



ПРОТОКОЛ

№ 335

София, 02.12.2022 година

Днес, 02.12.2022 г. от 10:02 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

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

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Димитров - и. д. директор на дирекция „Природен газ“, Грета Дечева – за началник на отдел в дирекция „Природен газ“ (съгласно Заповед № 1237 от 21.11.2022 г.), Б. Паунов – и. д. началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ 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-2114 от 25.11.2022 г. и проект на решение относно заявление, подадено от „Електроразпределение Север“ АД, за даване на разрешение за извеждане от експлоатация на трафопост с диспечерско наименование ТП № 92, гр. Варна.

Докладват: Пламен Младеновски, Благовест Балабанов,
Петър Друмев, Тонко Тонков

2. Доклад с вх. № Е-Дк-2132 от 25.11.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1068 от 09.08.2022 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ПВ Пауър“ ЕООД.

Работна група в състав: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров, Радослав Наков, Диана Николкова, Петя Георгиева,
Радостина Методиева и Светослава Иванова

3. Доклад с вх. № Е-Дк-2139 от 29.11.2022 г. относно издаване на лицензия за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект на

„Карнобат Енерджи“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Боян Паунов, Радослав Након, Ана Иванова, Радостина Методиева и Теодор Хиков

4. Доклад с вх. № Е-Дк-2113 от 24.11.2022 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1119 от 09.11.2022 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължениост на енергийното предприятие, подадено от „Галакси Ре“ ООД

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Боян Паунов, Ана Иванова, Теодор Хиков и Радостина Методиева

5. Проект на решение относно одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2022 – 2031 г.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Людмила Ненова, Росица Тодорова, Ралица Караконова, Любослава Джоргова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

6. Доклад с вх. № Е-ДК-2135 от 28.11.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1114 от 01.11.2022 г. от „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Хриси Йорданова, Александра Димитрова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

7. Доклад с вх. № Е-Дк-2136 от 28.11.2022 г. относно извършена проверка на „Булгаргаз“ ЕАД по сигнал от политическа партия „Алтернатива за българско възраждане“.

Работна група: Мариана Сиркова, Ралица Караконова, Пламен Кованджиев, Хриси Йорданова

По т.1. Комисията, след като разгледа административна преписка, образувана по заявление с вх. № Е-13-273-1116/12.10.2022 г., подадено от „Електроразпределение Север“ АД, за даване на разрешение за извеждане от експлоатация на трафопост с диспечерско наименование ТП № 92, гр. Варна, установи следното:

Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е издала на „Електроразпределение Север“ АД Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия“ на територията на област Варна, с изключение на територията на к.к. Златни пясъци, област Добрич, област Шумен, област Търговище, област Велико Търново, област Русе, област Габрово, област Разград и област Силистра, за срок от 35 години.

„Електроразпределение Север“ АД е подало Заявление с вх. № Е-13-273-1116/12.10.2022 г. с искане за даване на разрешение за извеждане от експлоатация на трафопост с диспечерско наименование ТП № 92, гр. Варна, собственост на „Електроразпределение Север“ АД. Същият се намира в поземлен имот (ПИ) с идентификатор 10135.2556.397, бул. „Цар Освободител“ № 76-А, гр. Варна.

ТП № 92, гр. Варна, е вграден в сграда, градски тип 10/0,4 kV, с един силов трансформатор 400 kVA със следното оборудване:

1. Разпределителна уредба средно напрежение (СрН) – състои се от две кабелни и две килии за силов трансформатор:

- Килия вход/изход за ТП № 455 – кабелна килия, оборудвана с разединител тип РМ;

- Килия вход/изход за ТП № 43 – кабелна килия, оборудвана с разединител тип РМ;

- Килия силов трансформатор, оборудвана със силов трансформатор 400 kVA от януари 1971 г. с фабричен № 28330 и разединител тип РМ.

2. Оборудване ниско напрежение (НН).

„Електроразпределение Север“ АД има собственост върху разпределителна уредба СрН, разпределителна уредба НН и силов трансформатор 400 kVA, видно от приложеното счетоводно извлечение от инвентарната книга на енергийното дружество.

За извеждане от експлоатация на елементи от мрежата, на основание чл. 45, т. 7 от Закона за енергетиката (ЗЕ), чл. 49, т. 8 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, т. 3.14.4 и т. 3.14.5 от Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределение Север“ АД, се изисква решение на Комисията.

Към настоящия момент от ТП № 92 се захранва само един потребител с абонатен № 1205007 – фирма „Астрал Концепт“ ЕООД, която е собственик на ПИ с идентификатор 10135.2556.397 и разположените в него сгради.

Поради предстоящо ново строителство в имота на „Астрал Концепт“ ЕООД се налага реконструиране на наличните захранващи линии СрН и извеждане от експлоатация на ТП № 92. Съгласно инвестиционните намерения на собственика на имота се предвижда в същия да се изгради нова по-голяма мощност за целите на захранването на бъдещата сграда.

Предвид инвестиционните намерения на собственика на имота, в който е разположен ТП № 92 и обстоятелството, че чрез енергийното съоръжение не се захранват други клиенти на „Електроразпределение Север“ АД, извеждането му от експлоатация няма да наруши интересите на ползвателите на електроразпределителната мрежа на енергийното дружество и/или сигурността, непрекъснатостта, ефективността и качеството на транспортиране на електрическата енергия.

Във връзка с обстоятелствата, посочени по-горе, „Електроразпределение Север“ АД моли КЕВР за издаване на разрешение за извеждане от експлоатация на ТП № 92 в спешен порядък.

За конкретизиране на искането си електроразпределителното дружество е предоставило следната допълнителна информация: Извеждането от експлоатация на ТП № 92 е във връзка със заявена от „Астрал Концепт“ ЕООД процедура по присъединяване на предстоящ за изграждане нов обект към разпределителната мрежа в ПИ 10135.2556.397, в който е разположен ТП № 92 (вграден). За реализиране на новото строителство ще бъде премахнат единственият захранван от ТП № 92 обект с абонатен № 1205007 и договорните отношения за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа за този обект ще бъдат съответно прекратени. Поради премахването на съществуващия обект на потребление на „Астрал Концепт“ ЕООД не е налице необходимост от осигуряване на захранване.

Строителните дейности по извеждане от експлоатация на ТП № 92, както и документалната част, ще бъдат поети от „Астрал Концепт“ ЕООД, като възложител на новото строителство в ПИ 10135.2556.397. Тъй като процедурата се извършва от клиента, срокът за извеждане от експлоатация на електрическото съоръжение зависи изцяло от него и към момента не може да бъде посочен.

„Електроразпределение Север“ АД е приложило и изпратило копие от издаденото на „Астрал Концепт“ ЕООД Становище с изх. № ПУПРОК-3462/10.06.2022 г. за присъединяване на обект на клиент към електроразпределителната мрежа по реда на чл. 21, ал. 5 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи

(за обекти, които се изграждат или преустройват по реда на ЗУТ).

Приложения:

- Счетоводно извлечение от инвентарната книга на „Електроразпределение Север“ АД;

- Становище за присъединяване на обект на клиент към електроразпределителната мрежа с изх. № ПУПРОК-3462/10.06.2022 г.

Изказвания по т.1.:

Докладва П. Друмев. Докладът е относно ТП № 92 в гр. Варна. От страна на единствения захранван клиент към този трафопост е подадено искане за промяна в мощността с инвестиционни намерения. Съгласно сключен договор е поет ангажимент за изграждането на нов трафопост, който да бъде вграден и който ще замени съществуващия стар трафопост. Тъй като става въпрос един и същ клиент не е необходимо да се вземат мерки за присъединяване, поради което работната група счита, че дружеството се е мотивирало и следва да му се даде разрешение за извеждане на експлоатация на стария трафопост. Предвид гореизложеното и на основание т. 3.14.4 и т. 3.14.5 от Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределение Север“ АД, във връзка с чл. 45, т. 7 от ЗЕ, работната група предлага на Комисията да приеме настоящия доклад и да разреши на „Електроразпределение Север“ АД да изведе от експлоатация трафопост с диспечерско наименование ТП № 92, собственост на „Електроразпределение Север“ АД, представляващ сграда, находяща се на бул. „Цар Освободител“ № 76-А, гр. Варна, в ПИ с идентификатор 10135.2556.397.

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

Предвид гореизложеното и на основание т. 3.14.4 и т. 3.14.5 от Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределение Север“ АД във връзка с чл. 45, т. 7 от ЗЕ

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2114 от 25.11.2022 г. относно заявление, подадено от „Електроразпределение Север“ АД, за даване на разрешение за извеждане от експлоатация на трафопост с диспечерско наименование ТП № 92, гр. Варна.

2. Разрешава на „Електроразпределение Север“ АД да изведе от експлоатация трафопост с диспечерско наименование ТП № 92, собственост на „Електроразпределение Север“ АД, представляващ сграда, находяща се на бул. „Цар Освободител“ № 76-А, гр. Варна, в ПИ с идентификатор 10135.2556.397.

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

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

По т.2. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-2132 от 25.11.2022 г. относно

заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1068 от 09.08.2022 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ПВ Пауър“ ЕООД.

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1068 от 09.08.2022 г. от „ПВ Пауър“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-1139 от 17.08.2022 г. на председателя на КЕВР. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1068 от 18.08.2022 г. „ПВ Пауър“ ЕООД е представило: договор за съвместна работа, скица на поземлен имот и разрешение за строеж. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-1068 от 25.08.2022 г. от дружеството е изискана допълнителна информация и документи, които са представени с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-1068 от 07.09.2022 г., 18.10.2022 г., 19.10.2022 г., 20.10.2022 г., 26.10.2022 г., 31.10.2022 г. и 01.11.2022 г. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-1068 от 09.11.2022 г. от дружеството е изискано да представи информация относно произхода на собствените парични средства за финансиране на проекта, която е представена с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1068 от 14.11.2022 г.

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

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“. Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 5 MW – чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на този обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след поэтапно изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Голф“ с обща инсталирана постояннотокова (DC) мощност 40,00 MW_p.

Съгласно чл. 40, ал. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон (ТЗ), което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията; има вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността, ако той е изграден; представи доказателства, че енергийният обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията, отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. В случай на издаване на лицензия по чл. 39, ал. 3 от ЗЕ се изисква тези условия да са налице към момента на започване на лицензионната дейност – чл. 40, ал. 2 от ЗЕ. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл определения срок, в който не може да кандидатства за издаване на нова лицензия за същата дейност – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

I.1. „ПВ Пауър“ ЕООД е лице, регистрирано по Търговския закон:

От представеното удостоверение от 01.09.2022 г., издадено от Агенция по вписванията и от извършена справка за актуално състояние в Търговския регистър и

регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) се установява, че „ПВ Пауър“ ЕООД с ЕИК 206554325, със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен-8800, ул. Великокняжевска № 22, е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон.

„ПВ Пауър“ ЕООД има следния предмет на дейност: производство и продажба на електрическа енергия от възобновяеми източници, търговия и производства на стоки и вещи незабранени със закон; строеж, обзавеждане и покупка на недвижими имоти с цел продажба и даване под наем; наем на движими и недвижими вещи; консултантски услуги; сделки с ноу – хау и интелектуални продукти; автоматика, роботика и проектантска дейност, производствена, транспортна и търговска дейност; търговия на едро и дребно; ресторантьорство, превозни, спедиционни, комисионни сделки, търговско представителство и посредничество, покупка на стоки или други вещи с цел да ги продаде в първоначален, преработен или обработен вид, продажба на стоки от собствено производство, хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни, импресарски, счетоводни и други услуги; както и всички други дейности и услуги посочени в Търговският закон и не забранени с нормативен акт. Дейността ще се извършва в страната и чужбина.

Капиталът на „ПВ Пауър“ ЕООД е в размер на 10 лв. (десет лева) и е изцяло внесен.

