



ПРОТОКОЛ

№ 279

София, 23.12.2020 година

Днес, 23.12.2020 г. от 10:07 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 Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, В. Михов – и.д. директор на дирекция „Мониторинг и контрол по изпълнение на Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета от 25 Октомври 2011 г. относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия“ и експерти на КЕВР.

И. Иванов каза, че в предварително раздадения дневен ред е предвидено разглеждането на 13 точки и допълни, че на основание чл. 33, ал 6 от Правилника за дейността на КЕВР и на нейната администрация прави предложение за допълнителна т. 3 в дневния ред, а именно: *Доклад с вх. № Е-Дк-1043 от 22.12.2020 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-69 от 15.12.2020 г. от „Булгаргаз“ ЕАД за издаване на разрешение за извършване на сделки на стойност повече от десет на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет.*

От страна на членовете на Комисията нямаше възражения относно предложението за включване на допълнителна т. 3 в дневния ред на закритото заседание. Останалите точки след т. 3 ще бъдат преномерирани. Дневният ред вече съдържа общо 14 точки.

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-1042 от 21.12.2020 г. относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и проект на акт.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Васил Михов, Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Красимира Лазарова, Людмила Ненова, Александра Димитрова, Деница Лефтерова, Ренета Николова, Рада Башлиева, Сирма Денчева, Радослав Райков, Радостина Методиева

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1041 от 18.12.2020 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 14.08.2020 г. от „Овергаз Мрежи“ АД.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева, Красимира Лазарова, Людмила Ненова, Александра Димитрова, Деница Лефтерова, Ренета Николова, Рада Башлиева

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1043 от 22.12.2020 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-69 от 15.12.2020 г. от „Булгаргаз“ ЕАД за издаване на разрешение за извършване на сделки на стойност повече от десет на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева, Людмила Ненова, Александра Димитрова, Деница Лефтерова, Димитър Дуевски

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1038 от 18.12.2020 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-56 от 24.08.2020 г. от „Националната електрическа компания“ ЕАД за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров, Цветанка Камбурова, Петя Георгиева, Радостина Методиева и Светослава Маринова

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1036 от 18.12.2020 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-60 от 30.09.2020 г. подадено от „Енери Солар БГ 1“ ЕАД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров, Цветанка Камбурова, Диана Николкова, Радостина Методиева и Светослава Маринова

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1037 от 18.12.2020 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-55 от 21.08.2020 г. от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров, Цветанка Камбурова, Диана Николкова, Радостина Методиева и Рада Башлиева

7. Доклад с вх. № Е-Дк-1039 от 18.12.2020 г. относно искане за дерогация на чл. 8, пар. от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия.

Работна група: Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов

8. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на “В И К - БАТАК” ЕООД, ЕИК 822106163, със седалище и адрес на управление: Република България, област Батак, гр. Батак 4580, ул. „Партизанска“ № 22.

Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Димитър Дуевски

9. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на “В И К”

ООД, ЕИК 836005135, със седалище и адрес на управление Република България, област Хасково, община Димитровград, гр. Димитровград 6400, ул. „Захари Зограф“ № 36.

Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Димитър Дуевски

10. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на “Водоснабдяване и Канализация Добрич” АД, ЕИК 204219357, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Добрич 9300, ул. „Трети март“ № 59.

Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Димитър Дуевски

11. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД, ЕИК 819364771, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Дупница 2600, ул. „Неофит Рилски“ № 9.

Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Димитър Дуевски

12. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „УВЕКС“ ЕООД, ЕИК 811099408, със седалище и адрес на управление: Република България, област Благоевград, община Сандански, гр. Сандански 2800, ул. „Асен Хадживасилев“ № 9.

Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Димитър Дуевски

13. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД („ВКТВ“ ЕООД), ЕИК 822106633, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Велинград 4600, ул. „Академик Иван Павлов“ № 1.

Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Димитър Дуевски

14. Доклад с вх. № В-Дк-387 от 17.12.2020 г. относно прекратяване на производството 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, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Теодора Белъова

По т.1. Комисията разгледа доклад с вх. Е-Дк-1042 от 21.12.2020 г. относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и проект на акт.

В изпълнение на правомощието си по чл. 21, ал. 1, т. 3 във връзка с чл. 60 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) с решение по Протокол № 38 от 21.03.2013 г., т.1 е приела Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ, Наредбата), която е обнародвана в ДВ, бр. 33 от 05.04.2013 г.

Със Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 57 от 2020 г.), са направени промени в ЗЕ, които предвиждат дейността „търговия с природен газ“ да се извършва въз основа на издадена лицензия по чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ, считано от 01.10.2021 г.

На следващо място със Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, (ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2018 г.), в ЗЕ е въведено правомощие Комисията да води разследване и да прилага мерки, необходими за изпълнение на

разпоредбите на Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2011 г. относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия (REMIT, Регламент (ЕС) № 1227/2011). В тази връзка, в ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2018 г. е предвидено в НЛДЕ да бъдат регламентирани условията и реда за извършване на контрол по изпълнение на Регламент (ЕС) № 1227/2011.

Горните изменения и допълнения на ЗЕ налагат да бъдат направени съответните изменения и допълнения в НЛДЕ. В тази връзка, със Заповед № 3-Е-168 от 18.09.2020 г., изменена със Заповед № 3-Е-179 от 06.10.2020 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да изготви доклад и проект на Наредба за изменение и допълнение на НЛДЕ (проект на НИД на НЛДЕ) в съответствие с чл. 28 от Закона за нормативните актове (ЗНА).

Изготвеният проект на НИД на НЛДЕ, както и докладът, съдържащ мотивите към него, са приети от КЕВР с решение по Протокол № 248, т. 1 от 25.11.2020 г.

Проведена е процедура в съответствие с разпоредбите на ЗНА, на Административнопроцесуалния кодекс и на ЗЕ. На 25.11.2020 г. проектът на НИД на НЛДЕ е публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации. В изпълнение на разпоредбите на чл. 14 от ЗЕ, на 02.12.2020 г. КЕВР е провела процедура по обществено обсъждане със заинтересованите лица на проекта на Проекта на НИД на НЛДЕ и доклада. В законоустановения срок след проведеното обществено обсъждане в Комисията са постъпили становища, както следва от: „Електроенергиен системен оператор“ (ЕСО) ЕАД с вх. № Е-13-41-74 от 04.12.2020 г.; „Овергаз Мрежи“ АД с вх. № Е-15-57-57 от 07.12.2020 г.; „ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕАД с вх. № Е-13-301-4 от 09.12.2020 г.; „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-58 от 14.12.2020 г.; „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с вх. № Е-15-66-18 от 15.12.2020 г.; „МЕТ Енерджи трейдинг България“ ЕАД с вх. № Е-13-276-4 от 14.12.2020 г.; Асоциация на търговците на електроенергия в България (АТЕБ) с вх. № Е-04-19-11 от 15.12.2020 г.; „ЧЕЗ България“ ЕАД с вх. № Е-13-31-6 от 15.12.2020 г.; „Компания за енергетика и развитие“ ООД с вх. № Е-13-193-16 от 16.12.2020 г.; „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД с вх. № Е-13-120-6 от 16.12.2020 г.; „Дексиа България“ ООД с вх. № Е-15-61-1 от 16.12.2020 г.; „Булгартрансгаз“ ЕАД с вх. № Е-1545-30 от 17.12.2020 г.; „Енергико Трейдинг България“ ООД с вх. № Е-12-00-663 от 17.12.2020 г.; „Енерго-Про България“ ЕАД с вх. № Е-13-33-6 от 16.12.2020 г. и Асоциация свободен енергиен пазар с вх. № Е-04-37-18 от 18.12.2020 г.

В 14-дневния срок за обществени консултации, изтекъл на 09.12.2020 г., на Портала за обществени консултации не са постъпили становища от заинтересованите лица по проекта на НИД на НЛДЕ.

Постъпилите становища и предложения по проекта на НИД на НЛДЕ, както и подробни мотиви във връзка с тях, са изложени в съгласувателна таблица – приложение към настоящия доклад.

Съгласно чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от ЗНА, проектът на нормативен акт се внася за обсъждане и приемане от компетентния орган заедно с мотивите, съответно доклада към него и предварителната оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА, като мотивите, съответно докладът, следва да съдържат: причините, които налагат приемането; целите, които се поставят; финансовите и други средства, необходими за прилагането на новата уредба; очакваните резултати от прилагането, включително финансовите, ако има такива; анализ за съответствие с правото на Европейския съюз. Предвид разпоредбата на § 5 от Преходните и заключителни разпоредби към ЗНА, за приеманите от КЕВР подзаконови нормативни актове не се изисква изготвяне на предварителна оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА.

Във връзка с горното е изготвен проект на НИД на НЛДЕ и мотиви за неговото приемане, които са изложени по-долу в настоящия доклад.

1. Причини, които налагат приемането на НИД на НЛДЕ:

По силата на § 16 и § 17 от Преходните и заключителни разпоредби (ПЗР) към ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 57 от 2020 г., от 01.01.2021 г. търговците на природен газ следва да

подават пред КЕВР заявления за издаване на лицензия по чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ, като от 01.10.2021 г. търговията с природен газ ще се извършва въз основа на лицензия. В тази връзка следва да бъдат подробно регламентирани условията и редът за издаване на лицензии на търговци с природен газ, реквизитите, които следва да съдържа заявлението за издаване на такава лицензия, както и необходимите документи, които следва да бъдат приложени към него.

На следващо място необходимостта от изменение и допълнение на НЛДЕ се налага и с оглед привеждането ѝ в съответствие със ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 08.05.2018 г., който въвежда разпоредби, които задължават Комисията да определи условията и реда за извършване на контрол по изпълнение на Регламент (ЕС) № 1227/2011.

Във връзка с натрупана практика по прилагане на разпоредбите, касаещи реда и условията за издаване, продължаване на срока и прекратяване на лицензиите по чл. 39 от ЗЕ, е необходимо тяхното редактиране, с оглед бързина и прецизност на административното производство.

2. Целите, които се поставят:

Проектът на НИД на НЛДЕ има за цел да обезпечи осъществяването на търговията с природен газ, като детайлно уреди реда, начина и процедурата по издаване на съответната лицензия на лицето, което желае да извършва тази дейност. В тази връзка регламентираните в ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 57 от 2020 г. нови задължения на търговците на природен газ налагат уреждането на правила, въз основа на които да бъдат издавани лицензии. В тази връзка е направено допълнение на чл. 9, ал. 1, като се прибавя нова точка 10а от НЛДЕ и са прецизирани разпоредбите на чл. 11, ал. 2 и ал. 7 от НЛДЕ, както и е създадена нова ал. 8.

С цел пълно уреждане на обществените отношения, свързани с издаване, продължаване на срока и прекратяване на издадена лицензия на подзаконово ниво, са извършени допълнения и изменения на чл. 8, ал. 1, т. 4, чл. 11, чл. 68, ал. 2 и чл. 70.

На следващо място в проекта на НИД на НЛДЕ с цел защита на интереса на страните по сделките с природен газ, е въведено задължението за поддържането от търговеца на природен газ на изрично обезпечение в тази връзка (ч. 11а).

С проекта на НИД на НЛДЕ е изменен и допълнен чл. 13 в ал. 1, създадена е нова ал. 4, както и чл. 16, ал. 1, с цел отразяване на спецификите на лицензионните дейности „търговия с електрическа енергия“ и „търговия с природен газ“.

На следващо място проектът на НИД на НЛДЕ цели нормативно да уреди в тяхната цялост обществените отношения, свързани с извършването на ефективен контрол от страна на КЕВР по изпълнение на Регламент (ЕС) № 1227/2011. В тази връзка предложените изменения предвиждат създаването на нова глава девета „а“ от НЛДЕ със заглавие „Условия и ред за осъществяване на контрол по глава седма „а“ от ЗЕ“. Главата съдържа три раздела: „Общи положения“, „Производство по установяване на нарушения по чл. 3 и чл. 5 от Регламент (ЕС) 1227/2011“ и „Превантивен, текущ и последващ контрол за спазване на задълженията по чл. 4, 8, 9 и 15 от Регламент (ЕС) 1227/2011“.

Раздел I „Общи положения“ обхваща чл. 155а-155е, в които са регламентирани:

1. Задължения за участниците на пазара или такива, които действат от тяхно име, за срок от 5 години, да водят дневник на хартиен и електронен (магнитен) носител на сключваните сделки и получените нареждания за сключване на сделки с енергийни продукти на едро, включително оттеглени и анулирани нареждания;

2. Задължението на всеки участник на пазара да съхранява за срок от 5 години, по достъпен и подходящ за ползване начин, цялата документация, свързана с търговията с енергийни продукти на едро, включително отнасяща се до вътрешната му организация; системи; правила и процедури за идентифициране, избягване и/или преустановяване на нарушение по REMIT, с оглед осигуряване на обективна възможност за контрол от страна на Комисията върху спазване на забраните за пазарна злоупотреба по чл. 3 и чл. 5 от Регламент (ЕС) № 1227/2011г. и на задължението за незабавно информиране за сделки, за които има разумно основание да се предполага, че са сключени в нарушение на чл. 3 и чл.

5, както разпорежда чл. 15 от Регламент (ЕС) № 1227/2011 г.;

3. Задължението на всеки участник на пазара да съхранява за срок от 5 години записи на телефонни разговори, отнасящи се до нареждания и/или сделки с енергийни продукти на едро;

4. Задължението на операторите на борсовия пазар на електрическа енергия и природен газ да прилагат подходящи мерки, системи, правила и процедури за съхраняване в електронен вид на получените нареждания от участници на съответния пазар; да осигуряват гаранции за публичност на получените оферти за продажба и покупка на енергийни продукти на едро и други;

5. Задължението на операторите на организирания пазар на електрическа енергия и природен газ да създадат вътрешна организация, която да създаде условия за своевременно идентифициране, спиране, предотвратяване и докладване на КЕВР, за случаи на съмнителни сделки и/или нареждания, които биха могли да представляват нарушения на REMIT, да съхраняват в продължение на 5 години цялата информация и документи относно дейността си на хартиен или електронен (магнитен) носител, с оглед осъществяване на контрол от страна на Комисията за спазване забраните по чл. 3 и чл. 5 и изпълнение на задължението по чл. 15 от Регламент (ЕС) № 1227/2011;

6. Задължението на всеки участник на пазара да съхранява за срок от 5 години цялата публикувана вътрешна информация, касаеща дейността му, уведомлението до Комисията за публикуването и събраните материали, обусловили решението за отложено публично разкриване на вътрешна информация, както и доказателства за съществуване на риск от засягане на собствен интерес, в случай на отложено публикуване, с оглед изпълнението на задълженията по чл. 4 от Регламент (ЕС) № 1227/2011;

7. Задължението на всеки участник на пазара и на лицата по чл. 8, параграф 4, букви б) - е) от Регламент (ЕС) № 1227/2011 да съхраняват, по достъпен и подходящ за ползване начин, цялата документация и записи на хартиен и електронен носител, удостоверяващи изпълнение на задължението за докладване на сделките и/или нарежданията за сделки с енергийни продукти на едро, съгласно чл. 8 и чл. 9 от Регламент (ЕС) 1227/2011 г.;

В Раздел II са предвидени разпоредби, които подробно регламентират процедурата по провеждане на предварително проучване за наличие на обосновано предположение за извършено нарушение на чл. 3 и чл. 5 от Регламент (ЕС) 1227/2011. В тази връзка са създадени норми, които уреждат изискването за форма и съдържание на искането на лицата по чл. 74а от ЗЕ за образуване на производство за установяване на нарушение на чл. 3 и чл. 5 от Регламент (ЕС) 1227/2011; образуването, провеждането и приключването на предварителното проучване на обосновано предположение за извършено нарушение на чл. 3 и чл. 5 от Регламент (ЕС) 1227/2011 (чл. 155ж-чл. 155к).

Раздел III „Производство по установяване на нарушения по чл. 3 и чл. 5 от Регламент (ЕС) 1227/2011“ обхваща чл. 155л-чл. 155п. Посочените разпоредби регламентират реда за извършването на проверка, след приемане на решение от страна на Комисията за образуване на производство за установяване на нарушение на чл. 3 и 5 от Регламент (ЕС) № 1227/2011; събирането на доказателства; правомощията и процедурния ред на работа на длъжностните лица, извършващи проверка; процедурата на изземване, съхраняване, връщане и използване на оригиналните документи, веществените доказателства и информацията на електронни или цифрови носители, иззети при проверките на място и в хода на разследването; процедура, касаеща изземване и работа с документи, съдържащи защитена от закон тайна; права на проверяваното лице, както и правомощията на КЕВР по отношение на крайния акт, с който приключва образуването на производство.

С Раздел IV „Външни експерти“ (чл. 155р) се урежда възможността за назначаване на един или повече външни експерти, когато това е необходимо в производство по установяване на нарушение по Глава седма „а“ от ЗЕ;

В Раздел V „Защитено лице“ (чл. 155с - чл. 155у) са предвидени правила и процедура за запазване в тайна на самоличността на лицата, дали обяснения или представили данни

за извършено нарушение по REMIT, когато от разкриване на самоличността им могат да произтекат сериозни неблагоприятни последици за упражняваната от лицата дейност или за личността им, като са уредени и случаите, в които самоличността на такива лица може да бъде разкрита.

Раздел VI „Превантивен, текущ и последващ контрол за спазване на задълженията по чл. 4, 8, 9 и 15 от Регламент (ЕС) 1227/2011“ съдържа разпоредби относно контрола за спазване на задълженията по чл. 4, чл. 8, чл. 9 и чл. 15 от Регламент (ЕС) 1227/2011 за събиране и докладване на данни във връзка със сделки с енергийни продукти на едро, който се упражнява от Комисията, въз основа на водения от нея национален регистър и на Европейския регистър на участниците на пазара, воден от Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия (чл. 155ф).

В Допълнителните разпоредби се създава т. 3, в която се съдържа дефиниция на „участник на пазара“, с оглед създаване на идентичност на използваните понятия с тези в Регламент (ЕС) 1227/2011.

3. Финансови и други средства, необходими за прилагането на новата уредба:

Прилагането на проекта на НИД на НЛДЕ не е обвързано с разходи за държавния бюджет, поради което не се изисква финансова обосновка.

4. Очаквани резултати от прилагането:

С проекта на НИД на НЛДЕ ще се създаде яснота по отношение на реда и условията, на които дадено юридическо лице следва да отговаря, за да придобие лицензия за дейността „търговия с природен газ“, както и необходимите документи и тяхното съдържание. Също така ще се регламентират на подзаконово нормативно ниво данните, документите и информацията, които трябва да бъдат представени в комисията в тази връзка.

На следващо място с проекта на НИД на НЛДЕ ще се създадат нормативни условия за точно прилагане на ЗЕ и Регламент (ЕС) № 1227/2011. Чрез установяването на ясна и точна процедура по прилагането на посочените нормативни актове, ще се създаде възможност КЕВР да може своевременно да разглежда всички случаи, при които е налице съмнение за нарушение на нормите на Регламент (ЕС) № 1227/2011, като по този начин ще се постигне и целта на закона, а именно енергийни доставки при минимални разходи.

Проектът на НИД на НЛДЕ е в съответствие с разпоредбите на ЗЕ и осигурява спазване йерархията на нормативните актове и постигане на непротиворечивост и единна регулаторна рамка.

5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Предложеният проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката е в съответствие и не нарушава основни права и принципи от правото на Европейския съюз. Проектът е съобразен с нормите на Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО, Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2011 г. относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия, и по-конкретно чл. 13 от същия, съгласно който националните регулаторни органи гарантират налагането на забраните, установени чл. 3 и чл. 5 от Регламент (ЕС) № 1227/2011, и на задължението, установено в чл. 4 Регламент (ЕС) № 1227/2011.

Изказвания по т.1.:

Докладва Р. Методиева. Във връзка с изготвения проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката и доклад, съдържащ мотивите към него е проведена процедура по обществено обсъждане със заинтересованите лица, която е в съответствие с АПК, Закона за нормативните актове и Закона за енергетиката. В законоустановения срок след проведеното обществено обсъждане в Комисията са постъпили становища, които са описани в доклада. В срока за

обществени консултации (който е изтекъл на 09.12.2020 г.) на Портала за обществени консултации не са постъпили становища от заинтересовани лица. Постъпилите в КЕВР становища и предложения по проекта, както и подробни мотиви във връзка с тях са изложени в съгласувателна таблица, която е приложение към настоящия доклад. Промените спрямо първоначално приетия проект на Наредба за изменение и допълнение са относно изискванията за лицензиране на търговците на природен газ и по-конкретно: предложено е да отпадне изискването за обезпечение на задължението на търговците по сключваните от тях сделки. В тази връзка в настоящия проект на акт са заличени ал. 8 в чл. 11 и чл. 11а, тъй като това предложение е прието. В съгласувателната таблица (стр.2, т.2 във връзка с тази промяна) е допусната техническа грешка, тъй като в последната колона е изтрит половината текст. Същият следва да се чете: *Предложението се приема; чл. 18, ал. 8 и чл. 11а от проекта на Наредба за изменение и допълнение на Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката се заличават.* Други промени спрямо първоначалния проект на акт са отразени в чл. 13, ал. 4, т. 3 – по отношение на минималното съдържание на бизнес плановете за дейностите търговия с електрическа енергия, търговия с природен газ, организиране на борсов пазар на електрическа енергия, организиране на борсов пазар на природен газ. Приети са предложенията да отпадне изискването за търговците на природен газ при изготвянето на техните бизнес планове да се включи анализ на пазара на природен газ в Република България, в т.ч. възможности за развитие на заявителя на пазара, анализ на цените на природен газ, източници, от които заявителят възнамерява да купува. Тези изисквания се отнасят само до търговците на електрическа енергия и за организирането на борсов пазар на електрическа енергия. В тази връзка с обособена нова ал. 5 към чл. 13. Приети са и някои предложения относно разпоредбите, касаещи правомощията на КЕВР по РЕМИТ. Това е в целия нов раздел, който е бил в § 12 (след преномерацията в сегашния проект е §11). Тези промени са по-скоро редакционни и смислово няма нищо ново спрямо първоначалния проект на акт. Това са основните промени.

И. Иванов каза, че останалите тестове са тези, които са приети на закритото заседание, когато процедурата е стартирала. Сега са отбелязани само промените след проведеното обществено обсъждане.

Р. Методиева каза, че предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 3 във връзка с чл. 60 от Закона за енергетиката и чл. 26 и чл. 28 от Закона за нормативните актове, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката;
3. Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката да бъде изпратена в „Държавен вестник“ за обнародване.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 3 във връзка с чл. 60 от Закона за енергетиката и чл. 26 и чл. 28 от Закона за нормативните актове,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. Е-Дк-1042 от 21.12.2020 г. относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и проект на акт.
2. Приема Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за

лицензиране на дейностите в енергетиката.

3. Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката да бъде изпратена в „Държавен вестник“ за обнародване.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

И. Иванов каза на Е. Маринова след заседанието да се свърже с „Държавен вестник“ и да се уточни първата възможна дата за публикуване на Наредбата.

Е. Маринова отговори, че вече е разговаряла с главния редактор на „Държавен вестник“, който е обяснил, че до края на годината всички държавни броеве са подготвени и запълнени, като дори е подготвен брой за 29 декември, който е последен за тази година и е в първия работен ден след коледните празници. След него следва брой, в който се публикува съдържанието на всички броеве през годината. Първата възможност за обнародване на измененията на Наредбата е в първата седмица на януари.

И. Иванов каза, че обнародването трябва да се реализира при първата възможност.

Е. Маринова поясни, че е обяснила, че днес ще бъдат изпратени приетите материали и главният редактор е казал, че ще се опита да намери възможност за публикуването им, но това не е сигурно.

И. Иванов каза, че ще бъде още по-добре, ако това се случи по-рано.

По т.2. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 14.08.2020 г., допълнено със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 02.09.2020 г., подадени от „Овергаз Мрежи“ АД, за издаване на разрешение за сключване на договор за предоставяне на кредити, договор за особен залог на търговско предприятие, договор за залог на вземания по банкови сметки по Закона за договорите за финансово обезпечение, договори за обратно изкупуване на акции и договори за залог на акции от капитала на „Овергаз Мрежи“ АД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 14.08.2020 г. от „Овергаз Мрежи“ АД с искане за издаване на разрешение за сключване на договор за предоставяне на кредити и договор за особен залог на търговско предприятие. Като основание за подаденото заявление дружеството е посочило чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), регламентиращи правомощието на КЕВР за разрешаване сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, съответно за разрешаване учредяването на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. По повод подаденото заявление дружеството е представило допълнителна информация с писмо с вх. № Е-15-57-6 от 14.08.2020 г. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 21.08.2020 г. КЕВР е изисквала от „Овергаз Мрежи“ АД допълнителни данни и документи. Същите са представени от „Овергаз Мрежи“ АД с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 02.09.2020 г. Дружеството със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 02.09.2020 г. е допълнило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 14.08.2020 г. с искане за разрешаване на договори, както следва:

договор за залог на вземания по банкови сметки по Закона за договорите за финансово обезпечение (ЗДФО), договори за обратно изкупуване на акции, договори за залог на акции от капитала на „Овергаз Мрежи“ АД, собственост на „Ди Ди Ай Холдингс“ Лимитид, съответно „Овергаз Инк.“ АД, съответно „Овергаз Мрежи“ АД. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 24.09.2020 г. КЕВР е изисквала от заявителя да представи данни, актуални към 31.08.2020 г., за остатъчния размер на кредит № 77 към „Уникредит Булбанк“ АД по описа за 2016 г., които са предоставени от „Овергаз Мрежи“ АД с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 24.09.2020 г. Във връзка с подадените заявления „Овергаз Мрежи“ АД е представило допълнителна информация и документи с писма с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 30.09.2020 г., № Е-ЗЛР-Р-54 от 16.10.2020 г., № Е-ЗЛР-Р-54 от 03.11.2020 г. и № Е-ЗЛР-Р-54 от 24.11.2020 г.

„Овергаз Мрежи“ АД е посочило, че целта на сделките, за които е поискало разрешение от КЕВР, е рефинансиране на съществуващ кредит и оптимизиране на структурата на капитала чрез обратно изкупуване на част от акциите на дружеството.

За проучване и анализ на постъпилото заявление и приложените към него данни и документи е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-144 от 17.08.2020 г. на председателя на КЕВР.

Въз основа на предоставените информация и документи от заявителя Комисията установи следното:

„Овергаз Мрежи“ АД е акционерно дружество, с ЕИК 130533432, със седалище и адрес на управление: гр. София, община „Столична“, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5. Дружеството се управлява по едностепенната система на управление от Съвет на директорите в състав: Сашо Георгиев Дончев, Светослав Рашев Иванов и Георги Дончев, и се представлява от Светослав Рашев Иванов – изпълнителен директор. Размерът на капитала на „Овергаз Мрежи“ АД е 330 000 000 лв. (триста и тридесет милиона лева), разпределен в 330 000 000 лв. (триста и тридесет милиона) бр. обикновени, налични, поименни акции, с право на глас, с номинална стойност 1 (един) лв. всяка. Видно от представена справка за акционерната структура на „Овергаз Мрежи“ АД към 31.08.2020 г., акционери в дружеството са следните юридически лица: „Ди Ди Ай Холдингс“ Лимитид с 202 579 361 броя записани акции (61,3877% акционерно участие); „Овергаз Инк.“ АД със 126 955 492 броя акции (38,4714% акционерно участие); община Кюстендил с 351 278 броя записани акции (0,1064% акционерно участие); община Асеновград с 53 239 броя записани акции (0,0161% акционерно участие); община Първомай с 32 333 броя записани акции (0,0098% акционерно участие); община Варна с 12 559 броя записани акции (0,0038% акционерно участие); община Нова Загора с 5 674 броя записани акции (0,0017% акционерно участие); община Пазарджик с 5 194 броя записани акции (0,0016% акционерно участие) и община Петрич с 4 870 броя записани акции (0,0015% акционерно участие).

„Овергаз Мрежи“ АД е с предмет на дейност „Инвестиране, проектиране, изграждане, експлоатация и ремонт на газоразпределителна мрежа в обекти и съоръжения, свързани с използването на природен газ и продажба на природен газ, както и всяка друга дейност, незабранена от закона“.

