



ПРОТОКОЛ

№ 228

София, 30.08.2022 година

Днес, 30.08.2022 г. от 11:09 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя на Комисията доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, М. Димитров – и.д. директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-1828 от 25.08.2022 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-15-83-3 от 12.04.2022 г. от „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД с искане за издаване на разрешение за сключване на договор за банков кредит и договор за особен залог върху вземания.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Людмила Ненова, Александра Димитрова,
Рада Башлиева

2. Доклад с вх. № Е-ДК-1836 от 25.08.2022 г. и проект на писмо относно подаване на проектни предложения от „Булгартрансгаз“ ЕАД в допълнителна кампания на Европейската мрежа на преносните оператори за природен газ за включване в Десетгодишния план за развитие на мрежите 2022 г.

Работна група: Милен Димитров, Ремзия Тахир, Людмила Ненова,
Любослава Джоргова

3. Доклад с вх. № Е-ДК-1834 от 25.08.2022 г. относно комплексна планова проверка на „Овергаз Мрежи“ АД за обособена територия „Дунав“: Борово, Бяла, Ветово, Две могили, Завет, Иваново, Кубрат, Лозница, Опака, Полски Тръмбеш, Самуил, Стражица, Цар Калоян, Сливо поле, Ценово и общините: Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Павликени, Русе, Разград, Исперих, Попово, Левски и Ловеч.

Работна група: Пламен Кованджиев, Ралица Караконова

По т.1. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-15-83-3 от 12.04.2022 г., подадено от „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД за издаване на разрешение за извършване на сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта, съгласно последния одитиран финансов отчет – договор за банков кредит и договор за особен залог върху вземания, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-15-83-3 от 12.04.2022 г. от „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) , във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 1 и 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 10 на сто от активите на лицензианта, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, а именно: договор за банков кредит и договор за учредяване на особен залог върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност – договор за особен залог върху вземания. Към заявлението е приложен проект на договор за банков кредит.

С писмо с вх. № Е-15-83-3 от 15.04.2022 г. допълнително е представен проект на договор за особен залог върху вземания, сключен между „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД и (...). В писмото е посочено, че имотите, предмет на обезпечение по договора за кредит, сключен между „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД и (...), са собственост на (...).

Със Заповед № 3-Е-100 от 19.04.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група със задача да извърши проучване и анализ на данните и документите, съдържащи се в заявлението и приложенията към него, за установяване основателността на искането за издаване на разрешение за сключване на договор за банков кредит и договор за залог върху вземания.

С писмо с изх. № Е-15-83-1 от 27.05.2022 г. от заявителя е изискано да представи допълнително следните данни и документи: подробна финансова обосновка, съдържаща анализ на възможностите на дружеството да генерира парични средства, достатъчни за покриване на плащанията по кредита и тези, свързани с лицензионните задължения на дружеството; подробно описание на вземанията на „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД, предмет на обезпечение, съответно проекти на договори за банков кредит и за финансово обезпечение, съдържащи идентично описание на заложеното имущество (вземания); план за погасяване на задълженията по договора; одитиран годишен финансов отчет за 2021 г. на „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД; декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя, на основание чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

С писмо с вх. № Е-15-83-1 от 03.06.2022 г. са представени: счетоводен баланс към 31.12.2021 г. на „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД; отчет за приходи и разходи за 2021 г. на дружеството; декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя, на основание чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

С писмо с вх. № Е-15-83-2 от 16.06.2022 г. заявителят е посочил информацията, която представлява търговска тайна в представените по преписката документи, както и основанията за това. С писма с вх. № Е-15-83-1 от 15.07.2022 г.; вх. № Е-15-83-1 от 18.07.2022 г.; вх. № Е-15-83-1 от 19.07.2022 г. и с вх. № Е-15-83-1 от 20.07.2022 г. заявителят е представил допълнителна информация.

Въз основа на предоставените информация и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката се установи следното:

„Газ Енерджи Файненс“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 205177946, със седалище и адрес на управление: гр. София, П.К. 1616, район Витоша, ул. „Беловодски път“ № 15-17, с предмет на дейност: добив и

търговия с нефт, нефтопродукти, природен газ, сгъстен газ, втечен газ; всякаква друга дейност, която не е забранена от закона.

Дружеството се управлява и представлява от Таня Тодорова - управител.

Капиталът на „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД е в размер на 505 000 (петстотин и пет хиляди) лева. Разделен е на 5050 (пет хиляди и петдесет) равни неделими дяла, всеки от които е с номинална стойност от 100 (сто) лева. Едноличен собственик на капитала е (...).

„Газ Енерджи Файненс“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-557-15 от 28.09.2021 г. за дейността „търговия с природен газ“, за срок от 10 години.

С подаденото заявление с вх. № Е-15-83-3 от 12.04.2022 г. „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД е поискало издаване на разрешение за сключване на договор за банков кредит и издаване на разрешение за сключване на договор за залог върху вземания. В тази връзка дружеството е изложило следните аргументи: договорът за банков кредит се сключва с цел устойчиво развитие на лицензионната дейност, с оглед пазарен, икономически и конкурентен растеж. Според заявителя сумата ще способства за реализирането на проекти, увеличаващи възможностите за разрастване на пазарното му участие, респективно увеличаване на печалбите от лицензионна дейност. Погасяването на банковия кредит ще се извършва от текущата дейност на „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД. Дружеството е посочило, че няма да изпитва затруднения във връзка с изпълнение на задълженията си по договора, тъй като е утвърдено на пазара на природен газ, има устойчиви отношения с контрагентите си и прогнозите са за увеличаване на търгуваните количества природен газ.

1. Проект на договор за банков кредит

1. Предмет - предоставяне на банков кредит от кредитора (...) на кредитополучателя „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД.

2. Размер – (...) лева.

3. Цел – за оборотни средства, за покриване на текущи нужди от парични средства за финансиране на оперативни разходи, свързани с дейността на кредитополучателя, включително плащания за ДДС, заплати, с изключение на плащания за социални и здравни осигуровки, подоходни данъци и дивиденди.

4. Срок – срокът на усвояване е (...), считано от датата на подписване на договора, като крайният срок за издължаване на кредита е през 2023 г.

5. Редовна лихва – размерът на редовната лихва представлява сбор от база ПРАЙМ Бизнес клиенти (...) % (...) плюс договорна надбавка (...) % (...). Във всеки момент от действие на договора за кредит, размерът на редовната лихва (база плюс надбавка) следва да е не по-малко от (...) % (...) годишно.

6. Наказателна лихва (неустойка) – начислява се за периода от датата на съответното нарушение до отстраняването му, ежедневно на годишна база и е незабавно изискуема, като размерът ѝ е равен на сбора от редовната лихва плюс наказателна надбавка (неустойка), както следва: (...) % (...) при просрочие на която и да е дължима вноска за главница по кредита и/или при обявяване на предсрочна изискуемост на кредита, или (...) % (...) при неизпълнение на друго задължение по договора до преустановяване на неизпълнението.

7. Обезпечения:

7.1. учредяване на договорна ипотека в полза на банката, която обхваща два броя недвижими имоти, собственост на трето лице. Ипотеката ще обезпечава задълженията на кредитополучателя към банката по предоставения кредит до окончателното погасяване на главницата, лихвите, таксите, комисионите, породени от договора за кредит, включително и при последващи изменения, новирания и/или удължаване на сроковете за ползване (усвояване) и погасяване на кредита и/или промяна в размера на който и да е от компонентите на лихвите, на основание сключени анекси/допълнителни споразумения към договора за кредит.

7.2. финансово обезпечение по смисъла на Закон за особените залози (ЗОЗ), под формата на договор за залог върху вземания. Предмет на залог са всички настоящи и бъдещи вземания на „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД, от трети лица (различни от банката), които произтичат от сделки със или свързани с недвижими имоти, притежавани от залогодателя, в това число, неизчерпателно, наемни договори, предварителни и/или окончателни договори за продажба за недвижими имоти или право на строеж за недвижими имоти и/или произтичащи от доставка и/или продажба на произведена /внесена/закупена продукция, независимо дали произтичат от договори, общи условия, рамкови договори, поръчки, фактури или други документи, разменени между страните. Залогът обхваща съществуващите, условните и бъдещите, изискуемите и въобще цялата съвкупност от вземания на залогодателя от лицата, описани по-горе, както и вземания за неустойки, компенсация и други подобни, свързани с доставката/продажбата или съответната друга сделка. Всички сключени договори със срок на действие по-дълъг от 6 месеца подлежат на последваща индивидуализация, чрез допълнително вписване в Централния регистър на особените залози. Залогът е първи по ред, в полза на банката.

Съгласно проекта на договор кредитополучателят се задължава да осигури постъпленията от заложените в полза на банката вземания да постъпват само по сметка в банката, посочена в договора, като кредитополучателят дава безусловно и неотменимо съгласие и оправомощава банката да блокира всички средства, включително и всички допълнително постъпили средства по сметката. Блокираните средства могат да се използват, по преценка на банката, за следните цели и в следната последователност: погасяване на просрочени задължения (изискуеми и непогасени суми) по Договора за кредит и договорите за учредяване на обезпеченията по кредита, включително разходи за подновяване на оценки, застраховки и др.; текущо погасяване (текущо/не на падеж/намаляване на дълга) по Договора за кредит, с право на последващо усвояване на погасените средства; след изпълнение на предходните две условия и само в случай, че няма усвоена и непогасена главница по кредита и кредитополучателят няма каквито и да е неизпълнения, включително изискуеми задължения (за такси, разноски, лихви и главница) по договора за кредит и/или по договорите за учредяване на обезпечения по кредита, банката служебно ще прехвърля наличната сума по разплащателната сметка в банката, посочена в договора.

С подписване на договора кредитополучателят дава своето неотменимо съгласие банката да извършва всички платежни операции, уговорени в договора, включително платежни операции с кредитен превод от сметка в сметка. Евентуалните курсови разлики са изцяло за сметка на залогодателя. Кредитополучателят се задължава незабавно след сключване на нов договор със срок по-дълъг от 6 месеца, да представи копие от него в банката и в срок 30 календарни дни от датата на подписване на съответния договор, да подпише с банката последващ Анекс към договора за залог, като в същия срок извърши допълнително вписване в Централния регистър на особените залози с цел индивидуализация на сключения договор, както и в случай на прекратяване и/или промяна на съществуващи договори, от които произтичат заложените вземания. Във всички договори, сключени с трети лица – длъжници по заложените вземания, следва да бъде цитирана сметката, по която да постъпват заложените вземания, както и кредитополучателят да подпише анекси към договорите, в които това условие не е изпълнено.

Проектът за договор за кредит предвижда задължението на кредитополучателя да осигури в договорите, сключени с трети лица – длъжници по заложените вземания, да не се допуска клауза, забраняваща прехвърляне на права, вземания и т.н., в противен случай залогът няма да е действителен по конкретния договор.

Кредитополучателят се задължава да застрахова, съответно да осигури застраховането, движимо и недвижимо имущество, прието като обезпечение по

кредита, за всички застрахователни събития (включително срещу земетресение, за сградите), на пазарната стойност на съответното движимо/недвижимо имущество. Застраховките трябва да бъдат учредени в полза на банката преди отпускане на кредита, да покриват изцяло заложеното и ипотekiрано имущество, като съгласно условията им при погиването или повреждането на заложеното и ипотekiраното имущество, банката има право да се удовлетвори предпочително от застрахователната сума.

Пазарната стойност на приетото от банката обезпечение, която следва да се поддържа през целия период на кредита, е минимум (...) % спрямо първоначално одобрения размер на кредита, независимо от междинните усвоявания/погашения.