Дружеството се управлява и представлява от Иван Събев Тихов в качеството му на управител и едноличен собственик на капитала.

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици, в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица.

Видно от направена справка в ТРРЮЛНЦ, едноличен собственик на капитала на дружеството е Иван Събев Тихов.

След извършена допълнителна служебна справка в ТРРЮЛНЦ се установи, че по партидата на „ПВ Пауър“ ЕООД няма вписани обстоятелства по смисъла на чл. 6, ал. 3 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Видно от горното, „ПВ Пауър“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на дружеството се установява, че същия не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. След служебно извършена справка и въз основа на декларация на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ, се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „производство с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност.

Следователно издаването на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ не е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

I.2. Срок на исканата лицензия:

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години в

съответствие с изискванията на НЛДЕ. Според разпоредбата на чл. 9, ал. 3 от НЛДЕ Комисията определя срока на съответната лицензия в зависимост от времевия ресурс на активите, с които се осъществява лицензионната дейност, и от финансовото състояние на заявителя.

„ПВ Пауър“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 30 (тридесет) години, като в тази връзка е посочило, че срокът е съобразен с производителността на основните съоръжения, предоставен от съответния производител.

С оглед на това, че „ПВ Пауър“ ЕООД не е представило релевантни доказателства, които да докажат по безспорен начин времевия ресурс на основните производствени съоръжения на ФЕЦ „Голф“ и с оглед спазване на общите принципи по чл. 23 ЗЕ, то се предлага срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – ФЕЦ „Голф“ да бъде 25 (двадесет и пет) години.

1.3. Технически параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“:

3.1. Енергиен обект

ФЕЦ „Голф“ с обща инсталирана постояннотокова (DC) мощност 40,00 MW_p се предвижда да бъде изграден поетапно, в съответствие с представения график за изграждане на енергийния обект, в поземлен имот с идентификатор № 67338.828.33, в община Сливен, гр. Сливен, землище на кв. „Речица“, местност „Речиченски път“ (терен на старо голф игрище), с площ на имота: 484 949 m², съгласно представена скица, издадена от АК. Профила на терена е равнинен, с незначителен наклон под 2° и не е засегнат от теренни засенчвания. Слънчевата радиация е сравнително висока и региона на гр. Сливен е с доказани метеорологични условия за изграждане на соларни проекти.

За изграждането на ФЕЦ „Голф“, „ПВ Пауър“ ЕООД се легитимира като собственик на поземлен имот с идентификатор № 67338.828.33, по силата на Нотариален акт за продажба на недвижим имот № 118, том V, рег. № 8364, дело № 779 от 2022 г., вписан от Служба по вписванията, гр. Сливен, с вх. рег. № 7295 от 01.11.2022 г., акт № 110, том XXV, дело № 4442 от 2022 г.

От Доклада за Техническа надлежна проверка на ФЕЦ „Голф“ е видно, че за изграждането на ФЕЦ „Голф“ ще се използват общо 72 090 броя двустранни фотоволтаични модули (панели), от които 70 100 бр. с единична номинална мощност 555 W_p и 1 990 бр. с единична номинална мощност 550 W_p, модел „Jinko Solar Tiger Neo“, N-тип 72HL4-BDV, тип на модулите: монокристален силиций. Фотоволтаичните модули с единична номинална мощност 550 W_p имат коефициент на полезно действие 21,29%, а тези с мощност 555 W_p имат ефикасност от 21,48%, при определени характеристики. Всеки 27 модула ще се свързват в стрингове, а всеки 22 до 24 стринга ще се свързват паралелно към 120 бр. комбинаторни кутии (обединителни кутии), оборудвани с разединител и разрядник. Всеки 15 комбинаторни кутии ще се свържат паралелно към един инвертор.

Фотоволтаичните модули ще бъдат монтирани на наземна конструкция под наклон на модулите от 25°. Азимуталната ориентация на PV масива е съобразена с формата и ориентацията на парцела, като за постигане на по-висока инсталирана мощност масивът е ориентиран в посока с азимут -10°. Избраното оформление на монтажната конструкция по отношение на разстоянието на навесите и височината над земята на модулите съответства на добрите практики за проектиране на масиви на двустранни фотоволтаични централи.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите ще се осъществява с помощта на 8 бр. инверторни станции (фабрично сглобени компактни платформи) Fimer PVS980-CS 5MVA, оборудвани с: високоефективен централен инвертор PVS980-58-5000kVA-L, оптимизиран масло-потопен трансформатор за средно напрежение, разпределителна апаратура за средно напрежение и всички необходими

спомагателни услуги. Трансформаторът е проектиран да отговаря на надеждността, издръжливостта и ефективността, изисквани във фотоволтаичните приложения. Той е специално проектиран и оптимизиран за инвертора PVS980-58, за да осигури най-добра производителност през целия живот на инсталацията. Всяка станция е оборудвана и с SF6 изолирана разпределителна уредба.

Всяка инверторна станция ще бъде свързана към предходната и накрая към ГРУ 33 kV в подстанцията с кабелни линии средно напрежение. Ще се използват кабели SAХЕкТ (NA2XSU) с подходящо сечение.

Енергията от фотоволтаичната централа (ниво на напрежение 33 kV) ще се събира и трансформира до ниво на напрежение 110 kV в нова собствена подстанция 110/33 kV, която ще се изгради в поземления имот, собственост на дружеството. Подстанцията е оборудвана с един трансформатор 40MVA 110/33 kV.

Присъединяването на ФЕЦ „Голф“ към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД ще се извърши по силата на подписан Предварителен договор за присъединяване на обект на производител чрез проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нови: повишаваща подстанция Ср.Н. 110 kV, въздушен електропровод 110 kV и съоръжения за присъединяване, подробно описани в предварителния договор.

За енергийния обект е предвидено заземяване чрез трамбовани в земята конструктивни елементи и заземителен контур на металните непроводими части на PV модули, носещи конструкции, кабелни екрани, инверторни корпуси, електрически табла и ограда. Всички комбинаторни кутии, инвертори, разпределителни уреди са оборудвани с устройства за защита от пренапрежение за ограничаване на пренапрежението. Мълниезащитата за проекта не е проектирана.

Планирано е изграждане на система за мониторинг на данни и система за видеонаблюдение на енергийния обект ФЕЦ „Голф“.

3.2. Предварителен договор за присъединяване към мрежата и извършена симулация:

За присъединяването на ФЕЦ „Голф“ към електропреносната мрежа 110 kV на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), дружеството е представило предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-596 от 24.01.2022 г., сключен между ЕСО ЕАД и „Уинд Форс БГ“ ЕООД. Видно от Договор за сътрудничество и съвместна дейност от 01.06.2022 г., сключен между „Уинд Форс БГ“ ЕООД и „ПВ Пауър“ ЕООД, съгласно чл. 4, ал. 1 от същия, страните приемат, че има сключен предварителен договор за присъединяване между „Уинд Форс БГ“ ЕООД и ЕСО ЕАД и се съгласяват да участват в извършването на дейностите – предмет на този договор, а съгласно ал. 2, предложение второ, в качеството си на инвеститор и последващ собственик на проекта и имота „ПВ Пауър“ ЕООД поема ангажимент за изпълнение на сключения предварителен договор за присъединяване.

Съгласно т. 3 от Предварителния договор за присъединяване № ПРД-ПР-110-596 от 24.01.2022 г., присъединяването на обекта ще се извърши чрез проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция Ср.Н. 110 kV (подстанция на обекта), която ще бъде изградена в имот, определен с подробен устройствен план – план за застрояване (ПУП-ПЗ), съгласно сроковете и етапите посочени в т. 5 от предварителния договор и при изпълнение на определени изисквания; нов въздушен електропровод 110 kV с OPGW с 48 броя влакна за присъединяване на подстанцията на ФЕЦ към резервно поле 110 kV от ОРУ 110 kV на п/ст „Речица“.

В т. 3.3. от Предварителния договор за присъединяване е предвидено проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на „съоръжения за присъединяване“, както следва:

- Електрически съоръжения за първична и вторична комутация в резервно поле 110 kV;
- Релейни защиты в п/ст „Речица“;
- Технически средства за телемеханика и телекомуникация“;
- Система за търговско измерване на електрическата енергия – в резервно поле 110 kV от ОРУ 110 kV на п/ст „Речица“.

„ПВ Пауър“ ЕООД е представило Доклад „Техническа надлежна проверка“ за оценка на проект за фотоволтаична електрическа централа – Сливен Голф 40 MW_p и доклад от симулация със специализиран софтуер PVSyst V6.88, изготвени от „Филкаб“ АД, България, на 18.10.2022 г. Извършена е оценка и потвърждение на цялостното техническо предложение на ФЕЦ „Голф“, и оценка за наличния и прогнозният потенциал на ресурса, енергийния добив от ФЕЦ „Голф“ с фотоволтаични модули „Jinko Solar“, за района на гр. Сливен, зона „Речиченски път“, кв. „Речица“, както и други подробни данни за проекта.

I.4. График за строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“:

„ПВ Пауър“ ЕООД е представило график за развитие и изпълнение на проекта за ФЕЦ „Голф“ и присъединителните съоръжения за обекта, със съответните планирани дейности и срокове, както следва:

Подготвителен етап:

1. Получаване на Становище за присъединяване – приключено;
2. Сключване на предварителен договор за присъединяване – приключено;
3. Сключване на договор за доставка на присъединителни съоръжения – приключено;
4. Сключване на договор за доставка на фотоволтаични панели – приключено.
5. Одобряване на проект – приключено, юли 2022 г.;
6. Получаване на Разрешение за строеж – приключено, юли 2022 г.

Стартиране на строителството на фотоволтаичната централа и пускане на енергийния обект в експлоатация:

• Първи етап:

1. Откриване на площадката – Акт 2 за изграждане на металната конструкция – ноември 2022 г.
2. Доставка на модули – декември 2022 г.
3. Строителство и монтаж на инверторни станции, DC окабеляване по стрингове до табла и кабели AC средно напрежение 35 kV от инверторните станции до собствена подстанция 33/110 kV, изграждане на присъединителните съоръжения в т. ч. подстанция 33/110 kV и електропровод 110 kV – декември 2022 г.
4. Въвеждане в експлоатация на Първи етап на енергийния обект с мощност от 10 MW_p – Назначаване на Държавна приемателна комисия на Първия етап за приемане на строежа и издаване на разрешение за ползване по ЗУТ – **до 30 Януари 2023 г.**

• **Втори етап:** Монтаж на фотоволтаични панели с инсталирана DC мощност 10 MW_p и съответните присъединителни съоръжения, издаване на разрешение за ползване, при условията и по реда на ЗУТ, с което се въвежда в експлоатация строеж, етап **Втори – 30 март 2023 г.**

• **Трети етап:** Монтаж на фотоволтаични панели с инсталирана DC мощност 10 MW_p и съответните присъединителни съоръжения, издаване на разрешение за ползване, при условията и по реда на ЗУТ, с което се въвежда в експлоатация строеж етап **Трети – до 30 април 2023 г.**

• **Четвърти етап:** – Монтаж на фотоволтаични панели с инсталирана DC мощност 10 MW_p и съответните присъединителни съоръжения, до достигане на общата

инсталирана мощност на ФЕЦ „Голф“ – 40 MWp, издаване на разрешение за ползване при условията и по реда на ЗУТ, с което се въвежда в експлоатация строеж – до **15 юни 2023 г.**

• **Крайна дата** за започване на търговска експлоатация на енергийния обект ФЕЦ „Голф“ на пълна мощност – 40 MWp – **30 юни 2023 г.**

1.5. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект:

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Голф“, „ПВ Пауър“ ЕООД е представило:

• Разрешение за строеж № 277 от 15.07.2022 г., издадено от Главния архитект на община Сливен, за строеж: „*Фотоволтаична електроцентрала с мощност 40 MW*“ в поземлен имот с идентификатор 67338.828.33 по КК, отреден „За фотоволтаичен парк“ в местност „Речиченски път“, землище на кв. „Речица“, гр. Сливен, при определени условия, подробно описани в разрешението за строеж. Разрешението за строеж е влязло в сила на 10.08.2022 г.