„Овергаз Мрежи“ АД е титуляр на следните лицензии: лицензия № Л-184-08 от 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-184-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за териториите на община „Столична“ и община „Божурище“ със срок до 17.12.2039 г.; лицензия № Л-438-08 от 30.03.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и Лицензия № Л-438-12 от 30.03.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за общините: Бургас, Ямбол, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови Пазар и Варна, с изключение на кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово, със срок от 26 години; лицензия № Л-440-08 от 30.03.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-440-12 от 30.03.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за общините: Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог, за срок от 25 години;

лицензия № Л-441-08 от 30.03.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-441-12 от 30.03.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия „Дунав“ и общините Русе, Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Павликени и Левски, за срок от 27 години; лицензия № Л-439-08 от 30.03.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-439-12 от 30.03.2015 г. снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общините: Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера, за срок от 25 години.

„Овергаз Мрежи“ АД със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 14.08.2020 г., допълнено със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 02.09.2020 г., е поискало издаване на разрешение от КЕВР за сключване на сделки, както следва: договор за предоставяне на кредити, договор за особен залог на търговско предприятие, договор за залог на вземания по банкови сметки по ЗДФО, договори за обратно изкупуване на акции, договори за залог на акции от капитала на „Овергаз Мрежи“ АД, собственост на „Ди Ди Ай Холдингс“ Лимитид, съответно „Овергаз Инк.“ АД, съответно „Овергаз Мрежи“ АД.

Във връзка със сключване на горните сделки „Овергаз Мрежи“ АД е представило решения по Търговския закон на органите на управление на дружеството, както следва: решение на Съвета на директорите на „Овергаз Мрежи“ АД по Протокол № 10 от 15.07.2020 г., по т. 4.5, с което е одобрено: сключване на договор за кредит за финансиране на обратното изкупуване на акциите, в размер на 100 000 000 (сто милиона) EUR; сключване на договор за кредит за финансиране на инвестиционната програма на дружеството в периода 01.07.2020 г. – 30.09.2021 г., в размер на 10 000 000 (десет милиона) EUR; сключването на договор за кредит за финансиране на краткосрочни търговски операции (овърдрафт), в размер до 7 000 000 (седем милиона) EUR, както и условията за получаване и изплащане на договорите за кредит; решение на Съвета на директорите на „Овергаз Мрежи“ АД по Протокол № 11 от 03.08.2020 г., по т. 1, с което е одобрено: учредяване на залог върху вземанията на „Овергаз Мрежи“ АД по банковите му сметки, в полза на „УниКредит Булбанк“ АД и кредитори с цел обезпечение на договор за кредит и за сключване на договори за залог на вземания по банкови сметки по ЗДФО, както и е дадено съгласие за: учредяване на залог върху акциите, притежавани от „Овергаз Инк.“ АД в капитала на „Овергаз Мрежи“ АД и произтичащите или свързаните с тях вземания, в полза на „УниКредит Булбанк“ АД и кредитори в обезпечение на договора за кредит и за сключването на договор за залог на акции от капитала на „Овергаз Мрежи“ АД, собственост на „Овергаз Инк.“ АД и произтичащите или свързаните с тях вземания; учредяване на залог върху акциите, притежавани от „Ди Ди Ай Холдингс“ Лимитид в капитала на „Овергаз Мрежи“ АД и произтичащите или свързаните с тях вземания в полза на „УниКредит Булбанк“ АД и кредитори в обезпечение на договора за кредит и за сключването на договор за залог на акции от капитала на „Овергаз Мрежи“ АД, собственост на „Ди Ди Ай Холдингс“ Лимитид и произтичащите или свързаните с тях вземания; учредяване на залог върху акциите от капитала на „Овергаз мрежи“ АД, които дружеството ще придобие от „Овергаз Инк.“ АД и „Ди Ди Ай Холдингс“ Лимитид, в полза на „УниКредит Булбанк“ АД и кредитори в обезпечение на договора за кредит и за сключването на договор за залог на поименни налични акции от капитала на „Овергаз мрежи“ АД, собственост на „Овергаз мрежи“ АД, както и е одобрено: предоставянето на обезпечение по договора за кредит във вид на залог върху търговското предприятие на „Овергаз Мрежи“ АД, в това число залог върху газоразпределителната мрежа на дружеството, недвижимите му имоти и залог на акциите в дъщерни дружества и залог върху вземания от клиенти, съгласно условията на договора за кредит, и приема решение за сключване на договор за особен залог на търговското предприятие на дружеството; „Овергаз Мрежи“ АД, сключвайки договор за кредит, да бъде и солидарен длъжник на „Ес Дий Проджект“ ЕАД по банков кредит за финансиране на краткосрочни търговски операции (овърдрафт, многоцелева кредитна линия). Решение на Общото събрание на акционерите на „Овергаз Мрежи“ АД по Протокол от 22.04.2020 г. за обратно изкупуване

на акции на дружеството при следните параметри и условия: максимален брой акции, подлежащи на обратно изкупуване – 195 583 000 броя акции; минимален размер на цената на изкупуване – (...) за една акция; максимален размер на цената за изкупуване – (...) лв. за една акция; ред за извършване на обратното изкупуване на акциите – Съветът на директорите чрез изпълнителния директор изкупува само акции, принадлежащи на акционера „Ди Ди Ай Холдингс“ Лимитид и на акционера „Овергаз Инк.“ АД; срок за извършване на обратното изкупуване – до 3 (три) години, считано от датата на влизане в сила на необходимото разрешение на КЕВР и осигуряване на необходимото финансиране на обратното изкупуване на акциите.

I. Проект на договор за предоставяне на кредити - основни параметри:

Проектът на договор за предоставяне на кредити е със страни: „Овергаз Мрежи“ АД (Кредитополучател 1), „Ес Дий Проджект“ ЕАД (Кредитополучател 2), солидарни длъжници - „Овергаз Мрежи“ АД, „Ди Ди Ай Холдингс“ Лимитед, „Овергаз Холдинг“ АД, „Ес Дий Проджект“ ЕАД и „Овергаз Инк“ АД и кредитори – „Уникредит Булбанк“ АД, „Райфайзенбанк (България)“ ЕАД, „Банка ДСК“ АД, „Алианс Банк България“ АД и Международна банка за икономическо сътрудничество. Проектът на договор за предоставяне на кредити предвижда отпускане на три кредита:

1. Срочен кредит, при следните основни параметри: кредитополучател - „Овергаз Мрежи“ АД; размер на кредита и валута: 100 000 000 (сто милиона) евро; цел: за финансиране и реализация на обратното изкупуване от „Овергаз Мрежи“ АД на 73 155 035 броя акции от акционера „Овергаз Инк.“ АД и 116 731 373 броя акции от акционера „Ди Ди Ай Холдингс“ Лимитид; период на наличност: 6 месеца от датата на сключване на договора; срок на погасяване: 84 месеца; изплащане: 13 вноски по главницата, дължими на всеки шест месеца, считано от юни 2021 г., съгласно погасителен план – приложение № 4, част А от проекта на договора за предоставяне на кредити; солидарни длъжници: „Ди Ди Ай Холдингс“ Лимитед, „Овергаз Холдинг“ АД, „Ес Дий Проджект“ ЕАД и „Овергаз Инк“ АД.

2. Инвестиционен кредит, при следните основни параметри: кредитополучател - „Овергаз Мрежи“ АД; вид на кредита: кредитна линия с погасителни вноски по главницата; размер на кредита и валута: 10 000 000 (десет милиона) евро; цел: финансиране на до 70% от реално платените от „Овергаз Мрежи“ АД суми по инвестиционната програма във връзка с активите, с които се извършва лицензионна дейност; период на наличност и условия на усвояване: 24 месеца от датата на договора; срок на погасяване: 66 месеца; изплащане: 22 вноски по главницата, дължими на всеки три месеца, считано от 31 март 2021 г.; солидарни длъжници: „Ди Ди Ай Холдингс“ Лимитед, „Овергаз Холдинг“ АД, „Ес Дий Проджект“ ЕАД и „Овергаз Инк“ АД.

3. Многоцелева кредитна линия, при следните основни параметри: кредитополучатели - „Овергаз Мрежи“ АД и „Ес Дий Проджект“ АД; вид на кредита: револвираща кредитна линия (овърдрафт) условен лимит за издаване на гаранции/корпоративни кредитни карти, предоставени от заемодателя; размер на кредита и валута: до 7 000 000 (седем милиона) евро; цел: финансиране на нуждите от оборотни средства на кредитополучателите; период на наличност и условия за усвояване: 36 месеца от датата на сключване на договора, с възможност за удължаване или отсрочване; срок на погасяване: 36 месеца от датата на сключване на договора за предоставяне на кредити с възможност за удължаване; изплащане: на падеж; солидарни длъжници: „Ди Ди Ай Холдингс“ Лимитед, „Овергаз Холдинг“ АД и „Овергаз Инк“ АД.

Проектът на договор за предоставяне на кредити предвижда случаи на неизпълнение при възникването на които кредиторите имат право да отменят неусвоената част от съответния кредит и/или да обявят, че всички или част от задълженията по съответните кредити са незабавно изискуеми и платими и/или да обявят, че всички или част от задълженията по съответните кредити са платими при поискване и/или да поискат пълно парично покритие до размера на многоцелевата кредитна линия и/или да упражнят право на директен дебит – служебно събиране по всяко време при наличие на падежирала

и неизплатена сума от всяка банкова сметка на длъжника.

Проектът на договор за предоставяне на кредити предвижда разходи по кредитите, както следва:

1. Такси - първоначална такса: (...) от общите ангажименти, платими в рамките на 5 работни дни след подписване на договорите; такса за ангажимент: (...) от приложимата надбавка, приложена върху разполагаемата сума по всеки кредит, като таксата е платима н всяко тримесечие; такса управление: (...) върху общата дължима сума по заемите, платима в срок от пет работни дни след всеки 12-месечен период, започващ от втория 12-месечен период след датата на сключване; такса за предсрочно погасяване: (...) от предварително погасената сума, ако предсрочното погасяване и/или анулиране на кредит настъпи преди втората година от датата на сключване; не се дължи такса за предсрочно погасяване, ако предсрочното погасяване и/или анулиране на кредит настъпи на или след втората година от датата на сключване; не се дължи такса за предсрочно погасяване, в случай на задължително предсрочно погасяване и в случай на анулиране по отношение на отделен кредитор; такса за издаване на документарен инструмент: (...) от сумата на издадения документарен инструмент, дължима на тримесечие, платима в началото на всяко тримесечие, но не по-малко от (...) евро; такса за агента и такса за агента по обезпеченията: такса в размери и при условия, определени в писмото за таксите.

2. Лихви и лихвен процент - за срочен кредит – тримесечен референтен лихвен процент за страни-членки на ЕС „EURIBOR“ (с под от ...) + марж, съгласно таблица с маржове към т. 2.9 на други условия по кредитните линии; за инвестиционен кредит – тримесечен EURIBOR (с под от ...) + марж, съгласно условията на проекта на договор; за многоцелева кредитна линия – процентът на годишна база, представляващ сбора от приложимата надбавка и едномесечния EURIBOR; лихва за забава – сборът от приложимия лихвен процент за съответния заеми и надбавка от (...) на годишна база; лихвена надбавка, която ще се прилага за лихвения период, следващ изпълнението на условията в таблицата по-долу:

Коефициент на нетна задължнялост на група Овергаз Мрежи	Приложима надбавка
> (...)x	(...) на годишна база
(...)x-(...)x	(...) на годишна база
(...)x-(...)x	(...) на годишна база
(...)x-(...)x	(...) на годишна база
(...)x-(...)x	(...) на годишна база
<(...x)	(...) на годишна база

3. Други условия - финансови задължения се изчисляват на всеки шестмесечен срок и обхващат 12-месечен ретроспективен период въз основа на консолидираните финансови отчети на група Овергаз Мрежи, освен спрямо прогнозния коефициент на обслужване на дълга, който се изчислява за следващия 12-месечен период след съответната дата на изчисление. Първото изчисляване ще се извърши след приключване на 2020 г., с изключение на коефициента за обслужване на дълга, чието първо изчисляване ще се извърши, както следва: а) приключване на 2020 г. при условие, че през 2020 г. има усвояване на инвестиционния кредит, или б) при приключване на м. юни 2021 г. при условие, че през 2020 г. няма усвояване на инвестиционния кредит.

3.1. Коефициент на задължнялост - (Нетен финансов дълг/Печалба преди лихви, данъци и амортизация (EBITDA) на група Овергаз Мрежи, както следва:

Нива на ангажимент	
31 декември 2020 г.	Макс. (...)x
30 юни 2021 г.	Макс. (...)x
31 декември 2021 г.	Макс. (...)x

30 юни 2022 г.	Макс. (...)х
31 декември 2022 г.	Макс. (...)х
30 юни 2023 г.	Макс. (...)х
31 декември 2023 г.	Макс. (...)х
2024 г. и след това	Макс. (...)х

3.2. Коефициент за обслужване на дълга от (...).

3.3. Прогнозен коефициент за обслужване на дълга за срока на действие на договора от минимум (...).

II. Във връзка с сключването на договора за предоставяне на кредити е предвидено сключването на следните обезпечителни сделки:

1. Проект на договор за особен залог на търговско предприятие – основни параметри:

Проектът на договор за особен залог на търговско предприятие е със страни: „Овергаз Мрежи“ АД – залогодател; залождни кредитори – „Уникредит Булбанк“ АД, „Райфайзенбанк (България)“ ЕАД, „Банка ДСК“ АД, „Алианц Банк България“ АД и Международна банка за икономическо сътрудничество и агент по обезпечението - „Уникредит Булбанк“ АД. Предмет на проекта на договор е особен залог на търговското предприятие, собственост на „Овергаз Мрежи“ АД, в т.ч. собствените на „Овергаз Мрежи“ АД изградена газоразпределителна мрежа, недвижими имоти и акции в други дружества, както и вземания от индустриални клиенти. Сключването на сделката има за цел обезпечаване на вземанията на банките по договор за предоставяне на кредити в общ размер 117 000 000 (сто и седемнадесет милиона) евро.

Според проекта на договора за особен залог на търговско предприятие „Овергаз Мрежи“ АД се задължава да учреди в полза на залождните кредитори, по реда на Закона за особените залози (ЗОЗ), особен залог върху заложеното имущество – търговското предприятие на „Овергаз Мрежи“ АД, като съвкупност от права, задължения и фактически отношения и върху всеки един отделен актив от него, в това число бъдещите активи и вземания, който особен залог след заличаване на съществуващото обезпечение – обезпечението към съществуващия кредит на дружеството към „Уникредит Булбанк“ АД, ще бъде първи по ред особен залог върху това имущество. Според клаузите на проекта на договор залогът следва да има поредност, предхождаща всяко друго обезпечение или тежест на трети лица, съществуващи в момента или възникващи в бъдеще, по отношение на или върху заложеното имущество. Валидността и действието на залога ще бъдат независими от валидността и действието на което и да е друго обезпечение. Залогът тежи върху всеки отделен елемент, представляващ част от заложеното имущество.

Проектът на договор за особен залог на търговско предприятие предвижда случаи на неизпълнение при възникването на които залождните кредитори имат право да започнат принудително изпълнение върху залога. В тази връзка проекта на договор предвижда в случай на неизпълнение залождните кредитори да имат право да продадат от свое име и за сметка на залогодателя заложеното имущество като цяло, включително отделно посочените активи, да съберат вземанията, в това число вземанията по банкови сметки, представляващи част от заложеното имущество или, по своя преценка да назначат управител на търговското предприятие и да продадат цялото търговско предприятие като съвкупност от права, задължения и фактически отношения, спазвайки във всички случаи повелителните законови изисквания, включително чл. 53 от ЗЕ. При упражняване на правата си залогополучателят трябва да действа при спазване на задължителните предварителни разрешения, позволения и одобрения на регулаторни органи, изисквани по приложимото право като предварителното разрешение от КЕВР.

Проектът на договор за особен залог на търговско предприятие в приложение № 1 описва заложените отделно посочени активи – недвижими имоти, движими вещи, газоразпределителна мрежа и съоръжения, вземания по договори за разпределение и доставка на природен газ с индустриални клиенти, вземания по банкови сметки, акции на

„Овергаз Мрежи“ АД в „Ес Дий Проджект“ ЕАД - 260 000 обикновени налични поименни акции с право на глас и номинална стойност от 100 лв. всяка и „Топлофикация“ АД – гр. Монтана – 4 000 обикновени налични поименни акции с право на глас и номинална стойност от 10 лв. всяка, вземания по застраховки. Заложените отделно посочени активи - движими вещи, газоразпределителна мрежа и съоръжения, са посочени в таблицата по-долу:

Община / Лицензирана територия	Заприходена линейна част - ГРМ	Балансова стойност на ГРМ	Заприходени съоръжения	Балансова стойност на съоръженията
	л. м.	лв.	брой	лв.
1	2	3	4	5
Стара Загора	(...)	(...)	(...)	(...)
Нова Загора	(...)	(...)	(...)	(...)
Нови Пазар	(...)	(...)	(...)	(...)
Карнобат	(...)	(...)	(...)	(...)
Ямбол	(...)	(...)	(...)	(...)
Варна	(...)	(...)	(...)	(...)
Бургас	(...)	(...)	(...)	(...)
ИЗТОК	(...)	(...)	(...)	(...)
Кюстендил	(...)	(...)	(...)	(...)
Петрич	(...)	(...)	(...)	(...)
Монтана	(...)	(...)	(...)	(...)
Мездра	(...)	(...)	(...)	(...)
Банско	(...)	(...)	(...)	(...)
Разлог	(...)	(...)	(...)	(...)
ЗАПАД	(...)	(...)	(...)	(...)
Първомай	(...)	(...)	(...)	(...)
Пазарджик	(...)	(...)	(...)	(...)
Пещера	(...)	(...)	(...)	(...)
Асеновград	(...)	(...)	(...)	(...)
ЮГ	(...)	(...)	(...)	(...)
Бяла	(...)	(...)	(...)	(...)
Кубрат	(...)	(...)	(...)	(...)
Левски	(...)	(...)	(...)	(...)
Ловеч	(...)	(...)	(...)	(...)
Павликени	(...)	(...)	(...)	(...)
Попово	(...)	(...)	(...)	(...)
Разград	(...)	(...)	(...)	(...)
Исперих	(...)	(...)	(...)	(...)
Русе	(...)	(...)	(...)	(...)
Горна Оряховица	(...)	(...)	(...)	(...)
В. Търново	(...)	(...)	(...)	(...)
Лясковец	(...)	(...)	(...)	(...)
СЕВЕР	(...)	(...)	(...)	(...)
София	(...)	(...)	(...)	(...)
Банкя	(...)	(...)	(...)	(...)
Божурище	(...)	(...)	(...)	(...)
СОФИЯ	(...)	(...)	(...)	(...)
ОБЩО:	(...)	(...)	(...)	(...)

От представените по-горе данни е видно, че към 31.12.2019 г. общата балансова стойност на активите - газоразпределителна мрежа и съоръжения, които са част от

особения залог на търговско предприятие, е в размер на 313 902 961 лв.

2. Проект на договор за залог на акции от капитала на „Овергаз Мрежи“ АД, собственост на „Овергаз Инк“ АД – основни параметри:

Проектът на договор за залог на акции е със страни: „Овергаз Мрежи“ АД, „Овергаз Инк“ АД – залогодател, заложни кредитори – „Уникредит Булбанк“ АД, „Райфайзенбанк (България)“ ЕАД, „Банка ДСК“ АД, „Алианц Банк България“ АД и Международна банка за икономическо сътрудничество и агент по обезпечението - „Уникредит Булбанк“ АД. Предмет на проекта на договор е залог върху права върху акциите и правата, произтичащи от акциите, с цел обезпечаване на вземанията на заложните кредитори по договора за предоставяне на кредити. Според проекта на договор залогът следва да има поредност, предхождаща всяко друго обезпечение или тежест на трети лица, съществуващи в момента или възникващи в бъдеще, по отношение на или върху заложеното имущество. Валидността и действието на залога ще бъдат независими от валидността и действието на което и да е обезпечение. Залогът тежи върху всеки отделен елемент, представляващ част от заложеното имущество. Според проекта на договор освен и докато настъпи неизпълнение, залогодателят има право на всички разпределения и да упражнява правото си на глас, произтичащо от неговите акции.

Проектът на договор в чл. 10.1. предвижда при настъпване на неизпълнение и по всяко време след настъпване на неизпълнение, заложните кредитори да имат право да започнат принудително изпълнение върху залога по начин, който смятат за подходящ, в съответствие с производствата, предвидени в българското законодателство, включително, но не само: да продадат заложеното имущество, в съответствие с процедурата, регламентирана в ЗОЗ; да продадат заложеното имущество съгласно правото на частно принудително изпълнение по чл. 311 от Търговския закон; да осъществят принудително изпълнение върху заложеното имущество съгласно процедурата, определена в Гражданския процесуален кодекс; да осъществят принудително изпълнение върху вземанията, формиращи част от заложеното имущество в съответствие с процедурата, определена в ЗОЗ. Според чл. 10.2. заложните кредитори имат право да се удовлетворяват с всички или част от заложените акции. В този смисъл чл. 10.1. от проекта на договор предвижда право на заложните кредитори да извършат сделки на разпореждане със заложеното имущество - 126 955 492 броя акции от капитала на „Овергаз Мрежи“ АД, собственост на „Овергаз Инк.“ АД, представляващи 38,4714% акционерно участие. По своята същност, това са сделки на разпореждане с акции, представляващи повече от 20 на сто от капитала на „Овергаз Мрежи“ АД - търговско дружество, осъществяващо разпределение на природен газ. Посочените сделки попадат в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23а от ЗЕ. Според тази разпоредба, КЕВР разрешава сделки по разпореждане с дялове и акции, представляващи повече от 20 на сто от капитала на търговски дружества, които осъществяват лицензионна дейност по пренос и разпределение на електрическа, топлинна енергия или природен газ, с оглед гарантиране сигурността на доставките, защитата на националната сигурност и обществения ред, като КЕВР се произнася след влизането в сила на всички други необходими разрешения и одобрения, свързани със сделките. В тази връзка, КЕВР счита, че на дружеството следва да бъде указано в проекта на договор да бъде включен нов член 10.1.1. със следното съдържание: „10.1.1. Преди пристъпване от заложните кредитори към принудително изпълнение по чл. 10.1., което има за предмет разпореждане с акции, представляващи повече от 20 на сто от капитала на „Овергаз Мрежи“ АД, дружеството - „Овергаз Мрежи“ АД подава заявление по реда на чл. 21, ал. 1, т. 23а от ЗЕ до Комисията за енергийно и водно регулиране с искане за разрешаване на съответната сделка. След получаване на това разрешение заложните кредитори могат да реализират правото си на принудително изпълнение.“.

3. Проект на договор за залог на акции от капитала на „Овергаз Мрежи“ АД, собственост на „Ди Ди Ай Холдингс“ Лимитид – основни параметри:

Проектът на договор за залог на акции е със страни: „Овергаз Мрежи“ АД, „Ди Ди Ай Холдингс“ Лимитид – залогодател, заложни кредитори – „Уникредит Булбанк“ АД,

„Райфайзенбанк (България)“ ЕАД, „Банка ДСК“ АД, „Алианц Банк България“ АД и Международна банка за икономическо сътрудничество и агент по обезпечението - „Уникредит Булбанк“ АД. Предмет на проекта на договор е залог върху права върху акциите и правата, произтичащи от акциите, с цел обезпечаване на вземанията на заложените кредитори по договора за предоставяне на кредити. Според проекта на договор залогът следва да има поредност, предхождаща всяко друго обезпечение или тежест на трети лица, съществуващи в момента или възникващи в бъдеще, по отношение на или върху заложеното имущество. Валидността и действието на залога ще бъдат независими от валидността и действието на което и да е обезпечение. Залогът тежи върху всеки отделен елемент, представляващ част от заложеното имущество. Според проекта на договор освен и докато настъпи неизпълнение, залогодателят има право на всички разпределения и да упражнява правото си на глас, произтичащо от неговите акции.

Проектът на договор в чл. 10.1. предвижда при настъпване на неизпълнение и по всяко време след настъпване на неизпълнение, заложените кредитори да имат право да започнат принудително изпълнение върху залога по начин, който смятат за подходящ, в съответствие с производствата, предвидени в българското законодателство, включително, но не само: да продадат заложеното имущество, в съответствие с процедурата, регламентирана в ЗОЗ; да продадат заложеното имущество съгласно правото на частно принудително изпълнение по чл. 311 от Търговския закон; да осъществят принудително изпълнение върху заложеното имущество съгласно процедурата, определена в Гражданския процесуален кодекс; да осъществят принудително изпълнение върху вземанията, формиращи част от заложеното имущество в съответствие с процедурата, определена в ЗОЗ. Според чл. 10.2. заложените кредитори имат право да се удовлетворяват с всички или част от заложените акции. В този смисъл чл. 10.1. от проекта на договор предвижда право на заложените кредитори да извършат сделки на разпореждане със заложеното имущество - 202 579 361 броя акции от капитала на „Овергаз Мрежи“ АД, собственост на „Ди Ди Ай Холдингс“ Лимитид, представляващи 61,3877% акционерно участие. По своята същност, това са сделки на разпореждане с акции, представляващи повече от 20 на сто от капитала на „Овергаз Мрежи“ АД - търговско дружество, осъществяващо разпределение на природен газ. Посочените сделки попадат в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23а от ЗЕ. Според тази разпоредба, КЕВР разрешава сделки по разпореждане с дялове и акции, представляващи повече от 20 на сто от капитала на търговски дружества, които осъществяват лицензионна дейност по пренос и разпределение на електрическа, топлинна енергия или природен газ, с оглед гарантиране сигурността на доставките, защитата на националната сигурност и обществения ред, като КЕВР се произнася след влизането в сила на всички други необходими разрешения и одобрения, свързани със сделките. В тази връзка, Комисията счита, че на дружеството следва да бъде указано в проекта на договор да бъде включен нов член 10.1.1. със следното съдържание: „10.1.1. Преди пристъпване от заложените кредитори към принудително изпълнение по чл. 10.1., което има за предмет разпореждане с акции, представляващи повече от 20 на сто от капитала на „Овергаз Мрежи“ АД, дружеството - „Овергаз Мрежи“ АД подава заявление по реда на чл. 21, ал. 1, т. 23а от ЗЕ до Комисията за енергийно и водно регулиране с искане за разрешаване на съответната сделка. След получаване на това разрешение заложените кредитори могат да реализират правото си на принудително изпълнение.“.

4. Проект на договор за залог на акции от капитала на „Овергаз Мрежи“ АД, собственост на „Овергаз Мрежи“ АД – основни параметри:

Проектът на договор за залог на акции е със страни: „Овергаз Мрежи“ АД – залогодателят, заложените кредитори – „Уникредит Булбанк“ АД, „Райфайзенбанк (България)“ ЕАД, „Банка ДСК“ АД, „Алианц Банк България“ АД и Международна банка за икономическо сътрудничество и агент по обезпечението - „Уникредит Булбанк“ АД. Предмет на проекта на договор е залог върху права върху обратно изкупените от „Овергаз Мрежи“ АД акции и правата, произтичащи от тези акции, с цел обезпечаване на

вземанията на заложените кредитори по договора за предоставяне на кредити. Според проекта на договор залогът следва да има поредност, предхождаща всяко друго обезпечение или тежест на трети лица, съществуващи в момента или възникващи в бъдеще, по отношение на или върху заложеното имущество. Валидността и действието на залога ще бъдат независими от валидността и действието на което и да е обезпечение. Залогът тежи върху всеки отделен елемент, представляващ част от заложеното имущество. Според проекта на договор освен и докато настъпи неизпълнение, залогодателят има право на всички разпределения и да упражнява правото си на глас, произтичащо от неговите акции.