8. Допълнителни условия за усвояване: усвояване на средства от кредита се разрешава при кумулативно спазване на следните условия/представяне на документи в банката: надлежно учредяване на изискваните обезпечения, посочени по-горе, и заплащане на таксите по договора за кредит; представяне, преди всяко усвояване, на надлежно попълнено, подписано и подпечатано искане/нареждане за усвояване, придружено от разходооправдателни документи; банката финансира сто процента с ДДС от представените разходооправдателни документи; банката разрешава финансиране и на разходи (срещу представяне на разходооправдателни документи), издадени на свързани с кредитополучателя лица по смисъла на за Закона за кредитните институции. За всяко усвояване на средства от предоставената кредитна линия, кредитополучателят се задължава да представя двудневно предизвестие в банката.

II. Проект на договор за особен залог върху вземания:

Предметът на проекта на договор е учредяване от страна на „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД на залог върху вземания. Залогът има действие и при удължаване срока за ползване, усвояване и погасяване на кредита и/или на сроковете за валидност на конкретна издадена банкова гаранция, акредитив, деривативна сделка чрез сключване на анекси/допълнителни споразумения към Договора за кредит и /или чрез издаване на съответни допълнения към съответната гаранция/акредитив/деривативна сделка. Залогът ще обезпечава обезпечените вземания в пълен размер (максималния разрешен размер на кредита) ведно с дължимите лихви, неустойки, такси, комисионни, и други разноски по договора за кредит, включително и при намаляване на максималния разрешен размер за усвояване и последващо увселичаване до максималния разрешен размер на кредита съгласно анекс/допълнително споразумение към договора за кредит. Проектът на договор предвижда, в случай, че са налице просрочени (изискуеми и непогасени) задължения за заплащане на суми по договора за кредит и/или по договорите за учредяване на обезпеченията по кредита, в това число за лихви, такси, комисионни, разходи за подновяване на оценки, застраховки и др. да блокира служебно която и да е сметка и по нейна преценка да събира служебно необходимите средства за погасяване на просрочените задължения, както и сметките да останат блокирани до пълно погасяване на всички просрочени задължения. Банката е оправомощена да събира служебно от сметките, открити при нея, необходимите средства за погасяване на задълженията по договора за кредит и договорите за учредяване на обезпеченията по кредита. Според проекта на договор залогодателят подписва съгласие за директен дебит по сметките в полза на банката с условие за плащане при наличие на изискуемите и неплатени суми по договора за кредит и/или договорите за учредяване на обезпечение по кредита. С подписване на договора за залог залогодателят дава своето безусловно и неотменимо съгласие и оправомощава банката да блокира посочената в договора за залог сметка, без право на титуляра да се разпорежда с нея в цялост и/или в която и да е част. Ограничението за свободно ползване на суми влиза в сила, считано от датата на договора за залог до окончателното погасяване на всички задължения по договора за кредит. Блокирани са всички средства, включително допълнително постъпилите средства по сметката. Блокираните средства

могат да се използват при спазване на условията, уговорени в договора за кредит. При всяко постъпване на средства в блокираните сметки, с постъпилите средства се извършва служебно погасяване на кредитите (текущо или предсрочно), без да е необходимо да се подава молба за погасяване от кредитополучателя. Залогодателят се съгласява банката да извършва всички платежни операции, уговорени в договора за залог, включително платежни операции с кредитен превод от сметка в сметка. Евентуални курсови разлики са изцяло за сметка на залогодателя.

Според проекта на договор „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД се задължава: да не залага в полза на лица, различни от банката, и да не обременява, включително да не допуска обременяване от трети лица, по какъвто и да било друг начин, заложеното имущество; да не се разпорежда със заложеното имущество и да не допуска каквито и да било правни и фактически действия, водещи до прехвърляне или възникване на права на трети лица върху заложеното имущество или до промяна в неговата идентичност, без изрично предварително писмено съгласие на банката, което съгласие в случай на разпоредителни сделки следва да е с нотариална заверка на подписите и вписано в съответния регистър по реда на ЗОЗ.

Предвидено е право на залогодателя да събира заложените вземания, но само по сметки, посочени в договора за залог и при спазване на условията, предвидени в договора. Залогодателят има право да извършва сделки на разпореждане със заложеното имущество само след предварително писмено съгласие на банката, което следва да е с нотариална заверка на подписите и вписано в Централен регистър на особените залози. Залогодателят е длъжен при погасяване на залога да удовлетвори банката с получената сума срещу отчужденото имущество или да замени заложените вземания с други вземания от същия вид и на същата стойност, съгласно ЗОЗ, договора за залог и договора за кредит, върху които да тежи залогът, учреден с този договор, или ако това е невъзможно, да учреди нов залог със същата поредност и при същите условия, в полза на банката и като обезпечение на кредита, предоставен по договора за кредит. Залогодателят не може да се разпорежда със заложеното имущество след вписване на пристъпване към изпълнение по реда на ЗОЗ.

В случай, че залогодателят наруши клауза от договора за залог, както и при започване на изпълнение спрямо заложеното имущество (в цялост или срещу част от него), от страна на лице, различно от банката, банката има същите права както в случай на неизпълнение по договора за кредит, включително да направи кредита по своя преценка изцяло или частично предсрочно изискуем и да се удовлетвори от заложеното имущество. Страните се съгласяват, че в случаите на предсрочна изискуемост на задълженията по договора за кредит и/или при неплащане на изискуемо задължение по договора за кредит и/или по договорите за учредяване на обезпечения по кредита и в уговорения срок, банката има право да се удовлетвори от заложеното имущество, като по свой избор и преценка: проведе изпълнение върху заложеното имущество по предвидения в действащото законодателство ред за изпълнение върху вземания, предмет на особен залог, при свободен избор на депозитар, процедура, форма и др. при провеждане на изпълнението; проведе изпълнение върху заложеното имущество по реда на Гражданско-процесуалния кодекс или по друг ред, предвиден и допустим по действащото законодателство към момента на провеждане на изпълнението; погаси дължимите й суми от сметките по реда, предвиден в договора за залог; прихване своето задължение за заплащане на наличностите по сметките срещу задължения по договора за кредит или по договорите за учредяване на обезпечения по кредита (или съответната част от тях). Банката има право да се удовлетвори от заложеното имущество по един от посочените по-горе начини, като не е обвързана от поредност, като може да ги използва комбинирано, освен ако за това има изрична императивна забрана в действащото законодателство към момента на изпълнението.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на

разпореждане 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 от НЛДЕ КЕВР дава разрешение за извършване на следните сделки: учредяване на залог, включително особен залог, върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност; заеми със срок на погасяване по-дълъг от една година; сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет.

В конкретния случай, сделката чрез която (...) ще предостави на „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД банков кредит в размер на (...) (...) лева, с краен срок за издължаване – през 2023 г., е заем със срок на погасяване по-дълъг от една година, както и сделка на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет. Сделката, чрез която „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД ще учреди в полза на (...) залог върху вземания – на стойност (...) (...) лева, е сделка, която е на стойност повече от десет на сто от активите на лицензианта, съгласно последния одитиран финансов отчет на дружеството.

В този смисъл, посочените сделки попадат попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, както и на чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 3 от НЛДЕ, поради което подлежат на разрешаване от КЕВР.

Преценката на горните сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички поети от „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД задължения, произтичащи от основния договор за кредит, както и от свързаните с него обезпечения, върху финансовото състояние на лицензианта, Предвид горното, е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД на база одитирания годишен финансов отчет за 2021 г., при който се установи следното: общият размер на реализираните приходи на дружеството за 2021 г. са 26 270 хил. лв.; структурата на общите приходи включва нетни приходи от продажби и финансови приходи; общите разходи за 2021 г. са в размер на 24 692 хил. лв. Записаният капитал към края на 2021 г. е в размер на 5 хил. лв. Собственият капитал на дружеството е 1527 хил. лв. за 2021 г. Общо активите на дружеството за 2021 г. са в размер на 10 328 хил. лв. Нетекущите активи са 18 хил. лв., а текущите активи възлизат на 10 310 хил. лв. Общо пасивите на дружеството са 8930 хил. лв. през 2021 г., като нетекущи пасиви не са отчетени, От анализа на паричните потоци за 2021 г. е видно, че паричните средства и еквиваленти в края на годината са с положителни стойности.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД за 2021 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е 84,83 за 2021 г., показва, че дружеството е имало собствени средства да инвестира в нови дълготрайни активи. Коефициентът на текуща ликвидност е 1,15 за 2021 г. и показва, че дружеството е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е със стойност 0,17 за 2021 г., което е индикатор, че дружеството може да е имало затруднения при покриване на краткосрочните си задължения със собствени средства.

Дружеството е предоставило прогнозно финансово състояние, което представя възможностите на „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД да генерира парични средства за покриване на разходите по договора за кредит. За периода, включващ трето и четвърто тримесечие на 2022 г. и първо и второ тримесечие на 2023 г., както следва в таблицата:

Параметри:	III-то трим.	IV-то трим. 2022 г.	I-во трим. 2023 г.	II-ро трим.	Общо:
------------	--------------	---------------------	--------------------	-------------	-------

	2022 г.			2023 г.	
1. Входящ ресурс, в т. ч. постъпления от продажба на стоки, натрупана печалба, лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Усвояване на кредит от 1 946 050 лв.	(...)				
Общо входящ ресурс/собствени и привлечени средства, лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
2. Плащания в т.ч. разходи за оперативна дейност, финансови разходи, лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Изплащане на кредит от 1 946 050 лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо изходящ ресурс, лв.:	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Разлика между входящ и изходящ ресурс, лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

При така заложените параметри и допускания, може да се приеме, че прогнозираните парични наличности са с положителна стойност в края на всяка година от периода на погасяване на задълженията по заема, поради което „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД ще разполага с необходимия паричен ресурс за изпълнение на поетите задълженията по договора за заем, както и за изпълнение на лицензионните си задължения.

С оглед горното, ако „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД спази заложените параметри в представените финансови разчети и прогнози за периода на банковия кредит, очакваните парични потоци на дружеството за периода 2022 – 2023 г. ще гарантират изпълнение на лицензионните задължения, както и необходимия паричен ресурс за обслужване на плащанията по договора за банков инвестиционен кредит. В този смисъл, може да бъде направен извод, че сделката чрез която (...) ще предостави на „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД банков кредит в размер на (...) (...) лева с краен срок за издължаване (...) месеца от подписването на договора, както и сделките, чрез които „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД ще учреди обезпечения в полза на (...) във връзка с този кредит, няма да доведат до нарушаване осъществяването на лицензионната дейност „търговия с природен газ“.

III. Информация, съдържаща се в подаденото от „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД заявление и която следва да бъде неразгласявана:

С писмо с вх. № Е-15-83-2 от 16.06.2022 г. „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД е посочило, че следната информация в приложените към заявлението документи на „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД за издаване на разрешение за извършване на сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет е чувствителна търговска информация:

- цялата информация в приложените проекти на договор за банков кредит и договор за особен залог между „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД и (...) е чувствителна тъй като разкрива банковата институция, която е страна по договора за кредит и съдържа конкретни параметри на сделката.
- посочената информация в заявлението относно целта за сключване на договорите, както и погасяването на банковия кредит също е търговска тайна на дружеството тъй като съдържа анализ на планове на лицензианта за използване на сумата по кредита, както и обосновка на нейното погасяване.
- Информация, касаеща собствеността на имуществото предмет на обезпечение по договора за кредит също е посочена като чувствителна, тъй като засяга трети лица.
- Информация относно предоставените данни за прогнозните входящи и изходящи финансови потоци на дружеството за срока на кредита.

Посочените от „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва

да се разгласява информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на търговска тайна е основателно, като при публикуването на решението на КЕВР следва да бъде заличена посочената информация.