• Скица на поземлен имот № 15-987779-09.09.2021 г. за поземлен имот с идентификатор 67338.828.33, по кадастралната карта и кадастралните регистри (КК и КР), одобрени със Заповед № РД-18-31/19.04.2006 г. на изпълнителния директор на АК; последно изменение на КК и КР, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, площ от 484 949 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство.

• Инвестиционен проект за обект: „Фотоволтаична електроцентрала с мощност 40 MW“ в ПИ 67338.828.33, местност „Речиченски път“, землище на квартал „Речица“, по КК и КР на гр. Сливен, фаза: Технически проект, част: Електрическа, който е съгласуван от съответните проектантите и одобрен от главния архитект на община Сливен, на 15.07.2022 г.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извод, че „ПВ Пауър“ ЕООД притежава необходимите документи, както и материални и технически възможности за поетапно изграждане на енергийния обект със съответните присъединителни съоръжения и в съответствие с представения график за строителството на ФЕЦ „Голф“.

1.6. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“:

6.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаичната централа е XXX хил. лв., като източниците на финансиране са 67% привлечени средства и 33% собствени средства.

Като доказателство за осигуряване на собствените средства за изграждане на ФЕЦ „Голф“ дружеството е декларирало с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1068 от 14.11.2022 г., че собственото участие на „ПВ Пауър“ ЕООД в проекта е определено от „Уникредит Булбанк“ АД. В тази сума е включена пазарната оценка на земята, която възлиза на XXX хил. лв., извършена от лицензиран оценител на банката. Останалата част от самоучастието са една част вътрешно фирмено финансиране чрез предоставяне на заеми от свързани фирми, както и лични средства на г-н Иван Тихов, едноличен собственик на „ПВ Пауър“ ЕООД.

За осигуряване на привлечените средства дружеството е представило следните документи:

Банково удостоверение с изх. № 0735-64-010908 от 02.09.2022 г. от „Уникредит Булбанк“ АД, с което банката уведомява, че дружеството има одобрено кредитно финансиране както следва: Транш 1 – до XXX хил. лв. и Транш 2 – до XXX хил. лв.;

- Проект на договор за банков кредит между „Уникредит Булбанк“ АД в качеството на кредитор, „ПВ Пауър“ ЕООД – кредитополучател, „Уинд Форс БГ“ ЕООД – солидарен длъжник 1, „Йоана“ ЕООД – солидарен длъжник 2 и Иван Събев Тихов в качеството си на солидарен длъжник 3 за парична сума в размер на XXX хил. лв. при следните условия:

• Срок на погасяване – до 135 месеца, считано от датата на този договор;

- Лихва – 2,15% годишно.

6.2. Финансови резултати от дейността на „ПВ Пауър“ ЕООД:

Дружеството „ПВ ПАУЪР“ ЕООД е новоучредено през 2021 г., на основание чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ е представило и банково удостоверение от „УниКредит Булбанк“ АД с изх. № 0735-64-010908 от 02.09.2022 г. за наличие на банкови сметки и тяхното покритие, като доказателство за паричен ресурс.

6.3. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект

„ПВ Пауър“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., както и финансов модел, изготвен за 13 години. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Голф“, са анализирани прогнозните данни в бизнес плана и във финансовия модел. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия е XXX MWh , при средногодишна деградация от 0,5%.

- за периода 2023 г. – 2035 г. е заложена прогнозна цена на електрическата енергия на свободен пазар в размер на XXX лв./MWh, а за последната година от финансовия модел е в размер на XXX лв./MWh.

- структурата и обемът на разходите за периода 2023 – 2035 г. са в съответствие с изискванията на чл. 19 от НЛДЕ, като са предвидени разходи за достъп до мрежата, застраховки и други. Основните параметри на инвестиционния проект са представени в таблица № 1.

Таблица № 1

№	Вид	Стойност
1.	Инсталирана мощност в MW	XXX
2.	Стойност на инвестицията в хил. лв.	XXX
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност в хил. лв.	XXX

При така осигуреното финансиране на проекта и при горепосочените параметри са прогнозирани приходите от продажба на електрическа енергия, които в периода намаляват от

XXX хил. лв. на XXX хил. лв. през 2035 г., вследствие на намалените количества произведена електрическа енергия при отчитане средногодишна деградация от 0,5%, както и общите разходи от дейността намаляват от XXX хил. лв. на XXX хил. лв. през 2035 г., в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат във всички години. В тази връзка и видно от финансовия модел нетните парични потоци за периода са положителни стойности, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си.

Основните показатели за оценка на ефективността на проекта, изчислени при посочените параметри, са както следва:

- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): XXX%;
- Нетна настояща стойност: (NPV): XXX хил. лв.;
- Срок на откупуване на инвестицията: XXX години.

Стойностите на горепосочените показатели показват, че проектът е финансово ефективен, тъй като изчислената нетна настояща стойност (NPV) е положителна величина, а вътрешната норма на възвръщаемост (IRR) е по-висока от дисконтовия фактор (2,15%).

Предвид горейзложеното, може да се направи извод, че проекта за изграждане на енергийния обект от „ПВ Пауър“ ЕООД е финансово ефективен и икономически целесъобразен и дружеството притежава финансови възможности за неговото изграждане, в т.ч. и присъединяването му към електропреносната мрежа.

II В допълнение, „ПВ Пауър“ ЕООД е представило информация и документи за следното:

1. Относно техническите възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността

„ПВ Пауър“ ЕООД е представило легализиран превод от заклет преводач на Договор за възлагане от 25.03.2022 г., сключен между „Уинд Форс БГ“, „ПВ Пауър“ ЕООД и „Джинко Солар Дания“ АПС, във връзка с поръчка от 17 март 2022 г. за покупка на фотоволтаични модули, както и легализиран превод от заклет преводач на Първо изменение към Договор за покупка от 29.3.2022 г., подписано от страните „ПВ Пауър“ ЕООД и „Джинко Солар Дания“ АПС.

2. Относно нормативните изисквания за опазване на околната среда:

„ПВ Пауър“ ЕООД е представило Решение № СЗ-3-ЕО/2019 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите (РИОСВ) – Стара Загора за преценяване необходимостта от извършване на екологична оценка по Закона за опазване на околната среда, Наредбата за условията и реда за извършване на екологична оценка на планове и програми, Закона за биологичното разнообразие и Наредбата за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони. С решението, компетентния орган е решил да не се извършва екологична оценка и Оценка за съвместимост с предмета и целите на опазване в защитените зони за „Подробен устройствен план – План за застрояване на имоти с идентификатори 67338.828.25, 67338.828.26, 67338.828.10, 67338.828.27 и 67338.828.7 по кадастралната карта на гр. Сливен, квартал „Речица“, област Сливен за изграждане на фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност до 50 MW“ и която няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитените зони, като са изложени съответните мотиви за това решение.

„ПВ Пауър“ ЕООД е представило: писмо с изх. № КОС-01-3559 (7) от 24.03.2021 г. на РИОСВ – Стара Загора, от което е видно, че горното решение не е обжалвано пред министъра на околната среда и водите и/или пред Административен съд и е влязло в сила.

III. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1068 от 09.08.2022 г., представляваща търговска тайна:

„ПВ Пауър“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ чрез ФЕЦ „Голф“, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, а именно: цените по договори за доставка на панели с Jinko Solar, цената по договори за доставка на инверторни станции с „Хитачи Енерджи България“ и финансовия модел на банката кредитор, с оглед клаузите за конфиденциалност в договорите.

С оглед характера на описаните данни и документи, дружеството моли Комисията да приеме искането им посочената по-горе информация да се приеме като търговска тайна.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана 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. В тази връзка, посочената от „ПВ Пауър“ ЕООД информация следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Изказвания по т.2.:

Докладва Р. Наков. Административното производство е образувано по заявление от

„ПВ Пауър“ ЕООД, с което дружеството е изисквало издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика, във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката. От представеното удостоверение и от справка в Търговския регистър е установено, че „ПВ Пауър“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон. Дружеството се управлява и представлява от Иван Събев Тихов в качеството му на управител и едноличен собственик на капитала. Следва да се има предвид, че няма вписани обстоятелства по смисъла на чл. 6, ал. 3 от Закона за икономическите и финансовите взаимоотношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици. Може да се направи извод, че „ПВ Пауър“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон. Лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ не е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ, с оглед представените от заявителя декларации, които се изискват по Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката.

Дружеството е поискало срокът на лицензията да бъде 30 години, като в тази връзка е посочило, че срокът е съобразен с производителността на основните съоръжения, предоставен от съответния производител. С оглед на това, че „ПВ Пауър“ ЕООД не е представило релевантни доказателства, които да докажат по безспорен начин времеви ресурс на основните производствени съоръжения и с оглед спазване принципа на чл. 23 ЗЕ, се предлага срокът на лицензията за дейността да бъде 25 години.

ФЕЦ „Голф“ с обща инсталирана мощност 40,00 MW_p се предвижда да бъде изграден в съответствие с график за изграждане на енергийния обект, в поземлен имот, находящ се в община Сливен, гр. Сливен, землище на кв. „Речица“, местност „Речиченски път“ (терен на старо голф игрище), с площ на имота: 484 949 m². Дружеството се легитимира като собственик на недвижимия имот по силата на нотариален акт за продажба.

От Доклада за Техническа надлежна проверка на ФЕЦ „Голф“ е видно, че за изграждането на ФЕЦ „Голф“ се предвижда инсталирането на 72 090 броя двустранни фотоволтаични модули, от които 70 100 бр. с единична номинална мощност 555 W_p и 1 990 бр. с единична номинална мощност 550 W_p. Те ще бъдат инсталирани на наземна конструкция под наклон на модулите от 25°. Преобразуването ще се осъществява от 8 бр. инверторни станции, които са оборудвани с високоефективни централни инвертори, масло-потопен трансформатор за средно напрежение, разпределителна апаратура за средно напрежение и всички необходими спомагателни услуги.

Присъединяването на ФЕЦ „Голф“ към електропреносната мрежа ще се извърши по силата на подписан Предварителен договор, сключен с „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, съгласно който присъединителните съоръжения ще бъдат изградени по този договор. Дружеството е представило график за изграждане на енергийния обект със съответните присъединителни съоръжения. Предвижда се изграждането да бъде на четири етапа, като крайната дата за започване на търговска експлоатация на енергийния обект на пълна мощност от 40,00 MW_p е предвидено за 30.05.2023 г.

По отношение на документите във връзка с изграждането на енергийния обект дружеството е представило разрешение за строеж на фотоволтаичната централа, скица на поземлен имот и инвестиционен проект за обекта.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извод, че „ПВ Пауър“ ЕООД притежава необходимите документи, както и материални и технически възможности за поэтапно изграждане на енергийния обект със съответните присъединителни съоръжения и в съответствие с представения график за строителството на ФЕЦ „Голф“.

П. Георгиева докладва финансови възможности на дружеството за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“. Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаичната централа е XXX хил. лв., като източниците на финансиране са 67% привлечени средства и 33% собствени средства.

Като доказателство за осигуряване на собствените средства дружеството е декларирало с писмо, че собственото участие на „ПВ Пауър“ ЕООД в проекта е определено от „Уникредит Булбанк“ АД. В тази сума е включена пазарната оценка на имота, която възлиза на XXX хил. лв. Останалата част от самоучастието е една част вътрешно фирмено финансиране чрез предоставяне на заеми от свързани фирми, както и лични средства на г-н Иван Тихов, едноличен собственик на „ПВ Пауър“ ЕООД.