Проектът на договор в чл. 10.1. предвижда при настъпване на неизпълнение и по всяко време след настъпване на неизпълнение, заложените кредитори да имат право да започнат принудително изпълнение върху залога по начин, който смятат за подходящ, в съответствие с производствата, предвидени в българското законодателство, включително, но не само: да продадат заложеното имущество, в съответствие с процедурата, регламентирана в ЗОЗ; да продадат заложеното имущество съгласно правото на частно принудително изпълнение по чл. 311 от Търговския закон; да осъществят принудително изпълнение върху заложеното имущество съгласно процедурата, определена в Гражданския процесуален кодекс; да осъществят принудително изпълнение върху вземанията, формиращи част от заложеното имущество в съответствие с процедурата, определена в ЗОЗ. Според чл. 10.2. заложените кредитори имат право да се удовлетворяват с всички или част от заложените акции. В този смисъл чл. 10.1. от проекта на договор предвижда право на заложените кредитори да извършат сделки на разпореждане със заложеното имущество - 189 886 408 броя акции от капитала на „Овергаз Мрежи“ АД, обратно изкупени от „Овергаз Мрежи“ АД 73 155 035 броя акции от „Овергаз Инк“ АД и 116 731 373 броя акции от „Ди Ди Ай Холдингс“ Лимитид, представляващи 57,5413% акционерно участие. По своята същност, това са сделки на разпореждане с акции, представляващи повече от 20 на сто от капитала на „Овергаз Мрежи“ АД - търговско дружество, осъществяващо разпределение на природен газ. Посочените сделки попадат в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23а от ЗЕ. Според тази разпоредба, КЕВР разрешава сделки по разпореждане с дялове и акции, представляващи повече от 20 на сто от капитала на търговски дружества, които осъществяват лицензионна дейност по пренос и разпределение на електрическа, топлинна енергия или природен газ, с оглед гарантиране сигурността на доставките, защитата на националната сигурност и обществения ред, като КЕВР се произнася след влизането в сила на всички други необходими разрешения и одобрения, свързани със сделките. В тази връзка, КЕВР счита, че на дружеството следва да бъде указано в проекта на договор да бъде включен нов член 10.1.1. със следното съдържание: „10.1.1. Преди пристъпване от заложените кредитори към принудително изпълнение по чл. 10.1., което има за предмет разпореждане с акции, представляващи повече от 20 на сто от капитала на „Овергаз Мрежи“ АД, дружеството - „Овергаз Мрежи“ АД подава заявление по реда на чл. 21, ал. 1, т. 23а от ЗЕ до Комисията за енергийно и водно регулиране с искане за разрешаване на съответната сделка. След получаване на това разрешение заложените кредитори могат да реализират правото си на принудително изпълнение.“.

4. Проект на договор за залог по Закона за договорите за финансово обезпечение – основни параметри:

Проектът на договор за залог по ЗДФО е със страни: „Овергаз Мрежи“ АД – залогодател, заложни кредитори – „Уникредит Булбанк“ АД, „Райфайзенбанк (България)“ ЕАД, „Банка ДСК“ АД, „Алианц Банк България“ АД и Международна банка за икономическо сътрудничество и агент по обезпечението - „Уникредит Булбанк“ АД. Предмет на проекта на договор е залог по реда на ЗДФО върху вземанията от всички банкови сметки на „Овергаз Мрежи“ АД. Според проекта на договор залогът ще има поредност, предхождаща всяко друго обезпечение или тежест на трети лица, възникнали в момента или съществуващи в бъдеще, по отношение на или върху заложеното имущество.

Валидността и действието на залога ще бъдат независимо от валидността и действието на което и да е друго обезпечение. Поредността на залога няма да се влияе от други обезпечения, обезпечаващи обезпечените вземания. Залогът тежи върху всеки отделен елемент, представляващ част от заложеното имущество. Проектът на договор предвижда съответните вземания да са под контрола на заложените кредитори, а залогодателят да оперира с банковите сметки, освен при доказано настъпване на случай на неизпълнение. Според проекта на договор при неизпълнение, заложените кредитори имат право по свой избор и преценка да инструктират банката, водеща сметките да отказва извършването на разпоредителни операции от банковите сметки и/или да реализират финансовото обезпечение без съдебна намеса, и/или влиза в сила клауза за нетиране за всички или за част от обезпечените вземания, които са обявени и са станали незабавно дължими и изискуеми съгласно договора за кредит. Всички парични постъпления, получени от заложените кредитори по силата на договора за залог по ЗДФО след възникване на неизпълнение се използват по договора за предоставяне на кредит.

III. „Овергаз Мрежи“ АД предвижда да извърши обратно изкупуване на 189 886 408 броя акции от капитала на „Овергаз Мрежи“ АД, от които: 73 155 035 броя акции от „Овергаз Инк.“ АД и 116 731 373 броя акции от „Ди Ди Ай Холдингс“ Лимитид, чрез реализиране на следните сделки:

1. Проект на договор за покупко-продажба на акции между „Ди Ди Ай Холдингс“ Лимитид и „Овергаз Мрежи“ АД – основни параметри:

Според проекта на договор „Ди Ди Ай Холдингс“ Лимитид, в качеството си на продавач, ще продаде на „Овергаз Мрежи“ АД – купувач, 116 731 373 броя обикновени, поименни налични акции с право на глас с номинална стойност в размер на (...) лв. всяка, от капитала на „Овергаз Мрежи“ АД. Цената по договора е в общ размер на (...) лв. за целия пакет акции или по (...) лв. за 1 акция. Проектът на договор предвижда прехвърлянето на акциите да произведе действие в момента на полагане на джиро за прехвърляне на акциите, обективирани във временно удостоверение в полза на „Овергаз Мрежи“ АД. От момента на полагане на джирото собствеността върху акциите преминава в полза на купувача.

2. Проект на договор за покупко-продажба на акции между „Овергаз Инк“ АД и „Овергаз Мрежи“ АД – основни параметри:

Според проекта на договор „Овергаз Инк“ АД, в качеството си на продавач, ще продаде на „Овергаз Мрежи“ АД – купувач, 73 155 035 броя обикновени, поименни налични акции с право на глас с номинална стойност в размер на 1 лв. всяка, от капитала на „Овергаз Мрежи“ АД. Цената по договора е в общ размер на (...) лв. за целия пакет акции или по (...) лв. за 1 акция. Проектът на договор предвижда прехвърлянето на акциите да произведе действие в момента на полагане на джиро за прехвърляне на акциите, обективирани във временно удостоверение в полза на „Овергаз Мрежи“ АД. От момента на полагане на джирото собствеността върху акциите преминава в полза на купувача.

IV. Проектите на договори за залог на акции от капитала на „Овергаз Мрежи“ АД, собственост на „Ди Ди Ай Холдингс“ Лимитид, съответно на „Овергаз Инк“ АД, съответно на „Овергаз Мрежи“ АД, както и проектите на договори за покупко-продажба на акции между „Ди Ди Ай Холдингс“ Лимитид и „Овергаз Мрежи“ АД, съответно между „Овергаз Инк“ АД и „Овергаз Мрежи“ АД, уреждат условията на сделки, които по своята същност са сделки на разпореждане.

В законодателството не съществува легален термин на понятието „сделки на разпореждане“, поради което изводи за неговите характеристики и обхват се извеждат от съдебната практика и от правната доктрина. Основополагащо за изясняване на това понятие е Тълкувателно решение № 91 от 01.10.1974 г. на Общото събрание на гражданската колегия на Върховния съд (ТР № 91 от 01.10.1974 г.). Съгласно мотивите на посоченото тълкувателно решение, разпореждането е правен акт, с който носителят на едно вещно право внася промяна в него, като го прехвърля, видоизменя, ограничава или

прекратява. Направеният в ТР № 91 от 01.10.1974 г. извод се споделя и в съдебната практика на Върховния касационен съд - Определение № 213 от 20.03.2017 г. по гр. д. № 4372 от 2016 г. В този смисъл е и чл. 11, ал. 2 от Законът за лицата и семейството, който съдържа забрана въведените във владение наследници „да отчуждават, да ипотекират, да залагат или да извършват други действия на разпореждане“ с имотите на отсъстващия.

От друга страна, в правната доктрина се съдържат ясни критерии за разграничаване на сделките на разпореждане от тези на управление въз основа на целения правен резултат, а именно: сделките на разпореждане се характеризират с изгубване или обременяване с тежести на субективното право, а сделките на управление включват действия по поддържане на имущество, събиране на доходи, изплащане на задължения, използване на имущество (В. Таджер, „Гражданско право на НРБ“, обща част-дял втори, стр. 210, издание от 1972 г.). Сходни разсъждения са изложени и от проф. Л. Василев в „Гражданско право“, обща част, нова редакция проф. Ч. Големинов, издание от 1993 г., стр. 254, където ипотекирането на една вещ изрично е посочено като пример за действие на разпореждане. Проф. А. Калайджиев в „Облигационно право“, четвърто издание, стр. 611, приема, че учредяването или прехвърлянето на заложно право е акт на разпореждане.

Предвид горното, залогът на акции е разпоредително действие, тъй като обременява с тежест правата и вземанията върху акциите. В допълнение, проектите на договори за залог на акции предвиждат клаузи за неизпълнение, в чиито хипотези могат да бъдат реализирани действия по принудително изпълнение, водещи до промяна в собствеността върху акциите и материализираните в тях права. От своя страна, покупко-продажбата на акции, също, е разпоредително действие, тъй като има транслативен ефект по отношение на правото на собственост върху акциите и материализираните в тях права.

С оглед всички изложени по-горе факти и аргументи, сделките за покупко-продажба на акции между „Овергаз Мрежи“ АД и „Ди Ди Ай Холдингс“ Лимитид, съответно между „Овергаз Мрежи“ АД и „Овергаз Инк.“ АД, както и сделките за залог на акции от капитала на „Овергаз Мрежи“ АД между „УниКредит Булбанк“ АД и други банки и „Ди Ди Ай Холдингс“ Лимитид, съответно „Овергаз Инк.“ АД, съответно „Овергаз Мрежи“ АД, по своята същност са сделки на разпореждане с акции, представляващи повече от 20 на сто от капитала на „Овергаз Мрежи“ АД - търговско дружество, осъществяващо разпределение на природен газ. В този смисъл, посочените сделки попадат в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23а от ЗЕ. Според тази разпоредба, КЕВР разрешава сделки по разпореждане с дялове и акции, представляващи повече от 20 на сто от капитала на търговски дружества, които осъществяват лицензионна дейност по пренос и разпределение на електрическа, топлинна енергия или природен газ, с оглед гарантиране сигурността на доставките, защитата на националната сигурност и обществения ред, като КЕВР се произнася след влизането в сила на всички други необходими разрешения и одобрения, свързани със сделките.

Предвид горното и с оглед установяване на условията по чл. 21, ал. 1, т. 23а, изр. 2 от ЗЕ, а именно: произнасяне от страна на КЕВР след влизането в сила на всички други необходими разрешения и одобрения, свързани със сделките, Комисията е изисквала от Комисията за финансов надзор (КФН) с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 21.10.2020 г. и писмо с изх. № № Е-ЗЛР-Р-54 от 30.11.2020 г., съответно от Комисията за защита на конкуренцията (КЗК) с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 21.10.2020 г. и писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 02.11.2020 г., да бъде уведомена дали обхвата на техните правомощия включва произнасяне във връзка с разглежданите сделки на разпореждане с акции, представляващи повече от 20 на сто от капитала на търговско дружество, осъществяващо разпределение на природен газ. В тази връзка, КФН с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 04.12.2020 г. е уведомило КЕВР, че не разполага с правомощия да се произнася по тези сделки, а КЗК с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 10.11.2020 г. е уведомила КЕВР, че посочените сделки не попадат в обхвата на правомощията ѝ по реда на глава V от Закона за защита на конкуренцията.

В допълнение, КЕВР с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 07.10.2020 г. е изисквала от

„Овергаз Мрежи“ АД да представи доказателства за изпълнение на предпоставките и условията на чл. 21, ал. 1, т. 23а от ЗЕ по отношение на разглежданите сделки. В отговор на това, „Овергаз Мрежи“ АД с писма с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 09.10.2020 г. и № Е-ЗЛР-Р-54 от 16.10.2020 г. е уведомило КЕВР, че счита Комисията за единствения орган, който следва да разреши залога на акции, съответно не е налице компетентност на други органи да разрешават тези сделки. Също така, „Овергаз Мрежи“ АД с писма с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 09.10.2020 г., № Е-ЗЛР-Р-54 от 05.11.2020 г., № Е-ЗЛР-Р-54 от 10.11.2020 г. и № Е-ЗЛР-Р-54 от 16.11.2020 г. изразява позиция, че процедурата по чл. 21, ал. 1, т. 23а от ЗЕ не е приложима към подаденото от дружеството заявление. Тази позиция не може да бъде възприета от КЕВР по изложените по-горе аргументи.

За установяване на предпоставките по чл. 21, ал. 1, т. 23а, изр. 1 от ЗЕ, а именно: КЕВР разрешава сделки по разпореждане с дялове и акции, представляващи повече от 20 на сто от капитала на търговски дружества, които осъществяват лицензионна дейност по пренос и разпределение на електрическа, топлинна енергия или природен газ, с оглед гарантиране сигурността на доставките, защитата на националната сигурност и обществения ред, са изискани становища относно влиянието на визираните сделки на разпореждане с акции, представляващи повече от 20 на сто от капитала на търговско дружество, осъществяващо разпределение на природен газ, както следва:

1. По отношение на защитата на националната сигурност - от Държавна агенция за национална сигурност (ДАНС) с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 21.10.2020 г. ДАНС е уведомила КЕВР с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 13.11.2020 г., че преди издаване на разрешение по чл. 21, ал. 1, т. 23а от ЗЕ за визираните сделки „Овергаз Мрежи“ АД следва да предостави гаранции, че при евентуална невъзможност за изпълнение на договора за предоставяне на кредити и/или настъпване на неблагоприятни последици в тази връзка, дружеството ще продължи да осъществява дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ въз основа на издадените лицензии по реда на ЗЕ. Предвид изложеното от ДАНС, КЕВР с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 19.11.2020 г. е изисквала от „Овергаз Мрежи“ АД да предостави посочените от ДАНС гаранции във връзка с изпълнението на лицензионните дейности. В отговор на това, „Овергаз Мрежи“ АД е предоставило на КЕВР писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 24.11.2020 г., към което е приложен проект на договор за предоставяне на кредити от „Уникредит Булбанк“ АД и други банки. Това писмо, както и приложения към него проект на договор за предоставяне на кредити, КЕВР с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 30.11.2020 г. е предоставила на ДАНС за становище дали изложеното в писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 24.11.2020 г., както и условията на приложения към същото проект на договор, изпълняват изискванията на ДАНС по отношение на необходимите гаранции от страна на „Овергаз Мрежи“ АД във връзка с изпълнението на лицензионните дейности в разглежданата хипотеза. В тази връзка, ДАНС с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 15.12.2020 г. е уведомила КЕВР, че към настоящия момент не са налице данни, създаващи рискове за националната сигурност по отношение на заявените намерения за разпореждане с акции на „Овергаз Мрежи“ АД.

2. По отношение на защитата на обществения ред – от Министерството на вътрешните работи (МВР) с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 21.10.2020 г. МВР с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 03.12.2020 г. е информирало КЕВР, че сключването на разглежданите договори няма да окаже влияние по отношение на опазването на обществения ред.

3. По отношение на гарантиране сигурността на доставките – от Министерството на енергетиката (МЕ) с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 04.12.2020 г. МЕ с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 14.12.2020 г. е уведомило КЕВР, че предвиденото разпореждане с акции, представляващи повече от 20 на сто от капитала „Овергаз Мрежи“ АД, няма да повлияе на сигурността на доставките с природен газ.

IV. Проектът на договор за предоставяне на кредити и проектът на договор за залог по Закона за договорите за финансово обезпечение са сделки, които попадат в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ, според който КЕВР разрешава

извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

В допълнение, съгласно чл. 92, ал. 1, т. 2 и т. 3 от НЛДЕ Комисията дава разрешение за издаване на облигации, заеми със срок на погасяване, по-дълъг от една година, договори за изкупуване на енергия със срок, по-дълъг от една година, както и на сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет. В конкретния случай, проектът на договор за предоставяне на кредити, по своята същност е заем със срок на погасяване, по-дълъг от една година, както и на сделка на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет. Стойността на кредитите представлява 46,48% от активите на „Овергаз Мрежи“ АД, съгласно годишния финансов отчет за 2019 г.

От своя страна, **проект на договор за особен залог на търговско предприятие е сделка, която попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 1 от ЗЕ**, според който КЕВР разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност, **както и в приложното поле на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ**, съгласно който Комисията издава разрешение и в случаите на залог или ипотека върху имущество, с което се извършва лицензионна дейност. Според чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ Комисията дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

По аргумент от чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ и чл. 92, ал. 4, т. 3 от НЛДЕ по отношение на посочените по-горе сделки следва да се извърши преценка дали сключването им води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, респективно до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ. Тази преценка се базира на финансово-икономическото състояние на заявителя. За установяване на същото е извършен анализ на одитирания годишен финансов отчет на „Овергаз Мрежи“ АД за 2019 г. и на прогнозния финансов отчет за всеобхватния доход на дружеството за периода 2020-2027 г. Резултатите от този анализ са, както следва:

„Овергаз Мрежи“ АД отчита за 2019 г. печалба в размер на 14 435 хил. лв., при 24 571 хил. лв. за 2018 г. Общо приходите от лицензионна дейност за 2019 г. са в размер на 58 594 хил. лв.(за 2018 г. приходите са били в размер от 60 099 хил. лв.), разпределени както следва:

- от дейност „разпределение на природен газ“ – 51 687 хил. лв. за 2019 г., при 53 628 хил. лв. за 2018 г.;
- от дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ – 3933 хил. лв. за 2019 г., при приходи за 2018 г. в размер на 3888 хил. лв.;
- приходи от такса присъединяване 2974 хил. лв. за 2019 г., при приходи за 2018 г. 2583 хил. лв.

Разходите за лицензионна дейност са 43 215 хил. лв. за 2019 г., като за 2018 г. са били 40 260 хил. лв. Общата сума на активите на дружеството за 2019 г. е 462 912 хил. лв. при 398 842 хил. лв. за 2018 г. Нетекущите активи за 2019 г. са 364 718 хил. лв. при 305 982 хил. лв. за 2018 г. Текущите активи са 98 194 хил. лв. за 2019 г. при 92 860 хил. лв. за 2018 г. Собственият капитал е в размер на 403 164 хил. лв., а за 2018 г. е 362 391 хил. лв. Нетекущите пасиви са 17 284 хил. лв. за 2019 г. при 7162 хил. лв. за 2018 г. Текущите пасиви за 2019 г. са 42 464 хил. лв. при 29 289 хил. лв. за 2018 г.

От представените парични потоци за 2019 г. и 2018 г. е видно, че паричните постъпления са от оперативната дейност – постъпления от клиенти. Плащанията са на доставчици, за заплати и осигуровки, данъци и други. Плащанията при инвестиционната дейност на дружеството са свързани с покупка и изграждане на дълготрайни активи. По отношение на финансовата дейност са извършвани плащания по получени заеми, плащания за дължими лихви и задължения по лизингови договори и дивиденди. В края на 2019 г. и 2018 г. е видно, че наличностите на паричните средства и еквиваленти са с

положителни стойности.

Показателите за финансовото състояние на дружеството въз основа на отчетните данни са, както следва:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (Собствен капитал/Дълготрайни активи) е със стойност 1,11 за 2019 г., а за 2018 г. е 1,18. Това означава, че дружеството е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиции в нови дълготрайни активи.

Коефициентът на обща ликвидност (Краткотрайни активи/Краткотрайни пасиви) показва колко лева от краткотрайните активи се падат на 1 лев текущо задължение. През 2019 г. е 2,31, а през 2018 г. този коефициент е 3,17. Това означава, че дружеството е имало достатъчно свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения.

Коефициентът на финансова автономност (Собствен капитал/(Дълготрайни пасиви + Краткотрайни пасиви)), е със стойност над единица за периода, като за 2019 г. е 6,75, а за 2018 г. е 9,94. Това е показател за степента на независимост от ползване на привлечени средства и означава, че дружеството е разполагало със собствен капитал за покриването на задължения си.

Стойностите на показателите, изчислени на база обща балансова структура за периода 2018 – 2019 г. показват, че финансово-икономическо състояние на „Овергаз Мрежи“ АД е много добро.

В представената подробна финансова обосновка заявителя посочва, че за изпълнение на лицензионните си задължение през 2016 г. „Овергаз Мрежи“ АД е поискало от КЕВР разрешение за получаване на кредит и след получаване на съгласие е сключил с „УниКредит Булбанк“ АД договор за банков инвестиционен кредит № 77 по описа за 2016 г. с цел рефинансиране на задълженията към 31.12.2015 г. и смяна съществуващ кредитор с нова банкова институция. Емитирана е и нова емисия акции с цел привличане на нов акционер. Променената пазарна конюнктура на финансовите пазари дава възможност за рефинансиране на кредита през 2016 г. при значително по-изгодни условия на сключения. Сключването на договор за банков кредит ще позволи на „Овергаз Мрежи“ АД да оптимизира структурата на капитала, близка до целевата през 2016 г., чрез изкупуване на част от акциите на дружеството и да изпълнява лицензионните си задължения по развитие на газоразпределителната мрежа. След сключването на банковия инвестиционен заем, ще се намали относителния дял на собствения капитал на дружеството и ще се увеличи този на привлечения капитал, което ще доведе до по-оптимална среднопретеглена стойност на капитала на дружеството.

Към 31.12.2019 г. стойността на активите в газовата инфраструктура е 417 млн. лв. и осигуряват достъп до природен газ над 284 хил. бр. потенциални домакинства. Дължината на изградената ГРМ е 2308 км. Според заявителя присъединените потребители (около 69 хил. домакинства и 3,4 хил. стопански потребители) осигуряват стабилни парични потоци на дружеството, като отчитаната EBITDA – печалба преди лихви данъци и амортизации, за всяка година от периода 2017 – 2019 г. е по-висока от 31 млн. лв., а задълженията по банковия заем се погасяват редовно и в срок съобразно договорения погасителен план.

Остатъчният размер на Договор за банков инвестиционен кредит № 77 от 2016 г., сключен с „УниКредит Булбанк“ АД към 31.08.2020 г., е 3 803 002,82 лв. Плащанията по кредита са на месечни вноски. Съгласно проекта на новия договор с Банката (б. „Б“, ал. 8 от Приложение № 2 към договора – „Предварителни условия за усвояване/ангажиране на лимити“) към договора, условие за усвояване е кредит № 77 от 2016 г. да е напълно погасен.

Инвестиционният план на „Овергаз Мрежи“ АД за периода 2020 – 2027 г. включва изграждането на нови (...) км газоразпределителни мрежи и прилежащите им съоръжения за присъединяване на административни и битови клиенти, на обща стойност (...) хил. лв. През 2027 г. очакваната годишна консумация на природен газ от клиентите на

дружеството на лицензираните територии ще достигне (...) хил. MWh от (...) клиенти.

„Овергаз Мрежи“ АД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2020 – 2027 г. За целия период дружеството прогнозира да реализира печалби.

Структурата на приходите за периода 2020 – 2027 г. включва приходи от продажби на природен газ на клиенти, приходи от разпределение и снабдяване и приходи от такса присъединяване. Общите приходи от (...) хил. лв. за 2020 г. се увеличават на (...) хил. лв. за 2027 г. Прогнозните разходи се предвижда да се увеличат от (...) хил. лв. за 2020 г. до (...) хил. лв. за 2027 г. Дружеството прогнозира общите активи да се увеличат от (...) хил. лв. за 2020 г. до (...) хил. лв. в края на периода, в резултат на увеличение на текущите активи. Нетекущите активи се увеличават от (...) хил. лв. за 2020 г. на (...) хил. лв. през 2027 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. за 2020 г. на (...) хил. лв. за 2027 г.

За посочения период записаният капитал остава с непроменена стойност в размер на 330 000 хил. лв. Други резерви са прогнозирани в размер на (...) хил. лв. за 2020 г.; и достигат до (...) хил. лв. за 2027 г. Собственият капитал се увеличава от (...) хил. лв. за 2020 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Нетекущите пасиви намаляват от (...) хил. лв. за 2020 г. до (...) хил. лв. за 2027 г. Текущите пасиви намаляват от (...) хил. лв. за 2020 г. до (...) хил. лв. в края на периода.

Основните финансови показатели за периода на кредита на „Овергаз Мрежи“ АД са посочени в таблицата по-долу:

Коефициенти	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Обща ликвидност (ТА/ТП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Покритие на нетекущите активи със собствения капитал (СК/НА)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Финансова автономност (СК/НП+ТП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Коефициентът на общата ликвидност е със стойност над единица през целия период, което е показател, че дружеството ще има достатъчно оборотни парични средства за покриване на текущите си задължения.

Коефициентът на покритие на нетекущите активи със собствен капитал с нарастващи стойности за периода, като от (...) за 2020 г. достига (...) за последната година. Това показва, че през периода възможностите на дружеството за инвестиране със свободен собствен капитал в нови дълготрайни активи ще се увеличат.

Коефициентът на финансова автономност се увеличава от (...) за 2020 г. на (...) за 2027 г., като от 2022 г. е над единица. Това показва, че дружеството повишава степента на своята финансова независимост и е индикатор, че дружеството ще е в състояние да обслужва своите дългосрочни и краткосрочни задължения.

Предвид стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура, финансово-икономическо състояние на „Овергаз Мрежи“ АД за периода 2020 – 2027 г. може да се определи като *добро*.

„Овергаз Мрежи“ АД е представило прогнозни парични потоци в хил. лв. по години, като обобщените данни са посочени в таблицата по-долу:

Параметри	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Нетен паричен поток от оперативна дейност	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетен паричен поток от финансова дейност	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетно увеличение (намаление) на паричните средства и еквиваленти през периода	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Пари и парични еквиваленти в края на периода	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

От представените прогнозни парични потоци е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната търговска дейност на дружеството – приходи от продажба на природен газ, от разпределение и снабдяване с природен газ, и от такса присъединяване. Плащания се предвиждат за оперативни разходи без амортизации, разходи за доставка на природен газ, за разходи за лихви по заеми и за данъци. Плащанията при инвестиционната дейност на дружеството са свързани с изграждане на дълготрайни активи. По отношение на финансовата дейност са предвидени постъпления от получени банкови заеми, а плащанията са по главници по банкови заеми и лихви по тях. От представените прогнозни парични потоци за периода 2020 – 2027 г. е видно, че прогнозираните парични средства са с положителни стойности в края на всяка една година.

С оглед горното, ако „Овергаз Мрежи“ АД спази заложените параметри в представените финансови разчети и прогнози за периода на банковия кредит, вкл. инвестиционен план по години за периода на кредита, очакваните парични потоци на дружеството ще гарантират изпълнение на лицензионните задължения, както и необходимия паричен ресурс за обслужване на плащанията по договора за предоставяне на кредити.

Въз основа на резултатите от финансово-икономическия анализ КЕВР приема, че предоставянето на кредити в общ размер на 117 000 000 евро, както и реализирането на залога по Закона за договорите за финансово обезпечение и на залога на търговско предприятие, не води и няма да доведе до нарушаване осъществяването на лицензионната дейност и сигурността на снабдяването с природен газ, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, както и не води до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ.

Изказвания по т.2.:

Докладва Е. Маринова. Комисията е сезирана със заявление от 14.08.2020 г. от „Овергаз Мрежи“ АД с искане за издаване на разрешение за сключване на договор за предоставяне на кредити и договор за особен залог на търговско предприятие. С последващо свое заявление дружеството е допълнило първоначалното си искане с допълнителни искания за разрешаване на договори, както следва: договор за залог на вземания по банкови сметки по Закона за договорите за финансово обезпечение, договори за обратно изкупуване на акции, договори за залог на акции от капитала на „Овергаз Мрежи“ АД, които са собственост на други юридически лица. Като цел на своето искане „Овергаз Мрежи“ АД е посочило, че сключването на тези сделки ще бъде необходимо с оглед рефинансиране на съществуващ кредит и оптимизиране на структурата на капитала чрез обратно изкупуване на част от акциите на дружеството.