Изказвания по т.1.:

Докладва Ал. Димитрова. В Комисията е постъпило заявление от „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД с искане за издаване на разрешение за две сделки - договор за банков кредит и договор за учредяване на особен залог върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, а именно: договор за особен залог върху вземания. Според заявителя сумата ще способства за реализирането на проекти, които увеличават възможностите за разрастване на пазарното участие на дружеството и увеличаване на печалбите от лицензионна дейност. Погасяването на кредита, ще се извършва от текущата дейност на „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД. Дружеството е посочило, че няма да изпитва затруднения във връзка с изпълнение на задълженията си по договора, тъй като е утвърдено на пазара на природен газ, има устойчиви отношения с контрагентите и прогнозите са за увеличаване на търгуваните количества природен газ. В доклада подробно са посочени конкретните параметри по договорите. В това число са: срокът на усвояване, погасяване, годишни лихвени проценти, лихвен процент при просрочие, фиксиран лихвен процент, годишна комисионна и краен срок за издължаване.

Дружеството е изложило следните аргументи:

Според заявителя сумата ще способства за реализирането на проекти, които увеличават възможностите за разрастване на пазарното му участие. В конкретния случай, сделката чрез която (...) ще предостави на „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД банков кредит в размер на (...) лв., с краен срок на издължаване през 2023 г., т.е. заем, който е със срок на погасяване по-дълъг от една година, както и представлява сделка на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет. Сделката, чрез която „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД ще учреди в полза на (...) залог върху вземания – на стойност (...)лв., е сделка, която е на стойност повече от 10 на сто повече от активите на лицензианта, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет на дружеството. В този смисъл, посочените сделки попадат попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, както и на чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 3 от НЛДЕ, поради което следва да бъдат разрешени от КЕВР. Преценката на тези сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички поети от „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД задължения, произтичащи от основния договор за кредит, както и от свързаните с него обезпечения, върху финансовото състояние на лицензианта.

В доклада е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на дружеството на база одитирания годишен финансов отчет за 2021 г. Дружеството е представило прогнозно финансово състояние, което представя възможностите на „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД да генерира парични средства за покриване на разходите по договора за кредит.

При така заложените параметри и допускания, би могло да се приеме, че прогнозираните парични наличности са с положителна стойност в края на всяка година от периода на погасяване на задълженията по заема, поради което „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД ще разполага с необходимия паричен ресурс за изпълнение на поетите задълженията по договора за заем, както и за изпълнение на неговите лицензионни задължения. С писмо заявителят е посочил информацията, която счита, че е търговска информация, както и обосновка, защо счита тази информация за търговска. Това е цялата информация в приложените проекти на договор за банков кредит и договор за

особен залог между „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД и (...). Смята я за чувствителна, тъй като разкрива банковата институция, която е страна по договора за кредит и съдържа конкретни параметри на сделката. Посочената в заявлението информация относно целта за сключване на договорите и погасяването на кредит също е търговска, тъй като там се съдържа анализ на планове на лицензианта за използване на сумата по кредита, както и обосновка за нейното погасяване. Информация, касаеща собствеността на имуществото, предмет на обезпечение по договора за кредит, също е посочена като чувствителна, тъй като засяга трети лица, както и информация относно предоставените данни за прогнозните входящи и изходящи финансови потоци на дружеството за срока на кредита. Тези данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност и тяхното запазване в тайна е в интерес на дружеството и то е взело необходимите мерки. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, която е обявена за търговска тайна от лицензианта, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение 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, чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде разрешение на „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД да сключи исканите сделки.

А. Димитрова прочете диспозитива на проекта на решение:

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД да сключи:

1. Договор за банков кредит с (...), съгласно представения със заявление с вх. № Е-15-83-3 от 12.04.2022 г. проект на договор.

2. Договор за учредяване на особен залог върху вземания, съгласно представения със заявление с вх. № Е-15-83-3 от 12.04.2022 г. проект на договор.

А. Йорданов каза, че има изказване и предложение, с което да се допълни диспозитива, с който се предлагат решенията на Комисията. А. Йорданов благодари на работната група за изчерпателния анализ на заявлението на заявителя от гледна точка на съдържащата се в него защитена по закона информация. Този път предложението, което се прави до Комисията, е съвсем мотивирано и балансира частния и публичния интерес по отношение на това решение. А. Йорданов предложи в диспозитива на решение в доклада да се включи т. 2:

Да вземе решение за заличаване на защитената по закон информация, съдържаща се в доклада и съответно пренесена в протокола преди публикуването им. Т. 3 от диспозитива ще бъде свързана със самото даване на разрешение, както е предложено и сега в проекта на решение.

И. Н. Иванов благодари на А. Йорданов за направеното предложение и обърна внимание, че в диспозитива няма т. 3, а точките са две.

А. Йорданов каза, че е предложил т. 2 да бъде следната: *Комисията да реши, защитената по закона информация, да се заличи от доклада и протокола преди публикуване.*

И. Н. Иванов поясни, че това е последното изречение от доклада и предложението трябва да се уточни.

А. Йорданов посочи, че т. 1 е: *Да приеме доклад...*, а т. 2 ще бъде: *Да се заличи....*

И. Н. Иванов поясни, че е гледал решението, а не доклада.

Р. Тахир заяви, че докладът е входиран и не може да се променя.

А. Йорданов каза, че докладът може да се допълни. Докладът не може да се промени, но решенията, които се взимат по протокол могат да се допълнят от Комисията.

Р. Тахир уточни, че докладът не се публикува, а се приема проект на решение.

А. Йорданов каза, че това е без значение и данните, съдържащи се в доклада, се пренасят в проекта на решение, съответно и в протокола. На трите места същите данни трябва да бъдат заличени с решение на Комисията.

И. Н. Иванов уточни, че А. Йорданов е предложил това да бъде т. 2:

1. *Да приеме настоящия доклад;*

2. *Да бъде заличена информация, която представлява търговска тайна в представения доклад.*

И. Н. Иванов запита А. Йорданов дали така трябва да бъде формулирана т. 2.

А. Йорданов отговори, че т. 2 трябва да гласи следното:

Да приеме решение за заличаване на информацията, представляваща защитена по закон информация в протокола и в проекта на решение преди публикуване.

И. Н. Иванов каза, че трябва да се промени и текста на самото решение, след като в доклада има препратка *да приеме решение*.

А. Йорданов каза, че преди публикуването на проекта на решение данните трябва да бъдат заличени.

И. Н. Иванов се съгласи с предложеното от А. Йорданов, но поясни, че не разбира защо това трябва да бъде само в доклада. Решението е в друга посока: договорите, които „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД иска да сключи. И. Н. Иванов предложи този текст да се остави само в заключението на доклада, в екзекутивната част.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение от А. Йорданов.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1828 от 25.08.2022 г. относно заявление с вх. № Е-15-83-3 от 12.04.2022 г. от „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД с искане за издаване на разрешение за сключване на договор за банков кредит и договор за особен залог върху вземания.

2. Посочената в мотивите на доклад с вх. №Е-ДК-1828/25.08.2022 г. защитена по закон търговска информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

3. Разрешава на „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД да сключи:

3.1. Договор за банков кредит с (...), съгласно представения със заявление с вх. № Е-15-83-3 от 12.04.2022 г. проект на договор.

3.2. Договор за учредяване на особен залог върху вземания, съгласно представения със заявление с вх. № Е-15-83-3 от 12.04.2022 г. проект на договор.

В заседанието по **точка първа** участват председателят на Комисията доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, **разглежда доклад с вх. № Е-ДК-1836 от 25.08.2022 г. и проект на писмо относно подаване на проектни предложения от „Булгартрансгаз“ ЕАД в допълнителна кампания на Европейската мрежа на преносните оператори за природен газ за включване в Десетгодишния план за развитие на мрежите 2022 г.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е получено писмо с вх. № Е-15-45-1027 от 05.08.2022 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД с искане за предоставяне на необвързващо съгласие от националния регулаторен орган описаните в писмото проектни предложения да бъдат включени в Десетгодишния план за развитие на мрежите 2022 г. (TYNDP) на Европейската мрежа на операторите на преносни системи за газ (ENTSOG) и разгледани при предоставяне на проекта на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2023-2032 г.

ENTSOG публикува нов Десетгодишния план за развитие на мрежите на всеки две години, който представя европейската газова инфраструктура и оценява плановете за развитието на газовата мрежа и нови газови съоръжения през следващите години. Десетгодишния план за развитие на мрежите на ENTSOG се изготвя въз основа на проекти с европейско значение, поради техния принос към устойчива мрежа и подкрепа за европейския енергиен преход. След началото на нови инфраструктурни инициативи, насочени към намаляване на монополната зависимост на доставките на природен газ, например планът RePower EU, публикуван от Европейската комисия на 18.05.2022 г., на 30.05.2022 г. ENTSOG обяви извънредна кампания за събиране на проектни предложения с цел адаптиране на TYNDP към актуалната международна ситуация.

В рамките на допълнителната кампания за набиране на проекти „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че е подало две проектни предложения с регионално значение, съответстващи на целите за подобряване на достъпа до природен газ от алтернативни източници, включително втечен природен газ (LNG), а именно:

1. Проект за повишаване на техническия капацитет за пренос от Р България към Р Румъния с 13 млн. м³/ден в IP Негру вода/Кардам, с което общият капацитет на точката ще достигне 28 млн. м³/ден (TRA-N-1124).

Проектът включва изграждане на 63 км лупинг с диаметър DN1200 (Рупча-Ветрино), дейности по реверсиране на компресорна станция Кардам (без необходимост от нови компресори), газоизмервателна станция Кардам. Операторът на преносната система отбелязва, че реализацията на този проект ще позволи преодоляване на стеснението, ограничаващо капацитета за пренос на природен газ към Р Румъния. Освен това проектът ще осигури допълнителен достъп до допълнителни количества LNG и природен газ от алтернативни източници в Гърция и Турция, включително за Украйна и Молдова. „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че индикативните капиталови разходи за осъществяване на проекта са 170 000 000 евро.

2. Проект за повишаване на техническия капацитет за пренос от Р Гърция

към Р България с до 2,5 млн. м³/ден в IP Кулата/Сидирокастро, с което общият капацитет на точката ще достигне до 8,6 млн. м³/ден и от Р България към Р Северна Македония с 0,5 млн. м³/ден в IP Кюстендил/Жидилово, с което общият капацитет на точката ще достигне 3 млн. м³/ден (TRA-N-1140).

Проектът включва изграждане на 43 км лупинг с диаметър DN700 (Кулата-Кресна) и 50 км нов газопровод с диаметър DN500 (Пиперово-Перник). Реализацията на проекта ще позволи преодоляване на бъдещо ограничение на капацитета за пренос на природен газ от Р Гърция и ще осигури достъп до допълнителни количества LNG и природен газ от алтернативни източници от Р Гърция към Р България и всички съседни страни. Дружеството посочва, че индикативните капиталови разходи за осъществяване на проекта са в размер на 75 000 000 евро.

Включването на гореописаните проекти в Десетгодишния план за развитие на мрежите 2022 г. на ENTSOG ще позволи включването им списък на енергийни проекти от общ интерес на Европейския съюз и съответно „Булгартрансгаз“ ЕАД ще има възможността да получи безвъзмездно финансиране от Механизма за свързване на Европа.

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

„Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че проектните предложения са разработени и финализирани след изпращането за одобрение на Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г. от КЕБР, представен със заявление с вх. Е-12-00-248 от 29.04.2022 г. В тази връзка дружеството предвижда гореописаните проекти да бъдат включени в проекта на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2023 – 2032 г.