За привлечените средства дружеството е представило банково удостоверение от „Уникредит Булбанк“ АД, с което банката уведомява, че дружеството има одобрено кредитно финансиране, както и проект на договор за банков кредит.

„ПВ Пауър“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., както и финансов модел, изготвен за 13 години. Прогнозните данни в бизнес плана и финансовия модел са анализирани. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия е XXX MWh, при средногодишна деградация от 0,5%.

- за периода 2023 г. – 2035 г. е заложена прогнозна цена на електрическата енергия на свободен пазар в размер на XXX лв./MWh, а за последната година от финансовия модел е в размер на XXX лв./MWh.

При така осигуреното финансиране на проекта и при горепосочените параметри, очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат във всички години. В тази връзка и видно от финансовия модел нетните парични потоци за периода са положителни стойности, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си.

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че проектът за изграждане на енергийния обект от „ПВ Пауър“ ЕООД е финансово ефективен и икономически целесъобразен и дружеството притежава финансови възможности за неговото изграждане.

В допълнение, „ПВ Пауър“ ЕООД е представило информация и документи за техническите възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността, нормативни изисквания за опазване на околната среда, както и информация за търговската тайна.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо, чл. 39, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „ПВ Пауър“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон 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.

Б. Голубарев каза, че се вижда, че дружеството е с 10 лева капитал, а собствените средства, които ще вложи са 20 милиона лева и се надява, че всичко това е изследвано добре. Срокът за изграждане на подстанцията е м. декември тази година. Това означава, че всичко е започнато. 31 януари е въвеждането на първи етап.

Р. Наков потвърди, че изграждането е започнало.

И. Иванов каза, че доставката на модули е през м. декември, а първият етап за изграждането на 10 MWp е 30.01.2023 г. Другите етапи са през март, април и юни.

Б. Голубарев каза, че явно нещата вървят правилно.

И. Иванов каза, че това е независимо от собствения капитал от 10 лева и запита дали няма възражения от страна на ЕВН, тъй като това е пряко присъединяване към електропреносната мрежа.

П. Младеновски отговори, че към ЕВН се присъединяват само паркове, които са с инсталирана мощност, която е по-малка от 5 MW. Няма как ЕВН да има възражения.

И. Иванов каза, че това е точно така и дори първият етап е 10 MW, така че ЕВН не може да има никакви претенции.

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

И. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 07.12.2022 г. от 10:05 часа.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо, чл. 39, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2132 от 25.11.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1068 от 09.08.2022 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ПВ Пауър“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 07.12.2022 г. от 10:05 ч. за разглеждане на доклада по т. 1;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ПВ Пауър“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури възможност и за дистанционно участие;

4. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР;

5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон 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.

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

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от

които два гласа (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-2139 от 29.11.2022 г. относно издаване на лицензия за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект на „Карнобат Енерджи“ ЕООД.

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1103 от 13.10.2022 г. от „Карнобат Енерджи“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-1213 от 19.10.2022 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-1103 от 21.10.2022 г. от дружеството е изисквана допълнителна информация и документи, които са представени с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1103 от 28.10.2022 г.

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

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“. Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 5 MW – чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на този обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Карнобат“ с инсталирана постояннотокова (DC) мощност 29,05 MW_p.

Съгласно чл. 40, ал. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон (ТЗ), което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията; има вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността, ако той е изграден; представи доказателства, че енергийният обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията, отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. В случай на издаване на лицензия по чл. 39, ал. 3 от ЗЕ се изисква тези условия да са налице към момента на започване на лицензионната дейност – чл. 40, ал. 2 от ЗЕ. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл определения срок, в който не може да кандидатства за издаване на нова лицензия за същата дейност – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

I.1. „Карнобат Енерджи“ ЕООД е лице, регистрирано по Търговския закон:

От извършена справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) се установява, че „Карнобат Енерджи“ ЕООД с ЕИК 206717480, със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Карнобат, гр. Карнобат-8400, ж.к. „Промислена зона „Север“, ул.

„Тринадесета“ № 15. Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон.

„Карнобат Енерджи“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговски сделки в производството, преноса, разпределението и продажбата на електрическа енергия; проектиране, строеж, управление и експлоатация на енергийни обекти; както и други търговски сделки, незабранени със закон.

Капиталът на „Карнобат Енерджи“ ЕООД е в размер на 5 000 лв. (пет хиляди лева) и е изцяло внесен.

Дружеството се управлява и представлява от Минчо Маринов Гроздев в качеството му на управител.

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици, в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица.

Заявителят е представил актуална организационна структура на собствеността на „Карнобат Енерджи“ ЕООД, заедно с документи, доказващи посочените в структурата обстоятелства. Видно от ТРРЮЛНЦ и от Учредителния акт на „Карнобат Енерджи“ ЕООД, едноличен собственик на капитала на дружеството е „Агрошанс комерс“ ЕООД, ЕИК 102004265. Едноличен собственик на капитала на „Агрошанс комерс“ ЕООД е Минчо Маринов Гроздев.

С оглед гореизложеното се установява, че действителен собственик на „Карнобат Енерджи“ ЕООД е: Минчо Маринов Гроздев.

След извършена допълнителна служебна справка в ТРРЮЛНЦ се установи, че по партидата на „Карнобат Енерджи“ ЕООД няма вписани обстоятелства по смисъла на чл. 6, ал. 3 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Видно от горното, „Карнобат Енерджи“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на дружеството се установява, че същия не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. След служебно извършена справка и въз основа на декларация на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ, се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „производство с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност.

Следователно издаването на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ не е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

I.2. Срок на исканата лицензия:

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години в съответствие с изискванията на НЛДЕ. Според разпоредбата на чл. 9, ал. 3 от НЛДЕ Комисията определя срока на съответната лицензия в зависимост от времевия ресурс на активите, с които се осъществява лицензионната дейност, и от финансовото състояние на заявителя.

„Карнобат Енерджи“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде **25 (двадесет**

и пет) години, като в тази връзка е посочило, че срокът е съобразен с експлоатационния живот на фотоволтаичната централа и за същия период са осигурени продуктови и производствени гаранции за отделните компоненти на централата.

1.3. Технически параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“:

3.1. Енергиен обект

ФЕЦ „Карнобат“ с инсталирана постояннотокова (DC) мощност 29,05 MW_p се предвижда да бъде изградена в урегулирани поземлени имоти УПИ V-36525.301.196, УПИ VI-36525.301.10, УПИ VII-36525.301.14, УПИ VIII-36525.301.15 (наричани заедно Имотът), находящ се в землището на гр. Карнобат, община Карнобат, област Бургас, с площ на недвижимия имот от 283 642 m². „Карнобат Енерджи“ ЕООД се легитимира като собственик на горепосочените поземлени имоти по силата на Договор за прехвърляне на обособена част от търговското предприятие от 10.12.2021 г., с нотариална заверка на подписите рег. № 5615 от 17.12.2021 г. и заверка на съдържание рег. № 5616 от 17.12.2021 г., том 1, акт № 165 на нотариус Таньо Великов, рег. № 323 на Нотариалната камара, вписан в Служба по вписванията гр. Карнобат, с вх. рег. № 5076 от 30.12.2021 г., акт № 274, том 6.

За изграждането на ФЕЦ „Карнобат“ ще се използват **общо 48 350 броя** фотоволтаични панели, от които 40 875 бр. – Tiger Pro N-type тип JKM600N-78HL4-BDV с мощност 600 W_p и 7 475 бр. – Tiger Pro N-type тип JKM605N-78HL4-BDV с мощност 605 W_p.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова ще се осъществява с помощта на 5 бр. инверторни станции (ИС) FIMER (ABB) PVS-58 5.0 MVA-5000kVA-L, с мощност 5000 kW/бр. Те ще се монтират в непосредствена близост до съответното поле от тракери.

Трансферираната електрическа енергия DC/AC от всеки инвертор ще се отдава към повишаващ трансформатор, който е част от инверторната станция. ИС ще бъдат разположени в същия имот, както е по проект. Те ще са фабрично сглобени, с монтирана в тях необходимата апаратура средно и ниско напрежение и силов маслен трансформатор. Всяка ИС (5 бр. общо) ще се присъдени на страна Ср.Н 33 kV към разпределителната уредба на повишаваща подстанция 33/110 kV.

Отдаването на произведената от фотоволтаичната централа електрическа енергия в електрическата мрежа ще става посредством връзка към предвидената нова повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена в същия Имот. Връзките ще се изпълняват с подземни кабели, като техните трасета са съобразени с разположението на тракерите и обслужващите пътища.

Фотоволтаичните модули имат коефициент на полезно действие 21,46% при определени характеристики.

Фотоволтаичните модули се състоят от 156 (2x78) броя монокристални тип N фотоволтаични клетки. Панелът е двулицев с предпазно стъкло от двете страни с ниско съдържание на желязо, покритие за минимално отражение и с висок коефициент на пропускане на светлината. Също така притежава висока устойчивост на повреди от градушка и издържа на симулирани натрупвания на сняг и лед.

Компактната съединителна кутия на PV – модула е водо и температурно устойчива, както и защитена от въздействието на UV лъчите.

3.2. Предварителен договор за присъединяване към мрежата и извършена симулация:

За присъединяването на ФЕЦ „Карнобат“ към електропреносната мрежа 110 kV на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), дружеството е представило договор за присъединяване на обект на производител № ДГ-ПР-110-679 от 17.05.2022 г., сключен между ЕСО ЕАД и „Агрошанс Комерс“ ЕООД, изменен с допълнително

споразумение № 1 от 17.06.2022 г., с което двете страни са се договорили навсякъде в договора да се замести името на производителя „Агрошанс Комерс“ ЕООД с „Карнобат Енерджи“ ЕООД, като всички останали клаузи в договора за присъединяване са непроменени. Съгласно т. 3 от същия, присъединяването на обекта ще се извърши чрез проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция 20/110 kV, която ще бъде разположена на територията на обекта, на място определено с подробен устройствен план – план за застрояване (ПУП-ПЗ), съгласно срокове и етапи, посочени в т. 5 на договора за присъединяване.

Съгласно т. 3.2. от договора за присъединяване от 17.05.2022 г. се предвижда проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на следните „съоръжения за присъединяване“:

- Нов въздушен електропровод 110 kV от подстанцията на обекта до ново изводно поле 110 kV от ОРУ 110 kV на п/ст „Карнобат“;
- Оптична комуникационна връзка между п/ст „Карнобат“ и подстанцията на обекта с 48 едномодови влакна. Двата края на оптичната връзка ще се терминират на ODF;
- Електрически съоръжения за първична и вторична комутация в новото изводно поле 110 kV в п/ст „Карнобат“;
- Релейни защиты за присъединителния електропровод в п/ст Карнобат и технически средства за телемеханика и телекомуникация.

„Карнобат Енерджи“ ЕООД е представило Протокол от симулация, извършена на 11.10.2022 г. чрез специализиран софтуер PVsyst, версия V7.2.19, изготвен от „Сънотех“ ЕООД. В протокола са представени данни за прогнозното производство на електрическа енергия от ФЕЦ „Карнобат“, за района на гр. Карнобат, с мощност на фотоволтаичната система 29,05 MW_p, както и данни за загубите в масива и други параметри и резултати. Симулацията е извършена с общо 48 350 бр. фотоволтаични модули, от които 40 875 бр. с мощност 600 W_p, модел „Jinkosolar“ и 7 475 бр. фотоволтаични модули с мощност 605 W_p същия модел.

3.3. График за строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“:

„Карнобат Енерджи“ ЕООД е представило график за строителството на ФЕЦ „Карнобат“ и присъединителните съоръжения за обекта, със съответните планирани дейности, както следва:

1. Откриване на строителна площадка – м. юли 2022 г. – м. юли 2022 г.:

- почистване на терена, заравняване;
- изграждане на обектови пътища и инфраструктура;
- Изграждане основи централни инвертори;
- Изграждане на офис зони.

