 30.04.2018 г. В и К операторът - “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - СЛИВЕН” ООД, не е заплатил на Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) главница от годишни такси „В и К регулиране” за 2018 г. в размер на 10 997,27 лева и лихви за просрочие в размер на общо 112,75 лева. Върху неплатената главница от 10 997,27 лева, считано от 01.05.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на окончателното ѝ издължаване по сметката на КЕВР.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ. бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата).

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране“, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - СЛИВЕН” ООД постоянната част за 2018 г. е в размер на 2000 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 10 965 779 лева.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране“ е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - СЛИВЕН” ООД променливата част за 2018 г. е в размер на 32 991,81 лв. (0,005 лв./куб.м за 6 598 361 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2017 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № В-Дк-16 от 23.01.2018 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“ с размера на дължимите такси, дирекция “Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - СЛИВЕН” ООД, с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

Непогасените от “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - СЛИВЕН” ООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 2 000,00 лева, дължима към 25.01.2018 г. На 30.01.2018 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - СЛИВЕН” ООД в размер на 2 000,00 лева, погасяващо дължимата постоянна част за 2018 г. В резултат на това плащане върху неплатената в срок главница от 2 000,00 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 2,78 лева, за периода от 26.01.2018 г. до 30.01.2018 г. (дата на плащане от дружеството).

Начислена е първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 10 997,27 лева, дължима към 25.03.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 109,97 лева, за периода от 26.03.2018 г. до 30.04.2018 г.

Общото задължение към 30.04.2018 г. на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - СЛИВЕН” ООД представлява начислена и неплатена главница в размер на 10 997,27 лева и лихви за просрочие в размер на общо 112,75 лева. Върху неплатената главница в размер на 10 997,27 лева, считано от 01.05.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - СЛИВЕН” ООД към КЕВР не са заплатени.

Изказвания по т.10.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - СЛИВЕН” ООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 10 997,27 лева (десет хиляди деветстотин деветдесет и седем лева и двадесет и седем стотинки), представляваща първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.

1.2. Начислена и неплатена лихва в размер на общо 112,75 лева (сто и дванадесет лева и седемдесет и пет стотинки), представляващи:

➤ 2,78 лева, начислена върху 2 000,00 лева (постоянна част за 2018 г.), за периода от 26.01.2018 г. до 30.01.2018 г.;

➤ 109,97 лева, начислена върху 10 997,27 лева (първа променлива част за 2018 г.), считано от 26.03.2018 г. до 30.04.2018 г.

1.3. Върху неплатената главница в размер на 10 997,27 лева, считано от 01.05.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР, съгласно чл. 4, ал. 1 от Тарифата.

2. “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - СЛИВЕН” ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка десета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Пенка Трендафилова - за), от които **един глас** (Пенка Трендафилова) на член на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.11. Комисията разглежда доклад с вх. № О-Дк-214 от 17.05.2018 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ЕООД, гр. София.**

Към 30.04.2018 г. В и К операторът - “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ” ЕООД, гр. София, не е заплатил на Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) главница от годишни такси „В и К регулиране” за 2018 г. в размер на общо 18 044,27 лева и лихви за просрочие в размер на общо 213,22 лева. Върху неплатената главница от общо 18 044,27 лева, считано от 01.05.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на окончателното ѝ издължаване по сметката на КЕВР.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата).

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране”, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ” ЕООД, гр. София, постоянната част за 2018 г. е в размер на 2000 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 11 868 903 лева.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране” е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ” ЕООД, гр. София, променливата част за 2018 г. е в размер на 48 132,81 лв. (0,005 лв./куб.м за 9 626 561 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2017 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № В-Дк-16 от 23.01.2018 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги” с размера на дължимите такси, дирекция “Обща администрация” е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ” ЕООД, гр. София, с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

Непогасените от “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ” ЕООД, гр. София, задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 2 000,00 лева, дължима към 25.01.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 52,78 лева, за периода от 26.01.2018 г. до 30.04.2018 г.

Начислена е първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 16 044,27 лева, дължима към 25.03.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 160,44 лева, за периода от 26.03.2018 г. до 30.04.2018 г.

Общото задължение към 30.04.2018 г. на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ” ЕООД, гр. София, представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 18 044,27 лева и лихви за просрочие в размер на общо 213,22 лева. Върху неплатената главница в размер на общо 18 044,27 лева, считано от 01.05.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ” ЕООД, гр. София, към КЕВР **не са заплатени.**

Изказвания по т.11.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ” ЕООД, гр. София, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 18 044,27 лева (осемнадесет хиляди четиридесет и четири лева и двадесет и седем стотинки), представляващи:

- 2 000,00 лева, постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.;
- 16 044,27 лева, първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.