Операторът на преносната система посочва, че с писмо по електронната поща от 27.07.2022 г. ENTSOG са дали указания на „Булгартрансгаз“ ЕАД, а именно: съгласно Глава 7.1.2 от Правилата за разработване на TYNDP за проекти, които не са включени в актуалния национален план за развитие на мрежите е необходимо необвързващо писмено съгласие от съответния компетентен орган, което да бъде предоставено от „Булгартрансгаз“ ЕАД на ENTSOG.

Предвид горното и като се отчете, че са налице ползи за Р България и страните от региона от осъществяването на проекти TRA-N-1124 и TRA-N-1140 считаме, че са налице обстоятелства, които обосновават необходимостта от включването на гореописаните проекти в Десетгодишния план за развитие на мрежите 2022 г. на ENTSOG.

С оглед гореизложеното КЕБР не възразява цитираните проекти да бъдат включени в TYNDP на ENTSOG, както и включени и разгледани при предоставяне на проекта на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2023-2032 г. за одобрение, но това не обвързва предварително Комисията да одобри следващия представен проект на Десетгодишен план за развитие на мрежите на преносния оператор за периода 2023-2032 г. с включените проекти TRA-N-1124 и TRA-N-1140.

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Димитров. В Комисията е получено писмо от 05.08.2022 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД с искане за представяне на необвързващо съгласие от Комисията да бъдат включени в Десетгодишния план за развитие на мрежите на Европейската мрежа на операторите на преносни системи (ENTSOG) и разгледани при предоставяне на проекта на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за

периода 2023-2032 г. следните проекти:

Проект за повишаване на техническия капацитет за пренос от Р България към Р Румъния с капацитет 13 млн. м³/ден в точка на междусистемно свързване Негру вода/Кардам, с което общият капацитет на точката ще достигне 28 млн. м³/ден. Дружеството обосновава този проект по следния начин: Той включва за изграждане 63 км лупинг с диаметър DN1200 mm, дейности по реверсиране на компресорна станция Кардам, газоизмервателна станция Кардам. „Булгартрансгаз“ ЕАД отбелязва, че реализацията на този проект ще позволи преодоляване на стеснението, ограничаващо капацитета за пренос на природен газ към Р Румъния. Освен това проектът ще осигури допълнителен достъп на допълнителни количества LNG и природен газ от алтернативни източници в Гърция и Турция, включително за Украйна и Молдова. „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че капиталовите разходи за осъществяване на проекта са в размер на 180 000 000 евро.

Вторият проект, който се предлага от дружеството е проект за повишаване на техническия капацитет за пренос от Р Гърция към Р България с до 2,5 млн. м³/ден в точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро, с което общият капацитет на точката ще достигне до 8,6 млн. м³/ден от Р България към Р Северна Македония с 0,5 млн. м³/ден в точка на междусистемно свързване Кюстендил/Жидилово, с което общият капацитет на точката ще достигне 3 млн. м³/ден. Дружеството посочва обяснения за този проект, че той включва за изграждане 43 км лупинг с диаметър DN700 и 50 км нов газопровод с диаметър DN500. Реализацията на проекта ще позволи преодоляване на бъдещо ограничение на капацитета за пренос на природен газ от Р Гърция и ще осигури достъп до допълнителни количества LNG и природен газ от алтернативни източници от Р Гърция към Р България и всички съседни страни. Разходите за осъществяване на проекта са в размер на 75 000 000 евро. Включването на гореописаните проекти в Десетгодишния план за развитие на мрежите 2022 г. на ENTSOG ще позволи включването им списък на енергийни проекти от общ интерес, за които „Булгартрансгаз“ ЕАД ще има право на съфинансиране. „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че проектните предложения са разработени и финализирани след изпращането на Десетгодишния план за периода 2022 – 2031 г., който вече е представен в Комисията. Дружеството предвижда горепосочените проекти да бъдат включени в следващия Десетгодишен план на „Булгартрансгаз“ ЕАД, който ще се представи следващата година за одобрение от Комисията. Посочва се също, че ENTSOG са дали указания на дружеството, че проекти, които не са включени в актуалния национален план за развитие на мрежите е необходимо необвързващо писмено съгласие от съответния компетентен орган, което да бъде предоставено от „Булгартрансгаз“ ЕАД на ENTSOG. Предвид горното и като се отчете, че са налице ползи за Р България и страните от региона от осъществяването на посочените проекти, работната група счита, че са налице обстоятелства, които обосновават необходимостта от включването на гореописаните проекти в Десетгодишния план на ENTSOG.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме проект на писмо до „Булгартрансгаз“ ЕАД с аргументите изложени в доклада.

М. Димитров допълни, че писмото е приложение към доклада и в него се посочва, че Комисията е приела, че са налице обстоятелства, които обосновават необходимостта от включване на проектите в плана на ENTSOG и Комисията не възразява да бъдат разгледани при предоставянето на проекта на Десетгодишния план за периода 2023-2032 г., но също така в писмото се отбелязва, че Комисията трябва да ги одобри в така представения срок.

Б. Голубарев посочи, че не е чул какъв е интересът на България, тъй като е разбрал, че това разширение се отнася най-вече за Румъния и Северна Македония. Б. Голубарев посочи, че иска да обвърже това с все още неизградената реверсивна връзка с Румъния при Русе (Русе/Гюргево). Доколкото е известно, румънската страна не е изградила компресорната станция, която може да реверсира потока от Румъния към България. Сега България се е погрижила да се достави още на Румъния. Б. Голубарев каза, че вижда, че има старание да се угоди на съседните държави, но когато стане въпрос за България (както в случая с ICGB) нещата се бавят.

М. Димитров каза, че се увеличават капацитетите в точките Кулата/Сидирокастро и Негру вода/Кардам, тъй като тези точки са двупосочни и в двете посоки, т.е. има възможност за транзит към тези държави, но също и за внос. Дружеството посочва, че е възможно втечен природен газ да достига по северния газов коридор от Гърция, България през Румъния към Украйна.

И. Н. Иванов допълни и Полша.

М. Димитров добави по този начин определено се осигуряват допълнителни количества природен газ и за българския пазар.

Б. Голубарев се съгласи с казаното от М. Димитров, но отново изказа мнение, че румънската страна не е направила нищо за връзката при Русе/Гюргево, а България се грижи за нейния интерес. Това е забележка, но това не означава, че ще гласува „против“. Обръща се внимание, че трябва да се следят процесите във взаимоотношенията с Румъния, така че българската страна да защити своя интерес по-силно.

А. Йорданов каза, че ще се солидаризира със забележката, която е направил Б. Голубарев. Тя не е отправена към работната група, а към националния преносен оператор. А. Йорданов предложи на председателя да възложи да бъде предоставена по-актуална информация за връзката Русе/Гюргево на Комисията и ако тази връзка все още не е реверсивна, преносният оператор да посочи причините за това, както и какво предприема за превръщане на връзката в реверсивна, каквато е по проект. Преди известно време е коментирано взимането на решение от страна на КЕВР по отношение прилагането на три регламента по отношение на трети страни. Това няма пряка връзка по отношение връзката с Румъния, но косвено има такава, тъй като това предполага и изменение на важните точки и информацията, която се предоставя за входно/изходни капацитети по точки на междусистемно свързване (а не само агрегирана информация). А. Йорданов, че тези три решения трябва да бъдат подготвени в най-спешен порядък и представени на Комисията, защото касаят регламент разпределянето на капацитетите. Регламент за балансиране на точките на междусистемно свързване и въобще балансирането на преносните системи и регламент, който касае оперативната съвместимост или информацията, която съответните преносни оператори предоставят за точките на междусистемно свързване. А. Йорданов каза, че според него това косвено касае и въпроса с междусистемното свързване със съседните Гърция и Румъния. А. Йорданов поясни, че коментарът не е към настоящия проект на решение, а допълнение.

М. Димитров каза, че връзка Русе/Гюргево е двупосочна и има пренос в двете посоки. „Булгартрансгаз“ ЕАД представя информация, включително и за физическите потоци в двете посоки, но това е действително поради липсата на компресорна станция.

А. Йорданов допълни, че не е в пълния си капацитет и по този повод трябва да се изиска информация от преносния оператор какво предприема пред румънския оператор за съответно достигане на проектния капацитет на реверсивността.

И. Н. Иванов каза, че връзката Русе/Гюргево наистина е двупосочна още при завършване на строителството. Проблемът е, че налягането в румънската газопреносна система е по-ниско отколкото в българската газопреносна система. Непосредствено след откриване на връзката, от Европейската комисия се е получило потвърждение, че се отпуска една сума на Румъния (около 50 млн. евро) за построяването на тази

газокомпресорна станция. Добре е да се види на какъв етап е това нещо в момента. И. Н. Иванов каза, че има информация, че строителството е започнало преди година и половина - две, но това трябва да се провери.

Относно втория проект. Казано е, че едва ли не България се грижи към Македония да се осигури връзка. Проектът не е такъв. Той повишава преносимия капацитет към България с 2,5 млн. м³/ден, а към Македония само с 0,5 млн. Преди всичко българският интерес е защитен. И. Н. Иванов каза, че не може да се каже, че тук се защитава македонският интерес. 2,5 млн. на Кулата/Сидирокастро означават, че действително много по-големи количества, особено при тази ситуация, която е по-скоро от юг, отколкото от север ще се получава природен газ. Това е важно за страната. Като цяло Европейската комисия дава предимство на регионални проекти, т.е. на връзки със съседните страни и колкото е по-развита регионалната мрежа, толкова по-добре за всяка една от страните в региона.

М. Димитров заяви, че при проектите от общ интерес най-голяма тежест при определяне на такъв проект е когато проектът повишава сигурността на доставките, не либерализацията на пазара, а сигурността на доставките.

И. Н. Иванов се съгласи с казаното от М. Димитров и каза, че това е съчетано с проекта *Свързана Европа* и строителството на този път север/юг от Świnoujście на Балтийско море. Там има терминал за регазификация през Полша и може по-нататък Украйна, Румъния, България, Гърция до терминала в Александруполис. Със строителството на терминала в Александруполис ще се завърши целият този газов път север/юг в Европа.

А. Йорданов се обърна към председателя и каза, преди да се гласува решението, колегите от работната група да предоставят информация по повод на решенията за прилагане на регламентите по трети страни и дали се работи по тях и във каква времева рамка.

И. Н. Иванов се съгласи с казаното от А. Йорданов и каза, че работната група е трябвало да отговори.

М. Димитров каза, че все още няма заповед за работна група по този въпрос.

А. Йорданов помоли М. Димитров да предложи такава на председателя.

Б. Голубарев каза, че може би е разбран грешно, тъй като той не е казал, че тези проекти не са важни за България. Този коридор безспорно е важен не само за България, а изобщо и за цяла Европа, тъй като няма как България да не е зависима, но прави впечатление е, че когато България е зависима по някакъв начин от нейните съседи, винаги е потърпевша - примерът с Гърция и Румъния. Б. Голубарев поясни, че това само е констатация. България трябва да настоява за нейния интерес, а това означава както се настоява за ICGV, така да не се забравя, че Румъния все още, не е изградила компресорната станция, въпреки че са отпуснати средства.

М. Димитров се съгласи с казаното от Б. Голубарев.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1836 от 25.08.2022 г. относно подаване на проектни предложения от „Булгартрансгаз“ ЕАД в допълнителна кампания на

Европейската мрежа на преносните оператори за природен газ за включване в Десетгодишния план за развитие на мрежите 2022 г.;

2. Приема проект на писмо до „Булгартрансгаз“ ЕАД с аргументите изложени в доклада.

В заседанието по **точка втора** участват председателят на Комисията доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-1834 от 25.08.2022 г. относно комплексна планова проверка на „Овергаз Мрежи“ АД за обособена територия „Дунав“: Борово, Бяла, Ветово, Две могили, Завет, Иваново, Кубрат, Лозница, Опака, Полски Тръмбеш, Самуил, Стражица, Цар Калоян, Сливо поле, Ценово и общините: Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Павликени, Русе, Разград, Исперих, Попово, Левски и Ловеч.