Във връзка с поисканите разрешения за тези сделки „Овергаз Мрежи“ АД е представило съответните решения на органите на управление на дружеството по Търговския закон. Работната група е описала основните параметри на съответните договори. От същността на тези основни параметри следва, че проектите на договори за

залог на акции от капитала на „Овергаз Мрежи“ АД, както и договорите за покупко-продажба на акции между „Овергаз Мрежи“ АД и юридическите лица, които са собственици на акции от капитала на дружеството по своята същност уреждат условия на сделки, които представляват сделки на разпореждане. Това е така, тъй като залогът на акции е разпоредително действие, защото обременява с тежест правата и вземанията върху акциите. Проектите на договори за зalog на акции предвиждат и клаузи за неизпълнение, в чиито хипотези могат да бъдат реализирани действия по принудително изпълнение, водещи до промяна на собствеността върху акциите и материализираните в акциите права. Сделката за покупко-продажба на акции също е разпоредително действие, тъй като има транслативен ефект по отношение на правото на собственост върху акциите и материализираните в тях права. Поради тези причини договорите за зalog на акции и за покупко-продажба на акции са сделки, които попадат в обхвата за чл. 21, ал. 1, т. 23а от ЗЕ. Според тази разпоредба КЕВР разрешава сделки по разпореждане с дялове и акции, представляващи повече от 20 на сто от капитала на търговски дружества, които осъществяват лицензионна дейност по пренос и разпределение на електрическа енергия, топлинна енергия или природен газ с оглед гарантиране сигурността на доставките, защитата на националната сигурност и обществения ред. В този случай КЕВР се произнася след влизане в сила на всички други необходими разрешения и одобрения, свързани със сделките.

С оглед тази разпоредба и установяването на условията по чл. 21, ал.1, т.23а, изр. 2 от ЗЕ, а именно произнасяне от страна на Комисията след влизане в сила на всички други необходими разрешения и одобрения, свързани със сделките, Комисията е изпратила писма до Комисията за финансов надзор и до Комисията за защита на конкуренцията, които със свои писма са уведомили КЕВР, че разглежданите сделки не попадат в обхвата на техните правомощия. Следва да се отбележи и че самото дружество „Овергаз Мрежи“ е изразило своето становище със съответните писма по този въпрос. Това становище е, че Комисията е единственият орган, който следва да разглежда и да разреши тези сделки.

За установяване на предпоставките по изр.1 на чл. 21, ал.1, т.23 от ЗЕ, а именно преценката на тези сделки с оглед гарантиране на сигурността на доставките, защитата на националната сигурност и обществения ред, са изискани становищата на относимите към съответната предпоставка на закона държавни органи. По отношение на защитата на националната сигурност е изискано становището на ДАНС, която е уведомила Комисията, че първоначално е изисквала от „Овергаз Мрежи“ АД да бъдат предоставени допълнителни гаранции. Дружеството е изложило становището си по това искане на ДАНС. Комисията го е изпратила за нова преценка от страна на ДАНС, за да се установи дали изложеното от дружеството отговаря на изискванията на Агенцията. ДАНС е уведомила Комисията, че към настоящия момент не са налице данни, създаващи рискове за националната сигурност по отношение на заявените намерения на „Овергаз Мрежи“ АД за разпореждане с акции.

По отношение на защитата на обществения ред е изискано становище от МВР, което е уведовило Комисията, че сключването на разглежданите договори няма да окаже влияние по отношение опазването на обществения ред. По отношение сигурността на доставките е изискано становище от Министерство на енергетиката, което е уведовило КЕВР, че предвиденото разпореждане с акции, представляващо повече от 20 на сто от капитала на „Овергаз Мрежи“ АД няма да повлияе на сигурността на доставките с природен газ.

По отношение на тези договори за зalog и покупко-продажба на акции трябва да бъде отбелязано, че договорите за зalog на акции предвиждат клаузи, уреждащи хипотези при които настъпва неизпълнение. В тази хипотеза на неизпълнение се предвижда право на заложените кредитори да започнат принудително изпълнение върху залога по начин, който смятат за подходящ (включително, но не само: по реда на Закона за особените залози, по Търговския закон и по ГПК). В контекста на хипотезата по неизпълнение - в договорите е предвидено право на заложените кредитори да могат да се удовлетворяват с всички или с част от заложените акции. По своята същност тези клаузи от договорите за

залог на акции предвиждат допълнително право на заложените кредитори да извършват нова сделка на разпореждане със заложеното имущество, която отново попада в обхвата на хипотезата на чл. 21, ал. 1, т. 23а от Закона за енергетиката. По тези причини работната група смята, че Комисията следва да окаже на дружеството в тези проекти на договори за залог на акции да бъде включен нов член 10.1.1. със съдържание: „*Преди пристъпване от заложените кредитори към принудително изпълнение по чл. 10.1., което има за предмет разпореждане с акции, представляващи повече от 20 на сто от капитала на „Овергаз Мрежи“ АД, дружеството - „Овергаз Мрежи“ АД подава заявление по реда на чл. 21, ал. 1, т. 23а от ЗЕ до Комисията за енергийно и водно регулиране с искане за разрешаване на съответната сделка. След получаване на това разрешение заложените кредитори могат да реализират правото си на принудително изпълнение.*“.

По отношение на договора за предоставяне на кредити и договора за залог по Закона за договорите за финансово обезпечение. Проектите на тези договори съдържат основни параметри, според които това са сделки, които попадат в приложното поле на чл. 21, ал.1, т. 23, предложение 2 от Закона за енергетиката. Според него КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие задължнялост на енергийното предприятие. Проектите на тези договори попадат и в обхвата на чл. 92, ал. 1, т.2 и т. 3 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката, според които Комисията дава разрешение за издаване на облигации, заеми със срок на погасяване по-дълъг от една година, договори за изкупуване на енергия със срок по-дълъг от една година, както и на сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет.

От своя страна проекта на договор за особен залог на търговско предприятие е сделка, която попада в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение 1 от ЗЕ, където на разрешаване от КЕВР подлежи извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионната дейност, освен това попада и в приложното поле на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ – по силата на който Комисията издава разрешение в случаите на залог или ипотека върху имущество върху което се извършва лицензионната дейност, както и на чл. 92, ал. 1, т. 1 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката, според който Комисията дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог и ипотека върху имущество, с което се извършва лицензионната дейност.

За да бъдат разрешени тези сделки трябва да се извърши преценка дали тяхното сключване води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, респективно до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ. Тази преценка се базира на финансово-икономическото състояние на заявителя. За установяване на същото е извършен анализ на одитирания годишен финансов отчет на „Овергаз Мрежи“ АД за 2019 г. и на прогнозния финансов отчет за всеобхватния доход на дружеството за периода 2020-2027 г.

Г. Дечева представи резултатите от извършения анализ и произтичащите от него изводи. Анализът на финансово-икономическото състояние на „Овергаз Мрежи“ АД е направен на база одитирания годишен финансов отчет на дружеството на 2019 г. и прогнозния финансов отчет на всеобхватния доход и парични потоци за периода 2020-2027 г. За 2019 г. „Овергаз Мрежи“ АД е реализирало печалба в размер на 14 435 хил. лв., като показателите, характеризиращи финансово-икономическото състояние са над 1. Това означава, че дружеството е притежавало необходимия собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи, наличните му текущи активи са могли да покрият повече от два пъти текущите пасиви и че дружеството е разполагало с достатъчно собствен капитал за покриване на дългосрочните и краткосрочните си задължения. Общото финансово-икономическото състояние на „Овергаз Мрежи“ АД може да се определи като много добро. От предоставените от дружеството прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи, разходи и прогнозен паричен поток за периода 2020-2027 г. е видно, че за целия период дружеството прогнозира да реализира печалба. Основните финансови показатели

за периода на кредита (като коефициент на общата ликвидност, коефициент за покриване на нетекущите активи със собствен капитал и коефициент на финансова автономност) и предвид техните стойности, изчислени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическо състояние на „Овергаз Мрежи“ АД за периода 2020– 2027 г. може да се определи като стабилно.

С оглед горното, ако „Овергаз Мрежи“ АД спази заложените параметри в представените финансови разчети и прогнози за периода на банковия кредит, вкл. инвестиционен план по години за периода на кредита, очакваните парични потоци на дружеството ще гарантират изпълнение на лицензионните задължения, както и необходимия паричен ресурс за обслужване на плащанията по договора за предоставяне на кредити. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и т. 23а и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1 и ал. 4, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да даде разрешение на „Овергаз Мрежи“ АД да сключи исканите сделки, като по отношение на залога на акции от капитала на „Овергаз Мрежи“ АД, собственост на „Овергаз Инк.“ АД, залога на акции от капитала на „Овергаз Мрежи“ АД, собственост на „Ди Ди Ай Холдингс“ Лимитид и залога на акции от капитала на „Овергаз Мрежи“ АД, собственост на „Овергаз Мрежи“ АД, да укаже на дружеството при сключването на договорите за залог на акции в проектите на договори, представени със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 02.09.2020 г., да бъде добавен нов член 10.1.1. със следното съдържание: „10.1.1. Преди пристъпване от заложените кредитори към принудително изпълнение по чл. 10.1., което има за предмет разпореждане с акции, представляващи повече от 20 на сто от капитала на „Овергаз Мрежи“ АД, дружеството - „Овергаз Мрежи“ АД подава заявление по реда на чл. 21, ал. 1, т. 23а от ЗЕ до Комисията за енергийно и водно регулиране с искане за разрешаване на съответната сделка. След получаване на това разрешение заложените кредитори могат да реализират правото си на принудително изпълнение.“.

И. Иванов каза, че след изчитане на това предложение за решение счита, че не е необходимо да се чете диспозитива на самото решение, което е осем точки и в него се изброяват всичките договори, които са предмет на заявлението.

Р. Осман каза, че това е официален документ, който включва всичко – доклада и проекта на решение.

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

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и т. 23а и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1 и ал. 4, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Приема доклада и разрешава на „Овергаз Мрежи“ АД да сключи:

1. Договор за предоставяне на кредити със страни: „Овергаз Мрежи“ АД (Кредитополучател 1), „Ес Дий Проджект“ ЕАД (Кредитополучател 2), солидарни длъжници - „Овергаз Мрежи“ АД, „Ди Ди Ай Холдингс“ Лимитед, „Овергаз Холдинг“ АД, „Ес Дий Проджект“ ЕАД и „Овергаз Инк.“ АД и кредитори – „Уникредит Булбанк“ АД, „Райфайзенбанк (България)“ ЕАД, „Банка ДСК“ АД, „Алианц Банк България“ АД и Международна банка за икономическо сътрудничество, съгласно представения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 24.11.2020 г. проект на договор.

2. Договор за особен залог на търговско предприятие със страни: „Овергаз Мрежи“

АД – залогодател; заложни кредитори – „Уникредит Булбанк“ АД, „Райфайзенбанк (България)“ ЕАД, „Банка ДСК“ АД, „Алианц Банк България“ АД и Международна банка за икономическо сътрудничество и агент по обезпечението - „Уникредит Булбанк“ АД, съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 02.09.2020 г. проект на договор.

3. Договор за залог на акции от капитала на „Овергаз Мрежи“ АД, собственост на „Овергаз Инк.“ АД, със страни: „Овергаз Мрежи“ АД, „Овергаз Инк.“ АД – залогодател, заложни кредитори – „Уникредит Булбанк“ АД, „Райфайзенбанк (България)“ ЕАД, „Банка ДСК“ АД, „Алианц Банк България“ АД и Международна банка за икономическо сътрудничество и агент по обезпечението - „Уникредит Булбанк“ АД, съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 02.09.2020 г. проект на договор, като указва на „Овергаз Мрежи“ АД в същия да включи нов член 10.1.1. със следното съдържание: „10.1.1. Преди пристъпване от заложните кредитори към принудително изпълнение по чл. 10.1., което има за предмет разпореждане с акции, представляващи повече от 20 на сто от капитала на „Овергаз Мрежи“ АД, дружеството - „Овергаз Мрежи“ АД подава заявление по реда на чл. 21, ал. 1, т. 23а от ЗЕ до Комисията за енергийно и водно регулиране с искане за разрешаване на съответната сделка. След получаване на това разрешение заложните кредитори могат да реализират правото си на принудително изпълнение.“.

4. Договор за залог на акции от капитала на „Овергаз Мрежи“ АД, собственост на „Ди Ди Ай Холдингс“ Лимитид, със страни: „Овергаз Мрежи“ АД, „Ди Ди Ай Холдингс“ Лимитид – залогодател, заложни кредитори – „Уникредит Булбанк“ АД, „Райфайзенбанк (България)“ ЕАД, „Банка ДСК“ АД, „Алианц Банк България“ АД и Международна банка за икономическо сътрудничество и агент по обезпечението - „Уникредит Булбанк“ АД, съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 02.09.2020 г. проект на договор, като указва на „Овергаз Мрежи“ АД в същия да включи нов член 10.1.1. със следното съдържание: „10.1.1. Преди пристъпване от заложните кредитори към принудително изпълнение по чл. 10.1., което има за предмет разпореждане с акции, представляващи повече от 20 на сто от капитала на „Овергаз Мрежи“ АД, дружеството - „Овергаз Мрежи“ АД подава заявление по реда на чл. 21, ал. 1, т. 23а от ЗЕ до Комисията за енергийно и водно регулиране с искане за разрешаване на съответната сделка. След получаване на това разрешение заложните кредитори могат да реализират правото си на принудително изпълнение.“.

5. Договор за залог на акции от капитала на „Овергаз Мрежи“ АД, собственост на „Овергаз Мрежи“ АД, със страни: „Овергаз Мрежи“ АД - залогодател, заложни кредитори – „Уникредит Булбанк“ АД, „Райфайзенбанк (България)“ ЕАД, „Банка ДСК“ АД, „Алианц Банк България“ АД и Международна банка за икономическо сътрудничество и агент по обезпечението - „Уникредит Булбанк“ АД, съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 02.09.2020 г. проект на договор, като указва на „Овергаз Мрежи“ АД в същия да включи нов член 10.1.1. със следното съдържание: „10.1.1. Преди пристъпване от заложните кредитори към принудително изпълнение по чл. 10.1., което има за предмет разпореждане с акции, представляващи повече от 20 на сто от капитала на „Овергаз Мрежи“ АД, дружеството - „Овергаз Мрежи“ АД подава заявление по реда на чл. 21, ал. 1, т. 23а от ЗЕ до Комисията за енергийно и водно регулиране с искане за разрешаване на съответната сделка. След получаване на това разрешение заложните кредитори могат да реализират правото си на принудително изпълнение.“.

6. Договор за залог по Закона за договорите за финансово обезпечение със страни: „Овергаз Мрежи“ АД – залогодател, заложни кредитори – „Уникредит Булбанк“ АД, „Райфайзенбанк (България)“ ЕАД, „Банка ДСК“ АД, „Алианц Банк България“ АД и Международна банка за икономическо сътрудничество и агент по обезпечението - „Уникредит Булбанк“ АД, съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 02.09.2020 г. проект на договор.

7. Договор за покупко-продажба на акции със страни: „Ди Ди Ай Холдингс“

Лимитид и „Овергаз Мрежи“ АД, съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 02.09.2020 г. проект на договор.

8. Договор за покупко-продажба на акции със страни: „Овергаз Инк.“ АД и „Овергаз Мрежи“ АД, съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 02.09.2020 г. проект на договор.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, след като разгледа доклад и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-69 от 15.12.2020 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-69 от 15.12.2020 г. от „Булгаргаз“ ЕАД на основание чл. 92, ал. 1, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки на стойност повече от десет на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, а именно: сключване на Анекс (...) към Договор за кредит № (...), който предвижда условия (...). Към заявлението дружеството е представило следните документи: прогнозен финансов отчет и обосновка, съдържаща анализ на възможностите на „Булгаргаз“ ЕАД да генерира парични средства за покриване (...); копие от проект на Анекс № (...) към Договор за кредит (...), Договор за кредит (...), ведно с Общи условия към него; препис от Протокол № (...) от проведено заседание на Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД; информация относно усвояния размер на средствата по сключените от „Булгаргаз“ ЕАД договори за кредит и съответно оставащата част от подлежащите на погасяване суми, с посочване на крайния срок за погасяването им. С писмо с вх. № (...) дружеството е представило препис-извлечение от неprisъствен Протокол № (...) от заседание на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД.

Със Заповед № 3-Е-227 от 16.12.2020 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група със задача да извърши проучване и анализ на данните и документите, съдържащи се в заявлението.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката Комисията установи следното:

„Булгаргаз“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието с ЕИК 175203485, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, район Сердика, ул. „Петър Парчевич“ № 47, с предмет на дейност: обществена доставка на природен газ и свързаните с нея покупка и продажба, закупуване на природен газ с цел неговото съхранение в газово хранилище, маркетингови проучвания и анализи на пазара на природен газ в страната.

Регистрираният капитал на „Булгаргаз“ ЕАД е в размер на 231 698 584 лв. Целият размер на капитала на дружеството е записан и изцяло внесен от едноличния собственик на капитала БЕХ ЕАД с ЕИК 831373560. Правата на държавата като едноличен

собственик на капитала на БЕХ ЕАД се упражняват от министъра на енергетиката.

„Булгаргаз“ ЕАД е с едностепенна система на управление, като органи на управление на дружеството са: едноличен собственик на капитала – БЕХ ЕАД, който решава въпросите от компетентността на Общото събрание, и Съвет на директорите (СД) в състав Петьо Ангелов Иванов, Илиян Кирилов Дуков и Николай Ангелов Павлов – изпълнителен директор.

„Булгаргаз“ ЕАД е лицензиант по смисъла на ЗЕ, като притежава лицензия № Л-214-14 от 29.11.2006 г. за дейността „обществена доставка на природен газ“ за срок от 35 години.

С Решение № Р-315 от 30.07.2020 г. КЕВР е разрешила на „Булгаргаз“ ЕАД да сключи с (...), Договор за кредит № (...), който включва (...).

Заявителят, във връзка с искането си по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-69 от 15.12.2020 г., е посочил, че „Булгаргаз“ ЕАД и (...).

Съгласно чл. (...) от Договора за кредит № (...) на „Булгаргаз“ ЕАД се (...)

„Булгаргаз“ ЕАД е представило решения на Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД по Протокол № (...), за одобряване на: (...), при следните условия:

„Булгаргаз“ ЕАД е представило решения на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД по Протокол № (...), за одобряване на: (...). С решения на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД по Протокол № (...), са одобрени (...).

Проект на Анекс № (...) към Договор за кредит № (...) между „Булгаргаз“ ЕАД (кредитополучател), БЕХ ЕАД (съдлъжник) и (...) (Банката) – основни параметри:

Проектът предвижда чл. (...), както следва:

„Кредитополучателят, (...)

Кредитополучателят се (...)

В случай на (...)

Кредитополучателят (...).

Страните (...).

Проектът предвижда чл. (...) от Договора за кредит № (...) да се измени, както следва:

(...).

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. В допълнение, съгласно чл. 92, ал. 1, т. 2 и т. 3 от НЛДЕ Комисията дава разрешение за издаване на облигации, заеми със срок на погасяване, по-дълъг от една година, договори за изкупуване на енергия със срок, по-дълъг от една година, както и на сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет. В конкретния случай, проектът на Анекс № (...) към Договор за кредит № (...) изменя Договора за кредит № (...) във връзка с издаване на изменение на банковата гаранция в полза на (...), както и с предоставяне на финансово обезпечение със залог върху парични вземания по банкова сметка на „Булгаргаз“ ЕАД, следователно подлежи на разрешаване по чл. чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 и т. 3 от НЛДЕ. В допълнение, (...), съставляват сделки на стойност (...), съответно (...), от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет или повече от 10 на сто от същите. В тази връзка, е необходимо да бъде установено съвкупното влияние на всички задължения, произтичащи от проекта на Анекс № (...) към Договор за кредит № (...), върху финансовото състояние на лицензианта, с оглед преценката дали сключването на същия води или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Тази преценка се базира на финансово-икономическото състояние на заявителя. За установяване на същото е извършен анализ на одитирания годишен финансов отчет на „Булгаргаз“ ЕАД, като е взета

предвид и предоставената от дружеството информация за всички сключени от него кредити, а именно: (...).

В резултат на анализът на финансово-икономическото състояние на „Булгаргаз“ ЕАД Комисията установи следното:

Общите приходи на дружеството за 2019 г. са 1 404 739 хил. лв. Структурата на общите приходи включва приходи от продажба на природен газ, други приходи в т.ч. приходи от неустойки по просрочени вземания, възстановени съдебни разноски и др. Приходите от продажба на природен газ са в размер на 1 383 428 хил. лв., другите приходи са в размер на 21 311 хил. лв.

Разходите по икономически елементи на дружеството за 2019 г. са в размер на 1 364 297 хил. лв. С най-голям относителен дял от разходите е себестойността на продадения природен газ в размер на 1 353 232 хил. лв., следвани от разходите за външни услуги в размер на 7151 хил. лв. През 2019 г. дружеството е осъществило реинтегрирана обезценка на вземанията в размер на 629 хил. лв. Разходите за възнаграждения и осигуровки са в размер на 2981 хил. лв., разходите за провизии са 593 хил. лв., другите разходи са 475 хил. лв., разходите за амортизации са 430 хил. лв. и за материали са 64 хил. лв.

Резултатът от оперативна дейност за 2019 г. е печалба в размер на 40 442 хил. лв. Нетният резултат от финансовите приходи и разходи за 2019 г. е отрицателен в размер на 2097 хил. лв. Печалбата на дружеството за годината преди облагане с данъци е в размер на 38 345 хил. лв. Нетната печалба на дружеството за 2019 г. е в размер на 34 429 хил. лв.

Към края на 2019 г. регистрираният акционерен капитал е в размер на 231 698 хил. лв. Законите резерви са в размер на 7367 хил. лв., а други резерви са на стойност 37 хил. лв. Собственият капитал на дружеството е 239 664 хил. лв. за 2019 г., като включва акционерен капитал, резерви в размер на 7404 хил. лв. и неразпределена печалба в размер на 562 хил. лв.

Общо нетекущите и текущите активи на дружеството за 2019 г. са в размер на 426 723 хил. лв. Нетекущите активи са 21 456 хил. лв., а текущите активи възлизат на 405 267 хил. лв.

Общо нетекущите и текущите пасиви на дружеството са 187 059 хил. лв. през 2019 г. Нетекущите пасиви на дружеството са 50 963 хил. лева, а текущите пасиви са в размер на 136 096 хил. лв.

Нетният паричен поток от оперативна дейност на дружеството през 2019 г. е отрицателен в размер на 50 790 хил. лв. Той е формиран от разликата между постъпленията от клиенти за продаден природен газ и плащания към доставчици за закупен природен газ. Нетните парични потоци от инвестиционна дейност са положителни и са в размер на 2503 хил. лв. Нетните парични потоци от финансова дейност са положителни и са в размер на 48 267 хил. лв. или увеличение спрямо 2018 г. с 74 505 хил. лв., дължащо се на изплатени дивиденди на БЕХ ЕАД и извършени плащания по финансиращи споразумения. Паричните средства и еквиваленти в началото на годината са 100 хил. лв., а паричните средства и еквиваленти в края на годината са 80 хил. лв.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Булгаргаз“ ЕАД за 2019 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е 11,17 за 2019 г., което е показател, че дружеството притежава необходимия собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи.

Коефициентът на текуща ликвидност е 2,98 за 2019 г. и показва, че наличните текущи активи могат да покрият почти три пъти текущите пасиви на дружеството.

Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е със стойност 1,28 за 2019 г., което е индикатор, че дружеството е разполагало с достатъчно собствен капитал за покриването на дългосрочните и краткосрочните си задължения.

От стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова

структура за 2019 г., може да се определи, че общото финансово-икономическо състояние на „Булгаргаз“ ЕАД е много добро.

Стойността на активите на „Булгаргаз“ ЕАД към 31.12.2019 г. е 426 723 хил. лв. Тъй като размерът на банковата гаранция надвишава 10 на сто от активите съгласно последния одитиран годишен финансов отчет за 2019 г. е необходимо „Булгаргаз“ ЕАД да получи разрешение от КЕВР за сключване на договора за кредит.

От анализа на прогнозните отчети за всеобхватния доход и парични потоци за четирите тримесечия от 01.10.2020 г. до 30.09.2021 г., е видно следното:

Прогнозните финансови отчети представят възможностите на „Булгаргаз“ ЕАД да генерира парични средства за покриване на разходите за издаване и поддържане на банкова гаранция. За периода, включващ последното тримесечие на 2020 г. и последователните три тримесечия на 2021 г., прогнозираните приходи от продажба на природен газ са в размер на (...).

Финансовите отчети са разработени въз основа на прогноза за очакваните цени на природния газ през посочения период. Заявителят е представил приходите от продажба на природен газ по видове дейности – (...).

Очакваното (...).

Очакваните приходи от продажба на природен газ по тримесечия са следните: IV тримесечие на 2020 г. – (...) хил. лв., от които за регулирана дейност – (...) хил. лв.; I тримесечие на 2021 г. – (...) хил. лв., от които за регулирана дейност – (...) хил. лв.; II тримесечие на 2021 г. – (...) хил. лв., от които за регулирана дейност – (...) хил. лв. и III тримесечие на 2021 г. – (...) хил. лв., от които за регулирана дейност – (...) хил. лв. Общият размер на прогнозираните приходи е (...) хил. лв., като структурата на общите приходи включва още и други приходи в размер на (...) хил. лв. Финансови приходи са прогнозирани само през IV тримесечие на 2020 г. в размер на (...) хил. лв., които представляват (...).

Приходите, прогнозирани от „Булгаргаз“ ЕАД през първото тримесечие на 2021 г., са (...) следващите периоди, тъй като е отчетено, (...). От прогнозния отчет за всеобхватния доход е видно, че нетната печалба за първото тримесечие на 2021 г. е в размер на (...) хил. лв.

Общите разходи по икономически елементи по тримесечия са следните: IV тримесечие на 2020 г. – (...) хил. лв.; I тримесечие на 2021 г. – (...) хил. лв.; II тримесечие на 2021 г. – (...) хил. лв. и III тримесечие на 2021 г. – (...) хил. лв. или общо разходи по икономически елементи в размер на (...) хил. лв. От тях с най-голям относителен дял е себестойността на предвидените количества природен газ в размер на (...) хил. лв., от които за регулаторната дейност са (...) хил. лв.

Разходите за външни услуги са прогнозирани за периода в размер на (...) хил. лв. Разходите за възнаграждения и осигуровки са (...) хил. лв., разходите за амортизации са (...) хил. лв., други разходи са в размер на (...) хил. лв. и разходи за материали са (...) хил. лв. Финансовите разходи са в размер на (...) хил. лв. Разходи за провизии са предвидени само през четвъртото тримесечие на 2020 г. и са в размер на (...) хил. лв.

Прогнозираната от дружеството печалба от оперативната дейност за периода е в размер на (...) хил. лв., а общата нетна печалба е в размер на (...) хил. лв. Дружеството прогнозира нетна печалба, представена по тримесечия, както следва: IV тримесечие на 2020 г. – (...) хил. лв.; I тримесечие на 2021 г. – (...) хил. лв.; II тримесечие на 2021 г. – (...) хил. лв. и за III тримесечие на 2021 г. – (...) хил.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило прогнозни парични потоци, посочени по периоди в таблицата, както следва:

Параметри	IV трим. 2020 г. (хил. лв.)	I трим. 2021 г. (хил. лв.)	II трим. 2021 г. (хил. лв.)	III трим. 2021 г. (хил. лв.)
Нетен паричен поток от оперативна дейност	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетен паричен поток от финансова дейност	(...)	(...)	(...)	(...)

Нетно увеличение (намаление) на паричните средства и еквиваленти през периода	(...)	(...)	(...)	(...)
Парични средства и еквиваленти в началото на периода	(...)	(...)	(...)	(...)
Парични средства и еквиваленти в края на периода	(...)	(...)	(...)	(...)

От представените прогнозни парични потоци е видно, че очакваните парични постъпления са от основната търговска дейност на дружеството – приходи от продажба на природен газ. Прогнозираните плащания са към доставчици – за покупка на природен газ, по сделки със свързани лица, към други контрагенти, по трудови възнаграждения и осигуровки, данъци, както и други плащания, свързани с оперативната дейност на дружеството.

Плащанията при инвестиционната дейност на дружеството са свързани основно с разходи за придобиване на нематериални активи, като са предвидени и средства за закупуване на дълготрайни материални активи.

По отношение на финансовата дейност са прогнозирани плащания на главница и лихви по договори за лизинг, плащане на други лихви, както и плащания по банкови гаранции и такси.

При така заложените параметри и допускания, прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на всеки от периодите и показват, че „Булгаргаз“ ЕАД ще притежава възможности да генерира достатъчно парични средства и ще разполага с необходимия паричен ресурс за покриване на плащанията по договора за банков кредит, както и да изпълнява лицензионните си задължения.