2. Доставка на оборудване – м. август 2022 г. – м. октомври 2022 г.:

- Доставка на електро материали – кабели, системи за сигурност, осветление;
- Доставка на инертни материали – доставка на чакъл и пясък, бетон;
- Доставка на конструктивни материали – модули, конструкция, тракинг системи;
- Доставка на централни инверторни станции и системи за управление.

3. Строителство – м. август 2022 г. – м. декември 2022 г.:

- Откриване на строителна площадка, СМР изграждане пътища и инфраструктура;
- СМР конструктивни дейности – изграждане на конструкция, тракинг системи, фотоволтаични модули;
- СМР електрически дейности – полагане на кабели, изкоп и обратен насип, монтаж на системи за управление и мониторинг;

- Изливане на фундаменти за подстанция в обект, строителство на подстанция;
 - Изливане на фундаменти за електропровод, строителство на електропровод.
- 4. Изпитвания на ФЕЦ „Карнобат“ – м. декември 2022 г. – м. декември 2022 г.:**
- Стартиране на изпитания на ФЕЦ Карнобат – единични, комплексни изпитания – стрингови събирателни табла, стрингове, централни инверторни станции, студени проби конструкция, заземление и мълниезащита.
- 5. Въвеждане в експлоатация – м. декември 2022 г. – м. декември 2022 г.:**
- Провеждане на 72-часови проби, въвеждане в експлоатация на енергийния обект.

От представената информация, става ясно, че дружеството планира да въведе в експлоатация енергийния обект ФЕЦ „Карнобат“ през м. декември 2022 г.

3.4. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект:

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Карнобат“ и присъединителните съоръжения на обекта „Карнобат Енерджи“ ЕООД е представило: Разрешение за строеж № 09 от 09.02.2021 г., издадено от Главния архитект на община Карнобат, за строеж: „Фотоволтаична централа с мощност 40 MW“ със ЗП-131 306 кв. м., находяща се в урегулиран поземлен имот УПИ V-36525.301.196, УПИ VI-36525.301.10, УПИ VII-36525.301.14 и УПИ VIII-36525.301.15 (бивш стопански двор – бившо ДЗС) по КККР на гр. Карнобат, община Карнобат, строеж втора категория, чл. 137, ал. 1, т. 2, буква „ж“ от ЗУТ и чл. 4, ал. 7 от Наредба № 1 от 30.07.2003 г. за НВС на МРРБ, в съответствие със съгласуван и одобрен от арх. Ж. Бъчварова – главен архитект на община Карнобат на 09.01.2021 г. идеен инвестиционен проект по части: архитектурна, конструктивна, електро, ВиК, геодезия, ПБ и ПУП-ПРЗ. Разрешението за строеж е влязло в сила на 01.03.2021 г. Вписана е Заповед № 05 от 27.05.2022 г. за смяна на титуляра, влязла в сила на 21.06.2022 г., допълнено с работни инвестиционни проекти на дата 31.05.2022 г. и Заповед № 04 от 27.09.2022 г. с която се поправя очевидна фактическа грешка по отношение на определени текстове в заповед № 05 от 27.05.2022 г., неразделна част от разрешение за строеж № 09 от 09.02.2021 г.

Представен е и Протокол за откриване на строителна площадка и определяне на строителна линия и ниво на строежа (образец 2), за строеж: Фотоволтаична PV централа с проектна мощност 40 MW_p, Подстанция 33/110 kV с местонахождение ПИ с идентификатор 36525.301.196 по КККР на гр. Карнобат (УПИ V по плана на бивш стопански двор на гр. Карнобат), Въздушна линия 110 kV от подстанция нова до подстанция „Карнобат“ и реконструкция на поле № 7 в ОРУ 110 kV в подстанция „Карнобат“ с възложител: „Карнобат Енерджи“ ЕООД, консултант (строителен надзор): „Нераконсулт“ ООД и строител: „Хитачи Енерджи България“ ЕООД.

„Карнобат Енерджи“ ЕООД е представило инвестиционен проект за следните обекти и подобекти: обект „Фотоволтаична централа с мощност 28,6 MW“ със ЗП 131 306 кв. м, фаза: технически проект, част: архитектурна, конструктивна, план за безопасност и здраве, периметрово осветление, пожарна безопасност; Подобект: Въздушен електропровод 110 kV за присъединяване на ФЕЦ „Карнобат“ към електропреносната мрежа на ЕСО ЕАД, фаза: работен проект, части: строително-конструктивна, електрическа-вторична комутация, пътна, геодезия; Обект: Подстанция 110/33 kV, подобект: ОРУ 110 kV, част строително-конструктивна; пожарна безопасност, геодезия, конструкции ОРУ, План за управление на строителни отпадъци (ПУСО), ПБЗ; Подобект: командна зала, фаза: работен проект, част: електрическа – първична комутация, строително-конструктивна, архитектура, ОВК, Външно осветление; Обект: Подстанция „Карнобат“ 220/110/20/10,5 kV, подобект: реконструкция на поле № 7 в ОРУ 110 kV, части: вторична комутация, пожарна безопасност, геодезия, конструкции ОРУ, ПУСО, ПБЗ.

Представения от „Карнобат Енерджи“ ЕООД инвестиционен проект е изготвен в съответствие с условията и по реда на ЗУТ.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извод, че „Карнобат Енерджи“ ЕООД притежава необходимите документи, както и материални и технически възможности за изграждане на енергийния обект със съответните присъединителни съоръжения и в съответствие с представения график за строителството.

1.4. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“:

4.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Общо инвестиционните разходи за изграждането на 29,05 MWp фотоволтаична електрическа централа в гр. Карнобат са в размер на XXX хил. лв., като към момента са разплатени XXX хил. лв.. Източниците на финансиране са XXX % собствени парични средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и XXX % привлечени средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро). Като доказателство за финансовото обезпечаване изпълнението на проекта, дружеството е представило:

- по отношение на собствените средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), протокол от проведено заседание на 03.10.2022 г. с решение на „Агрошанс Комерс“ ЕООД, в качеството му на едноличния собственик на капитала на „Карнобат Енерджи“ ЕООД, Решение от 03.10.2022 г. от управителя на „Карнобат Енерджи“ ЕООД, с които потвърждават че ще финансират XXX% от строителството и разработването на ФЕЦ „Карнобат“, както и банково удостоверение от 06.10.2022 г. от „XXX“ АД за наличие на банкови сметки на „Карнобат Енерджи“ ЕООД и тяхното покритие, като доказателство за паричен ресурс.

- по отношение на обезпечаването на привлечените средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), копие на сключен договор за инвестиционен банков кредит № XXX от 29.06.2022 г. между „XXX“ АД - кредитор, „Карнобат Енерджи“ ЕООД - кредитополучател и солидарни длъжници - „Агрошанс Комерс“ ЕООД, „Вита Фрут“ ЕООД и Минчо Маринов Гроздев, като финансирането ще се извърши при следните условия:

- Размер на кредита – XXX хил. лв. (XXX хил. евро);
- Лихвен процент – XXX М Euribor + XXX %, но не по-малко от XXX;
- Такса оценка на риска– XXX %;
- Такса за проучване и изготвяне на становище – XXX %;
- Комисионна за управление и обработка – XXX %;
- Срок на погасяване – XXX г.;
- Начин на погасяване на главницата - XXX (XXX) месечни погасителни вноски, съгласно погасителен план, неразделна част от договора за кредит, като първата погасителна вноска се дължи на XXX г., а последната на XXX г.

4.2. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект

Финансови резултати от дейността на „Карнобат Енерджи“ ЕООД

„Карнобат Енерджи“ ЕООД е новоучредено дружество през ноември 2021 г., поради което в съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ е представило удостоверение от 06.10.2022 г. от „XXX“ АД за наличие на банкови сметки и тяхното покритие, като доказателство за паричен ресурс.

В допълнение и съгласно чл. 29, ал. 4 от Закона за счетоводството, дружеството е представило и годишен финансов отчет към 31.12.2021 г. по съкратената форма, съгласно приложимите счетоводни стандарти, от който е видно, че дружеството не е осъществявало производствена дейност, а единствено мероприятия свързани с изграждането и

въвеждането в експлоатация на ФЕЦ „Карнобат“ през декември 2022 г.

Финансови резултати на „Агрошанс Комерс“ ЕООД

„Агрошанс Комерс“ ЕООД, в качеството му на едноличен собственик на капитала на „Карнобат Енерджи“ ЕООД е представило годишни финансови отчети, за последните три години: за 2019 г., 2020 г. и за 2021 г., от които е видно, че от осъществяване на дейността дружеството реализира:

- за 2019 г. – печалба в размер на 306 хил. лв.;

- за 2020 г. – печалба в размер на 349 хил. лв.;

- за 2021 г. – печалба в размер на 1 364 хил. лв.;

Финансовият резултат през горепосочения период е с оглед на увеличените приходите от дейността на дружеството, в резултат на ръст на приходите от продажба на стоки от 12 893 хил. лв. през 2019 г. на 17 159 хил. лв. през 2021 г., които са от производство и търговия на едро на земеделска продукция при ръст на разходите от дейността от 19 302 хил. лв. през 2019 г. на 23 407 хил. лв. през 2021 г., от които с най-голям относителен дял са другите разходи в т.ч. балансова стойност на продадени активи.

Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода 2023 г. – 2047 г.

Във връзка с осъществяване на инвестиционния проект и съгласно представения финансов модел, е видно, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на ФЕЦ „Карнобат“ с инсталирана постояннотокова мощност от 29,05 MW_p е в размер на XXX хил. лв., като към момента са разплатени XXX хил. лв. Източниците на финансиране са XXX % собствени парични средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и XXX % привлечени средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), така както е описано подробно в т. 4.1. по-горе.

С оглед гореизложеното може да бъде направен извод, че „Карнобат Енерджи“ ЕООД притежава финансови възможности да изгради ФЕЦ „Карнобат“, гр. Карнобат.

Паричните потоци за периода 2023 г. – 2047 г. отразяват прогнозите на дружеството, за срока на исканата лицензия, като са изчислени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия за 2023 г. е в размер на XXX MWh, или общо за периода произведената електрическа енергия е в размер на XXX MWh.

Дружеството посочва, че годишното производство е при средногодишната деградация от XXX %, като количествата са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVSyst V7.2.16, разработена въз основа на конкретните за електрическата централа технически характеристики, географски координати и съответните метеорологични данни.

Цените, по които дружеството ще се продава произвежданата електрическа енергия, са:

- за 2023 г. прогнозната продажна цена е в размер на 395,67 лв./MWh, съгласно решение № Ц-19 от 01.07.2022 г. на КЕВР, като през 2047 г. дружеството прогнозира продажна цена на електрическата енергия да е в размер на XXX лв./MWh,

Дружеството посочва, че за определяне на продажните цени за разглеждания период и при отчитане на изключителната волатилност и рязка динамика на пазара на електрическа енергия, са разгледани очакваните ценови равнища на европейските борсови пазари на дългосрочни сделки (фючърси) за съответните периоди, доколкото такава информация е налична и може да бъде стабилна основа за дългосрочно прогнозиране, предвид факта че в много случаи моментните стойности на фючърсите отразяват събития и обстоятелства със спорадичен и случаен характер.

Разходите за амортизации на активите са определени при прилагане на линеен метод с полезен живот на работа на съоръженията 25 г.

В тази връзка основните параметри на проекта са представени в таблица № 1.