Със Заповед № 3-Е-99 от 18.04.2022 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), на основание чл. 75, ал. 2 във връзка с чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и График за извършване на планови проверки през 2022 г. на енергийни дружества в сектор „Природен газ“, е възложено на работна група да извърши комплексна планова проверка на „Овергаз Мрежи“ АД за изпълнение условията на издадените лицензии: № Л-441-08 от 30.03.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-441-12 от 30.03.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия „Дунав“: Борово, Бяла, Ветово, Две могили, Завет, Иваново, Кубрат, Лозница, Опака, Полски Тръмбеш, Самуил, Стражица, Цар Калоян, Сливо поле, Ценово и общините: Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Павликени, Русе, Разград, Исперих, Попово, Левски и Ловеч.

Проверката е извършена съгласно утвърдена от Председателя на КЕВР работна програма, изготвена в съответствие с чл. 19 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, която е приложение към заповедта. Изготвен е доклад с вх. № Е-Дк-1560 от 10.06.2022 г., разгледан на закрито заседание на КЕВР, пълен състав, проведено на 16.06.2022 г. Докладът е върнат с указания на работната група за по-детайлно изясняване на причините за неприсъединяване на клиенти, след изтичане на срока по договора за присъединяване и изпълнението на показателите на бизнес планове, попадащи в обхвата на настоящата проверка.

„Овергаз Мрежи“ АД е акционерно дружество с ЕИК 130533432 със седалище и адрес на управление: област София, община Столична, гр. София 1407, район Лозенец, ул. „Филип Кутев“ № 1.

Предметът на дейност на дружеството е: 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.

Дружеството се представлява от Кирил Атанасов Марковски.

Капиталът на „Овергаз Мрежи“ АД е в размер на 330 000 000 лв.

Проверката бе извършена в офисите на дружеството в гр. Ловеч, ул. „Осъмска“ №

3; гр. Велико Търново, ул. „Никола Габровски“ № 2; гр. Горна Оряховица, ул. „Княз Борис I“ № 1; гр. Павликени, пл. „Свобода“ № 24 и в централния офис на „Овергаз Мрежи“ АД в гр. София, ул. „Филип Кутев“ № 1, в присъствието на г-жа Пенка Йорданова – пълномощник на изпълнителния директор на дружеството

Проверката обхваща периода **януари 2019 – март 2022 г.** Последната планова проверка е извършена през 2018 г.

В изпълнение на заповедта бяха проверени: документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и показателите на бизнес план за периода 2015 г. – 2019 г., одобрен с решение на КЕВР № Л-438 от 30.03.2015 г., актуализиран бизнес план за периода 2015 – 2019 г., одобрен с решение на КЕВР № БП-3 от 14.03.2017 г. и бизнес план за периода 2020 – 2024 г., одобрен с решение на КЕВР № БП-12 от 23.12.2019 г., за годините, обхванати от проверката.

Проверката обхваща условията на лицензиите, както следва:

I. Срок на лицензиите

„Овергаз Мрежи“ АД притежава следните лицензии: № Л-441-08 от 30.03.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-441-12 от 30.03.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия „Дунав“: Борово, Бяла, Ветово, Две могили, Завет, Иваново, Кубрат, Лозница, Опака, Полски Тръмбеш, Самуил, Стражица, Цар Калоян, Сливо поле, Ценово и общините: Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Павликени, Русе, Разград, Исперих, Попово, Левски и Ловеч. Лицензиите са със срок 27 (двадесет и седем) години.

II. Непрехвърляемост на лицензията

Съгласно условията на издадените лицензии лицензиантът може с писмени договори да възлага временно на трети лица от негово име и за негова сметка да изпълняват отделни части от лицензионната дейност или други свързани с нея дейности. При сключване на договори лицензиантът е длъжен да уведоми Комисията и да представи копие от тях в едномесечен срок от подписването им.

„Овергаз Мрежи“ АД е възложило с писмени договори на трети лица от негово име да изпълняват отделни части от лицензионната дейност, както и други свързани с нея дейности, както следва:

- с „Овергаз Инженеринг“ АД, което от името на лицензианта да изпълнява отделни части от лицензионната дейност: договори за придобиване и/или изграждане на газова инфраструктура; договор за аварийни ремонтно-възстановителни работи на линейната част на газопроводите на „Овергаз Мрежи“ АД;

- с „Овергаз Сервиз“ АД: договор за метрологична проверка на средства за търговско измерване и за предоставяне на консултации, свързани със средства за търговско измерване; договор за извършване на дейности, свързани с обезпечаването на газовата безопасност на газоразпределителната мрежа и съоръжения, собственост на или експлоатирана от „Овергаз Мрежи“ АД, а именно: сервизиране на мрежата; обезпечаване на пълнене и предаване на бутилки с одориращи вещества; предаване на опасни отпадъци за транспортиране и унищожаване; обезпечаване на необходимите резервни части във връзка с газовата безопасност на газоразпределителната мрежа;

- други, свързани с лицензията дейности: договори с „Дикрил Консулт“ ЕООД за осъществяване на строителен надзор на строителството и оценка съответствието на проектната документация с нормативните изисквания на следните обекти „Газификация на гр. Кубрат“, „Газификация на гр. Бяла“, „Газификация на гр. Русе“, „Газификация на гр. Горна Оряховица“, „Газификация на гр. Велико Търново“, „Газификация на гр. Лясковец“, „Газификация на гр. Попово“, „Газификация на гр. Разград“, „Газификация на гр. Исперих“, „Газификация на гр. Ловеч“, „Газификация на гр. Павликени“ и „Газификация на гр. Левски“; договор за извършване на одиторска проверка в съответствие с действащото законодателство и МОС на годишните финансови отчети на „Овергаз Мрежи“ АД – индивидуални и консолидирани – за

финансовата 2019 г., 2020 г. и 2021 г. с „PCM БГ“ ООД; договор № OGTEch-011 от 05.06.2014 г. за възлагане извършването на технически надзор на СПО - с „Оу Джи Тех“ ЕООД.

Копия на договорите са приложени към годишната отчетна информация, която лицензиантите подават ежегодно в КЕВР, по изпълнение на условията на лицензиите.

III. Специални условия

1. Изграждане на газоразпределителна мрежа на обособена територия „Дунав“: Борово, Бяла, Ветово, Две могили, Завет, Иваново, Кубрат, Лозница, Опака, Полски Тръмбеш, Самуил, Стражица, Цар Калоян, Сливо поле, Ценово и общините: Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Павликени, Русе, Разград, Исперих, Попово, Левски и Ловеч.

Дружеството е представило данни за изградена газоразпределителна мрежа (ГРМ), както следва:

Изградена мрежа /л. м./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2019	6000	11080	5080	185%
2020	13582	9213	-4369	68%
2021	11795	10159	-1636	86%

Няма изградена мрежа през 2022 г., до м. март. Изградената мрежа с натрупване е 612 739 л.м.

2. Експлоатация, поддръжка и развитие на мрежата

Дружеството води регистър на аварийните прекъсвания в подаването на природен газ към клиентите по години, който съдържа: адрес на извършваната дейност, ден и час на прекъсването, възстановяване - дата и час, продължителност на прекъсването часове и минути, брой на прекъснатите потребители, причина за аварията.

За периода на проверката има отбелязани аварийни прекъсвания, както следва: 2019 г. – 18 бр.; 2020 г. – 12 бр.; 2021 г. – 13 бр.; до м. март 2022 г. – 5 бр. Основните причини за аварийните прекъсвания, посочени от дружеството, са: скъсване на газопроводно отклонение/разпределителен газопровод при изкопни работи; ударено газово съоръжение при ПТП; вандалски действия. Съгласно представената справка от дружеството, най-продължителното аварийно прекъсване е 25 часа и 58 мин.

Дружеството води регистър на плановите прекъсвания в подаването на природен газ към клиентите по години, който съдържа: адрес на извършваната дейност, дата и час на прекъсването, възстановяване - дата и час, продължителност на прекъсването часове и минути, брой на прекъснатите потребители, тип на извършвания ремонт.

За периода на проверката има отбелязани планови прекъсвания, както следва: 2019 г. - 1 бр.; 2020 г. – няма; 2021 г. – 1 бр.; до м. март 2022 г. – няма. Плановите прекъсвания са свързани с: врязване на новоизграден участък от ГРМ; ремонт на газопровод. Съгласно представената справка от дружеството, най-продължителното планово прекъсване е 3 часа.

Дружеството разполага с материали и оборудване, включително резервни части, необходими за функционирането на ГРМ, на склад съгласно представените документи. Проверяваната територия се обслужва от 24 аварийни автомобила

3. Отношения с клиентите на природен газ

Дружеството разполага с телефони и центрове за работа с клиенти в следните градове за проверяваната територия:

- централен офис, гр. София: кв. „Хладилника“, ул. „Филип Кутев“ № 1: тел.: 0700 11 110 – национален информационен телефон и тел.: 0800 112 11 – национален аварийен телефон;

- гр. Русе, ул. „Николаевска“ № 12, тел.: (082) 816 027, (082) 816 028;

- гр. Кубрат, ул. „Цар Освободител“ № 2, тел.: 0700 11 110;
- гр. Исперих, ул. „В. Левски“ № 36-А, тел.: 0700 11 110;
- гр. Разград, ул. „В. Левски“ № 11, тел.: 084612218;
- гр. Попово, ул. „Сергей Румянцев“ № 1, тел.: 0608 43874;
- гр. Левски, бул. „България“ № 44, тел.: 065 082200;
- гр. Павликени, пл. „Свобода“ № 24, тел.: 0610 55075;
- гр. Ловеч, ул. „Осърска“ № 3, тел.: 068 651027, 068 651028;
- гр. Велико Търново, ул. „Никола Габровски“ № 2, тел.: 062 615575, 0882173144;
- гр. Горна Оряховица, ул. „Княз Борис І“ № 1, тел.: 0877 62 60 39.

Общите условия на договорите за продажба на природен газ и Правилата за работа с потребителите на дружеството, както и утвърдените от КЕВР цени на „Овергаз Мрежи“ АД, са поставени на видно място в посетените центрове за работа с клиенти на дружеството в градовете Ловеч, Велико Търново, Горна Оряховица и Павликени.

Дружеството изпълнява изискването на чл. 38б, ал. 2 от Закона за енергетиката, като осигурява на клиентите следните методи на плащане: заплащане на каса във всички клонове на „Изипей“ АД и „ФастПей“ АД; автоматични плащания на сметки по банков път чрез разплащателна сметка (директен дебит) „Уникредит Булбанк“ АД, „Банка ДСК“, „Обединена българска банка“ АД, „Райфайзенбанк (България)“ ЕАД; онлайн разплащания с банкови дебитни и кредитни карти – Ипей; плащания на каса в банков офис – „Уникредит Булбанк“ АД, „Банка ДСК“, и „Интернешънъл Асет Банк“ АД; плащане чрез електронно и мобилно банкиране; плащане през банкомат и плащания с банков превод.

Дружеството е предоставило информация на своята интернет страница, както и на място в посетените центрове за работа с клиенти, за процедурата за смяна на доставчик и информация, че потребители на енергийни услуги не дължат допълнителни плащания при смяна на доставчика си, съгласно чл. 38б, ал. 1, т. 2 от ЗЕ.

4. Качество на услугите

Лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните клиенти. За изпълнение на това задължение той назначава достатъчен на брой и квалифициран персонал за осъществяване на дейността.