С оглед горното, КЕВР приема, че ако „Булгаргаз“ ЕАД спази заложените параметри в представените финансови отчети, очакваните парични потоци на дружеството за периода на действие на банковия кредит ще гарантират изпълнение на лицензионните задължения, както и необходимия паричен ресурс за изпълнение на поетите задължения с Анекс № (...) към Договор за кредит № (...). Следователно, сключването на Анекс № (...) към Договор за кредит № (...) няма да доведе до нарушаване осъществяването на лицензионната дейност и сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на дружеството.

Изказвания по т.3.:

Докладва Е. Маринова. В КЕВР е постъпило заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, а именно: сключване на Анекс № (...) към Договор за кредит от (...) между „Булгаргаз“ ЕАД, „Български енергиен холдинг“ ЕАД и (...), който предвижда (...). Във връзка с исканите сделки „Булгаргаз“ ЕАД е представило съответните решения на органите на управление на дружеството по Търговския закон. Договорът за кредит (за чието изменение се иска разрешение от Комисията) е разрешен с решение на КЕВР от 30.07.2020 г. Чл. (...) от този договор за кредит предвижда на „Булгаргаз“ ЕАД да бъде предоставен необвързан кредит с максимален размер от (...). Според чл. (...) от Договора за кредит периодът на усвояване изтича на 31.12.2020 г., като в рамките на този срок е предвидена възможност за удължаване на срока на (...) за нови (...) месеца. В този договор има и клауза според която „Булгаргаз“ ЕАД предоставя в полза на банката първо по ред (...). Дружеството е посочило, че към момента паричните средства, които следва да се осигурят по сметката във връзка с това обезпечение, са в приблизителен размер на (...).

Представеният за разрешение Проект на Анекс № (...) към Договора за кредит предвижда две изменение на договора за кредит. Едното е в чл. (...) – това е членът в договора за кредит, който урежда условията на финансовото обезпечение, което следва да бъде предоставено от „Булгаргаз“ ЕАД в полза на банката. Другото е в чл. (...) от договора за кредит, който по своята същност урежда условията за издаване на гаранция, а именно (...).

Проектът на Анекс № (...) към Договора за кредит попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката и подлежи на разрешаване като сделка, която води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, както и на чл. 92, ал. 1, т. 2 и т. 3 от НЛДЕ, тъй като инкорпорираните в анекса сделки (изменение на банковата гаранция и съответното финансово обезпечение) са сделки на стойност над 10 на сто от активите на дружеството. С оглед на тяхното изясняване следва да бъде отчетено влиянието им върху финансовото състояние на „Булгаргаз“ ЕАД, което се базира на резултатите от финансово-икономическия анализ на дружеството.

Р. Тахир представи финансово-икономическия анализ на „Булгаргаз“ ЕАД. Направен анализ на финансово-икономическото състояние на дружеството за 2019 г. и от него е видно, че то е на печалба. От анализа на показатели (изчислени на база обща балансова структура за 2019 г.) е видно, че общото финансово-икономическо състояние на „Булгаргаз“ ЕАД е много добро. Дружеството е представило и прогнозни отчети за всеобхватния доход и паричните потоци за четирите тримесечия от 01.10.2020 г. до 30.09.2021 г., които са подробно описани в доклада. През този период дружеството прогнозира да излезе на обща нетна печалба за четирите тримесечия в размер на (...) лв. От посочените парични потоци е видно, че в края на периодите прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на всеки един от периодите и показват, че „Булгаргаз“ ЕАД ще притежава възможности да генерира достатъчно парични средства и ще разполага с необходимия паричен ресурс за покриване на плащанията по договора за банков кредит, както и да изпълнява лицензионните си задължения. С оглед горното, ако „Булгаргаз“ ЕАД спази заложените параметри в представените финансови отчети, очакваните парични потоци на дружеството за периода на действие на банковия кредит ще гарантират изпълнение на лицензионните задължения, както и необходимия паричен ресурс за изпълнение на поетите задължения с Анекс № (...) към Договор за кредит № (...). Следователно, сключването на Анекс № (...) към Договор за кредит № (...) няма да доведе до нарушаване осъществяването на лицензионната дейност и сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството. Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 и т. 3 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да даде разрешение на „Булгаргаз“ ЕАД да сключи исканата сделка.

Р. Тахир прочете и диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 и т. 3 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „Булгаргаз“ ЕАД да сключи със (...), Анекс № (...) към Договор за кредит № (...), (...), съгласно представения проект към заявление с вх. (...)

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 и т. 3 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-69 от 15.12.2020 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие

2. Разрешава на „Булгаргаз“ ЕАД да сключи с (...), Анекс № (...) към Договор за кредит № (...), който включва и условия за (...), съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-69 от 15.12.2020 г.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитонов – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията, след като разгледа доклад и проект на решение относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-56 от 24.08.2020 г. от „Национална електрическа компания“ ЕАД за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-56 от 24.08.2020 г. от „Националната електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) за издаване на разрешение за сключване на договор за изменение към Договор за особен залог на вземания, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Към заявлението дружеството е представило следните документи: писмо с вх. № 26-169-116 от 03.06.2020 г. от „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД, с приложени към него проекти на: Договор за изменение към договор за особен залог на вземания от 01.02.2002 г., сключен между НЕК ЕАД и „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД и Договор за изменение към Споразумение за банката държател на сметките от 25.04.2016 г. във връзка с вливането на „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД в „Банка ДСК“ АД, вписано в търговския регистър на 30.04.2020 г.; Договор за особен залог от 01.02.2002 г.; Споразумение за изменение на СИЕ от 07.03.2016 г.; Споразумение за изменение на договор за залог от 25.04.2016 г.; Споразумение за банката – държател на сметка от 25.04.2016 г.; Съобщение на интернет страницата на „Банка ДСК“ АД за промяната на сметките; Препис – извлечение от решение по т. I.2 от протокол № 17 от 17.07.2020 г. на Съвета на директорите на НЕК ЕАД и Препис – извлечение от решение по т. II.2 от неприсъствен протокол № 48-2020 г. от 18.08.2020 г. на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД). За проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-149 от 28.08.2020 г. на председателя на КЕВР.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване са установени следните факти и са направени следните изводи:

НЕК ЕАД е еднолично акционерно дружество, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието с ЕИК 000649348, със седалище и адрес на управление: България, област София-град, община Столична, гр. София 1000, район „Оборище“, ул. „Триадица“ № 8. Дружеството се представлява от Иван Йончев - изпълнителен директор.

Капиталът на дружеството е в размер на 1 063 766 192 (един милиард шестдесет и три милиона седемстотин шестдесет и шест хиляди сто деветдесет и два) лева и е изцяло внесен. Капиталът е разделен на 1 063 766 192 (един милиард шестдесет и три милиона седемстотин шестдесет и шест хиляди сто деветдесет и два) броя поименни акции с номинална стойност от 1 (един) лева всяка. Едноличен собственик на капитала е „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД), ЕИК 831373560.

НЕК ЕАД е титуляр на следните лицензии по ЗЕ: лицензия № Л-147-13 от 17.12.2004 г. за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“, изменена и допълнена с права и задължения за дейността „координатор на специална балансираща група“; лицензия № Л-230-15 от 04.06.2007 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, изменена и допълнена с права и задължения за дейността „координатор на стандартна балансираща група“; лицензия № Л-073-01 от 14.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия; лицензия № Л-408 – 17 от 01.07.2013 г. за дейността „доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция“, изменена и допълнена с права и задължения за дейността „координатор на специална балансираща група“.

С подаденото заявление дружеството е направило искане за издаване на разрешение за сключване на Договор за изменение на Договор за особен залог на вземания от 01.02.2002 г., сключен между „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД и НЕК ЕАД. Във връзка с направеното искане НЕК ЕАД е изложило следните аргументи:

За обезпечаване на вземанията на „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД, произтичащи от Споразумение за изкупуване на енергия от 13.06.2001 г. (СИЕ) между НЕК ЕАД и „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД, последно изменено със Споразумение за изменение от 07.03.2016 г., е сключен Договор за особен залог от 01.02.2002 г., изменен и допълнен на 13.03.2003 г., 24.03.2010 г. и 25.04.2016 г. По силата на този договор НЕК ЕАД е учредило особен залог върху свои вземания по договори за продажба на електрическа енергия, сключени с „ЧЕЗ Електро България“ АД и „Енерго-Про Продажби“ АД, както и върху вземания по сметката по залога открита в банката - държател на сметка, в размер за всеки един календарен месец равен на 1,25 пъти максималното общо плащане, очаквано по отношение на който и да е месец през съответната година, съгласно СИЕ. В тази връзка, на 25.04.2016 г. е сключено Споразумение за банката - държател на сметките между НЕК ЕАД, „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД.

С оглед вливането на „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД в „Банка ДСК“ АД, вписано в Търговския регистър на 30.04.2020 г., банковите сметки открити в „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД се трансформират в нови банкови сметки с нов IBAN (International Bank Account Number), поддържани от „Банка ДСК“ АД, което налага изменение на Договора за особен залог от 01.02.2002 г. и на Споразумението за банката - държател на сметките, вписване на променените обстоятелства в Централния регистър на особените залози и уведомяване на крайните снабдители „ЧЕЗ Електро България“ АД и „Енерго-Про Продажби“ АД.

Според представения проект на Договор за изменение към Договор за особен залог на вземания от 01.02.2002 г. е уговорено следното:

1. Дефиницията на „Банката държател на сметката“, съдържаща се в клауза 1.1 (Дефиниции) на Договора за залог, се изменя с посочване на „Банка ДСК“ АД.

2. Дефиницията на „Сметка по залога на НЕК“, съдържаща се в клауза 1.1 (Дефиниции) на Договора за залог, се заменя със: „Сметка по залога на НЕК“ означава всяка от (i) сметка в лева с IBAN (...); и (ii) сметка в лева с IBAN (...), и двете открити на

името на НЕК в Банката държател на сметката и управлявани съгласно Споразумението за Банката държател на сметката.“

3. Дефиницията на „Споразумение за Банката държател на сметката, съдържаща се в Клауза 1.1 (Дефиниции) на Договора за залог, се заменя със: „Споразумение за Банката държател на сметката“ означава споразумението, сключено на 25 април 2016 между НЕК, „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД и Банката държател на сметката по отношение на Сметката по залога на НЕК, както е изменено впоследствие включително с Договор за изменение от (...).“

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. Измененията в договора за залог на вземания, касаят единствено клаузите, отразяващи промяната на банката държател и банковите сметки, в резултат на вливането на „Сосисте Женерал Експресбанк“ АД в „Банка ДСК“ АД без промяна на залога върху вземанията на НЕК ЕАД по договори за продажба на електрическа енергия, сключени с „ЧЕЗ Електро България“ АД и „Енерго-Про Продажби“ АД. Предвид издаденото с Решение № Р-238 от 25.04.2016 г. на КЕВР разрешение за сключване на сделка за изменение на Договор за залог от 01.02.2002 г. между НЕК ЕАД и „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, чрез учредяване в полза на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД на особени залози, сключването на договор за изменение на договора за залог във връзка с промяната на банката държател на сметки също следва да бъде разгледана от КЕВР с оглед установяване на нейното влияние върху сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. В тази връзка е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на заявителя на база одитиран годишен финансов отчет за 2019 г., междинен отчет към 30 юни 2020 г. и актуализиран бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г., от който е установено следното:

Одитиран годишен финансов отчет за 2019 г. и първо полугодие на 2020 г.

НЕК ЕАД отчита положителен финансов резултат за 2019 г. преди данъци в размер на 1 646 хил. лв. В сравнение с постигнатия финансов резултат за предходната 2018 г. се отчита подобрене с 79 173 хил. лв., финансовият резултат след данъци е загуба в размер на 1 260 хил. лв. През 2019 г. в сравнение с предходната година 2018 г. общите приходи са намалени с 12,7%, а отчетените общи разходи са намалени с 14,8%. Приходите от продажби за 2019 г. са 1 458 672 хил. лв., спрямо 2 135 922 хил. лв. за 2018 г. или спадът е 31,7%. Основна причина за реализирани по-малко приходи от продажби са настъпилите изменения в основната дейност на НЕК ЕАД, свързани с пазарния модел. Приходите от продадена електрическа енергия са намалени, както на регулирания, така и на свободния пазар, но е увеличена тежестта на компенсаторните механизми от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС), което рефлектира в приходите на компанията.

Отчетени са и приходи от дивиденди от асоциирани предприятия, които са в размер на 35 176 хил. лв., като в сравнение с предходната година бележат спад – през 2018 г. са на ниво от 44 164 хил. лв. В разходите е отчетен спад на начислените обезценки на вземания от продажби и на разходите за провизия за опазване на околната среда и за въглеродни емисии и други.

Дружеството продължава да работи в условията на отрицателен нетен оборотен капитал. Коефициентът за обща ликвидност на дружеството за 2019 г. е 0,26 спрямо 0,31 за 2018 г. Задълженията (дългосрочни и краткосрочни) през 2019 г. се запазват на високи нива, като към 31.12.2019 г. са в размер на 4 026 588 хил. лв. спрямо 4 058 805 хил. лв. към 31.12.2018 г., т.е. намалението е минимално 0,8%.

Към 30 юни 2020 г. НЕК ЕАД отчита печалба преди данъци от 50 353 хил. лв., увеличена спрямо отчетената печалба за същия период на 2019 г. в размер на 32 286 хил. лв. Подобряването на финансовия резултат е тенденцията за по-голямо намаление на общите разходи пред това на общите приходи. Структурата на приходите в първо полугодие на 2020 г., спрямо същия период на 2019 г. е променена, като приходите от продадена електрическа енергия са нараснали в резултат на по-високата продажна цена на

крайните снабдители, докато приходите от ФСЕС са намалени. По-високите приходи от ФСЕС през първо полугодие на 2019 г. се дължат на възстановени разходи за емисии и други непокрити разходи за дейността на НЕК ЕАД за предходни регулаторни периоди, докато в настоящата година ФСЕС е възстановявал ритмично на НЕК ЕАД дължимите суми до пълното компенсиране във връзка с направените разходи на обществения доставчик, съгласно съответното решение на КЕВР и разпоредбите на ЗЕ.

Разходите през първо полугодие на 2020 г., спрямо първо полугодие на 2019 г. намаляват, което се дължи в най-голяма степен на занижените разходи за закупена електрическа енергия.

Въпреки отчетения положителен финансов резултат през първото полугодие на 2020 г., продължава тенденцията от последните години дружеството да работи в условията на отрицателен нетен оборотен капитал и влошен паричен поток.

Актуализиран Бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г.

Представеният актуализиран бизнес план за периода 2020 г. - 2024 г., разработен в три варианта – основен, песимистичен и оптимистичен, е приет от Съвета на директорите на НЕК ЕАД с Протокол № 19 от 31.07.2020 г. и от Съвета на директорите на БЕХ ЕАД с Протокол № 56-2020 от 13.10.2020 г. Бизнес планът е разработен при действащата нормативна уредба, касаеща електроенергийния сектор, в съответствие с измененията в нормативната рамка и действащия пазарен модел, както и с отразяване на утвърдените от КЕВР регулирани цени за регулаторния период 2020 г. - 2021 г., непроменени за целия период и макроикономически параметри, съгласно писмо № 02-0576 от 07.11.2019 г. с указания на БЕХ ЕАД. При тези предпоставки приходите в основния вариант са на относително постоянно ниво в периода 2020 г. - 2023 г., докато през 2024 г. поради изтичане на дългосрочния договор между НЕК ЕАД и „КонтурГлобал Марица Изток 3” АД приходите намаляват. Прогнозираните разходи по икономически елементи отчитат спецификата на дейността и в годините са индексирани с прогнозната инфлация. Финансовият резултат по години е представен в таблицата:

хил. лв.

Показатели	Години				
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Приходи	2 561 892	2 522 275	2 522 275	2 533 419	2 014 592
Разходи	2 539 082	2 512 169	2 508 875	2 516 792	1 943 894
Финансов резултат преди данъци	22 810	10 106	13 400	16 627	70 698

Въпреки прогнозирания положителен финансов резултат през периода 2020 г. – 2024 г. НЕК ЕАД е с високи нива на задължнялост и високи нива на отрицателен нетен оборотен капитал, което е показател за недоброто му финансово състояние. При тези условия изхождайки от обстоятелството, че сключването на договора за изменение на договор за особен залог на вземания от 01.02.2002 г., сключен между „КонтурГлобал Марица изток 3” АД и НЕК ЕАД, касае единствено клаузите, отразяващи промяната на банката държател и банковите сметки, в резултат на вливането на „Сосисте Женерал Експресбанк“ АД в „Банка ДСК“ АД без промяна на залога върху вземанията на НЕК ЕАД по договори за продажба на електрическа енергия, сключени с „ЧЕЗ Електро България“ АД и „Енерго-Про Продажби“ АД, може да се направи извод, че не се създават допълнителни предпоставки за промяна на задължнялостта на НЕК ЕАД.

Анализът на песимистичния и оптимистичния вариант на актуализирания бизнес план за периода 2020 г. – 2024, г. показва, че финансовото състояние е в пряка зависимост от предприетите мерки за неговото стабилизиране от страна на дружеството и държавата в лицето на министъра на енергетиката.

Предвид изложеното, Комисията счита, че разглежданата сделка няма да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на НЕК ЕАД.

Изказвания по т.4.:

Докладва П. Младеновски. В Комисията е постъпило заявление от „Националната електрическа компания“ ЕАД за издаване на разрешение за сключване на договор за изменение към Договор за особен залог на вземания, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката. Към заявлението дружеството е представило следните документи: писмо от „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД, с приложени към него проекти на: Договор за изменение към договор за особен залог на вземания от 01.02.2002 г.; Договор за изменение към Споразумение за банката държател на сметките от 25.04.2016 г. във връзка с вливането на „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД в „Банка ДСК“ АД, вписано в търговския регистър на 30.04.2020 г.; Договор за особен залог от 01.02.2002 г.; Споразумение за изменение на СИЕ от 07.03.2016 г.; Споразумение за изменение на договор за залог от 25.04.2016 г.; Споразумение за банката – държател на сметка от 25.04.2016 г.; Съобщение на интернет страницата на „Банка ДСК“ АД за промяната на сметките; Препис – извлечение от решение от протокол на Съвета на директорите на НЕК ЕАД и Препис – извлечение от решение от неприсъствен протокол на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. За проучване на постъпило заявление и приложените към него документи е сформирана работна група. Въз основа на представените документи, информация от заявителя и извършеното проучване по преписката е установено следното:

С подаденото заявление дружеството е направило искане за издаване на разрешение за сключване на Договор за изменение на Договор за особен залог на вземания от 01.02.2002 г., сключен между „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД и НЕК ЕАД. Във връзка с направеното искане НЕК ЕАД е изложило следните аргументи:

За обезпечаване на вземанията на „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД, произтичащи от Споразумение за изкупуване на енергия между НЕК ЕАД и „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД, последно изменено със Споразумение от 07.03.2016 г., е сключен Договор за особен залог, изменен и допълнен на 25.04.2016 г. По силата на този договор НЕК ЕАД е учредило особен залог върху свои вземания по договори за продажба на електрическа енергия, сключени с „ЧЕЗ Електро България“ АД и „Енерго-Про Продажби“ АД.

С оглед вливането на „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД в „Банка ДСК“ АД, вписано в Търговския регистър на 30.04.2020 г., банковите сметки открити в „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД се трансформират в нови банкови сметки с нов IBAN, поддържани от „Банка ДСК“ АД, което налага изменение на Договора за особен залог от 01.02.2002 г. и на Споразумението за банката - държател на сметките, вписване на променените обстоятелства в Централния регистър на особените залози и уведомяване на крайните снабдители „ЧЕЗ Електро България“ АД и „Енерго-Про Продажби“ АД.

Това, което се изменя в договорите са главно дефиниции, които са подробно описани в доклада. Извършен е и анализ на финансовото състояние, в резултат на който работната група е излязла с извод, че разглежданата сделка няма да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на НЕК ЕАД. С оглед гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на КЕВР да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде разрешение на „Национална електрическа компания“ ЕАД да сключи исканата сделка.

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

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 и чл. 92, ал. 1 и ал. 4, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-56 от 24.08.2020 г. от „Национална електрическа компания“ ЕАД за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност;

2. Разрешава на „Национална електрическа компания“ ЕАД да сключи сделка за изменение на Договор за залог, сключен на 01.02.2002 г. между „Национална електрическа компания“ ЕАД и „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, съгласно приложения към заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-56 от 24.08.2020 г. проект на договор, ведно с приложенията към него.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитонов - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията, след като разгледа доклад и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-60 от 30.09.2020 г. подадено от „Енери Солар БГ 1“ ЕАД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-60 от 30.09.2020 г. от „Енери Солар БГ 1“ ЕАД за издаване на разрешение за извършване на промени сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21 март 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-192 от 12.10.2020 г. на председателя на КЕВР.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване са установени следните факти и са направени следните изводи:

„Енери Солар БГ 1“ ЕАД, (предишно наименование „АКВА Пауър Си Еф Карад Пи Ви Парк“ ЕАД) е еднолично акционерно дружество, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, с ЕИК 201940814, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, област София, община Столична, район Средец ул. „Славянска“ № 5. Дружеството е с предмет на дейност: експлоатация и опериране на фотоволтаични електрически централи за производство,

покупко-продажба и търговия с електрическа енергия при регулирани и свободно договорени цени (след получаване на необходимите лицензии и разрешения; комисионни, спедиционни и лизингови сделки; транспортни сделки в страната и чужбина; сделки на търговско представителство и посредничество на местни и чужди лица и дружества, както и всякаква друга дейност разрешена от закона. Дружеството се представлява от Ричард Кьоних и Борислав Милчев Бобевски. Капиталът на „Енери Солар БГ 1“ ЕАД е 24 431 200 (двадесет и четири милиона четиристотин тридесет и една хиляди и двеста) лв., разпределен в 244 312 броя акции, с номинална стойност 100 лв. Едноличен собственик на капитала е „Енери Пауър БГ Холдинг“ ГмбХ, FN 524636z, чуждестранно юридическо лице, държава Австрия.

Дружеството е титуляр на лицензия № Л-383-01 от 26.04.2012 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за обект фотоволтаична електрическа централа (ФВЕЦ) „Караджалово“, с мощност от 50 MW_p, която се намира в местност Мерата, с. Караджово, община Първомай, област Пловдив.

Със заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-60 от 30.09.2020 г. „Енери Солар БГ 1“ ЕАД е поискало разрешение да сключи с Енери Пауър БГ Холдинг ГмбХ следните сделки: Договор за изменение към Договор за акционерен заем от 25 август 2020 г.; Договор за изменение към Договор за залог на търговско предприятие от 26 август 2020 г.; Договор за изменение към Договор за особен залог на вземания от 26 август 2020 г.

С Решение № Р-312 от 16.06.2020 г. КЕВР е дала разрешение за сключването на Договора за акционерен заем от 25 август 2020 г., с размер на заема - максимална сума от 97 000 000 евро и срок на погасяване до 31.10.2031 г. С посоченото решение КЕВР е разрешила и сключването на Договор за залог на търговско предприятие от 26 август 2020 г. и Договор за особен залог на вземания от 26 август 2020 г., които обезпечават вземанията по Договора за акционерен заем от 25 август 2020 г.

Дружеството е посочило, че след сключването на горните сделки са настъпили промени в някои от договорите, вземанията по които служат като обезпечение на акционерния заем и съответно са обект на учредените залози. В тази връзка, „Енери Солар БГ 1“ ЕАД е посочило, че е сключило следните нови договори, вземанията по които следва да бъдат заложени в полза на заемодателя по Договора за акционерен заем от 25.08.2020 г.:

1. Договор за експлоатация и поддръжка, от 10.09.2020 г. с „Енери Сървисиз“ ЕАД;

2. Договор за междудружествени корпоративни услуги от 15.09.2020 г. „Енери Сървисиз“ ЕАД;

3. Рамков договор относно покупко-продажба на електрическа енергия и Потвърждение № 1 от 30.06.2020 г. за сключването на индивидуална сделка с „Алпик Енергия България“ ЕООД;

4. Договор за участие в стандартна балансираща група с координатор на балансираща група от 30.06.2020 г. с „Алпик Енергия България“ ЕООД;

5. Застраховка полица номер 20001E90009 (Застраховка всички рискове във фотоволтаичен парк) със „Застрахователна компания Уника“ АД;

6. Застраховка полица номер 200001ZP0010 (комбинирана застраховка „Обща гражданска отговорност на юридически лица и отговорност за продукта“) със „Застрахователна компания Уника“ АД.

Дружеството е изложило, че с изключение на застрахователните полици по т. 5 и т. 6, останалите договори са сключени на мястото на (и заместват) съответните предходни договори от същия вид, по които „Енери Солар БГ 1“ ЕАД е било страна, но вече са прекратени, и които до момента са предмет на Договора за залог на търговско предприятие от 26.08.2020 г. и на Договора за особен залог на вземания от 26.08.2020 г. Предвид това, така описаните промени в обстоятелствата по действащите договори, сключени от „Енери Солар БГ 1“ ЕАД, е необходимо да бъдат отразени чрез сключването на анекси към тях, които отразяват съответните изменения. В допълнение, дружеството е

посочило, че страните са предвидили и други промени в договора за заем от акционер и договора за особен залог на вземания, които също са отразени в проектите на анекси към съответните договори и целят да доизяснят постигнатите между тях договорености.

„Енери Солар БГ 1“ ЕАД е представило финансова обосновка, в която е посочило, че измененията на първоначално сключените договори не целят и не водят до промяна на финансовите показатели на дружеството, както и няма промяна в размера на финансирането, срока на погасяване, погасителния план, в размера на погасителната лихва и лихвата за забава, в дължимите такси във връзка с финансирането, както и в размера на останалите разноси и разходи, които биха били дължими съгласно условията на договорите.

Проект на Договор за изменение към Договор за акционерен заем от 25 август 2020 г. за максимална сума от 97 000 000 евро между „Енери Пауър БГ Холдинг ГМБХ“ (заемодател) и „Енери Солар БГ 1“ ЕАД (заемополучател, с предходно наименование „АКВА Пауър Си Еф Карад Пи Ви Парк“ ЕАД)

Предвидени са следните изменения:

1. В т. 2 от Преамбюла е добавен следния текст: „УниКредит Булбанк“ АД, ЕИК 831919536 („УниКредит“), дължими по договори за хеджиране (УниКредит, МФКР и МФК заедно „Съществуващи Кредитори“);

2. В чл. 1 „Дефиниции“ са добавени нови относно „свързано лице“, „допустима насрещна страна по проектен договор“, „холдингово дружество“, „насрещна страна по проектен договор“, „дъщерно дружество“, „крайни собственици на заемодателя“;

3. В чл. 3.1. „Цел“ е добавено, че заемополучателят ще използва заемните средства и за плащания по прекратяването на хеджове;

4. Чл. 11.4 - 11.18, регламентиращи: непълнение; несъстоятелност; производство по несъстоятелност; процес на Кредиторите; окончателно решение; прекратяване на дейността; незаконосъобразност и недействителност; отхвърляне и разваляне на договори; отчуждаване; съдебни спорове; значителна вреда; съществена неблагоприятна промяна; промяна в законодателството; свързани с проекта случаи на неизпълнение; правителствена намеса, са редактирани;

5. Приложение 3 „Обезпечения“, в частта „Договор за обезпечение“ се замества изцяло както следва:

5.1. Втори по ред и след заличаването на обезпеченията по съществуващото финансиране, първи по ред залог на търговското предприятие на заемополучателя;

5.2. Втори по ред и след заличаването на обезпеченията по съществуващото финансиране, първи по ред залог на вземания на залогополучателя по банкови сметки и следните договори:

- Договор за експлоатация и поддръжка от 10 септември 2020 г. между заемополучателя и „Енери Сървисиз“ ЕАД и всеки следващ договор, който може да бъде сключен между заемополучателя и всяко трето лице за същия или подобен вид услуги;

- Договор за междудружествени корпоративни услуги в сила от 15 септември 2020 г. между заемополучателя и „Енери Сървисиз“ ЕАД и всеки следващ договор, който може да бъде сключен между заемополучателя и всяко трето лице за същия или подобен вид услуги;

- Договор за компенсиране с премия № ВЕИ/31.10.2018 г., влязъл в сила на 01.01.2019 г., между заемополучателя и Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ към Министерство на енергетиката (ФСЕС), относно компенсирането с премии, платими от ФСЕС;

- Рамков договор относно покупко-продажба на електрическа енергия и Потвърждение № 1 от 30 юни 2020 г. за сключването на индивидуална сделка между заемополучателя и „Алпик Енергия България“ ЕООД, както и всеки следващ договор между заемополучателя и „Алпик Енергия България“ ЕООД със същия предмет;

- Всички бъдещи договори, сключени от заемополучателя съгласно чл. 100 и чл. 102 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 10 и сл. От Правлата за търговия с

електрическа енергия с „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ), търговци на електрическа енергия, регистрирани на БНЕБ, координатори на балансиращи групи и/или други пазарни участници;

- Договор за участие в стандартна балансираща група с координатор на балансираща група, сключен на 30 юни 2020 г. между заемополучателя и „Алпик Енергия България“ ЕООД, като координатор на балансираща група и всеки следващ договор, който може да се сключи от заемополучателя с всяко трето лице, действащо като координатор на балансираща група;

5.3. Втори по ред и след заличаването на обезпеченията по съществуващото финансиране, първи по ред залог на вземания на заемополучателя по следните застрахователни договори:

- Застраховка полица номер 20001E90009 (Застраховка всички рискове във фотоволтаичен парк) със застраховател „Застрахователна компания Уника“ АД;

- Застраховка полица номер 200001ZP0010 (комбинирана застраховка „Обща гражданска отговорност на юридически лица и отговорност за продукта“ със застраховател „Застрахователна компания Уника“ АД.