Таблица № 1

№	ВИД	Стойности:
1.	Инсталирана мощност	29,05 MW
2.	Стойност на инвестицията, в т.ч.:	XXX хил. лв. / XXX хил. евро
2.1.	Собствени средства	XXX хил. лв. / XXX хил. евро
2.2.	Привлечени средства	XXX хил. лв. / XXX хил. евро
3.	Стойност на инвестицията за 1 kW инсталирана мощност	XXX лв. / XXX евро

При така осигуреното финансиране на проекта и при горепосочените параметри и допускания в представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода 2023 г. – 2033 г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства по сключен договор за инвестиционен банков кредит с „XXX“ АД за изграждането на 29,05 MWp фотоволтаична електрическа централа.

Видно от финансовия модел за периода 2023 г. – 2047 г., приходите са прогнозираны от продажба на електрическа енергия, които общо за периода са в размер на XXX хил. лв., и намаляват с около XXX % от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX хил. лв. през 2047 г., в резултат на прогнозите на дружеството през разглеждания период за намаление на прогнозната цена с около XXX % от една страна и от друга в резултат на намалените количества произведена електрическа енергия при отчитане средногодишна деградация от XXX %. Разходите за периода са в общ размер на XXX хил. лв. и намаляват от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX хил. лв. през 2047 г., в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат.

В тази връзка и видно от финансовия модел нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си по сключения договор за инвестиционен банков кредит с „XXX“ АД.

В допълнение дружеството е направило и оценка на инвестиционния проект на база прогнозни парични потоци (дисконтирани с XXX %), при което основните показатели, определящи ефективността на инвестиционния проект, са както следва:

- Нетна настояща стойност (NPV) – XXX хил. лв.
- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR) – XXX %;
- Срок на откупуване на инвестицията – XXX г.

Посочените стойности на тези показатели определят проекта, като ефективен, тъй като изчислената нетна настояща стойност (NPV) е положителна величина в размер на XXX хил. лв., а вътрешната норма на възвръщаемост (IRR = XXX %) е по-висока от дисконтовия фактор ($i = \text{XXX} \%$), като изкупуването на инвестицията се очаква да бъде за срок от XXX години.

Предвид горезложеното може да се направи извод, че „Карнобат Енерджи“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2023 г. – 2047 г., заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужването на задълженията по ползвания кредит и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

II. В допълнение към горното, „Карнобат Енерджи“ ЕООД е представило информация и документи за следното:

1. Относно техническите възможности, материалните и човешките ресурси за осъществяване на дейността

„Карнобат Енерджи“ ЕООД е посочило, че е част от икономическа група на „Агрошанс Комерс“ ЕООД, която е с близо 30-т годишна история. Основното направление на дейността на групата е земеделие, като дружеството-майка притежава 4-и бази, които обработват над 100 000 декара земеделска площ. В базите годишно се съхранява и преработва над 100 000 тона продукция.

С цел разширяване на бизнес сферата на групата „Карнобат Енерджи“ ЕООД развива проект за ФЕЦ „Карнобат“, като разчита на вътрешно груповия потенциал от експерти по планиране, инженеринг, управление на проекти, икономически анализи, както и на външни консултанти с опит и квалификация за изграждане на енергийни обекти.

„Карнобат Енерджи“ ЕООД е посочило, че цялостното изграждане и въвеждане в експлоатация с разрешение за ползване на присъединителните съоръжения на ФЕЦ „Карнобат“ ще се осъществи по сключен договор между дружеството и „Хитачи Енерджи България“ ЕООД, която от своя страна е правоприменик на „АББ България“ ЕООД, като са посочени конкретни реализирани проекти за ФЕЦ на територията на страната.

За управлението и поддръжката на ФЕЦ „Карнобат“, „Карнобат Енерджи“ ЕООД е сключило Договор за поддръжка и управление, т. нар. О&М договор със „Сънотех“ ЕООД, водеща българска компания с дългогодишен международен опит при изграждането, управлението и поддръжката на ФЕЦ. Чрез този договор ще се гарантира висока производителност, техническа изправност и управление на проекта.

2. Относно нормативните изисквания за опазване на околната среда:

„Карнобат Енерджи“ ЕООД е представило: писмо с изх. № ПД 242 (1) от 01.02.2021 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите (РИОСВ) – Бургас, относно представен план ПУП-ПРЗ, от което е видно, че съгласно чл. 2, ал. 2, т. 1 от Наредбата за условията и реда за извършване на екологична оценка на планове и програми, предложения план подлежи на преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка по реда на тази наредба. Със същото писмо на РИОСВ-Бургас е потвърдено, че по отношение на изискванията на чл. 31 от Закона за биологичното разнообразие (ЗБР) поземлен имот ПИ с идентификатор 07079.7.1496 по КК на гр. Бургас, общ. Бургас **не попада** в защитена територия по смисъла на Закона за защитените територии и в защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие (Натура „2000“). Най-близо е разположена защитена зона BG0000196 „Река Мочурица“ за опазване на дивите птици, обявена със Заповед № РД-769/28.10.2008 г. на министъра на околната среда и водите и защитена зона BG0000273 „Бургаско езеро“ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, приета с Решение на МС № 122/2007 г. (ДВ, бр. 21/09.03.2007г.).

От Решение № БС-7-ЕО/11.02.2021 г. на РИОСВ-Бургас, приложение към писмо с изх. № ПД 242 (5) от 11.02.2021 г. на РИОСВ-Бургас, компетентния орган, е решил **да не се извършва** екологична оценка на комплексен проект за инвестиционна инициатива в части: ПУП-ПРЗ в обхват поземлени имоти с идентификатори 36525.301.1, 36525.301.2, 36525.301.3, 36525.301.9, 36525.301.310, 36525.301.11, 36525.301.14, 36525.301.15, 36525.301.56 по КК на гр. Карнобат и за инвестиционен проект за обект „Фотоволтаична централа“, прилагането на който **няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве**, като в решението са изложени съответните мотиви.

„Карнобат Енерджи“ ЕООД е представило писмо с изх. № ПД 242 (7) от 20.01.2022 г. на РИОСВ-Бургас, относно инвестиционно предложение „Изграждане на подстанция в ПИ с идентификатор 36525.301.196 по КК на гр. Карнобат, община Карнобат (УПИ V по плана на гр. Карнобат, община Карнобат)“, от което е видно, че предвид постановеното горепосочено решение, не е необходимо ново произнасяне от страна на РИОСВ-Бургас във връзка с екологичното законодателство.

III. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1103 от 13.10.2022 г., представляваща търговска тайна:

„Карнобат Енерджи“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ чрез ФЕЦ „Карнобат“, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, а именно: информация за лихвени проценти и търговски условия на получено дългово финансиране от „XXX“ АД, заедно с приложени договори за кредит. Посочени са конкретни приложения, в които се съдържа сочената информация, както следва:

- Решения за осигурено финансиране на ФЕЦ „Карнобат“ – от едноличния собственик на „Карнобат Енерджи“ ЕООД и управителя на „Карнобат Енерджи“ ЕООД;
- Бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г.;
- Финансов модел за периода 2023 г. – 2027 г.;
- договор за инвестиционен банков кредит № XXX /29.06.2022 г. между „Карнобат Енерджи“ ЕООД и „XXX“ АД;
- Погасителен план към Договор за инвестиционен банков кредит;
- Договор за кредитна линия № XXX /29.06.2022 г. между „Карнобат Енерджи“ ЕООД и „XXX“ АД.

С оглед характера на описаните данни и документи, дружеството моли да не бъдат оповестявани публично в хода на административната процедура.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана 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. В тази връзка, посочената от „Карнобат Енерджи“ ЕООД информация следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Изказвания по т.3.:

Докладва Р. Наков. Административното производство е образувано по заявление от „Карнобат Енерджи“ ЕООД, с което дружеството е изискала издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика, във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката. Установено е, че „Карнобат Енерджи“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон. Дружеството се управлява и представлява от Минчо Маринов Гроздев в качеството му на управител. Към заявлението е представена актуална организационна структура на собствеността на дружеството, заедно с документите, които показват посочените в структурата обстоятелства. Видно от справка в Търговския регистър и от учредителния акт на дружеството, едноличен собственик на капитала на дружеството е „Агрошанс комерс“ ЕООД, а едноличен собственик на капитала на „Агрошанс комерс“ ЕООД е Минчо Маринов Гроздев. С оглед гореизложеното се установява, че действителен собственик на „Карнобат Енерджи“ ЕООД е: Минчо Маринов Гроздев.

След извършена допълнителна служебна справка в Търговския регистър е установено, че по партидата на „Карнобат Енерджи“ ЕООД няма вписани обстоятелства по смисъла на чл. 6, ал. 3 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Може да се направи извод, че „Карнобат Енерджи“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

Издаването на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ не е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ, с оглед представените от заявителя декларации.

Срокът на исканата лицензия е 25 години, като в тази връзка дружеството е посочило, че срокът е съобразен с експлоатационния живот на фотоволтаичната централа и за същия период са осигурени продуктови и производствени гаранции за отделните компоненти на централата.

ФЕЦ „Карнобат“ е с инсталирана постояннотокова мощност 29,05 MW_p и се предвижда да бъде изградена в урегулирани поземлени имоти, находящи се в землището на гр. Карнобат, община Карнобат, област Бургас, с площ на недвижимия имот от 283 642 m². Дружеството се легитимира като собственик на горепосочените поземлени имоти по силата на Договор за прехвърляне на обособена част от търговското предприятие от 10.12.2021 г.

За изграждането на ФЕЦ „Карнобат“ ще се използват общо 48 350 броя фотоволтаични панели, от които 40 875 бр. и 7 475 бр. с мощност 605 W_p.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия ще се осъществява с помощта на 5 бр. инверторни станции.

За присъединяването на ФЕЦ „Карнобат“ към електропреносната мрежа 110 kV на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), дружеството е представило договор за присъединяване на обект на производител от 17.05.2022 г., съгласно който ще се изградят присъединителните съоръжения към електропреносната мрежа.

Дружеството е представило и график за строителството на ФЕЦ „Карнобат“ и присъединителните съоръжения за обекта. Въвеждането в експлоатация е предвидено за м. декември 2022 г. с провеждане на 72-часови проби и въвеждане в редовна експлоатация. Дружеството е представило съответните разрешителни, инвестиционни проекти и протоколи за симулация.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извод, че „Карнобат Енерджи“ ЕООД притежава необходимите документи, както и материални и технически възможности за изграждане на енергийния обект със съответните присъединителни съоръжения и в съответствие с представения график за строителството.

А. Иванова докладва финансовите възможности на дружеството за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“. Във връзка с подаденото заявление от „Карнобат Енерджи“ ЕООД по отношение на финансовата част следва да се има предвид, че инвестиционните разходи съставляват приблизително XXX млн. лв., от които към момента са разплатени XXX млн. лв. Съотношението собствени/привлечени средства е XXX % собствени парични средства и XXX % привлечени средства. Като доказателство за финансовото обезпечаване изпълнението на проекта, дружеството е представило: решение на управителя на „Карнобат Енерджи“ ЕООД, решение на едноличния собственик на капитала, както и удостоверение от „XXX“ АД за доказване на наличието и покритието на банкови сметки на дружеството. По отношение на привлечените средства дружеството е представило копие на сключен договор за инвестиционен банков кредит със съответния погасителен план и параметри между „XXX“ АД - кредитор, „Карнобат Енерджи“ ЕООД - кредитополучател и солидарни длъжници - „Агрошанс Комерс“ ЕООД, „Вита Фрут“ ЕООД и Минчо Маринов Гроздев, при съответните параметри.

По отношение на отчетените финансови параметри следва да се има предвид, че дружеството „Карнобат Енерджи“ ЕООД е новоучредено дружество (в края на 2021 г.) и към днешна дата няма реализирани приходи от каквато и да е дейност, а има единствено разходи, свързани с изграждането и въвеждането в експлоатация на централата. Дружеството е представило годишни финансови отчети на едноличния собственик на капитала за последните три години, от които е видно, че дружеството реализира печалба през всяка една година. Представени са подробни парични потоци за периода 2022-2047 г.