Организационната структура на дружеството включва осем основни звена: изпълнителен директор; вътрешно-фирмен одит; човешки капитал; маркетинг и продажби; обслужване на клиенти; корпоративни финанси; разпределение на природен газ и счетоводство. Във всяко основно структурно звено има отделни административни или технически подразделения, които обезпечават дейността на дружеството. Съгласно актуалното щатно разписание на дружеството, утвърдено от изпълнителния директор, броят на служителите за лицензионната територия е 71 и включва следните длъжности: мениджър „Клиентски център“; експерт „Обслужване на БК“; експерти „Корпоративни клиенти“; експерти „Фактуриране и инкасиране“; ръководител група сервизни центрове; технически секретар; сервизни центрове 1, 2, 15, 16 и 17 - мениджър, главен експерт, старши експерт, младши експерт, експерт, хигиенист.

„Овергаз Мрежи“ АД работи съгласно утвърдени от заместник изпълнителния директор „Разпределение на природен газ“ – „Показатели за качество на газоснабдяването“, които съответстват на утвърдените от Комисията Показатели за качество. Дружеството е представило справки за изпълнение на показателите за непрекъснатост на снабдяването с природен газ по години за периода на проверката..

Съгласно условията на издадените на дружеството лицензии, лицензиантът е длъжен да въведе и поддържа система за приемане и обработка на жалби на клиенти.

В хода на проверката е представена справка по години за получените в дружеството жалби от клиенти за периода м. януари 2019 г. – м. март 2022 г., както следва: 2019 г. - 4 бр. жалби от битови клиенти; 2020 г. – 4 бр. жалби от битови

клиенти; 2021 г. – 5 бр. жалби от битови клиенти; до м. март 2022 г. – 1 бр. жалба от битов клиент. За периода няма подадени жалби от стопански клиенти. Съгласно представена допълнителна справка на подадените жалби дружеството е отговорило в срок. Две от жалбите са и до Комисията, като по тях КЕВР се е произнесла с решения.

Жалбите от клиенти на „Овергаз Мрежи“ АД за 2019 г. са свързани с: присъединяване към ГРМ на дружеството. Двете жалби са неоснователни и съответно неудовлетворени.

Жалбите от клиенти на „Овергаз Мрежи“ АД за 2020 г. са свързани с: присъединяване към ГРМ на дружеството – 1 бр. – неоснователна; прекъсване на газоподаването поради неплащане – 2 бр. – неоснователни; местоположение на изградено газопроводно отклонение – 1 бр. – неоснователна.

Жалбите от клиенти на „Овергаз Мрежи“ АД за 2021 г. са свързани с: присъединяване към ГРМ на дружеството – 2 бр. – неоснователни; механизъм за формиране на цената на природния газ – 1 бр. – неоснователна; липса на достъп до Е-Рау платформата за плащане на сметки – 1 бр. – неоснователна.

Жалбата от клиент на „Овергаз Мрежи“ АД до м. март 2021 г. е свързана с оплакване от висока сметка – 1 бр. – неоснователна.

5. Присъединяване на клиенти на природен газ към мрежата

Относно изпълнението на задълженията за присъединяване на клиенти към ГРМ на „Овергаз Мрежи“ АД, е представена справка за подадени заявления за присъединяване от стопански и битови клиенти по години за проверяваната територия, както следва:

година	Подадени заявления за присъединяване		Откази		Сключени договори за присъединяване		Реално направени присъединявания	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2019	53	1437	0	0	49	1382	38	1325
2020	58	1100	0	1	39	1013	30	1160
2021	50	1248	4	1	45	1085	32	1099
до 03.2022	6	115	0	0	4	129	4	112

Съгласно представената справка за периода на проверката са присъединени 137 бр. стопански и 3609 бр. битови клиенти.

Разликата между броя на подадените заявления и сключените договори за присъединяване за съответна година се дължи на обстоятелството, че в този период в гр. Русе и гр. Велико Търново е реализиран първи етап от програма LIFE, съгласно условията на която клиентите първо получават съгласие, общините провеждат поръчки за доставки на газови уреди и едва тогава се пристъпва към сключване на договори с клиентите.

По издадените 2 бр. откази за присъединяване на битови клиенти за периода на проверката е установено, че инвестицията за изграждане на ГРМ ще е икономически нецелесъобразна за дружеството. Дружеството е предложило на клиентите следните възможности за присъединяване: присъединяването да бъде извършено на по-късен етап при достигане на необходимия брой желаещи клиенти съгласно плановете на дружеството; извънпланово присъединяване с финансиране от страна на клиента на нецелесъобразната част от инвестицията; доставка на сгъстен природен газ посредством услугата „Виртуален газопровод“. С тези клиенти не са сключени договори за присъединяване.

По издадените 4 бр. откази за присъединяване на стопански клиенти за периода на проверката е установено, че инвестицията за изграждане на ГРМ ще е икономически нецелесъобразна за дружеството. Дружеството е предложило на клиентите

съфинансиране на нецелесъобразната част от инвестицията. С тези клиенти не са сключени договори за присъединяване.

„Овергаз Мрежи“ АД е представило в КЕВР посочените откази в изпълнение на задължението по чл. 199, ал. 5 от ЗЕ. С ежемесечните сведения за направените откази, дружеството е предоставило следните откази, издадени на битови клиенти: за гр. Исперих с изх. № ОМ-Д2001-323 от 04.02.2021 г., изх. № ОМ-Д2001-324 от 04.02.2021 г. и изх. № ОМ-Д2001-325 от 04.02.2021 г., за гр. Лясковец с изх. № ОМ-Д2001-45 от 08.01.2021 г. и изх. № ОМ-Д2001-1457 от 11.08.2021 г. и гр. Велико Търново с изх. № ОМ-Д2001-1673 от 30.09.2021 г., като в хода на плановата проверка, същите не са предоставени повторно.

Броят на клиентите присъединени и съответно неприсъединени към ГРМ след срока на договора за присъединяване е посочен в таблицата:

година	Присъединени клиенти след срока на договора за присъединяване		Неприсъединени клиенти след срока на договора за присъединяване	
	стопански	битови	стопански	битови
2019	9	162	6	146
2020	12	117	9	91
2021	14	43	16	71
до 03.2022	3	1	1	0

Причините посочени от дружеството, поради които присъединяванията са извършени извън сроковете на договорите или не са извършени са:

- забавено изпълнение на вътрешна газова инсталация от страна на клиентите и монтажа на битови газови уреди (БГУ);
- забавяне на монтажа на БГУ от страна на районната община за клиенти по програма LIFE (за гр. Велико Търново);
- в края на 2019 г. и началото на 2020 г., предвид предстоящото приключване на програма Desiree Gas и големия брой клиенти кандидатствали по програмата е отчетено забавяне в срока за изпълнение на договорите поради закъснение обработката на документите от страна на консултанта по проекта (избран от Министерство на енергетиката);
- забавяне от страна на стопанските клиенти при изграждане на вътрешните газови инсталации, поради Ковид кризата.

С писмо с изх. № Е-15-57-1008 от 16.06.2022 г. от дружеството е изискано допълнително да представи: сканирани копия на договорите за присъединяване, сключени от „Овергаз Мрежи“ АД с клиенти, неприсъединени след изтичане на срока по договора, (бройките са посочени в таблицата по-горе); информация дали има изградена газоразпределителна мрежа от дружеството до обектите на тези клиенти, в случай на изградена такава мрежа - доказателства за изграждането ѝ; доказателства за причините за неизпълнение на всеки един от договорите за присъединяване неизпълнени след изтичане на срока на договора и има ли изплатени неустойки по тези договори. С писмо с вх. № Е-15-57-1008 от 27.06.2022 г. „Овергаз Мрежи“ АД е представило сканирани всички договори, сключени с клиенти, при които не е извършено реално присъединяване след изтичането на срока на договора. Приложени са ситуации от географска информационна система (ГИС) на дружеството с изградена точка на присъединяване, видно от които ГРМ е изградена до всички клиенти със сключени договори за присъединяване, с изключение на два броя стопански клиенти, до които не е. Това са „Валда 90“ ООД и „Газмонтаж Инженеринг Рз“ ЕООД, за които строителството на газоразпределителната мрежа, респективно срокът за

присъединяване ще се изпълни със закъснение спрямо предвижданията при подписване на договора за присъединяване. Неизпълнението на сроковете е по независещи от дружеството причини:

- за „Валда 90“ ООД: съгласно Договор № CNT-185448 сключен между страните, изграждането на 280 л.м. газоразпределителна мрежа до обекта е следвало да бъде завършена до 31.12.2021 г. Предвиденият срок не е спазен поради отказ на Община Велико Търново да съгласува внесения преди строителството Проект за временна организация на движението, поради наличие на новоположена от Общината асфалтова настилка. Дружеството е договорило техническо решение за отстраняване на проблема и строителството ще се изпълни до 30.08.2022 г. и съответно въведе в експлоатация до 30.12.2022 г.

- за „Газмонтаж Инженеринг Рз“ ЕООД: съгласно Договор № CNT-185313 сключен между страните, изграждането на 5 л.м. газоразпределителна мрежа до обекта е следвало да бъде завършена до 31.12.2021 г. Поради технически причини връзването на отклонението към разпределителния газопровод с високо налягане може да бъде извършено спрямо първоначалните предвиждания, поради това е променено проектантското решение, чието изпълнение ще бъде извършено от специализирана строителна група, изпълнено и въведено в експлоатация до 30.12.2022 г.

По информация от дружеството горепосочените два стопански клиента не са поискали неустойки поради забавеното изпълнение на договорите, а в случаите при които съответния клиент е в неизпълнение дружеството не е предявило претенции за изплащане на неустойки поради забава от страна на клиентите.

6. Непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на клиентите

Съгласно издадената на „Овергаз Мрежи“ АД лицензия за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните клиенти. За нуждите на снабдяването с природен газ на крайни клиенти, лицензиантът е сключил следните договори: договори, сключени с „Булгаргаз“ ЕАД - договор № 494-191 от 30.08.2018 г. и допълнително споразумение към него № 1 от 23.12.2019 г., договор № 494-192 от 30.08.2018 г., договор № 494-214 от 21.12.2020 г., договор № 494-224 от 22.12.2021 г.; договори сключени с „Ес Дий Проджект“ ЕАД - рамков договор № ПП-ОМ-51/ЕДП-ПП-45 от 08.02.2019 г. за покупко-продажба на природен газ и допълнително споразумение към него с № 12 от 01.12.2019 г. и договор № ПП-ОМ-80/ЕДП-ПП-54а от 27.11.2020 г. и тристранно споразумение към него с № ПП-ОМ-80/ЕДП-ПП-54а от 27.11.2020 г.

За периода на проверката дружеството е закупило следните количества природен газ:

Доставчик/Година	2019	2020	2021	до 03.2022
	хил. куб. м.	MWh	MWh	MWh
„Булгаргаз“ ЕАД	52,222	74,903	409,530	268,883
Компресиран природен газ	56	803	931	568
„Ес Дий Проджект“ ЕАД	28,150	853,394	362,995	
„Овергаз Инк“ АД			150,827	29,575

От предоставените документи и справки се установи, че дружеството договорно е обезпечило дейността по снабдяване с природен газ от краен снабдител и е подsigурило необходимите количества природен газ за снабдяване на крайните клиенти за периода на проверката.