Проект на Договор за изменение към Договор за залог на търговско предприятие от 26 август 2020 г. между „Енери Пауър БГ Холдинг ГМБХ“ (залогополучател) и „Енери Солар БГ 1“ ЕАД (залогодател, с предходно наименование „АКВА Пауър Си Еф Карад Пи Ви Парк“ ЕАД)

Изменението на Договора за залог на търговското предприятие от 26 август 2020 г. е в Приложение № 3, което се изменя както следва:

„(А) „Описание на вземанията по договори на залогодателя, заложен като отделно заложен активи“

1. Договор за експлоатация и поддръжка от 10 септември 2020 г. между залогодателя и „Енери Сървисиз“ ЕАД и всеки следващ договор, който може да бъде сключен между залогодателя и всяко трето лице за същия или подобен вид услуги;

2. Договор за междудружествени корпоративни услуги в сила от 15 септември 2020 г. между залогодателя и „Енери Сървисиз“ ЕАД и всеки следващ договор, който може да бъде сключен между залогодателя и всяко трето лице за същия или подобен вид услуги;

3. Договор за компенсиране с премия № ВЕИ/31.10.2018 г., влязъл в сила на 01.01.2019 г., между залогодателя и Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ към Министерство на енергетиката (ФСЕС), относно компенсирането с премии, платими от ФСЕС;

4. Рамков договор относно покупко-продажба на електрическа енергия и Потвърждение № 1 от 30 юни 2020 г. за сключването на индивидуална сделка между залогодателя и „Алпик Енергия България“ ЕООД, както и всеки следващ договор между залогодателя и „Алпик Енергия България“ ЕООД със същия предмет;

5. Всички бъдещи договори, сключени от залогодателя (когато и да било), съгласно чл. 100 и чл. 102 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 10 и сл. от Правилата за търговия с електрическа енергия с „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ), търговци на електрическа енергия, регистрирани на БНЕБ, координатори на балансиращи групи и/или други пазарни участници;

6. Договор за участие в стандартна балансираща група с координатор на балансираща група, сключен на 30 юни 2020 г. между залогодателя и „Алпик Енергия България“ ЕООД, като координатор на балансираща група, и всеки следващ договор, който може да се сключи от залогодателя с всяко трето лице, действащо като координатор на балансираща група;

(В) Описание на вземанията по застрахователни полици на залогодателя, заложен като отделно заложен активи:

1. Застрахователна полица номер 20001E90009 (Застраховка на всички рискове във фотоволтаичен парк) със „Застрахователна компания Уника“ АД;

2. Застрахователна полица номер 200001ZP0010 (комбинирана застраховка „Обща гражданска отговорност на юридически лица и отговорност за продукта“) със „Застрахователна компания Уника“ АД

Проект на Договор за изменение към Договор за залог на вземания от 26 август 2020 г. между Енери Пауър БГ Холдинг ГМБХ“(залогополучател) и „Енери Солар БГ 1“ ЕАД“(залогодател, с предходно наименование „АКВА Пауър Си Еф Карад Пи Ви Парк“ ЕАД)

Изменението на Договора за залог на вземания от 26 август 2020 г. е в Приложение № 2, както следва:

„(А) Описание на заложените вземания по договори, част от Изброените Договори

1. Договор за експлоатация и поддръжка от 10 септември 2020 г. между залогодателя и „Енери Сървисиз“ ЕАД и всеки следващ договор, който може да бъде сключен между залогодателя и всяко трето лице за същия или подобен вид услуги;

2. Договор за междудружествени корпоративни услуги в сила от 15 септември 2020 г. между залогодателя и „Енери Сървисиз“ ЕАД и всеки следващ договор, който може да бъде сключен между залогодателя и всяко трето лице за същия или подобен вид услуги;

3. Договор за компенсиране с премия № ВЕИ/31.10.2018 г., влязъл в сила на 01.01.2019 г., между залогодателя и Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ към Министерство на енергетиката (ФСЕС), относно компенсирането с премии, платими от ФСЕС;

4. Рамков договор относно покупко-продажба на електрическа енергия и Потвърждение № 1 от 30 юни 2020 г. за сключването на индивидуална сделка между залогодателя и „Алпик Енергия България“ ЕООД, както и всеки следващ договор между залогодателя и „Алпик Енергия България“ ЕООД със същия предмет;

5. Всички бъдещи договори, сключени от залогодателя (когато и да било) съгласно чл. 100 и чл. 102 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 10 и сл. От Правилата за търговия с електрическа енергия с „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ), търговци на електрическа енергия, регистрирани на БНЕБ, координатори на балансиращи групи и/или други пазарни участници;

6. Договор за участие в стандартна балансираща група с координатор на балансираща група, сключен на 30 юни 2020 г. между залогодателя и „Алпик Енергия България“ ЕООД, като координатор на балансираща група, и всеки следващ договор, който може да се сключи от залогодателя с всяко трето лице, действащо като координатор на балансираща група;

(В) Описание на вземанията по застрахователни полици, част от изброените договори:

1. Застрахователна полица номер 20001E90009 (Застраховка на всички рискове във фотоволтаичен парк) със „Застрахователна компания Уника“ АД;

2. Застрахователна полица номер 200001ZP0010 (комбинирана застраховка „Обща гражданска отговорност на юридически лица и отговорност за продукта“) със „Застрахователна компания Уника“ АД.

По силата на чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на разпореждане, включително и залог, с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в този закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. Според чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 от НЛДЕ Комисията дава разрешение за извършване на сделки, между които особен залог и заеми със срок на погасяване, по-дълъг от една година.

На основание горесцитираните разпоредби, КЕВР е разрешила на „Енери Солар БГ 1“ ЕАД“ сключването на Договора за акционерен заем от 25 август 2020 г. и свързаните с него обезпечения - Договор за залог на търговско предприятие от 26 август 2020 г. и Договор за особен залог на вземания от 26 август 2020 г. Следователно на разрешаване от

КЕВР подлежат и предвидените изменения и допълнения на тези договори, като в тази връзка, на основание от чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на тези сделки водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 ЗЕ. В тази връзка е извършен анализ на финансовото състояние на „Енери Солар БГ 1“ ЕАД“ за периода на обслужване на кредита 2020 г. – 2031 г. при който се установи следното:

Прогнозен паричен поток за периода на обслужване на кредита 2020 г. – 2031 г.

Извършен е анализ на база на представения от „Енери Солар БГ 1“ ЕАД финансов модел за периода 2020 г. – 2031 г., с оглед установяването на влиянието на горните сделки върху сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Анализът на данните, заложен в финансовия модел показва, че приходите от продажба на електрическа енергия са прогнозирани при следните параметри: годишно производство на електрическа енергия 84 503 MWh за 2020 г., деградация 0,50% на година, годишно нетно специфично производство на електрическа енергия 59 400 MWh, премия в размер на 390.64 лв./MWh без ДДС (199,73 евро/MWh) при преференциална цена 485.60 лв./MWh без ДДС (248,28 евро/MWh) за електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kW, определена с Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР и цена на електрическата енергия от 52,13 евро/MWh и годишна индексация от 1,5% определена на база на сключения нов договор за изкупуване на електрическата енергия приложим за регулаторния период 2020 г- 2021 г. Пазарната цена в разглеждания период 2020 г. – 2031 г. е с прогнозиран ръст и съответно намаление на премията.

При така заложените параметри и допускания общо нетните парични потоци по видове дейности за периода на обслужване на кредита са: от оперативна дейност, положителна стойност от 149 404 хил. евро; от инвестиционна дейност отрицателна стойност от 1 510 хил. евро и от финансовата дейност, отрицателна стойност от 150 718 хил. евро или нетното изменение на парите и паричните еквиваленти е отрицателна стойност в размер на 2 824 хил. евро при налични парични средства в началото на периода 2 924 хил. евро в резултат на което парите и паричните еквиваленти в края на периода е положителна величина. В паричните потоци от финансовата дейност са заложен плащания за погасяване на задълженията по главница и лихви по заема и изплащане на дивидент. Коефициентът за покритие на дълга изчислен на база прогнозния паричен поток, като съотношение между паричните средства на разположение на обслужване на дълга към определените плащания на главници и лихва по кредита, е в границите между 1,05 и 1,22.

При така заложените параметри и допускания, прогнозният паричен поток за периода 2020 г. - 2031 г. е положителен и показва, че „Енери Солар БГ 1“ ЕАД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по кредита. В тази връзка, Комисията счита, че издаването на разрешение за сключване на Договор за изменение към Договора за акционерен заем от 25 август 2020 г., Договор за изменение към Договора за залог на търговско предприятие от 26 август 2020 г. и Договор за изменение към Договора за особен залог на вземания от 26 август 2020 г., няма да наруши условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.5.:

Докладва П. Младеновски. Административното производство е образувано на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката. Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя работната група е направила проучване, установени са следните факти и са направени следните изводи:

С решение от 16.06.2020 г. КЕВР е дала разрешение за сключването на Договора за

акционерен заем от 25 август 2020 г., с размер на заема - максимална сума от 97 000 000 евро и срок на погасяване до 31.10.2031 г. С посоченото решение КЕВР е разрешила и сключването на Договор за залог на търговско предприятие от 26 август 2020 г. и Договор за особен залог на вземания от 26 август 2020 г., които обезпечават вземанията по Договора за акционерен заем от 25 август 2020 г.

Дружеството е посочило, че след сключването на горните сделки са настъпили промени в някои от договорите, вземанията по които служат като обезпечение на акционерния заем и съответно са обект на учредените залози. В тази връзка, „Енери Солар БГ 1“ ЕАД е посочило, че е сключило следните нови договори, вземанията по които следва да бъдат заложени в полза на заемотателя по Договора за акционерен заем от 25.08.2020 г.:

1. Договор за експлоатация и поддръжка, от 10.09.2020 г. с „Енери Сървисиз“ ЕАД;
2. Договор за междудружествени корпоративни услуги от 15.09.2020 г. с „Енери Сървисиз“ ЕАД;
3. Рамков договор относно покупко-продажба на електрическа енергия и Потвърждение № 1 от 30.06.2020 г. за сключването на индивидуална сделка с „Алпик Енергия България“ ЕООД;
4. Договор за участие в стандартна балансираща група с координатор на балансираща група от 30.06.2020 г. с „Алпик Енергия България“ ЕООД;
5. Застраховка всички рискове във фотоволтаичен парк със „Застрахователна компания Уника“ АД;
6. Комбинирана застраховка „Обща гражданска отговорност на юридически лица и отговорност за продукта“ със „Застрахователна компания Уника“ АД.

Дружеството е изложило, че с изключение на застрахователните полици по т. 5 и т. 6, останалите договори са сключени на мястото на (и заместват) съответните предходни договори от същия вид, по които „Енери Солар БГ 1“ ЕАД е било страна, но вече са прекратени, и които до момента са предмет на Договора за залог на търговско предприятие от 26.08.2020 г. и на Договора за особен залог на вземания от 26.08.2020 г. Предвид това, така описаните промени в обстоятелствата по действащите договори, сключени от „Енери Солар БГ 1“ ЕАД, е необходимо да бъдат отразени чрез сключването на анекси към тях, които отразяват съответните изменения. В допълнение, дружеството е посочило, че страните са предвидили и други промени в договора за заем от акционер и договора за особен залог на вземания, които също са отразени в проектите на анекси към съответните договори и целят да доизяснят постигнатите между тях договорености.

Измененията са подробно описани в доклада. Те се съдържат в Проект на Договор за изменение към Договор за акционерен заем от 25 август 2020 г. за максимална сума от 97 000 000 евро между „Енери Пауър БГ Холдинг ГМБХ“ (заемотател) и „Енери Солар БГ 1“ ЕАД“ (заемополучател, с предходно наименование „АКВА Пауър Си Еф Карад Пи Ви Парк“ ЕАД); Проект на Договор за изменение към Договор за залог на търговско предприятие от 26 август 2020 г. между „Енери Пауър БГ Холдинг ГМБХ“ (залогополучател) и „Енери Солар БГ 1“ ЕАД“ (залогодател, с предходно наименование „АКВА Пауър Си Еф Карад Пи Ви Парк“ ЕАД); Проект на Договор за изменение към Договор за залог на вземания от 26 август 2020 г. между Енери Пауър БГ Холдинг ГМБХ“ (залогополучател) и „Енери Солар БГ 1“ ЕАД“ (залогодател, с предходно наименование „АКВА Пауър Си Еф Карад Пи Ви Парк“ ЕАД).

Извършен е и анализ на финансовото състояние на дружеството (подробно представен в доклада), във връзка с който е направен извод, че при така заложените параметри и допускания, прогнознит паричен поток за периода 2020 г. - 2031 г. да бъде положителен и показва, че „Енери Солар БГ 1“ ЕАД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по кредита. В тази връзка, издаването на разрешение за сключване на исканите договори няма да наруши условията по осъществяване на лицензионната дейност. Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 и ал. 4 от

Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на КЕВР да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да разреши на „Енери Солар БГ 1“ ЕАД да сключи исканите сделки.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 92, ал. 1 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-60 от 30.09.2020 г. подадено от „Енери Солар БГ 1“ ЕАД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност;

2. Разрешава на „Енери Солар БГ 1“ ЕАД да сключи с „Енери Пауър БГ Холдинг ГМБХ“ Договор за изменение към Договор за акционерен заем от 25.08.2020 г., съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-60 от 30.09.2020 г.

3. Разрешава на „Енери Солар БГ 1“ ЕАД да сключи с „Енери Пауър БГ Холдинг ГМБХ“ Договор за изменение към Договор за залог на търговско предприятие от 26.08.2020 г., съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-60 от 30.09.2020 г.

4. Разрешава на „Енери Солар БГ 1“ ЕАД да сключи с „Енери Пауър БГ Холдинг ГМБХ“ Договор за изменение към Договор за залог на вземания от 26.08.2020 г., съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-60 от 30.09.2020 г.

В заседанието по **точка пета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитонова - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията, след като разгледа доклад и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-55 от 21.08.2020 г., подадено „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за издаване на разрешения за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-55 от 21.08.2020 г. от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за сключване на договор за заем със срок на погасяване по-дълъг от една година, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Към заявлението дружеството е представило следните документи: копие от

Препис - извлечение от решение по т. 2 от Протокол № 30 от 18.08.2020 г. на Съвета на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД; Проект на договор за заем между „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД) и проект на погасителен план към договора за заем; прогнозен паричен поток към бизнес програма за периода 2020 г. – 2024 г., заедно с прогнозен разчет за всеобщия доход и прогнозен разчет за финансовото състояние за периода 2020 г. - 2024 г. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-55 от 08.09.2020 г. на КЕВР от дружеството е изисквана допълнителна информация, която е предоставена с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-55 от 18.09.2020 г. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-55 от 02.12.2020 г. дружеството е представило копие от Решение по Протокол № Е-РД-21-21 от 27.11.2020 г. на министъра на енергетиката за даване на разрешение за новиране на задължения на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД към БЕХ ЕАД в нов договор за заем. За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-150 от 28.08.2020 г. на председателя на КЕВР.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване са установени следните факти и са направени следните изводи:

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието с ЕИК 123531939, със седалище и адрес на управление: област Стара Загора, община Раднево, с. Ковачево, с 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, инвестиционна дейност, придобиване и разпореждане с авторски права, права върху изобретения, търговски марки и промишлени образци, ноу-хау и други обекти на интелектуалната собственост, както и всяка друга дейност незабранена със закон или друг нормативен акт, а когато се изисква издаване на разрешение или лиценз, след получаване на разрешението или лиценз.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е с едностепенна система на управление със Съвет на директорите в състав Живко Димитров Динчев, Бончо Иванов Бонев и Диян Станимиров Димитров. Дружеството се представлява от Живко Димитров Динчев, в качеството му на изпълнителен директор. Капиталът на дружеството е в размер на 687 631 610 (шестстотин осемдесет и седем милиона шестстотин тридесет и една хиляди шестстотин и десет) лева, разпределен в 68 763 161 обикновени поименни акции, всяка с номинална стойност 10 лв. Едноличен собственик на капитала е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, ЕИК 831373560.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД притежава лицензия № Л-091-01 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, както и лицензия № Л-498-15 от 31.01.2018 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“.

С подаденото заявление дружеството е поискало да му бъде издадено разрешение да сключи договор за заем с БЕХ ЕАД със срок на погасяване до 30.06.2025 г. Предмет на договора за заем е консолидиране, новиране и оформяне като нов търговски заем на дължимите от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД към БЕХ ЕАД парични суми, на обща стойност 350 091 268,43 лева (триста и петдесет милиона деветдесет и една хиляди двеста шестдесет и осем лева и четиридесет и три стотинки), представляващи остатък към 30.06.2020 г. по следните договори за заем и по договор за покупко-продажба на квоти за емисии на парникови газове: Договор за заем № 7-2018/15583 от 12.02.2018 г. – 329 007,33 лв. дължима лихва; Договор за заем № 51-2018/15827 от 29.05.2018 г. – 3 785 595,52 лв. дължима лихва; Договор за заем № 12-2019/16189 от 10.01.2019 г. – 19 186 089,00 лв. дължима лихва; Договор за заем № 55-2019/16646 от 16.10.2019 г. – 17 054 971,88 лв. дължима лихва; Договор за покупко-продажба на квоти за емисии на парникови газове № 28-2020/16906 от 27.04.2020 г. – непогасена част от търговско задължение в размер на 309 735 604,70 лв.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е обосновало искането си със следните аргументи:

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е обосновало искането си със следните аргументи:

Дружеството е посочило, че съгласно сключен между „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, в качеството на купувач и БЕХ ЕАД, в качеството на продавач, Договор № 28-2020 от 27.04.2020 г. за покупка-продажба на квоти за емисии на парникови газове, на 28.04.2020 г. по сметката на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в Националния регистър са постъпили 7 255 000 тона европейски квоти за емисии на парникови газове от вида „EUA“, прехвърлени от БЕХ ЕАД, за което е издадена фактура № 0000009348 от 28.04.2020 г. на стойност 309 735 604,70 лева със срок на плащане до 30.06.2020 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е заявило, че до момента не е извършило плащане по посочената фактура.

На следващо място, дружеството е изложило, че е извършено увеличение на основния капитал със сумата от 597 955 260,00 лева по реда на чл. 193 от ТЗ чрез издаване на 59 795 526 нови обикновени акции с право на глас с номинал 10 лева всяка и е вписано в търговския регистър на 09.03.2020 г., като тази сума е след апортиране на следните задължения на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД към БЕХ ЕАД:

№ по ред	Наименование и № на договор	Задължения за трансформиране в капитал (лева)
1.	Договор за заем № 39-2015/25.05.2015 г. 13790 остатък лихви	1 366 961,42
2.	Договор за заем № 62-2016/10.06.2016 г. 14587 остатък лихви	2 977 265,97
3.	Договор за заем № 74-2016/12.08.2016 г. 14674 остатък лихви	1 655 279,57
4.	Договор за заем № 87-2016/24.11.2016 г. 14832 остатък лихви	2 188 817,95
5.	Договор за заем № 28-2017/27.04.2017 г. 15132 остатък лихви	4 324 873,10
6.	Договор за заем № 7-2018/12.02.2018 г. 15583 главници и лихви	6 305 502,64
7.	Договор за заем № 51-2018/29.05.2018 г. 15827 главници и лихви	75 231 934,79
8.	Договор за заем № 12-2019/10.01.2019 г. 16189 главници и лихви	492 425 546,89
9.	Споразумение № 86 от 29.06.2009 г. главници и лихви	514 907,15
10.	Договор за покупко-продажба на квоти № 31-2018/15.04.2018 г. 15710 остатък лихви за забава	10 964 170,52
	Общо	597 955 260,00

Дружеството е посочило, че по Договор за заем съответно № 7-2018/15583 от 12.02.2018 г., № 51-2018/15827 от 29.05.2018 г. и № 12-2019/16189 от 10.01.2019 г. са капитализирани лихви, начислени до 30.04.2019 г., като за периода от 01.05.2019 г. до 09.03.2020 г. (датата на вписването на увеличението на капитала) по тези договори са натрупани още задължения за лихви в общ размер **23 300 691,85 лв.**, разпределени както следва: договор за заем № 7-2018/15583 от 12.02.2018 г. 329 007,33 лв.; договор за заем № 51-2018/15827 от 29.05.2018 г.- 3 785 595,52 лв. и договор за заем № 12-2019/16189 от 10.01.2019 г. главници и лихви-19 186 089,00 лв.

Дружеството е посочило също, че по разрешен от КЕВР с Решение № Р-295 от 08.10.2019 г. търговски заем № 55-2019/16646 от 16.10.2019 г за консолидиране и новиране като нов заем задълженията по договор за продажба на квоти за емисии на парникови газове № 16215/30.01.2019 г. в размер на 398 025 хил. лв., със срок до 30.06.2024 г. и гратисен период на главницата до 30.06.2020 г., към 30.06.2020 г. непогасените задължения за лихви са **17 054 971,88 лв.**

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е изложило, че предвид очакваните постъпления до края на 2020 г. дружеството няма да има възможност да изплати на БЕХ ЕАД дължимите суми, произтичащи от договор № 28-2020/27.04.2020 г. (№16906/27.04.2020 г.), както и останалите дължими лихви по договори за заем № 7-2018/15583 от 12.02.2018 г., № 51-2018/15827 от 29.05.2018 г. и № 12-2019/16189 от 10.01.2019 г. и дължимите до 30.06.2020

г лихви по договор за търговски заем № 55-2019/16646 от 16.10.2019 г., общо на стойност 350 091 268,43 лева.

Представеният проект на договор за заем предвижда следните основни условия:

1. Размер на заема (главница) – 350 091 268,43 лева. (триста и петдесет милиона деветдесет и една хиляди двеста шестдесет и осем лева и 0,43 ст.), представляващи остатък към 30.06.2020 г. по описаните по-долу договори за заем и по договори за покупко-продажба на квоти за емисии на парникови газове, както следва:

- задължения по договор за заем № 7-2018/15583 от 12.02.2018 г. – 329 007,33 лв., дължима лихва;

- задължения по договор за заем № 51-2018/15827 от 29.05.2018 г. – 3 785 595,52 лв., дължима лихва;

- задължения по договор за заем № 12-2019/16189 от 10.01.2019 г. – 19 186 089,00 лв., дължима лихва;

- задължения по договор за заем № 55-2019/16646 от 16.10.2019 г. – 17 054 971,88 лв., дължима лихва;

- договор за покупко-продажба на квоти за емисии на парникови газове № 28-2020/16906 от 27.04.2020 г. - непогасена част от търговско задължение в размер на 309 735 604,70 лева.

2. Срок на погасяване - до 30.06.2025 г. в т.ч.:

- гратисен период – от 01.07.2020 г. до 30.06.2021 г. (12 месеца);

- срок на погасяване – от 01.07.2021 г. до 30.06.2025 г. (48 месеца);

3. Лихвен процент по заема – съгласно приетите от БЕХ ЕАД с решение по Протокол № 53-2018 от 11.09.2018 г., т. 1.1., лихвени нива за вътрешногрупови кредити (4,31% +0,30 bps = 4,61% годишно);

4. Лихва за забава – при просрочие изцяло или частично на сумата по заема, заемополучателят дължи лихва за забава върху размера на неплатената в срок сума за всеки ден на просрочие при условията и реда на Постановление № 426 от 18.12.2014 г. на Министерския съвет;

5. Обезпечение - без обезпечение;

6. Начин на погасяване на заема: анюитетни вноски за главницата и за лихвата, извършвани веднъж месечно на последния ден на всеки календарен месец, съгласно погасителен план (Приложение № 4 към договора)

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. По аргумент от чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ такива сделки са и заеми със срок на погасяване, по-дълъг от една година. Следователно сделката, за чието сключване се иска разрешение, попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ. Същата следва да бъде разгледана от КЕВР с оглед установяване на влиянието на тази сделка върху сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, което се обосновава въз основа на резултатите от извършен анализ на база на представения от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД актуализиран прогнозен отчет на паричните потоци за периода 2020 г. - 2025 г.

Прогнозираният от заявителя паричен поток за периода 2020 г. – 2025 г. обхваща периода на погасяване на кредита до 30.06.2025 г., отчита ефекта от постъпленията, респективно плащанията по заеми. Прогнозният отчет на паричните потоци от дружеството е представен в таблицата по-долу:

ХИЛ.ЛВ.

Паричен поток	Отчет	Прогноза					
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Нетен паричен поток от оперативната дейност в т. ч.	132 975	168 810	280 480	328 408	362 882	336 779	290 750

Постъпления от продажби по основна дейност	720 868	510 482	647 519	694 006	709 547	707 291	718 493
Постъпления от други продажби	3 356	8 950	5 840	5 962	6 103	6 445	6 394
Плащания към доставчици	-460 782	-175 681	-217 709	-189 304	-178 989	-195 380	-257 401
Плащания към персонала и осигурителни институции	-115 245	-111 336	-105 322	-102 771	-100 043	-97 314	-94 586
Други плащания, нетно	-15 222	-63 605	-49 848	-79 485	-73 736	-84 263	-82 150
Общо парични потоци от инвестиционна дейност	-90 297	-112 353	-128 958	-113 009	-104 778	-78 329	-74 815
Общо парични потоци от финансова дейност в т. ч.	-21 742	-99 523	-150 953	-215 207	-257 404	-258 277	-215 202
Плащания по заеми	-20 048	-83 354	-119 727	-184 161	-228 072	-231 576	-189 485
Плащания на лихви	-1 694	-16 147	-31 206	-31 026	-29 312	-26 681	-25 697
Изменения на паричните средства и парични еквиваленти	20 936	-43 066	569	192	700	173	733
Пари и парични еквиваленти в началото на периода	30 686	51 416	8 350	8 919	9 111	9 811	9 984
Ефект от натрупани кредитни загуби в началото на периода и ефект от очаквани кредитни загуби през периода	-206						
Пари и парични еквиваленти в края на периода	51 416	8 350	8 919	9 111	9 811	9 984	10 717

Дружеството е представило финансова обосновка за прогнозираните основни параметри, формиращи постъпленията и плащанията по видове дейности в периода на обслужване на заема, както следва:

- прогнозираните количества произведена и продадена електрическа енергия в разглеждания период бележат ръст с 7,70% от 3 110 780 MWh за 2020 г на 3 350 370 MWh през 2025 г. Прогнозираните продажби са при ръст на свободния пазар и спад на регулирания пазар, като за периода от 01.07.2021 г. до края на 2025 г. не са заложени количества за „Националната електрическа компания“ ЕАД в качеството му на обществен доставчик;

- прогнозираните продажби на студен резерв в периода 01.10.2020 г. - 30.06.2021 г. са от 1 голям и 1 малък блок по цени съобразени с данни от проведената тръжна процедура от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за периода 01.08.2019 г. до 31.07.2020 г. За периода от 01.07.2021 г. до 2025 г. предвижданията са да се реализира студен резерв от 1 голям блок възлизащ на около 1 747 592 MWh годишно при цена покриваща условно - постоянните разходи за осигуряване на тази мощност;

- прогнозираните са и допълнителни услуги първично регулиране (ПР) и вторично регулиране (ВР), участие при регулиране „нагоре“ и регулиране „надолу“ на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и приходи от продадена балансираща енергия;

- в другите приходи са включени приходи от финансираня, приходи от обезщетение за настъпили застрахователни събития, приходи от продажба на услуги, материални запаси и други;

- разходите за покупка на квоти за емисии на парникови газове за 2020 г. са при цена 22,00 евро/тон призната от КЕВР в Решение № Ц-029 от 01.07.2020 г. за определяне на цените за сектор „Електроенергетика“. В периода до 2025 г. е прогнозирано плавно повишение на цените на емисиите CO₂ – средно с около 4% на година до достигане на 27 евро/тон в края на периода. Във връзка със заложени обекти в инвестиционна програма,

свързани с „Националната рамка за инвестиции (НРИ) за периода 2021 г. – 2030 г., чрез която се осигурява възможност за безплатно разпределение на квоти за модернизация на енергийния сектор, вследствие на включени обекти са предвидени безплатни квоти. Прогнозата за четвърто тримесечие на 2020 г. дружеството предвижда плащане за квоти 20% от цялото необходимо количество. През 2021 г. остатък за 2020 г. от 80% от цялото количество да бъде оформено като търговски заем към „БЕХ“ ЕАД от 01.07.2021 г. с пет годишен срок на изплащане, от които 1 година гратисен период. За количествата квоти за 2021 г. се предвижда отново да бъдат закупени 20% от цялото необходимо количество. През 2022 г. или 80% от цялото количество да бъде оформено като търговски заем към „БЕХ“ ЕАД от 01.07.2022 г. с петгодишен срок на изплащане, от които 1 година гратисен период. От 2022 г. до 2025 г. се предвижда да бъдат закупувани от „БЕХ“ ЕАД изцяло 100%, като бъдат трансформирани като търговски заеми към „БЕХ“ ЕАД с пет годишен срок на изплащане и гратисен период 1 година;

- очакваните разходи за основно гориво – въглища, са съобразно производствената програма и при цена запазена за целия период на нивото на 2019 г. от 77,00 лв./тук, съгласно Решение на СД на „БЕХ“ ЕАД от протокол № 33-2016 от 07.06.2016 г.