Същите отразяват срока на погасяване на кредита към „XXX“ АД, който е със срок до 2033 г. При заложената прогнозна програма и съответните прогнозни цени, дружеството реализира достатъчни по размер приходи, които видно от финансовия модел могат да покрият основните разходи във връзка с осъществяване на дейността на дружеството. От тях се установява, че нетните парични потоци са положителни във всяка една година.

Дружеството е представило и оценка на инвестиционния проект, от която се установява, предвид размера на основните показатели, че проектът е финансово ефективен. Същият ще бъде със срок на откупуване от XXX години.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че „Карнобат Енерджи“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2023 г. – 2047 г., заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужването на задълженията по ползвания кредит и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

В така представените данни и документи заявителят е посочил коя информация представлява защитена по закон търговска тайна. В основната си част тя е свързана с финансовите параметри и данни в настоящото заявление, поради което при публикуване на страницата на Комисията същите ще бъдат заличени.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо, чл. 39, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

- 1. Да приеме настоящия доклад;*
- 2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;*
- 3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Карнобат Енерджи“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството;*
- 4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон 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.*

Б. Голубарев обърна внимание, че капиталът на дружеството е в размер на 5 000 лв. В т. 3.2. е посочено, че има предварителен договор за присъединяване с трансформатор, който ще бъде изграден на тази територия и е 20/110 kV. В т. 3.4. е посочено, че е 33/110. Става въпрос за един и същ обект и е допусната колизия. Б. Голубарев допълни, че според него вярно е 33/110. 20/110 kV е записано в договора за присъединяване с ЕСО ЕАД. По-правилно е да се запише *средно напрежение*.

И. Иванов каза, че трябва да се провери как е записано в представените документи и обърна внимание, че съоръжението трябва да влезе в експлоатация след само един месец – в края на м. декември 2022 г.

П. Младеновски отговори, че има информация, че обектът е изграден, има Акт 15 и започват 72-часовите проби.

А. Йорданов каза, че предстои да се издаде разрешение за започване на лицензионната дейност.

И. Иванов отговори, че преди това трябва да има лицензия, приемането на която не се гласува на това заседание.

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

И. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 07.12.2022 г. от 10:10 часа.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо, чл. 39, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2139 от 29.11.2022 г. относно издаване на лицензия за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект на „Карнобат Енерджи“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 07.12.2022 г. от 10:10 ч. за разглеждане на доклада по т. 1;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Карнобат Енерджи“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури възможност и за дистанционно участие;

4. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР;

5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон 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.

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

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

По т.4. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1119 от 09.11.2022 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадено от „Галакси Ре“ ООД, установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1119 от 09.11.2022 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадено от „Галакси Ре“ ООД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ), и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях е сформирана

работна група със Заповед № 3-Е-1232 от 14.11.2022 г. на председателя на КЕВР.

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

„Галакси Ре“ ООД е дружество с ограничена отговорност, учредено по реда на Търговски закон и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, с ЕИК 203597015, със седалище и адрес на управление: област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив, п.к.4003, район „Северен“, бул. „Дунав“ № 5. Дружеството е с предмет на дейност: разработване, проектиране, изграждане, експлоатиране и опериране на фотоволтаични електрически централи за производство, покупко-продажба и търговия с електрическа енергия при регулирани и свободно договорени цени (след получаване на необходимите лицензи и разрешения). Изграждане на индустриални зони и логистични бази; инвестиционна и посредническа дейност, търговия със селскостопански продукти, преработка на такива, както и изкупуване и търговия с преработени и непреработени селскостопански продукти с растителен и животински произход, търговско представителство и посредничество; услуги със земеделска техника; комисионни, спедиционни и превозни сделки; складови сделки; лицензионни сделки; стоков контрол; хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни, импресарски и други услуги; покупка, строеж и обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба; отдаване под наем на недвижими имоти; отдаване под наем на машини и съоръжени, ремонт и сервизна поддръжка; лизинг; всички останали дейности, незабранени от законите на Република България, като всички дейности, за които се изисква лиценз, ще се осъществяват след получаване на лиценз – след снабдяване със съответното разрешение или лиценз и/или след осъществяване на необходимата регистрация.

Собственици на капитала на заявителя са „Солатер“ ЕООД и „Орбиас“ ЕООД. Едноличен собственик на капитала на „Солатер“ ЕООД е Антон Щерев Щерев, гражданин на Р България. Едноличен собственик на капитала на „Орбиас“ ЕООД е Антон Иванов Петров, гражданин на Р България.

Дружеството се представлява от управител Марияна Кунчева Груйчева. Капиталът на „Галакси Ре“ ООД е в размер на 19 987 300 (деветнадесет милиона деветстотин осемдесет и седем хиляди и триста лева).

„Галакси Ре“ ООД е титуляр на лицензия № Л-605-01 от 20.04.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години с условие за изграждане на енергиен обект ФЕЦ „Дълго поле“, с мощност 66 MW. С Решение № Р-406 от 18.08.2022 г. КЕВР е разрешила на „Галакси РЕ“ ООД започване осъществяването на дейността по издадената лицензия.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1119 от 09.11.2022 г. дружеството е поискало разрешение да сключи със „Сантера Ре“ ООД договор за заем със срок на погасяване по-дълъг от една година. В тази връзка към заявлението е приложен проект на договор за заем между „Сантера Ре“ ООД и „Галакси Ре“ ООД, индикативна оферта от „XXX“ АД, обосновка и погасителен план. Дружеството е посочило, че разработва проект за фотоволтаичен парк „Дълго поле“, Фаза 2, който е предвидено да бъде изграден на два етапа - с номинална инсталирана мощност 30 876.82kWp и с номинална инсталирана мощност 19,499 kWp, който се предвижда да бъде въведен в експлоатация през м. март 2023 г. (ФЕЦ „Дълго поле“, Фаза 2). В тази връзка, за изграждането на този обект, който се явява втора фотоволтаична електрическа централа за „Галакси Ре“ ООД, е необходимо да се осигури вътрешногрупово финансиране от дружество, част от икономическата група на лицензианта, а именно „Сантера РЕ“ ООД. Дружеството е посочило също, че е в процес на финализиране на преговорите с „XXX“ АД относно осигуряване на финансиране, което да замени вътрешногруповия заем, за който се иска разрешение с настоящото заявление, при идентични условия.

Проект на договор за заем между „Сантера Ре“ ООД (заемодател) и „Галакси Ре“ ООД (заемател)

Основните параметри на договора са:

1. Вид, размер и цел на кредита - лихвоносен заем в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), предназначен за финансиране на разходите, свързани с реализацията на проект: фотоволтаична електрическа централа „Дълго поле“, Фаза 2, който е предвиден да бъде изграден на два етапа, съответно разположени в (i) УПИ 6.53 и УПИ 8.195 в землището на с. Дълго поле, м. „Кейда“ и Караорман“, общ. Калояново, обл. Пловдив с номинална инсталирана мощност 30,877 MWp и (ii) УПИ 14.177, в землището на с. Дълго поле, м. „Кулата“, общ. Калояново, обл. Пловдив с номинална инсталирана мощност 19,499 MWp, който се предвижда да бъде въведен в експлоатация през март 2023 г., или общо инсталирана мощност за проект „Дълго поле“ - Фаза 2 е в размер на 50,38 MWp.

2. Срок на усвояване – до XXX г.

3. Краен срок на издължаване до XXX г. или отпуснатият заем, заедно с начислената лихва, е дължим в срок до XXX (XXX) години считано от датата, на която изтичат XXX (XXX) години от усвояването на последната част от заема (предвиден в член 2.4.1 от проекта на договора за заем).

4. Начин на погасяване на главницата - XXX (XXX) месечни погасителни вноски, съгласно погасителен план, неразделна част от договора за заем, като първата погасителна вноска се дължи на XXX г., а последната на XXX г.

5. Лихва. Лихва за забава:

5.1. Заемателят дължи на заемодателя фиксирана лихва в размер на XXX % (XXX) на година върху непогасената част от главницата на предоставения заем.

5.2. Лихвата:

5.2.1. се начислява ежедневно за периода от датата, следваща датата, на която заемателят получи заема, до датата на пълното изплащане на главницата по заема;

5.2.2. се изчислява на база на действителния брой изтекли дни и календарна година, състояща се от 365 дни; и

5.2.3. се дължи и плаща заедно с главницата по реда, предвиден в член 2.4.1 от проекта на договора за заем.

5.3. В случай че заемателят не изплати, което и да е задължение по този договор на съответната датата на падеж, същият дължи лихва за забава в размер на XXX % (XXX), върху просроченото задължение.

5.4. Лихвата за забава се начислява от деня, следващ падежа на съответното задължение до деня на пълното му погасяване и се изчислява на база реално изминати дни и година от 365 дни.

5.5. Всяко изчисление от страна на заемодателя на дължимата лихва или лихва за забава се счита за окончателно и обвързващо по отношение на заемателя, освен ако заемателят докаже на заемодателя, че при изчисленията е допусната явна техническа грешка.

Представената индикативна оферта от „XXX“ АД за предоставяне на инвестиционен кредит с кредитополучател - „Галакси Ре“ ООД и „ВП Брандънс Интернешънъл“ АД - съдлъжник, включва следните условия:

1. Размер на заема: до XXX хил. лв. (XXX хил. евро);

2. Цел: за финансиране и/или рефинансиране на разходите, свързани с изграждането на проект „Дълго поле“, Фаза 2, с общ бюджет от XXX хил. лв. (XXX хил. евро), включително и за рефинансиране на мостово финансиране, отпуснато от „XXX“ АД за същия проект.

3. Самоучастие: кредитополучателят осигурява заплащането на минимум XXX % от общата стойност на проекта, без ДДС, платими преди използване на средства от кредита. В стойността на самоучастието се включват и закупените инвестиционни

поземлени имоти.

4. Срок на изплащане – XXX м.

5. Срок на усвояване и начин на погасяване:

5.1. Срок на усвояване: до XXX месеца;

5.2. Гратисен период: до XXX месеца;

5.3. Срок на погасяване: до XXX месеца, след изтичане на гратисния период;

5.4. Плащане на главница на тримесечни вноски - ще се договарят според очакваната производителност;

6. Лихва за редовна главница – XXX М Euribor + XXX %, но не по-малко от XXX %, годишно, платима месечно;

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Според чл. 92, ал. 1 от НЛДЕ КЕВР дава разрешение за извършване на следната сделки, заем със срок на погасяване по-дълъг от една година.

В конкретния случай, видно от условията на проекта на Договор за вътрешногрупов заем, същият има срок за погасяване по-дълъг от една година. Следователно, сделката попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ и следва да бъде разгледана от КЕВР. Предвид гореизложеното, на основание от чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на тези сделки води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ. Преценката на горната сделка, с оглед нейното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансово състояние на лицензианта. В тази връзка е установено следното:

Съгласно последният одитиран годишен финансов отчет за 2021 г. на „Галакси Ре“ ООД е видно, че дружеството отчита загуба в размер на 169 хил. лв., спрямо 2020 г., когато е 12 хил. лв., в резултат на по-големия ръст на общите разходи спрямо ръста на общите приходи, тъй като дружеството е учредено в края на 2020 г. и не е осъществявало дейност от която да реализира приходи, в т.ч. производство на електрическа енергия.

От направения анализ на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура към 31.12.2021 г. е видно, че размерът на собствения капитал позволява дружеството да придобие нови нетекущи активи, наличие на достатъчно собствени оборотни средства, с които да покрие текущите си задължения, както и възможност да обезпечи обслужването на задълженията си със собствен финансов ресурс.

Във връзка с горното, следва да се анализират и параметрите на инвестиционните намерения на „Галакси Ре“ ООД, с оглед установяването на влиянието на горните сделки върху сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Прогнозен паричен поток за периода 2022 г. – 2047 г.