За периода на проверката „Овергаз Мрежи“ АД е сключило следните договори за ползване на газопроводи, присъединени към газопреносната мрежа, за нуждите на разпределението на природен газ, съгласно чл. 197, ал. 9 от ЗЕ: Договор № Д-331 от

18.11.2005 г. за предоставяне на достъп до газопроводи собственост на „Топлофикация – Русе“ ЕАД от АГРС „Изток“ до ТЕЦ „Русе-Изток“ и от АГРС „Запад“ до ТЕЦ „Русе-Запад“ на „Газоснабдяване Русе“ ЕАД; Договор от 09.05.2007 г. за предоставяне на достъп до разпределителен газопровод, собственост на „Геррад“ АД на „Газоснабдяване Русе“ ЕАД и Договор № У-ОМ-443 от 01.03.2018 г. за предоставяне на достъп до разпределителен газопровод, собственост на „Арев Премиер“ ООД на „Овергаз Мрежи“ АД

7. Финансова обезпеченост

Дружеството е представило справка на събираемостта на вземанията от клиенти за периода на проверката, според която процентът на събираемост по години е, както следва:

- за 2019 г. – 99,93%;
- за 2020 г. – 99,99%;
- за 2021 г. – 99,99%;
- до 03.2022 г. – 99,60%.

Представен е и анализ на вземания от продажбите на природен газ за периода на проверката, според който процентът на събираемост от януари 2019 г. до март 2022 г. 99,36%. Несъбраните вземания за проверяваната територия са в размер на 1 693 160 лв. При анализа трябва да се отчете, че за консумираното и фактурирано количество природен газ за м. март 2022 г., несъбраните вземания към 21.04.2022 г. са в размер на 1 307 821 лв., като не всички от тези вземания са с настъпил падеж за плащане. В абсолютна стойност най-големият консуматор на природен газ се намира на територията на гр. Разград – „Топлофикация – Разград“ АД. Следващите по големина консуматори са на територията на гр. Русе – „Керос България“ ЕАД, „Линамар Лайт Метал Русе“ и „Оберъостерайхише Биодизел България“. Посочените клиенти извършват плащания в договорените срокове, съгласно сключените договори за разпределение и снабдяване с природен газ, като към момента на проверката нямат просрочени задължения. Изключение прави „Топлофикация – Разград“ АД – с клиента са сключвани споразумения за разсрочване на задълженията, които са погасявани в срок, съгласно изготвени погасителни планове. Дружеството посочва, че събираемостта на вземанията през последните години е с изключително положителна тенденция, като високият процент на събираемост се дължи и на широкия набор от канали за плащане, описани по-горе в доклада. Забавяне в плащанията се наблюдава единствено при общественно-административни клиенти, които са на делегиран бюджет от държавата или съответната община и получават парични средства веднъж месечно. „Овергаз Мрежи“ АД ежесечно изготвя справки за стопански и битови клиенти, които не са платили задълженията си в указаните в договора или общите условия срокове. Всички клиенти, които имат задължения с изтекъл падеж и приближаваща дата за санкциониращо спиране на газоподаването се уведомяват чрез телефонно обаждане, имейл или sms известяване. При неплащане на задълженията длъжниците биват санкциониращо спирани, при продължаващо неплащане в продължение на 80 дни от датата на падежа се изпраща покана за доброволно плащане с указан 7-дневен срок за извършване на плащането. При неплащане в посочения срок се задейства процедура за събиране на задълженията по съдебен ред. Клиентът с най-големи задължения е „Топлофикация – Разград“ АД. Дружеството има неплатени текущи задължения, за които е сключено споразумение за разсрочване. Задълженията са в размер на 1 272 351,87 лв., които представляват 75,15% от общо несъбраните вземания за проверяваната територия. Следващият по големина клиент със задължения е МБАЛ „Проф. д-р П. Стоянов“ АД, намиращ се на територията на гр. Ловеч. Дължимата сума е в размер на 84 096,80 лв., които представляват 4,97% от общо несъбраните вземания за проверяваната територия. С клиента е сключено споразумение за разсрочване.

8. Измерване на природния газ

„Овергаз Мрежи“ АД поддържа електронен регистър на монтираните СТИ, собственост на дружеството, който съдържа информация за: територията, на която се намира съответното СТИ; сервизен център, който го обслужва; елемент; тип разходомер; сериен номер; в състава на кое съоръжение попада; производител; година на производство; складов запас; модел; номер на сертификат; G; Qmin, m³/h; Qmax, m³/h; Pmax, bar; изходен импулс; наличие на коригиращ модул; дата на въвеждане в употреба; дата на монтаж; дата на последна проверка; срок на проверката; дата на демонтаж; изведен от употреба; последно показание Vt и др.

Дружеството е представило годишни графици за отчитане на показанията на СТИ и графици за метрологична проверка на диафрагмени, ротационни и турбинни разходомери за газ и електронни коректори на обем на газ за годините обхванати от проверката. Дружеството извършва метрологична проверка на СТИ, като в тази връзка са представени протоколи от извършени проверки.

9. Оперативно управление на мрежата

Относно изпълнението на задълженията на дружеството за представяне на информация на оператора на преносната мрежа, „Овергаз Мрежи“ АД е сключило оперативно споразумение № 3469 от 31.07.2018 г. за взаимодействие с „Булгартрансгаз“ ЕАД съгласно Правилата за управление и техническите правила на газопреносните мрежи, приети от Комисията.

10. Изпълнение на показателите на одобрените бизнес планове

За периода на проверката „Овергаз Мрежи“ АД работи по бизнес план за периода 2015 г. – 2019 г., одобрен с решение на КЕВР № Л-438 от 30.03.2015 г., актуализиран бизнес план за периода 2015 – 2019 г., одобрен с решение на КЕВР № БП-3 от 14.03.2017 г. и бизнес план за периода 2020 – 2024 г., одобрен с решение на КЕВР № БП-12 от 23.12.2019 г. Дружеството е представило следните данни за изпълнение на горепосочените бизнес планове за годините, обхванати от проверката:

Направени инвестиции /хил. лв./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2019	1264	2106	842	167%
2020	2699	1145	-1554	42%
2021	2572	2232	-340	87%

Направените инвестиции през 2022 г., до м. март, са в размер на 62 хил. лв. Инвестициите в ГРМ и съоръжения към нея с натрупване са 110 538 млн. лв.

Разпределени количества природен газ /хил.м ³ /								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2019, хил.м³	69603	11526	75721	12520	6118	994	109%	109%
2020, MWh	874991	160446	803616	154234	-71375	-6212	92%	96%
2021, MWh	893115	179896	907843	174666	14728	-5230	102%	97%

Разпределените количества природен газ до м. март 2022 г. са съответно: стопански – 258 007 MWh и битови – 78 754 MWh.

Снабдени количества природен газ /хил.м ³ /				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %

	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2019, хил.м³	69603	11526	68086	12520	-1517	994	98%	109%
2020, MWh	874991	160446	780769	154234	-94222	-6212	89%	96%
2021, MWh	893115	179896	751605	174666	-141510	-5230	84%	97%

Снабдените количества природен газ до м. март 2022 г. са съответно: стопански – 219 013MWh и битови – 78 754 MWh.

Общ брой клиенти (с натрупване)								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2019	982	12637	899	15227	-83	2590	92%	120%
2020	898	17300	902	16334	4	-966	100%	94%
2021	918	19395	945	17397	27	-1998	103%	90%

Към м. март 2022 г. присъединените клиенти към ГРМ на „Овергаз Мрежи“ АД с натрупване са 954 бр. стопански и 17 520 бр. битови.

Дружеството е предоставило обосновка относно изпълнението за периода на проверката на одобрените бизнес планове за обособена територия „Дунав“: Борово, Бяла, Ветово, Две могили, Завет, Иваново, Кубрат, Лозница, Опака, Полски Тръмбеш, Самуил, Стражица, Цар Калоян, Сливо поле, Ценово и общините: Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Павликени, Русе, Разград, Исперих, Попово, Левски и Ловеч, според която: за да гарантира интересите на своите потребители чрез запазване на конкурентни цени, „Овергаз Мрежи“ АД оптимизира инвестиционния процес в зависимост от продажбите и темпа на включване на нови потребители. За периода 2019 – 2021 г. изпълнението на плана за изграждане на газоразпределителната мрежа с натрупване е 100%. За същия период дружеството е изпълнило инвестиционния си план с натрупване със 101%. При изпълнението на производствената програма е налице изоставане на плана за продажби на природен газ, поради намаляване темпа на присъединяване на нови клиенти. В битовия сектор то се обуславя от ниската покупателна възможност на населението. В стопанския сектор съществуващите потребители намаляват консумацията на природен газ, поради свиване или прекратяване на производството. Поради същите причини потенциалните стопански клиенти не предприемат инвестиционни действия за замяна на използваните горива и енергоносители с природен газ. Анализът на изпълнението на инвестиционната програма следва да се разглежда при отчитане обема на продажбите на природен газ от дружеството. За периода 2019 – 2021 г. дружеството е продало 11% по-малко количества природен газ в сравнение с плана.

11. Застраховки

Дружеството изпълнява задължението за сключване и поддържане на застраховки за проверявания период. Съгласно условията на лицензиите дружеството е длъжно да има „имуществена застраховка“ и застраховка „обща гражданска отговорност към трети лица“. В хода на проверката са предоставени полиците на сключените застраховки.

12. Разделно счетоводство и цени

От годишните финансови отчети, представяни в КЕВР ежегодно, е видно, че дружеството води разделно счетоводство за всяка дейност, подлежаща на лицензиране.

От проверените фактури за доставени количества природен газ за периода на проверката се установи, че прилаганите от дружеството цени съответстват на утвърдените с решение № Ц – 44 от 30.11.2015 г. (за регулаторен период от 2015 до 2019 г. включително), решение Ц – 16 от 17.08.2017 г. (за регулаторен период от 2017

до 2019 г. включително) и с решение № Ц – 5 от 30.01.2020 г. (за регулаторен период от 2020 до 2024 г.).

Във фактурите, издавани на клиентите, са посочени отделните компоненти, формиращи крайната цена.

От проверените фактури за присъединяване към ГРМ се установи, че прилаганите от дружеството цени съответстват на утвърдените цени с решения на КЕВР: № Ц – 44 от 30.11.2015 г.; Ц – 16 от 17.08.2017 г. и № Ц – 5 от 30.01.2020 г.

Дружеството предлага следните допълнителни услуги, свързани с обслужване на клиенти и проверка на средствата за търговско измерване, а именно: такса сградна газова инсталация (СГИ); такса проучване – битови клиенти; такса проучване стопански потребител; такса спиране/възстановяване на газоподаването; такса повторно отчитане на СТИ по искане на клиент; такса смяна на партида; такса откриване/закриване на партида; такса временно прекратяване на газоподаването; такса проучване на строителен предприемач, такса за профилактика на газов уред, такса за предоставяне на копие на разрешение за ползване, проверка на средства за търговско измерване по искане на клиент.

Дружеството изпълнява изискванията за предоставяне на своите клиенти на необходимата информация във фактурите и на интернет страницата си, съгласно чл. 38б от ЗЕ.

От дружеството са представени справки от интернет страницата му, относно изпълнение на задължението по чл. 40 от Наредба № 2 от 19 март 2013 г. за регулиране на цените на природния газ да публикува на интернет страницата си в регламентиращия срок утвърдените му цени след получаването на решенията за утвърждаване на нови цени.

13. Събиране, съхранение и предоставяне на информация на Комисията – годишна отчетна информация

В изпълнение на задълженията за съхраняване и предоставяне на информация на Комисията съгласно издадените лицензии, дружеството е предоставяло необходимата информация в срок.

Ежегодно е представяна годишна отчетна информация за дейността на дружеството за периода 2019 г. – 2021 г.