1.2. Начислена и неплатена лихва в размер на общо 213,22 лева (двеста и тринадесет лева и двадесет и две стотинки), представляващи:

➤ 52,78 лева, начислена върху 2 000,00 лева (постоянна част за 2018 г.), за периода от 26.01.2018 г. до 30.04.2018 г.;

➤ 160,44 лева, начислена върху 16 044,27 лева (първа променлива част за 2018 г.), считано от 26.03.2018 г. до 30.04.2018 г.

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 18 044,27 лева, считано от 01.05.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР, съгласно чл. 4, ал. 1 от Тарифата.

2. „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ЕООД, гр. София, да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка единадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Пенка Трендафилова - за), от които **един глас** (Пенка Трендафилова) на член на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.12. Комисията разглежда доклад с вх. № О-Дк-215 от 17.05.2018 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „Тузлушка гора“ ЕООД.**

Към настоящия момент „Тузлушка гора“ ЕООД не е заплатило на Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) главница от годишна такса „В и К регулиране“ в размер на 500,00 лева, дължима към 25.01.2018 г., върху която сума считано от 26.01.2018 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по сметката на КЕВР.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от ДКЕВР по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата).

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране“, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За „Тузлушка гора“ ЕООД постоянната част за 2018 г. е в размер на 500,00 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 19 012 лв. На основание чл. 2, ал. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част се заплаща до 25 януари на съответната година.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране“ е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25

ноември за съответната година. “Тузлушка гора” ЕООД не дължат променлива част за 2018 г., тъй като нямат фактурирани количества питейна вода през предходната 2017 г.

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Непогасените от “Тузлушка гора” ЕООД задължения към КЕВР са формирани както следва:

Начислена е постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 500,00 лева, дължима към 25.01.2018 г., върху която сума считано от 26.01.2018 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Задълженията на „Тузлушка гора“ ЕООД към КЕВР не са заплатени към настоящия момент.

Изказвания по т.12.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “Тузлушка гора” ЕООД, представляващо:

1.1. Начислена главница в размер на 500,00 (петстотин) лева, представляваща постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г., дължима към 25.01.2018 г.

1.2. Върху неплатената главница в размер на 500,00 лева, считано от 26.01.2018 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по сметката на КЕВР, съгласно чл. 4, ал. 1 от Тарифата.

2. “Тузлушка гора” ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка дванадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Пенка Трендафилова - за), от които **един глас** (Пенка Трендафилова) на член на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.13. Комисията разгледа доклад с вх. № О-Дк-216 от 17.05.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД, гр. Велинград.

Към 30.04.2018 г. В и К операторът – „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД („ВКТВ“ ЕООД), гр. Велинград, не е

заплатил на Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) главница годишни такси „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на общо 5 341,75 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 86,20 лева. Върху неплатената главница от общо 5 341,75 лева, считано от 01.05.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на окончателното ѝ издължаване по сметката на КЕВР.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата).

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране“, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, постоянната част за 2018 г. е в размер на 2 000 лева като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 1 507 853 лева.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране“ е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, променливата част за 2018 г. е в размер на 10 025,24 лева (0,005 лв./куб.м за 2 005 048 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2017 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № В-Дк-16 от 23.01.2018 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“ с размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

Непогасените от „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 2 000,00 лева, дължима към 25.01.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 52,78 лева, за периода от 26.01.2018 г. до 30.04.2018 г.

Начислена е първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 3 341,75 лева, дължима към 25.03.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 33,42 лева, за периода от 26.03.2018 г. до 30.04.2018 г.

Общото задължение към 30.04.2018 г. на „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 5 341,75 лева и лихви за просрочие в размер на общо 86,20 лева. Върху неплатената главница в размер на общо 5 341,75 лева, считано от 01.05.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, към КЕВР **не са заплатени.**

Изказвания по т.13.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 5 341,75 лева (пет хиляди триста четиридесет и един лева и седемдесет и пет стотинки), представляващи:

- 2 000,00 лева, постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.;
- 3 341,75 лева, първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.