- от прогнозираните други променливи разходи с най-голяма тежест след разходите за данък от 5% за „Фонд сигурност на електроенергийната система“ са разходите за варовик, използван за сероочистване на димните газове;

- условно - постоянните разходи за периода, включително разходите за персонала са прогнозирани плавно да намаляват, предвид предприетите мерки от дружеството за тяхното оптимизиране с оглед подобряване на финансовия резултат и стабилизиране на финансовото състояние;

- инвестиционните разходи дружеството предвижда да обезпечи със собствени средства, основно от реализираните постъпления;

Дружеството очаква за 2020 г. да реализира отрицателен финансов резултат загуба от оперативната дейност в размер на 150 682 хил. лв., намалена спрямо 2019 г., когато е 169 421 хил. лв., а от 2021 г. до края на периода, финансовия резултат е положителен при така заложените параметри и допускания.

Въз основа на гореизложеното, Комисията счита, че новирането на задълженията на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД към БЕХ ЕАД, в резултат на което същите се консолидират в едно задължение по нов заем с гратисен период, осигурява условия за оптимизиране на финансовите разходи и паричните потоци и ще доведе до постепенно стабилизиране на финансовото състояние на дружеството. В тази връзка, със сключването на договора за заем не се създават условия, с които да се застраши сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.6.:

Докладва П. Младеновски. По административното производство дружеството е представило редица документи, последния от които входиран на 02.12.2020 г., който е решение по протокол на министъра на енергетиката за даване на разрешение за новиране на задължения на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД към БЕХ ЕАД в нов договор за заем. За проучване на обстоятелствата е създадена работна група. Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя, работната група е установила следните факти и са направени следните изводи:

С подаденото заявление дружеството е поискало да му бъде издадено разрешение да сключи договор за заем с БЕХ ЕАД със срок на погасяване до 30.06.2025 г. Предмет на договора за заем е консолидиране, новиране и оформяне като нов търговски заем на дължимите от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД към БЕХ ЕАД парични суми, на обща стойност 350 091 268,43 лева, представляващи остатък към 30.06.2020 г. по следните договори за заем и по договор за покупко-продажба на квоти за емисии на парникови газове: Договор за заем от 12.02.2018 г.; Договор за заем от 29.05.2018 г.; Договор за заем от 10.01.2019 г. ;

Договор за заем от 16.10.2019 г.; Договор за покупко-продажба на квоти за емисии на парникови газове от 27.04.2020 г. – непогасена част от търговско задължение в размер на 309 735 604,70 лв.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е обосновоало искането си със следните аргументи:

Дружеството е посочило, че съгласно сключен между „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, в качеството на купувач, и БЕХ ЕАД, в качеството на продавач, Договор от 27.04.2020 г. за покупко-продажба на квоти за емисии на парникови газове, по сметката на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в Националния регистър са постъпили 7 255 000 тона европейски квоти за емисии на парникови газове, прехвърлени от БЕХ ЕАД, за което е издадена фактура от 28.04.2020 г. със срок на плащане до 30.06.2020 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е заявило, че до момента не е извършило плащане по посочената фактура.

На следващо място, дружеството е изложило, че е извършено увеличение на основния капитал със сумата от 597 955 260,00 лева по реда на чл. 193 от ТЗ чрез издаване на 59 795 526 нови обикновени акции с право на глас с номинал 10 лева всяка и е вписано в търговския регистър на 09.03.2020 г., като тази сума е след апортиране на задължения на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД към БЕХ ЕАД (Договори за заем от 2015 г., 2016 г., 2017 г., 2018 г. и 2019 г. Останалите суми по този договор представляват непогасени лихви.

Представеният проект на договор за заем предвижда следните основни условия:

1. Размер на заема (главница) – 350 091 268,43 лева., представляващи остатък към 30.06.2020 г. по следните задължения:

- задължения по договор за заем от 12.02.2018 г. – 329 007,33 лв.;
- задължения по договор за заем от 29.05.2018 г. – 3 785 595,52 лв.;
- задължения по договор за заем от 10.01.2019 г. – 19 186 089,00 лв.;
- задължения по договор за заем от 16.10.2019 г. – 17 054 971,88 лв.;
- договор за покупко-продажба на квоти за емисии на парникови газове от 27.04.2020 г. - непогасена част от търговско задължение в размер на 309 735 604,70 лева.

2. Срок на погасяване - до 30.06.2025 г. в т.ч.:

- гратисен период – от 01.07.2020 г. до 30.06.2021 г. (12 месеца);
- срок на погасяване – от 01.07.2021 г. до 30.06.2025 г. (48 месеца);

3. Лихвен процент по заема – в размер на 4,61% годишно.

Договорът е без обезпечение. Начинът на погасяване на заема е анюитетни вноски за главницата и за лихвата, извършвани веднъж месечно на последния ден на всеки календарен месец, съгласно погасителен план (Приложение № 4 към договора).

Извършен е и финансов анализ на състоянието на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, като е направен извод, че новирането на задълженията на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД към БЕХ ЕАД, в резултат на което същите се консолидират в едно задължение по нов заем с гратисен период, осигурява условия за оптимизиране на финансовите разходи и паричните потоци и ще доведе до постепенно стабилизиране на финансовото състояние на дружеството. В тази връзка, със сключването на договора за заем не се създават условия, с които да се застраши сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да даде разрешение на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да сключи искана сделка.

И. Иванов обърна внимание, че в диспозитива на решението е посочено, че размерът на сделката е 350 млн. лв.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Прима доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-55 от 21.08.2020 г., подадено „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за издаване на разрешения за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие

2. Разрешава на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да сключи с „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД договор за заем в размер на 350 091 268,43 лева (триста и петдесет милиона деветдесет и една хиляди двеста шестдесет и осем лева и четиридесет и три стотинки) съгласно представения към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-55 от 21.08.2020 г. проект на договор, ведно с приложенията към него.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията, разглежда доклад с вх. № Е-Дк-1039 от 18.12.2020 г. относно **искане за дерогация на чл. 8, пар. от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № Е-13-41-75 от 28.05.2020 г. от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД) относно искане за предоставяне на дерогация от изискването на чл. 8, пар. 4 от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия (Регламент 2019/943, Регламента) към 1 януари 2021 г. периодът за уреждане на дисбаланса да е 15 минути във всички зони за съставяне на графици.

Борсовият оператор отбелязва, че по силата на Решение № НО-1 от 23.01.2020 г. на КЕВР и съгласно изискванията на Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24.07.2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управление на претоварването (Регламент 2015/1222), КЕВР е назначило БНЕБ ЕАД за номиниран оператор на пазара на електроенергия (НОПЕ) на територията на Република България за четиригодишен срок.

В искането за дерогация БНЕБ ЕАД посочва, че съгласно разпоредбата на чл. 8, пар. 2 от Регламент 2019/943 НОПЕ следва да предоставят възможност на участниците на пазара да търгуват с енергия възможно най-близо до времето на физическа доставка, като същевременно осигуряват възможност за търговия с енергия във времеви интервали, с размерност поне толкова кратка, колкото е периода на сетълмент на балансиращия пазар, администриран от преносния оператор. В тази връзка НОПЕ трябва да предоставят продукти за търгуване на пазарите за „ден-напред“ и „в рамките на деня“, които удовлетворяват горното условие за размерност.

В допълнение, съгласно чл. 8, пар. 4 от Регламент 2019/943 е въведено задължение периодът за уреждане на небаланса (Imbalance Settlement Period или ISP) да е с размерност от 15 минути във всички зони за съставяне на графици към 01.01.2021 г., освен ако регулаторните органи са предоставили дерогация от посоченото задължение. Предвидено е, че дерогации може да се предоставят само до 31.12.2024 г.

Борсовият оператор посочва, че от друга страна, Регламент 2019/943 не въвежда срок за имплементирането на продукти за търговия (или т.нар. Market Tradable Units - MTUs) от страна на НОПЕ, а единствено въвежда задължение на разположение на търговските участници да бъдат предоставени продукти с период на доставка не по-дълъг от този на ISP. Становището на БНЕБ ЕАД е, че на този етап технически е невъзможно да бъде предложена на търговските участници възможността да търгуват 15-минутни продукти на пазарен сегмент „ден-напред“ чрез механизма EUPFEMIA в срока, установен в чл. 4.14 от „Algorithm methodology“, одобрена от Агенцията за сътрудничество на регулаторите за енергия (АСРЕ, Агенцията) с Решение № 4 от 30.01.2020 г. (31.08.2022 г., впоследствие променен на 01.01.2021 г.).

Относно възможността за търгуване на еквивалентни продукти на пазарен сегмент „в рамките на деня“, БНЕБ ЕАД отбелязва, че такова е технически възможно, но прилагането му не би могло да се реализира до 01.01.2021 г.

С оглед намерението на преносния оператор ЕСО ЕАД за въвеждане на ISP от 15 мин., считано от 01.01.2021 г., БНЕБ ЕАД подчертава следното:

1. Подобна промяна, без да са налице пазарни възможности за търговия на еквивалентни MTUs (т.е. продукти с размерност 15 мин.) ще доведе до увеличаване на разходите за балансиране на всички търговски участници и така ще създаде напрежение и несигурност на пазара;

2. Пазарната адекватност на ISP от 15 мин. включва също така и възможност за експлицитно разпределение на преносните способности по граници със същия интервал, което няма да е налице, т.е. това допълнително ще увеличи негативния ефект от частичната промяна, а именно промяна в балансиращия пазар, несъобразена и неkoordinирана с адекватна такава в краткосрочните физически пазари на електрическа енергия;

3. На следващо място, въвеждането на ISP от 15 мин. от 01.01.2021 г. и свързаното с това увеличение на разходите за балансиране ще генерират натиск към пазарния оператор за промени в организацията на пазара, които по описаните по-горе причини няма да могат да се реализират в споменатия срок;

4. На последно място, но не и по значение е фактът, че въвеждането на ISP от 15 мин. не е стъпка, която повечето страни членки ще предприемат, а напротив, много от тях вече имат одобрена дерогация или такава е предвидена.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 8, пар. 4 и чл. 64, пар. 1, буква „а“ от Регламент 2019/943 и в рамките на предвидения срок, БНЕБ ЕАД в качеството си на НОПЕ на територията на Република България, предлага в съответствие с правомощията си КЕВР да предостави или съответно да отправи до компетентните институции на Европейския съюз искане за дерогация от прилагането на разпоредбата на чл. 8, пар. 4 и по-конкретно да бъде поискан срок за имплементиране на изискването за въвеждане на ISP с размерност от 15 минути – Q4 на 2023 г.

С последващо писмо с изх. № И-302 от 16.10.2020 г., адресирано до ЕСО ЕАД, БНЕБ ЕАД предлага на преносния оператор да отправи до КЕВР искане за дерогация на разпоредбата на чл. 8, пар. 4, и по-конкретно да бъде поискан срок за имплементиране на изискването за въвеждане на ISP с размерност от 15 минути в Q4 на 2023 г. Във връзка с горното, ЕСО ЕАД е изпратило становище до Комисията, постъпило с писмо с вх. № Е-13-41-75 от 27.10.2020 г.

ЕСО ЕАД счита, че искане за дерогация на разпоредбата на чл. 8, пар. 4 от Регламент 2019/943, в което са посочени съответните аргументи, вече е направено от БНЕБ ЕАД с писмо до КЕВР. Според ЕСО ЕАД искане за повторно изпращане на писмо

за дерогация от страна на преносния оператор, с посочване на същите аргументи и същия срок, е неоправдано, тъй като разпоредбата на чл. 8, пар. 4 от Регламент 2019/943 не конкретизира кой оператор в дадена пазарна зона може да поиска дерогация. Освен това ЕСО ЕАД не приема отлагане на срока за въвеждане на период на уреждане на небалансите от 15 минути до Q4 на 2023 г., поради следните съображения:

1. На първо място ЕСО ЕАД има пълна готовност за въвеждане на ISP с размерност от 15 минути с цел изпълнение на изискванията на чл. 53, пар. 1 на Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 г. за установяване на насоки за електроенергийно балансиране (Регламент 2017/2195) и чл. 8, пар. 4 на Регламент 2019/943;
2. Съседните ОПС, на Румъния (Transelectrica SA) и Гърция (IPTO), са декларирали въвеждане на период за уреждане на небалансите от 15 минути в Q1 на 2021 г. С решение № 1643 от 14.10.2020 г. румънският енергиен регулатор (ANRE) е отхвърлил исканата от Transelectrica SA девет месечна дерогация по въвеждането на 15 минутен сетълмент. ОПС на Унгария (MAVIR) вече са изпълнили изискването по чл. 53, пар. 1 на Регламент 2017/2195;
3. Реализирано е пазарно обединение „в рамките на деня“ на българо-румънска граница. През 2021 г. предстои реализиране на пазарно обединение за „ден напред“ на българо-румънска и българо-гръцка граници, съгласно утвърдените пътни карти, като съгласуването на междусистемните графици е на интервал от 15 минути;
4. ЕСО ЕАД разработи план за въвеждане на пазарни реформи по механизма за капацитет, който е представен в Европейската комисия, и е декларирало изпълнение на задължението по чл. 53, пар. 1 на Регламент 2017/2195 в срок. Всяко отлагане ще наруши поетите ангажименти;
5. През 2020 г. ЕСО ЕАД е подписало всички споразумения (основно споразумение; споразумение за участие в платформите; споразумение за общ доставчик на услуга) и се е присъединило към проектите MARI (за въвеждане на европейска платформа за обмен на балансираща енергия от ръчно задействаните резерви за вторично регулиране на честотата и обменните мощности) и PICASSO (за въвеждане на европейска платформа за обмен на балансираща енергия от автоматично задействаните резерви за вторично регулиране на честотата и обменните мощности);
6. Съгласуваните пътни карти по проекти MARI и PICASSO предвиждат въвеждане на платформите през Q2 на 2022 г., като ЕСО ЕАД е декларирало, че ще се присъедини към платформите от момента на въвеждането им;
7. Присъединяването на ЕСО ЕАД към европейската платформа за процедурата по уравниране на небалансите е планирано да се осъществи преди сроковете по т. 5. ЕСО ЕАД има техническа възможност да изпълни изискванията на чл. 22 на Регламент 2017/2195 до края на 2020 г., но се очаква да бъде изградена комуникационна свързаност. След провеждане на необходимите тестове и приемане на резултатите се очаква ЕСО ЕАД да премине към оперативна работа на платформата през 2021 г.;
8. Продуктите, които ще се търгуват на европейските платформи за обмен на балансираща енергия от автоматично и ръчно задействаните резерви за вторично регулиране са с размерност от 15 минути, поради което предложеният срок за дерогация и въвеждане на период на уреждане на небалансите от 15 минути в Q4 на 2023 г. е неприемлив за ЕСО ЕАД.

ЕСО ЕАД обръща също внимание, че търгуването на продукти с 15 минутна размерност на пазарен сегмент „в рамките на деня“ вече е реализирано от страна на Deutsche Börse AG, съответно възможност за преминаване към cross-border matching на 15 минути. Въвеждането на локални продукти за търговия (MTU) в пазарния сегмент в рамките на деня с 15 минутна размерност трябва да бъде реализирано от БНЕБ ЕАД в максимално кратък срок, което ще позволи минимизиране на небалансите от часовите продукти в пазарния сегмент „ден-напред“.

Във връзка с гореизложеното, ЕСО ЕАД предлага:

1. В случай, че КЕВР приеме мотивите на БНЕБ ЕАД, да определи дерогация за въвеждането на IPS с размерност от 15 минути, не по-късно от Q4 на 2021 г. и да информира, в съответствие с правомощията си, компетентните институции на Европейския съюз;

2. Да задължи БНЕБ ЕАД да въведе продукти за търгуване (MTU) в пазарния сегмент „в рамките на деня“ с 15 минутна размерност през 2021 г.

Във връзка с намерението на ЕСО ЕАД за въвеждане на ISP от 15 мин., считано от 01.01.2021 г., са постъпили становища от заинтересовани лица, както следва: с вх. № Е-04-00-15 от 11.11.2020 г. от Национална енергийна камара, с вх. № Е-04-19-10 от 17.11.2020 г. от Асоциация на търговците на електроенергия в България и с вх. № Е-04-29-6 от 18.11.2020 г. от Българска ветроенергийна асоциация.

Във връзка с намерението на ЕСО ЕАД за въвеждане на ISP от 15 мин., считано от 01.01.2021 г., са постъпили становища от заинтересовани лица, както следва: с вх. № Е-04-00-15 от 11.11.2020 г. от Национална енергийна камара, с вх. № Е-04-19-10 от 17.11.2020 г. от Асоциация на търговците на електроенергия в България (АТЕБ) и с вх. № Е-04-29-6 от 18.11.2020 г. от Българска ветроенергийна асоциация (БВА).

Националната енергийна камара счита въвеждането на ISP от 15 мин. за прибързано и свързано с редица трудности на пазарните участници. Подобна промяна би довела до драстично увеличаване на разходите за небаланси за крайните потребители и производителите, тъй като краткият интервал на сетълмент в комбинация с прогнози, значително отдалечени от реалното време, увеличават няколкократно неточността на прогнозата. Според камарата може да се очаква, че разходите ще се увеличат и ще бъдат разпределени по веригата до всички крайни клиенти. Подобни последици биха били в противоречие с чл. 6, пар. 1 от Регламент 2019/943, който поставя акцент върху необходимостта от приспособяване на балансиращия пазар към растящия дял на променливото производство на енергия. С оглед горните аргументи, въвеждането на 15-минутен период на сетълмент следва да бъде съпътствано от съответните промени на борсовия пазар на електроенергия. В допълнение и предвид текста на чл. 8, пар. 2 от Регламент 2019/943, камарата настоява за прилагане на европейските регламенти в тяхното многообразие и пълнота, тъй като въвеждането единствено на промяна по отношение на периода на сетълмент на балансиращия пазар, без съпътстващи промени в пазара на електроенергия и без анализ и отчитане на техническата осъществимост, икономическата ефективност и въздействието върху участниците на пазара, би имало значително неблагоприятни последици. Преодоляването на тези последици е възможно единствено чрез отлагане прилагането на новия период на сетълмент до 1 януари 2025 г. въз основа на дерогация.

В становището си АТЕБ посочва, че към момента нито борсовият оператор има възможност да премине към 15 мин. период на търговия, нито клиентите и производителите от ВЕИ имат готовност да изготвят прогнози на всеки 15 мин. Според АТЕБ, ако бъде приложена подобна промяна само за пазара на балансираща енергия, би се стигнало до драстично увеличаване на разходите за небаланси на крайните клиенти и ВЕИ производителите, като увеличението ще бъде от порядъка на 5-10% от крайната цена на електроенергията, а самите разходи за балансиране се очаква да се повишат 4 пъти. Счита, че за да има предпоставки за въвеждане на 15 мин. период на сетълмент на пазара на балансираща енергия, трябва 15 мин. период да бъде въведен едновременно, както на пазарите „ден напред“ и „в рамките на деня“, така и при търговете за трансгранични преносни способности. Поради невъзможността към момента българският пазар цялостно да премине към 15 мин. период на сетълмент, предлага регулаторът да се позове на възможностите за дерогация, регламентирани в чл. 62 от Регламент 2017/2195.

БВА счита, че планираната промяна е несъвместима с настоящата ситуация на пазара на електрическа енергия, а прибързаното ѝ реализиране би създавало редица трудности на пазарните участници. Тя би довела до драстично увеличаване на разходите за небаланси не само за ВЕИ производителите, но и за крайните потребители, тъй като

краткият интервал на сетълмент, в комбинация с прогнози, значително отдалечени от реалното време, увеличават няколкократно неточността на прогнозата. Намира подобни последици за противоречащи на чл. 6, пар. 1 от Регламент 2019/943, който поставя акцент върху необходимостта от приспособяване на балансиращия пазар към растящия дял на променливото производство на енергия. Счита също, че промените в работата на балансиращия пазар в посока на въвеждане на 15-минутен период на сетълмент следва да бъдат съпътствани от съответните промени на борсовия пазар на електроенергия и настоява за прилагане на европейските регламенти в тяхното многообразие и пълнота. Според БВА въвеждането единствено на промяна по отношение на периода на сетълмент на балансиращия пазар, без съпътстващи промени в пазара на електроенергия и без анализ и отчитане на техническата осъществимост, икономическата ефективност и въздействието върху участниците на пазара, би имало значително неблагоприятни последици, както за пазарните участници, така и за крайните потребители. Във връзка с изложените аргументи, БГВЕА предлага, позовавайки се на правомощията, произтичащи от чл. 62 от Регламент 2017/2195, КЕВР да предостави изключение по отношение на въвеждането на 15-минутен период на сетълмент и съответно да отложи прилагането на новия период на сетълмент до 1 януари 2025 г., като поиска дерогация.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, изложени по-горе, могат да бъдат направени следните изводи:

Съгласно чл. 8, пар. 4 от Регламент 2019/943 към 1 януари 2021 г. периодът за уреждане на дисбаланса е 15 минути във всички зони за съставяне на графици, освен ако регулаторните органи са предоставили дерогация или освобождаване. Такава дерогация може да бъде предоставена на основание чл. 62 от Регламент 2017/2195 по искане на ОПС или по инициатива на съответния регулаторен орган. В тази връзка е необходимо да се отбележи, че право да иска дерогация има само ОПС, следователно постъпило искане от БНЕБ ЕАД не представлява искане по смисъла на чл. 62 от Регламент 2017/2195. Предвид факта, че липсва постъпило искане от ЕСО ЕАД, следва да се разгледа необходимостта от предоставяне на преносния оператор на дерогация по чл. 62, пар. 2, б. „г“ по инициатива на КЕВР.

В тази връзка следва да бъде съобразено, че съгласно чл. 62, пар. 8 от Регламент 2017/2195, когато разглежда искането за изключение или преди да предостави изключение по своя инициатива, съответният регулаторен орган взема предвид, че въвеждането на петнадесет минутен интервал на уреждане на небалансите, без да бъде въведен петнадесет минутен интервал на търговия, ще доведе до следните трудности:

- увеличаване на разходите за балансиране на всички търговски участници, търгуващи в рамките на националния пазар. При интервал на търговия по-голям от този за уреждане на небаланси, пазарните участници на практика няма да могат да влияят и да контролират чрез поведението си възникването на отклонения от графиките си, което ще обезсмисли в голяма степен усилията им да прогнозират максимално точно необходимите им количества електрическа енергия и ще наруши доверието им в работата на балансиращия пазар. Предвид горното и с оглед увеличените разходи при изчисляване на отклонението, които неминуемо ще възникнат, е обосновано прилагането на интервал от петнадесет минути за уреждане на небаланси да бъде отложено. Това е ключова пречка, която не може да бъде отстранена в рамките на предписания в чл. 8, пар. 4 от Регламент 2019/943 и чл. 53 Регламент 2017/2195 срок;

- трудности при изчисляване на закупения и използван експлицитно разпределен трансграничен преносен капацитет. Към момента принципът на търгуване и разпределяне на трансгранична преносна способност е с период 1 (един) час. В случаите, когато даден търговски участник е закупил, но не е използвал преносния капацитет на часова база на пазара „ден напред“, преносният оператор го предоставя за използване на пазара „в рамките на деня“. Въвеждането на 15-минутен интервал на търгуване и балансиране би било ключова пречка, която не може да бъде отстранена в рамките на предписания в Регламент 2019/943 срок;

За невъзможността за преминаване на енергийните борси на интервал на търговия от 15 минути и свързването им на 15 минутно уравниване на небалансите операторите на преносни системи докладваха на АСРЕ и на Европейската комисия на 10 декември 2019 г. в двустранна координационна група. Невъзможността за превключване на енергийните борси на петнадесетминутен интервал беше потвърдена на заседанието на Комитета на заинтересованите страни на пазара на 18 декември 2019 г.

Изказвания по т.7.:

Докладва П. Младеновски. В Комисията за енергийно и водно регулиране е постъпило писмо от 28.05.2020 г. от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД относно искане за предоставяне на дерогация от изискването на чл. 8, пар. 4 от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета към 1 януари 2021 г. периодът за уреждане на дисбаланса да е 15 минути във всички зони за съставяне на графици.

В искането за дерогация БНЕБ ЕАД посочва, че съгласно разпоредбата на чл. 8, пар. 2 от Регламент 2019/943 НОПЕ следва да предоставят възможност на участниците на пазара да търгуват с енергия възможно най-близо до времето на физическа доставка, като същевременно осигуряват възможност за търговия с енергия във времеви интервали, с размерност поне толкова кратка, колкото е периода на сетълмент на балансиращия пазар, администриран от преносния оператор. В тази връзка НОПЕ трябва да предоставят продукти за търгуване на пазарите за „ден-напред“ и „в рамките на деня“, които удовлетворяват горното условие за размерност (15 минути интервал на доставка).

Съгласно чл. 8, пар. 4 от Регламент 2019/943 е въведено задължение периодът за уреждане на небаланса (Imbalance Settlement Period или ISP) да е с размерност от 15 минути във всички зони за съставяне на графици към 01.01.2021 г., освен ако регулаторните органи са предоставили дерогация от посоченото задължение. Предвидено е, че дерогации може да се предоставят само до 31.12.2024 г.

Борсовият оператор посочва, че от друга страна, Регламент 2019/943 не въвежда срок за имплементирането на продукти за търговия (или т.нар. Market Tradable Units - MTUs) от страна на НОПЕ, а единствено въвежда задължение на разположение на търговските участници да бъдат предоставени продукти с период на доставка не по-дълъг от този на ISP. Становището на БНЕБ ЕАД е, че на този етап **технически е невъзможно** да бъде предложена на търговските участници възможността да търгуват 15-минутни продукти на пазарен сегмент „ден-напред“ чрез механизма EUPFEMIA в срока, установен в чл. 4.14 от „Algorithm methodology“, одобрена от Агенцията за сътрудничество на регулаторите за енергия с решение от 30.01.2020 г.