14. Сделки на разпореждане и извеждане от експлоатация на елементи от мрежата

За периода на проверката са извършвани следните сделки на разпореждане с имущество на „Овергаз Мрежи“ АД по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ:

- сключен договор за предоставяне на кредити от 06.01.2021 г. с „УниКредит Булбанк“ АД, „Райфайзенбанк (България)“ ЕАД, „Банка ДСК“ АД, „Алианс Банк България“ АД, Международна Банка за Икономическо Сътрудничество и договори за залози, разрешени с Решение № Р-323 от 23.12.2020 г. на КЕВР;

Дружеството е заявило писмено, че ангажиментите по сключените договори се изпълняват надлежно. „Овергаз Мрежи“ АД е представило анализ на задълженията, в който са посочени нетекущите и текущи пасиви. През 2020 г. е погасен инвестиционен кредит към „УниКредит Булбанк“ АД. С цел оптимизация на капиталовата структура на дружеството през януари 2021 г. е извършено обратно изкупуване на акции чрез усвояване на срочен кредит, в размер на 100 млн. евро. През 2021 г. и първото тримесечие на 2022 г. е усвоен инвестиционен кредит – 5,4 млн. евро през м. декември 2021 г. и 2,3 млн. евро през м. март 2022 г. Към 31.03.2022 г. задълженията към финансови предприятия (по договор за кредит между „Овергаз Мрежи“ АД и „УниКредит Булбанк“ АД) възлизат на 189 241 млн. лв. Кредитът се обслужва редовно. Показателят за финансова автономност, показващ степента на финансова независимост на предприятието от кредиторите се подобрява до 31,7 към декември 2020 г. (23,4 за декември 2019 г.). Съществена промяна в показателя се забелязва към 31.12.2021 г. –

1,4, дължаща се на усвояването на банков кредит, както и намаляване на собствения капитал, чрез изкупуване на собствени акции. Показателят за финансова автономност към 31.02.2022 г. е 1,5.

Текущите задължения на дружеството се обслужват в срок. Получените аванси за природен газ от клиенти се променят в зависимост от изменението на доставната цена на газа. Авансите на стопанските клиенти на природен газ към края на 2021 г. се увеличават над 2 пъти спрямо 2020 г. Търговските задължения към свързани лица към 31.03.2022 г. включват задължения по гаранции за извършено строителство, както и задължения по текущи фактури за строителство.

Към 31.03.2022 г. „Овергаз Мрежи“ АД няма просрочени задължения, съгласно представения анализ на задълженията. Дружеството отчита понижаване на показателя за ликвидност към 31.12.2021 г. – 1,6 (3,4 за 2020 г. и 2,3 за 2019 г.), при референтни стойности на показателя > 1. Показателят за ликвидност показва доколко предприятието е в състояние да обслужва своите задължения. Към края на първото тримесечие на 2022 г. той е 2,2.

15. Такси

Дружеството заплаща в срок лицензионните такси, съгласно Тарифа за таксите, които се събират от КЕВР по ЗЕ.

IV. Заключение

В резултат на извършената планова проверка се установи:

За периода януари 2019 – март 2022 г. „Овергаз Мрежи“ АД изпълнява задълженията по издадените му лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия „Дунав“: Борово, Бяла, Ветово, Две могили, Завет, Иваново, Кубрат, Лозница, Опака, Полски Тръмбеш, Самуил, Стражица, Цар Калоян, Сливо поле, Ценово и общините: Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Павликени, Русе, Разград, Исперих, Попово, Левски и Ловеч.

Данните за изпълнение на показателите по одобрения от КЕВР бизнес план на „Овергаз Мрежи“ АД за периода 2020 – 2024 г. ще бъдат предоставени на отдел „Цени, лицензии и пазари“.

Констативният протокол от извършената проверка е връчен на дружеството на 01.06.2022 г. Дружеството е подписало протокола без възражения.

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Димитров. Със Заповед № 3-Е-99 от 18.04.2022 г. е извършена планова проверка на „Овергаз Мрежи“ АД за изпълнение условията на двете лицензии за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територия „Дунав“. За извършената проверка е изготвен доклад, който е разгледан на закрито заседание на Комисията в пълен състав, проведено на 16.06.2022 г. С доклада работната група е запознала Комисията с резултатите от извършената проверка. Докладът е върнат от Комисията с указания на работната група за по-детайлно изясняване на причините за неприсъединяване на клиенти, след изтичане на срока по договора за присъединяване и изпълнението на показателите на бизнес плановете, попадащи в обхвата на настоящата проверка. В тази връзка е изискана информация от дружеството да представи сканирани копия на договорите за присъединяване, сключени с клиенти не присъединени след изтичане на срока по договора за периода на проверката, както и информация дали има изградена газоразпределителна мрежа от дружеството до обектите на тези клиенти. Изискано е също и доказателство за причините за неизпълнение на всеки един от договорите за присъединяване след изтичане на срока по договора. Дружеството е представило изисканата информация. От нея става ясно, че газоразпределителна мрежа е изградена

до всички клиенти със сключени договори за присъединяване с изключение на два стопански обекта. Това са „Валда 90“ ООД и „Газмонтаж Инженеринг Рз“ ЕООД, за които строителството на газоразпределителната мрежа, респективно срокът за присъединяване ще се изпълни със закъснение спрямо предвижданията при подписване на договора за присъединяване. Дружеството заявява, че неизпълнението на сроковете е по независещи от него причини, свързани с община и т.н. Дружеството информира, че двата стопански клиента не са поискали неустойки, поради забавеното изпълнение на договорите, а в случаите при които съответния клиент е в неизпълнение, тъй като има и такива клиенти, подобни присъединявания при неизпълнение на клиенти, дружеството не е предявило претенции за изплащане на неустойки поради забава от страна на клиентите. По отношение на бизнес планове в периода на проверката са проверени два бизнес плана. За периода на проверката 1019 г., 2020 г. и 2021 г. В доклада е посочена информация за всеки един от параметрите на изпълнение на бизнес плана, по отношение на изградена мрежа, направени инвестиции, разпределени количества, снабдени количества и общ брой клиенти с натрупване. Дружеството е представило обосновка относно изпълнението за периода на проверката на одобрените бизнес планове, за да гарантира интересите на своите потребители чрез запазване на конкурентни цени, „Овергаз Мрежи“ АД оптимизира инвестиционния процес в зависимост от продажбите и темпа на включване на нови клиенти. За периода 2019 – 2021 г. изпълнението на плана за изграждане на газоразпределителната мрежа с натрупване е над 100%. Инвестициите с натрупване за периода на проверката изпълнението също е над 100%. При изпълнението на производствената програма е налице изоставане на плана за продажби на природен газ, поради намаляване темпа на присъединяване на нови клиенти. В битовия сектор то се обуславя от ниската покупателна възможност на населението. В стопанския сектор съществуващите потребители намаляват консумацията на природен газ, поради свиване или прекратяване на производството. В доклада се предлага данните по отношение на изпълнението на бизнес планове да бъдат представени на отдел „Цени и лицензии“, тъй като този отдел одобрява бизнес планове на дружеството и утвърждава цени. Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверка на „Овергаз Мрежи“ АД, извършена съгласно Заповед № 3-Е-99 от 18.04.2022 г. на Председателя на КЕВР.

А. Йорданов каза, че иска да направи допълнение с мотивите, с които е върнат доклада за доизясняване. На първо място, през 2017 г. за първи път отдел „Цени и лицензии“ е направил проверка на изпълнение на инвестиционните програми на дружествата вследствие, на което се възползва от възможността да коригира цените на газоразпределителните дружества с неизпълнените инвестиции. Проблемът тук е, че дружествата малко по-рано, преди завършване на инвестициите започват да пренасят амортизационни отчисления в цената, която клиентите им плащат, с което в известна степен клиентите авансират инвестициите на дружеството. Тогава обаче „Овергаз Мрежи“ АД е било в процедура по одобряване на единна цена за всичките лицензионни територии, поради което такава проверка на инвестициите към онзи момент не е била възможна, тъй като „Овергаз Мрежи“ АД е било в прехода между действащи и индивидуални цени по отделни лицензии и съответно единна цена за територията. Сега вече има завършени ценови периоди в рамките на регулаторния период и именно с тази цел е възложено на работната група допълнително да се проверят инвестициите и тяхното изпълнение това, от една страна, и тъй като вече Комисията е получила предварителни коментари от „Овергаз Мрежи“ АД и по повод на протокол от

предходното заседание, в което е коментиран въпросът, А. Йорданов каза, че иска да ги увери, че отношението към лицензиантите - газоразпределителни дружества е едно и също, а в онзи етап такава проверка по отношение на инвестициите на „Овергаз Мрежи“ АД не е направена, защото е било фактически невъзможно. А. Йорданов каза, че подкрепя предложението на работната група информацията да се предостави и на отдел „Цени и лицензии“, тази от нея, която може да се използва при следващи ценови решения, свързани с цената на „Овергаз Мрежи“ АД, съответно тя си е установено в хода на административно производство, легитимна си е, приета от Комисията и може да се използва и в други административни производства.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1834 от 25.08.2022 г. относно комплексна планова проверка на „Овергаз Мрежи“ АД за обособена територия „Дунав“: Борово, Бяла, Ветово, Две могили, Завет, Иваново, Кубрат, Лозница, Опака, Полски Тръмбеш, Самуил, Стражица, Цар Калоян, Сливо поле, Ценово и общините: Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Павликени, Русе, Разград, Исперих, Попово, Левски и Ловеч.

В заседанието по **точка трета** участват председателят на Комисията доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1828 от 25.08.2022 г. относно заявление с вх. № Е-15-83-3 от 12.04.2022 г. от „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД с искане за издаване на разрешение за сключване на договор за банков кредит и договор за особен залог върху вземания.

2. Посочената в мотивите на доклад с вх. № Е.ДК-1828/25.08.2022 г. защитена по закон търговска информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

3. Разрешава на „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД да сключи:

3.1. Договор за банков кредит с „Юробанк България“ АД, съгласно представения със заявление с вх. № Е-15-83-3 от 12.04.2022 г. проект на договор.

3.2. Договор за учредяване на особен залог върху вземания, съгласно

По т.2. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1836 от 25.08.2022 г. относно подаване на проектни предложения от „Булгартрансгаз“ ЕАД в допълнителна кампания на Европейската мрежа на

преносните оператори за природен газ за включване в Десетгодишния план за развитие на мрежите 2022 г.;

2. Приема проект на писмо до „Булгартрансгаз“ ЕАД с аргументите изложени в доклада.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1834 от 25.08.2022 г. относно комплексна планова проверка на „Овергаз Мрежи“ АД за обособена територия „Дунав“: Борово, Бяла, Ветово, Две могили, Завет, Иваново, Кубрат, Лозница, Опака, Полски Тръмбеш, Самуил, Стражица, Цар Калоян, Сливо поле, Ценово и общините: Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Павликени, Русе, Разград, Исперих, Попово, Левски и Ловеч.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-1828 от 25.08.2022 г. и Решение на КЕВР № Р-407 от 30.08.2022 г. относно заявление с вх. № Е-15-83-3 от 12.04.2022 г. от „Газ Енерджи Файненс“ ЕООД с искане за издаване на разрешение за сключване на договор за банков кредит и договор за особен залог върху вземания.

2. Доклад с вх. № Е-ДК-1836 от 25.08.2022 г. и проект на писмо относно подаване на проектни предложения от „Булгартрансгаз“ ЕАД в допълнителна кампания на Европейската мрежа на преносните оператори за природен газ за включване в Десетгодишния план за развитие на мрежите 2022 г.

3. Доклад с вх. № Е-ДК-1834 от 25.08.2022 г. относно комплексна планова проверка на „Овергаз Мрежи“ АД за обособена територия „Дунав“: Борово, Бяла, Ветово, Две могили, Завет, Иваново, Кубрат, Лозница, Опака, Полски Тръмбеш, Самуил, Стражица, Цар Калоян, Сливо поле, Ценово и общините: Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Павликени, Русе, Разград, Исперих, Попово, Левски и Ловеч.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....

А. Йорданов

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....

Б. Голубарев

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

.....

Д. Кочков

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

И. Зашева - главен експерт