1.2. Начислена и неплатена лихва в размер на общо 86,20 лева (осемдесет и шест лева и двадесет стотинки), представляващи:

➤ 52,78 лева, начислена върху 2 000,00 лева (постоянна част за 2018 г.), за периода от 26.01.2018 г. до 30.04.2018 г.;

➤ 33,42 лева, начислена върху 3 341,75 лева (първа променлива част за 2018 г.), считано от 26.03.2018 г. до 30.04.2018 г.

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 5 341,75 лева, считано от 01.05.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР, съгласно чл. 4, ал. 1 от Тарифата.

2. „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград, да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка тринадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Пенка Трендафилова - за), от които **един глас** (Пенка Трендафилова) на член на Комисията със стаж във В и К сектора.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

1. Приема Съвместно становище на КЕВР и РАЕ по заявление за освобождаване от „Ай Си Джи Би“ АД, неразделна част от настоящото решение;

2. Предоставя временно освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД от задълженията за: (.....);

3. Решението да се нотифицира незабавно на Европейската комисия съгласно член 36, параграф 8 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.

4. Решението да се съобщи на Регулаторния орган за енергия на Гърция РАЕ.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-7 от 26.02.2018 г. от „Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-387-15 от 16.07.2012 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна 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 05.06.2018 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Енерджи

Съплай Грийн“ 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 заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-8 от 28.02.2018 г. на „ТЕЦ Варна“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 05.06.2018 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „ТЕЦ Варна“ ЕАД, 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.4. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-9 от 14.03.2018 г. от „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ за продължаване срока на лицензия № Л-299-15 от 16.03.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 05.06.2018 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ, 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.5. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-468 от 18.05.2018 г. относно сключване на Споразумение за сътрудничество с Регулаторния орган за енергийния пазар на Република Турция.

2. Одобрява текста на проект за Споразумение за сътрудничество между Регулаторния орган за енергийния пазар на Република Турция и Комисията за енергийно и водно регулиране на Република България.

По т.6. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “ТЕЦ ХАСКОВО“ АД – в несъстоятелност.

2. “ТЕЦ ХАСКОВО“ АД – в несъстоятелност да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.7. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД.

2. “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.8. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД.

2. “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.9. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “В и К Меден кладенец” ЕООД.

2. “В и К Меден кладенец” ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в

същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.10. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - СЛИВЕН“ ООД.

2. „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - СЛИВЕН“ ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.11. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ЕООД, гр. София.

2. „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ЕООД, гр. София, да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.12. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Тузлушка гора“ ЕООД.

2. „Тузлушка гора“ ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.13. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград.

2. „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-478 от 23.05.2018 г. и Решение на КЕВР № Р-ВО-1/29.05.2018 г. относно заявление от „Ай Си Джи Би“ АД, съгласно чл. 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 и проект на решение за приемане на Съвместно становище на КЕВР и РАЕ по заявление за освобождаване от „Ай Си Джи Би“ АД.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-476 от 23.05.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-7 от 26.02.2018 г. от „Енерджи Сърплай Грийн“ ЕООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-387-15 от 16.07.2012 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-474 от 23.05.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-8 от 28.02.2018 г. на „ТЕЦ Варна“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-477 от 23.05.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-9 от 14.03.2018 г. от „Щаткрафт Маркетс“ ГмбХ за продължаване срока на лицензия № Л-299-15 от 16.03.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-468 от 18.05.2018 г. относно сключване на Споразумение за сътрудничество с Регулаторния орган за енергийния пазар на Република Турция.

6. Доклад с вх. № О-Дк-208 от 17.05.2018 г. относно: откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ТЕЦ ХАСКОВО“ АД – в несъстоятелност.

7. Доклад с вх. № О-Дк-210 от 17.05.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА“ ЕООД.

8. Доклад с вх. № О-Дк-211 от 17.05.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие,

дължими от „КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА“ ЕООД.

9. Доклад с вх. № О-Дк-212 от 17.05.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „В и К Меден кладенец“ ЕООД.

10. Доклад с вх. № О-Дк-213 от 17.05.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - СЛИВЕН“ ООД.

11. Доклад с вх. № О-Дк-214 от 17.05.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ЕООД, гр. София.

12. Доклад с вх. № О-Дк-215 от 17.05.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „Тузлушка гора“ ЕООД.

13. Доклад с вх. № О-Дк-216 от 17.05.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД, гр. Велинград.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(С. Тодорова)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(Р. Осман)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
(Е. Харитонова)

.....
(П. Трендафилова)

Протоколирал:

(Н. Косев - главен експерт)