Относно възможността за търгуване на еквивалентни продукти на пазарен сегмент „в рамките на деня“, БНЕБ ЕАД отбелязва, че такова е технически възможно, но прилагането му не би могло да се реализира до 01.01.2021 г.

С оглед намерението на преносния оператор за въвеждане на ISP от 15 мин., считано от 01.01.2021 г., БНЕБ ЕАД подчертава следното:

- Подобна промяна, без да са налице пазарни възможности за търговия на еквивалентни MTUs (т.е. продукти с размерност 15 мин.) ще доведе до увеличаване на разходите за балансиране на всички търговски участници и така ще създаде напрежение и несигурност на пазара;

- Пазарната адекватност на ISP от 15 мин. включва също така и възможност за експлицитно разпределение на преносните способности по граници със същия интервал, което няма да е налице, т.е. това допълнително ще увеличи негативния ефект от частичната промяна, а именно промяна в балансиращия пазар, несъобразена и неkoordinирана с адекватна такава в краткосрочните физически пазари на електрическа енергия;

- На следващо място, въвеждането на ISP от 15 мин. от 01.01.2021 г. и свързаното с това увеличение на разходите за балансиране ще генерират натиск към пазарния оператор за промени в организацията на пазара, които по описаните по-горе причини няма да могат

да се реализират в споменатия срок;

-На последно място, но не и по значение е фактът, че въвеждането на ISP от 15 мин. не е стъпка, която повечето страни членки ще предприемат, а напротив, много от тях вече имат одобрена дерогация или такава е предвидена.

Независимият оператор на пазара на електрическа енергия предлага срокът за имплементиране на изискването за въвеждане на ISP от 15 мин. да е четвъртото тримесечие на 2023 г.

Поискано е становище от ЕСО ЕАД, което не приема отлагане на срока за въвеждане на период за уреждане на небалансите от 15 минути да се отложи до четвъртото тримесечие на 2024 г. поради следните съображения:

1. ЕСО ЕАД има пълна готовност за въвеждане на ISP с размерност от 15 минути;
2. Съседните ОПС, на Румъния (Transelektica SA) и Гърция (IPTO) са декларирали въвеждане на период за уреждане на небалансите от 15 минути в Q1 на 2021 г. (за Гърция това не е така, въпреки твърдението на ЕСО ЕАД, от Transelektica SA е декларирана подобна готовност, но технически най-вероятно няма да може да изпълни това, въпреки отказ от румънския регулатор за подобна дерогация);
3. Реализирано е пазарно обединение „в рамките на деня“ на българо-румънска граница. През 2021 г. предстои реализиране на пазарно обединение за „ден напред“ на българо-румънска и българо-гръцка граници, съгласно утвърдените пътни карти, като съгласуването на междусистемните графици е на интервал от 15 минути;
4. ЕСО ЕАД е разработило план за въвеждане на пазарни реформи по механизма за капацитет, който е представен в Европейската комисия, и е декларирало изпълнение на задължението по чл. 53, пар. 1 на Регламент 2017/2195 в срок. Всяко отлагане ще наруши поетите ангажименти;
5. ЕСО ЕАД твърди, че през 2020 г. е подписало всички споразумения за участие на платформите MARI и PICASSO (за въвеждане на европейска платформа за обмен на балансираща енергия от автоматично задействаните резерви за вторично регулиране на честотата и обменните мощности);
6. Съгласуваните пътни карти по проекти MARI и PICASSO предвиждат въвеждане на платформите през 2022 г., като ЕСО ЕАД е декларирало, че ще се присъедини към платформите от момента на въвеждането им;
7. Присъединяването на ЕСО ЕАД към европейската платформа за процедурата по уравниване на небалансите е планирано да се осъществи преди сроковете по т. 5. ЕСО ЕАД има техническа възможност да изпълни изискванията на Регламент 2017/2195 до края на 2020 г., но се очаква да бъде изградена комуникационна свързаност. След провеждане на необходимите тестове и приемане на резултатите се очаква ЕСО ЕАД да премине към оперативна работа на платформата през 2021 г. (към момента на писане на писмото това действително е така, но последната информация е, че това ще се забави до 2022 г. поради проблем с комуникационната свързаност на територията на Австрия, тъй като тя е продадена и след това отново наета под наем на трета компания, която не е свързана с тамошния преносен оператор);
8. Продуктите, които ще се търгуват на европейските платформи за обмен на балансираща енергия от автоматично и ръчно задействаните резерви за вторично регулиране са с размерност от 15 минути, поради което предложеният срок за дерогация и въвеждане на период на уреждане на небалансите от 15 минути в Q4 на 2023 г. е неприемлив за ЕСО ЕАД.

Във връзка с гореизложеното, ЕСО ЕАД предлага:

1. В случай, че КЕВР приеме мотивите на БНЕБ ЕАД, да определи дерогация за въвеждането на IPS с размерност от 15 минути, не по-късно от Q4 на 2021 г. и да информира, в съответствие с правомощията си, компетентните институции на Европейския съюз;
2. Да задължи БНЕБ ЕАД да въведе продукти за търгуване в пазарния сегмент „в рамките на деня“ с 15 минутна размерност през 2021 г.

Във връзка с намерението на ЕСО ЕАД за въвеждане на ISP от 15 мин. са постъпили становища от заинтересовани лица, както следва: от Национална енергийна камара, от Асоциация на търговците на електроенергия в България и от Българска ветроенергийна асоциация.

В тези становища (най-подробното от които е от Национална енергийна камара) остро се възразява срещу въвеждането на 15-минутен интервал преди борсата да е осигурила възможност 15-минутни продукти да се търгуват на интрадей пазара и на пазара „ден напред“, както и преди страни от региона да са въвели 15-минутен интервал на търговия. По този начин се създава проблем с балансирането – значително ще се увеличат разходите за балансиране на пазарните участници и производителите от ВЕИ. Няма как системата да се балансира на 15 минути, а в същото време всички продукти да се търгуват на един час, както и капацитетите по междусистемните електропроводи. В тази връзка съгласно чл. 62, параграф 8 от Регламент 2017/2195 (когато се разглежда искане за изключение или преди да предостави изключение по своя инициатива) регулаторният орган взема предвид, че въвеждането на 15-минутен интервал на уреждане на небалансите, без да бъде въведен 15-минутен интервал за търговия, ще доведе до гореописаните от пазарните участници и доклада трудности – при балансирането и при изчисляване на закупения и разпределен трансграничен преносен капацитет. Предвид гореизложеното и на основание на чл. 62 от Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 г. за установяване на насоки за електроенергийно балансиране, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да предостави на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД дерогация от изискването на чл. 53, пар. 1 от Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 г. за установяване на насоки за електроенергийно балансиране за прилагане на период за уреждане на дисбалансите от 15 минути до въвеждане на единичен пазарен период от 15 минути на пазарните сегменти „ден-напред“ и/или „в рамките на деня“ от страна на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД, но не по-късно от 31.12.2022 г.;
3. Решенията по т. 2 да бъде изпратено на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, Агенцията за сътрудничество на регулаторите на енергия и Европейската комисия, както и да се публикуват на интернет страницата на Комисията.

И. Иванов обърна внимание, че работната група предлага срокът да бъде не по-късно от 31.12.2022 г., което е по средата между предложението на ЕСО ЕАД и на БНЕБ ЕАД.

П. Младеновски каза, че ако се въведат такива продукти за търговия на 15 минути може да се въведе и по-рано. В момента в съседните пазари не са въведени такива продукти, а където има тази търговия не е особено успешна. Докато във всички страни от региона не се въведат 15-минутни продукти, това ще изисква само една голяма инвестиция от борсата, на която се търгува само на локално ниво и това няма да бъде икономически съобразно.

И. Иванов каза, че по начало дефиницията е 31.12.2022, а „не по-късно от 31.12.2022 г.“.

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

Предвид гореизложеното и на основание на чл. 62 от Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 г. за установяване на насоки за електроенергийно балансиране,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1039 от 18.12.2020 г. относно искане за дерогация на чл. 8, пар. от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия.

2. Да предостави на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД дерогация от изискването на чл. 53, пар. 1 от Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 г. за установяване на насоки за електроенергийно балансиране за прилагане на период за уреждане на дисбалансите от 15 минути до въвеждане на единичен пазарен период от 15 минути на пазарните сегменти „ден-напред“ и/или „в рамките на деня“ от страна на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД, но не по късно от 31.12.2022 г.;

3. Решението по т. 2 да бъде изпратено на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, Агенцията за сътрудничество на регулаторите на енергия и Европейската комисия, както и да се публикуват на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка седма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Р. Осман, А. Йорданов и Д. Кочков излязоха от зала 4.

По т.8. Комисията, след като разгледа **преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 5 от протокол № 257 от 02.12.2020 г., доклад с вх. № В-Дк-342 от 27.11.2020 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от “В И К - БАТАК” ЕООД, установи следното:**

С решение по т. 5 от протокол № 257 от 02.12.2020 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) откри процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “В И К - БАТАК” ЕООД с размер на главницата от 506,55 лева, върху която сума, считано от 26.11.2020 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по банковата сметка 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.

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 - БАТАК” ЕООД постоянната част за 2020 г. е в размер на 500 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 193 303 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 “В И К - БАТАК” ЕООД променливата част за 2020 г. е в размер на 1 519,66 лв. (0,005 лв./куб.м за 303 932 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2019 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. № О-Дк-65 от 24.01.2020 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 - БАТАК” ЕООД, с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

Непогасеното от “В И К - БАТАК” ЕООД задължение към КЕВР е формирано, както следва:

Начислена е трета променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2020 г. в размер на 506,55 лева, дължима към 25.11.2020 г., върху която сума, считано от 26.11.2020 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) синдикът на “В И К - БАТАК” ЕООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № В-17-42-12 от 03.12.2020 г. и известие за доставяне № R PS 1040 08L6RJ V, удостоверяващо получаване на 07.12.2020 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на “В И К - БАТАК” 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.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение “В И К - БАТАК” ЕООД, ЕИК 822106163, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пазарджик, община Батак, гр. Батак 4580, ул. „Партизанска“ № 22,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена такса „В и К регулиране“ и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 506,55 лева (петстотин и шест лева и петдесет и пет стотинки), представляваща трета променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2020 г., дължима към 25.11.2020 г.

2. Върху неплатената главница в размер на 506,55 лева, считано от 26.11.2020 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР, съгласно чл. 4, ал. 1 от Тарифата.

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

Решението е взето с пет гласа „за” (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитонова – за и Пенка Трендафилова – за), от които един глас (Пенка Трендафилова) на член на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.9. Комисията, след като разгледа **преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 6 от протокол № 257 от 02.12.2020 г., доклад с вх. № В-Дк-343 от 27.11.2020 г. и справка от дирекция „Обща администрация” за дължимите суми от “В И К” ООД, гр. Димитровград, установи следното:**

С решение по т. 6 от протокол № 257 от 02.12.2020 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) откри процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “В И К” ООД, гр. Димитровград, с размер на главницата от 3 322,91 лева, върху която сума, считано от 26.11.2020 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по банковата сметка 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.

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” ООД, гр. Димитровград, постоянната част за 2020 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 2 864 873 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 “В И К” ООД, гр. Димитровград, променливата част за 2020 г. е в размер на 9 968,75 лв. (0,005 лв./куб.м за 1 993 750 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2019 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. № О-Дк-65 от 24.01.2020 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” ООД, гр. Димитровград, с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

Непогасеното от “В И К” ООД, гр. Димитровград, задължение към КЕВР е формирано, както следва:

Начислена е трета променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2020 г. в размер на 3 322,91 лева, дължима към 25.11.2020 г., върху която сума, считано от 26.11.2020 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) синдикът на “В И К” ООД, гр. Димитровград, е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № В-17-13-10 от 03.12.2020 г. и известие за доставяне № R PS 1040 08L6RO 0, удостоверяващо получаване на 10.12.2020 г., като му е определен 7-дневен срок за

обяснения и възражения по начислените суми.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на “В И К” ООД, гр. Димитровград, към КЕВР **не са заплатени**.

Изказвания по т.9.:

Д. Кочков влезе в зала 4.

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение “В И К” ООД, ЕИК 836005135, със седалище и адрес на управление: Република България, област Хасково, община Димитровград, гр. Димитровград 6400, ул. „Захари Зограф“ № 36,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена такса „В и К регулиране“ и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 3 322,91 лева (три хиляди триста двадесет и два лева и деветдесет и една стотинки), представляваща трета променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2020 г., дължима към 25.11.2020 г.

2. Върху неплатената главница в размер на 3 322,91 лева, считано от 26.11.2020 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР, съгласно чл. 4, ал. 1 от Тарифата.

В заседанието по **точка девета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Владко Владимиров, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.10. Комисията, след като разгледа **преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 7 от протокол № 257 от 02.12.2020 г., доклад с вх. № В-Дк-344 от 27.11.2020 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от “Водоснабдяване и Канализация Добрич” АД**, установи следното:

С решение по т. 7 от протокол № 257 от 02.12.2020 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) откри процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “Водоснабдяване и Канализация Добрич” АД с размер на главницата от 11 966,51 лева, върху която сума, считано от 26.11.2020 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по банковата сметка 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.

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 Добрич“ АД постоянната част за 2020 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 18 689 572 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 Добрич“ АД променливата част за 2020 г. е в размер на 35 899,54 лв. (0,005 лв./куб.м за 7 179 908 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2019 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. № О-Дк-65 от 24.01.2020 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 Добрич“ АД, с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

Непогасеното от „Водоснабдяване и Канализация Добрич“ АД задължение към КЕВР е формирано, както следва:

Начислена е трета променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2020 г. в размер на 11 966,51 лева, дължима към 25.11.2020 г., върху която сума, считано от 26.11.2020 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) синдикът на „Водоснабдяване и Канализация Добрич“ АД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № В-17-15-22 от 03.12.2020 г. и известие за доставяне № R PS 1040 08L6RN Z, удостоверяващо получаване на 07.12.2020 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „Водоснабдяване и Канализация Добрич“ АД 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.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение „Водоснабдяване и Канализация Добрич“ АД, ЕИК 204219357, със седалище и адрес на управление: Република България, област Добрич, община

Добрич, гр. Добрич 9300, ул. „Трети март“ № 59,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена такса „В и К регулиране“ и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 11 966,51 лева (единадесет хиляди деветстотин шестдесет и шест лева и петдесет и една стотинки), представляваща трета променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2020 г., дължима към 25.11.2020 г.

2. Върху неплатената главница в размер на 11 966,51 лева, считано от 26.11.2020 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР, съгласно чл. 4, ал. 1 от Тарифата.

В заседанието по **точка десета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Владко Владимиров, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.11. Комисията, след като разгледа **преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 8 от протокол № 257 от 02.12.2020 г., доклад с вх. № В-Дк-345 от 27.11.2020 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД**, установи следното:

С решение по т. 8 от протокол № 257 от 02.12.2020 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) откри процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД с размер на главницата от 2 845,77 лева, върху която сума, считано от 26.11.2020 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по банковата сметка на КЕВР.

Таксата е определена 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 - ДУПНИЦА” ЕООД постоянната част за 2020 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 1 829 048 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 2020 г. е в размер на 8 537,32 лв. (0,005 лв./куб.м за 1 707 463 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2019 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. № О-Дк-141 от 24.02.2020 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.

Непогасеното от “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД задължение към КЕВР е формирано, както следва:

Начислена е трета променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2020 г. в размер на 2 845,77 лева, дължима към 25.11.2020 г., върху която сума, считано от 26.11.2020 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) синдикът на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № В-17-12-11 от 03.12.2020 г. и известие за доставяне № R PS 1040 08L6RM Y, удостоверяващо получаване на 08.12.2020 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД 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.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД, ЕИК 819364771, със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Дупница, гр. Дупница 2600, ул. „Неофит Рилски“ № 9,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена такса „В и К регулиране“ и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 2 845,77 лева (две хиляди осемстотин четиридесет и пет лева и седемдесет и седем стотинки), представляваща трета променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2020 г., дължима към 25.11.2020 г.

2. Върху неплатената главница в размер на 2 845,77 лева, считано от 26.11.2020 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР, съгласно чл. 4, ал. 1 от Тарифата.

В заседанието по **точка единадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Владко Владимирев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Владко Владимирев - за, Евгения Харитонова - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **два гласа** (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.12. Комисията, след като разгледа **преписката, образувана с решение на КЕВР по т. 10 от протокол № 257 от 02.12.2020 г., доклад с вх. № В-Дк-348 от 27.11.2020 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от “УВЕКС” ЕООД,** установи следното:

С решение по т. 10 от протокол № 257 от 02.12.2020 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) откри процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “УВЕКС” ЕООД с размер на главницата от 4 209,07 лева, върху която сума, считано от 26.11.2020 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по банковата сметка 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.

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 “УВЕКС” ЕООД постоянната част за 2020 г. е в размер на 2 000 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 1 924 573 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 “УВЕКС” ЕООД променливата част за 2020 г. е в размер на 12 627,22 лв. (0,005 лв./куб.м за 2 525 444 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2019 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. № О-Дк-141 от 24.02.2020 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 “УВЕКС” ЕООД, с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

Непогасеното от “УВЕКС” ЕООД задължение към КЕВР е формирано, както следва:

Начислена е трета променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2020 г. в размер на 4 209,07 лева, дължима към 25.11.2020 г., върху която сума, считано от 26.11.2020 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) синдикът на “УВЕКС” ЕООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № В-17-08-11 от 03.12.2020 г. и известие за доставяне № R PS 1040 08L6RK W, удостоверяващо получаване на 07.12.2020 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

На 15.12.2020 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи частично плащане от „УВЕКС“ ЕООД в размер на 2 209,07 лева. В резултат на това плащане върху неплатената в срок главница от 4 209,07 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 23,38 лева за периода от 26.11.2020 г. до 15.12.2020 г. Общото задължение на „УВЕКС“ ЕООД към 15.12.2020 г. представлява остатък неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихва

за просрочие в размер на 23,38 лева, като върху неплатения остатък главница се дължи законна лихва, считано от 16.12.2020 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР. Съгласно чл. 61 от АПК, във връзка с чл. 18а от АПК „УВЕКС“ ЕООД е уведомен по електронна поща на 15.12.2020 г. за дължимите суми, но до момента същите **не са погасени**.

Изказвания по т.12.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

Издава по отношение “УВЕКС” ЕООД, ЕИК 811099408, със седалище и адрес на управление: Република България, област Благоевград, община Сандански, гр. Сандански 2800, ул. „Асен Хадживасилев“ № 9,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена остатък главница в размер на 2 000,00 (две хиляди) лева от трета променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2020 г.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер н 23,38 лева (двадесет и три лева и тридесет и осем стотинки), за периода от 26.11.2020 г. до 15.12.2020 г. върху главница от 4 209,07 лева;

3. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 16.12.2020 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР, съгласно чл. 4, ал. 1 от Тарифата.

В заседанието по **точка дванадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Владко Владимиров, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.13. Комисията, след като разгледа **преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 11 от протокол № 257 от 02.12.2020 г., доклад с вх. № В-Дк-349 от 27.11.2020 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД („ВКТВ“ ЕООД), гр. Велинград, установи следното:**

С решение по т. 11 от протокол № 257 от 02.12.2020 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД („ВКТВ“ ЕООД), гр. Велинград, с размер на главницата от 3 313,86 лева, върху която сума, считано от 26.11.2020 г., се дължи законна лихва за забава

до датата на постъпване на сумите по банковата сметка 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 2020 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 1 501 016 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 2020 г. е в размер на 9 941,60 лева (0,005 лв./куб.м за 1 988 319 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2019 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. № О-Дк-141 от 24.02.2020 г. от Главна дирекция „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград, 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.

Непогасеното от „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград, задължение към КЕВР е формирано, както следва:

Начислена е трета променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2020 г. в размер на 3 313,86 лева, дължима към 25.11.2020 г., върху която сума, считано от 26.11.2020 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) синдикът на „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград, е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № В-17-06-12 от 03.12.2020 г. и известие за доставяне № R PS 1040 08L6RI U, удостоверяващо получаване на 08.12.2020 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград, към КЕВР **не са погасени**.

Изказвания по т.13.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД („ВКТВ“ ЕООД), гр. Велинград, ЕИК 822106633, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Велинград 4600, ул. „Академик Иван Павлов“ № 1,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена такса „В и К регулиране“ и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 3 313,86 лева (три хиляди триста и тринадесет лева и осемдесет и шест стотинки), представляваща трета променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2020 г., дължима към 25.11.2020 г.

2. Върху неплатената главница в размер на 3 313,86 лева, считано от 26.11.2020 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР, съгласно чл. 4, ал. 1 от Тарифата.

В заседанието по **точка тринадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Владко Владимиров, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.14. Комисията разгледа доклад с вх. № В-Дк-387 от 17.12.2020 г. относно **прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ЕООД, гр. София.**

С решение по т. 9 от протокол № 257 от 02.12.2020 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) откри процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ЕООД, гр. София, с размер на главницата от 17 072,97 лева, върху която сума, считано от 26.11.2020 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ЕООД, гр. София, е уведомен с писмо изх. № В-17-01-16 от 03.12.2020 г. и известие за доставяне № R PS 1040 08L6RL X, удостоверяващ получаване на 08.12.2020 г., като му е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканен в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

На 16.12.2020 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ЕООД, гр. София, в размер на 17 072,97 лева, погасяващо трета вноска променлива част за 2020 г. В резултат на постъпилото плащане върху неплатената в срок главница от 17 072,97 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 99,59 лева за периода от 26.11.2020 г. до 16.12.2020 г.

Общото задължение към 16.12.2020 г. на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ЕООД, гр. София, представлява начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 99,59 лева, за което дружеството е уведомено по електронна поща office@viksof.com на 16.12.2020 г.

На 16.12.2020 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане в размер на 99,59 лева, с което „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ЕООД, гр. София, напълно погаси дължимите суми по откритата процедура за установяване на публично

държавно вземане (приложена справка към настоящия доклад за начислени и платени суми).

Изказвания по т.14.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Във връзка с горното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административно-процесуалния кодекс (АПК) и във връзка с чл. 168, т. 1 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК),

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Прекратява производството 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 прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

В заседанието по **точка четиринадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Владко Владимиров, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад с вх. Е-Дк-1042 от 21.12.2020 г. относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и проект на акт.

2. Приема Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

3. Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката да бъде изпратена в „Държавен вестник“ за обнародване.

По т.2. както следва:

Приема доклада и разрешава на „Овергаз Мрежи“ АД да сключи исканите сделки.

По т.3. както следва:

Приема доклада и разрешава на „Булгаргаз“ ЕАД да сключи със „СИТИБАНК ЮРЪП ПЛС“ чрез „СИТИБАНК ЕВРОПА“ АД, КЛОН БЪЛГАРИЯ, Анекс № 1 към Договор за кредит № 443/2020, който включва и условия за издаване на изменение на банкова гаранция в полза на Azerbaijan Gaz Supply Company за удължаване на срока ѝ,

както и предоставяне на залог върху парични вземания в полза на „СИТИБАНК ЮРЪП ПЛС“ чрез „СИТИБАНК ЕВРОПА“ АД, КЛОН БЪЛГАРИЯ, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-69 от 15.12.2020 г.

По т.4. както следва:

Приема доклада и разрешава на „Национална електрическа компания“ ЕАД да сключи сделка за изменение на Договор за залог, сключен на 01.02.2002 г. между „Национална електрическа компания“ ЕАД и „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, съгласно приложения към заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-56 от 24.08.2020 г. проект на договор, ведно с приложенията към него.

По т.5. както следва:

Приема доклада и разрешава на „Енери Солар БГ 1“ ЕАД да сключи исканите сделки.

По т.6. както следва:

Приема доклада и разрешава на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да сключи с „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД договор за заем в размер на 350 091 268,43 лева (триста и петдесет милиона деветдесет и една хиляди двеста шестдесет и осем лева и четиридесет и три стотинки) съгласно представения към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-55 от 21.08.2020 г. проект на договор, ведно с приложенията към него.

По т.7. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1039 от 18.12.2020 г. относно искане за дерогация на чл. 8, пар. от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия.

2. Да предостави на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД дерогация от изискването на чл. 53, пар. 1 от Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 г. за установяване на насоки за електроенергийно балансиране за прилагане на период за уреждане на дисбаланси от 15 минути до въвеждане на единичен пазарен период от 15 минути на пазарните сегменти „ден-напред“ и/или „в рамките на деня“ от страна на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД, но не по късно от 31.12.2022 г.;

3. Решението по т. 2 да бъде изпратено на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, Агенцията за сътрудничество на регулаторите на енергия и Европейската комисия, както и да се публикуват на интернет страницата на Комисията.

По т.8. както следва:

Издава по отношение „В И К - БАТАК“ ЕООД, ЕИК 822106163, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пазарджик, община Батак, гр. Батак 4580, ул. „Партизанска“ № 22,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена такса „В и К регулиране“ и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.9. както следва:

Издава по отношение „В И К“ ООД, ЕИК 836005135, със седалище и адрес на управление: Република България, област Хасково, община Димитровград, гр. Димитровград 6400, ул. „Захари Зограф“ № 36,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена такса „В и К регулиране“ и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.10. както следва:

Издава по отношение „Водоснабдяване и Канализация Добрич“ АД, ЕИК 204219357, със седалище и адрес на управление: Република България, област Добрич,

община Добрич, гр. Добрич 9300, ул. „Трети март“ № 59,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена такса „В и К регулиране“ и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.11. както следва:

Издава по отношение „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД, ЕИК 819364771, със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Дупница, гр. Дупница 2600, ул. „Неофит Рилски“ № 9,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена такса „В и К регулиране“ и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.12. както следва:

Издава по отношение „УВЕКС” ЕООД, ЕИК 811099408, със седалище и адрес на управление: Република България, област Благоевград, община Сандански, гр. Сандански 2800, ул. „Асен Хадживасилев“ № 9,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.13. както следва:

Издава по отношение на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ” ЕООД („ВКТВ“ ЕООД), гр. Велинград, ЕИК 822106633, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Велинград 4600, ул. „Академик Иван Павлов“ № 1,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена такса „В и К регулиране“ и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.14. както следва:

1. Прекратява производството 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 прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

Приложения:

1. Доклад с вх. Е-Дк-1042 от 21.12.2020 г. относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и проект на акт.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1041 от 18.12.2020 г. и Решение на КЕВР № Р-323 от 23.12.2020 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 14.08.2020 г. от „Овергаз Мрежи“ АД.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1043 от 22.12.2020 г. и Решение на КЕВР № Р-324 от 23.12.2020 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-69 от 15.12.2020 г. от „Булгаргаз” ЕАД за издаване на разрешение за извършване на сделки на стойност повече от десет на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1038 от 18.12.2020 г. и Решение на КЕВР № Р-325 от 23.12.2020 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-56 от 24.08.2020 г. от „Националната електрическа компания“ ЕАД за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1036 от 18.12.2020 г. и Решение на КЕВР № Р-326 от 23.12.2020 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-60 от 30.09.2020 г. подадено от „Енерги Солар БГ 1“ ЕАД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и за извършване на залог или ипотека върху имущество, с

което се осъществява лицензионна дейност.

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1037 от 18.12.2020 г. и Решение на КЕВР № Р-327 от 23.12.2020 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-55 от 21.08.2020 г. от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

7. Доклад с вх. № Е-Дк-1039 от 18.12.2020 г. относно искане за дерогация на чл. 8, пар. от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия.

8. Акт № УДВ-33 от 23.12.2020 г. – „В И К - БАТАК“ ЕООД.

9. Акт № УДВ-34 от 23.12.2020 г. - “В И К” ООД.

10. Акт № УДВ-35 от 23.12.2020 г. - “Водоснабдяване и Канализация Добрич” АД.

11. Акт № УДВ-36 от 23.12.2020 г. - “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД.

12. Акт № УДВ-37 от 23.12.2020 г. - „УВЕКС“ ЕООД.

13. Акт № УДВ-38 от 23.12.2020 г. - „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД („ВКТВ“ ЕООД).

14. Доклад с вх. № В-Дк-387 от 17.12.2020 г. относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ЕООД, гр. София.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(Г. Добрев)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(Р. Осман)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
(Е. Харитонova)

.....
(Д. Кочков)

.....
(П. Трендафилова)

Протоколирал:

(Н. Косев - главен експерт)