Дружеството е представило финансов модел и прогнозен паричен поток за периода 2022 г. - 2047 г., с оглед установяването на влиянието на горната сделка върху сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Извършеният анализ на данните, заложен в финансовия модел показва, че приходите от продажба на електрическа енергия са прогнозирани при следните параметри:

- годишното производство на електрическа енергия за 2023 г. е в размер на XXX MWh, или общо за периода произведената електрическа енергия е в размер на XXX MWh, при средногодишна деградация от XXX % до XXX %.

Цените, по които дружеството ще продава произвежданата електрическа енергия, са:

- за 2023 г. прогнозната продажна цена е в размер на 395,67 лв./MWh, съгласно решение № Ц-19 от 01.07.2022 г. на КЕВР, като от 2028 г. до края на периода (2047 г.) дружеството прогнозира продажна цена на електрическата енергия да е в размер на XXX лв./MWh.

При така осигуреното финансиране на проекта и при горепосочените параметри и допускания в представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода 2022 г. – 2033 г., отразяващи периода на обслужване на вътрешногруповия заем към „Сантера Ре“ ООД за ФЕЦ „Дълго поле“ - Фаза 2 и обслужване на привлечените средства по мостов кредит към „XXX“ АД за проект ФЕЦ „Дълго поле“ - Фаза 1.

Видно от финансовия модел за периода 2023 г. – 2047 г., приходите са прогнозирани от продажба на електрическа енергия, които общо за периода са в размер на XXX хил. лв., и намаляват с около XXX % от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX хил. лв. през 2047 г., в т.ч. приходите от проект Фаза 2 са в размер на XXX хил. лв., и намаляват с около XXX % от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX хил. лв. през 2047 г., в резултат на прогнозите на дружеството през разглеждания период за намаление на прогнозната цена с XXX % от една страна и от друга в резултат на намалените количества произведена електрическа енергия при отчитане средногодишна деградация в интервала от XXX % XXX %. Разходите общо за периода са в размер на XXX хил. лв., като нарастват и през 2047 г. достигат XXX хил. лв., в т.ч. разходите от проект Фаза 2 са в общ размер на XXX хил. лв., които също нарастват и през 2047 г. достигат XXX хил. лв., в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат.

В тази връзка и съгласно представената оферта от „XXX“ АД за договор за кредит, кредитополучателя трябва да поддържа коефициент не по-малък от XXX по време на периода за погасяване на кредита.

Предвид горното и на база стойностите на паричните потоци, които калкулира дружеството, като съотношение между паричните средства на разположение на обслужване на дълга към плащанията за главница и лихви по кредита, дружеството ще реализира коефициент DSCR за покритие на дълга е не по-малко от XXX в частта отнасяща се за настоящия проект ФЕЦ „Дълго поле“ - Фаза 2, което показва, че и при вариант на преминаване на финансиране чрез договор за кредит към „XXX“ АД, което да замени вътрешногруповия заем по настоящата сделка, дружеството ще притежава достатъчно парични средства, с които да покрива дълговете си.

В допълнение дружеството е направило и оценка на инвестиционния проект на база прогнозни парични потоци (дисконтирани с XXX %), при което основните показатели, определящи ефективността на инвестиционния проект за ФЕЦ „Дълго поле“ - Фаза 2, са както следва:

- Нетна настояща стойност (NPV) – XXX хил. лв.
- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR) – XXX %;
- Срок на откупуване на инвестицията – XXX г.

Посочените стойности на тези показатели определят проекта, като ефективен, тъй като изчислената нетна настояща стойност (NPV) е положителна величина в размер на XXX хил. лв., а вътрешната норма на възвръщаемост (IRR= XXX%) е по-висока от дисконтовия фактор ($i=$ XXX %), като изкупуването на инвестицията се очаква да бъде за срок от XXX г.

При така заложените параметри и допускания от дружеството, прогнозният паричен поток за периода е положителен и показва, че „Галакси Ре“ ООД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по договора за заем към „Сантера Ре“ ООД и съществуващия мостов кредит към „XXX“ АД. Следователно

Комисията счита, че разглежданата сделка няма да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството.

Изказвания по т.4.:

Докладва А. Иванова. „Галакси Ре“ ООД е подало заявление за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. В тази връзка дружеството е представило проект на договор за вътрешногрупов заем със „Сантера Ре“ ООД, което е част от икономическата група на „Галакси Ре“ ООД. Заемът е за изграждане на втора фаза на енергиен обект ФЕЦ „Дълго поле“. Първият етап се очаква да бъде с инсталирана мощност от около 31 kWp, а вторият етап от около 19,5 kWp. Дружеството има издадена лицензия под условие от м. април 2022 г. и решение на Комисията от м. август, с което е дадено разрешение за започване на осъществяване на лицензионна дейност за ФЕЦ „Дълго поле“, Фаза 1, с мощност 66 MW. Фаза 2 отново се изгражда в местност Дълго поле. Въпросната сделка е в размер на приблизително XXX млн. лв. Дружеството посочва, че към момента се водят преговори с „XXX“ АД, които вървят към финализиране, която да замени настоящия вътрешногрупов заем със „Сантера Ре“ ООД при идентични условия. Очаква се сроковете на усвояване и въвеждане в експлоатация да бъдат към м. март XXX г., а срокът на погасяване да бъде от XXX години – към м. януари XXX г. В тази връзка от дружеството е представен прогнозен паричен поток, обхващащ периода на погасяване, от който се установява, че дружеството реализира достатъчни по размер приходи, с които да покрие както настоящия кредит към „Сантера Ре“ ООД, така и съществуващия мостов кредит към „XXX“ АД, за който Комисията е издала разрешение пред м. юли 2022 г.

Следва да се има предвид, че едно от условията, които се изискват в офертата относно кредита от „XXX“ АД да бъде заменен вътрешногруповия е дружеството да поддържа по време на погасяването на кредита коефициент за покритие на дълга не по-малък от XXX. При извършени допълнителни изчисления се установява, че дружеството прогнозира да реализира минимум XXX. В тази връзка е извършен и допълнителен анализ по отношение на инвестиционния проект относно ФЕЦ „Дълго поле“, Фаза 2, от който се установява, че проектът е ефективен. Очаква се същият да бъде със срок на откупуване на инвестицията от XXX години. При така заложените параметри и допускания от дружеството прогнозният паричен поток е положителен и показва, че „Галакси Ре“ ООД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по договор за заем със „Сантера Ре“ ООД и съществуващия мостов кредит към „XXX“ АД. Следователно може да се направи извод, че разглежданата сделка няма да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството.

Дружеството е посочило, че финансовата част по настоящата преписка представлява защитена по закон информация, поради което при обявяване на информация, свързана с настоящата преписка същата ще бъде заличена при качването на страницата на Комисията в интернет.

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

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да разреши на „Галакси Ре“ ООД да сключи исканата сделка;
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон 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.

А. Иванова прочете и диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Разрешава на „Галакси Ре“ ООД с ЕИК 203597015, да сключи със „Сантера Ре“ ООД договор за заем съгласно представения проект към заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-1119 от 09.11.2022 г.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2113 от 24.11.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1119 от 09.11.2022 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадено от „Галакси Ре“ ООД.

2. Разрешава на „Галакси Ре“ ООД с ЕИК 203597015, да сключи със „Сантера Ре“ ООД договор за заем съгласно представения проект към заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-1119 от 09.11.2022 г.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон 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.

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

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

По т. 5. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-2004 от 21.10.2022 г. във връзка със **заявление с вх. Е-12-00-248 от 29.04.2022 г., подадено от „Булгартрансгаз“ ЕАД относно одобрение на Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г.,** както и събраните данни от проведено на 04.11.2022 г. обществено обсъждане, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. Е-12-00-248 от 29.04.2022 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД с искане за одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г.

(Десетгодишния план, Плана).

Със Заповед № 3-Е-1044 от 16.05.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група със задача да извърши проучване и анализ от техническа, финансово-икономическа и правна страна на данните и документите, съдържащи се в заявление с вх. № Е-12-00-248 от 29.04.2022 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД за съответствие с изискванията на чл. 81г от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 112 и сл. от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

С писмо с вх. № Е-15-45-1011 от 31.05.2022 г. от Българска асоциация природен газ (БАПГ, Асоциацията) предоставят писмено становище в КЕВР относно Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г. Според БАПГ е важно включването на проекти от особена значимост за развитието на газопреносната мрежа на Р България с цел стимулиране на търсенето на природен газ, както и намаляването на енергийната зависимост на страната. Асоциацията предлага срокът за изграждане на преносни газопроводи до общините Банско и Разлог да бъдат изградени до 2025 г. БАПГ посочва, че газоразпределителната мрежа до тези две територии съществува и снабдява крайни клиенти от 10 години, като се очаква да се увеличи търсенето на природен газ в замяна на използваните екологични замърсители, както и да се увеличи сигурността на снабдяването. Освен това Асоциацията предлага проектът за изграждане на междусистемната газова връзка България-Сърбия (IBS) със срок до края на 2022 г. и годишен капацитет 1,8 млрд. м³, също да бъде включен в Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г. Според БАПГ от приоритетна важност е планираното увеличение на капацитета за съхранение на ПГХ „Чирен“ с оглед на бъдещото въвеждане в експлоатация на междусистемната газова връзка Гърция-България и терминала за втечен природен газ в гр. Александрополис, които също трябва да бъдат включени в Плана. БАПГ смята, че е необходимо да бъдат описани планираните действия за газопроводни отклонения и автоматични газорегулиращи станции, които са елементи на газопреносната система, но са собственост на други енергийни предприятия. БАПГ предлага Плана да бъде допълнен с действия, които ще бъдат предприети в посока диверсификация на източниците и ликвидност на пазара, например: подписване на споразумение за междусистемно свързване между преносните оператори на Р Турция и Р България и предлагане на входен капацитет на ГИС „Странджа/Малкочлар“. В допълнение Асоциацията прави предложение да бъде разработен цялостен бизнес план за развитие на газопреносната инфраструктура в страната, така че да бъдат координирани действията на всички заинтересовани страни и да бъдат удовлетворени потребностите на всички заинтересовани общини.

В КЕВР е получено писмо с вх. № Е-15-57-1013 от 05.08.2022 г. от „Овергаз Мрежи“ АД, в което се посочва, че изграждането на газопреносни съоръжения до териториите на община Банско и Разлог е предвидено с Десетгодишния план на „Булгартрансгаз“ ЕАД, одобрен през 2015 г. и счита, че няма обстоятелства, които да налагат отлагане на реконструкцията. Според „Овергаз Мрежи“ АД изграждането на връзката между преносната мрежа и газоразпределителните мрежи в общините Банско и Разлог е наложително с оглед установяване на равнопоставеност на жителите на тези общини с останалите населени места, до които има изградени такива връзки. В допълнение цитираното писмо на „Овергаз Мрежи“ АД съдържа искане КЕВР да изпълни правомощията си по чл. 81г, ал. 6 от ЗЕ и да задължи преносния оператор да реализира инвестиционните си намерения за изграждане на преносни газопроводи и АГРС, които да свържат общините Банско и Разлог с газопреносната мрежа в срок до края на 2023 г.

С писмо с изх. № Е-15-57-1053 от 26.08.2022 г. на КЕВР е изискано от „Булгартрансгаз“ ЕАД да предостави становище по изложените в писмото на „Овергаз Мрежи“ АД твърдения. С писмо с вх. № Е-15-57-1013 от 01.09.2022 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД информира Комисията, че в изпълнение на чл. 81 г., ал. 1 от ЗЕ дружеството изготвя

Десетгодишен план за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ. Планът очертава визията за развитие на „Булгартрансгаз“ ЕАД в качеството му на независим преносен оператор и оператор на подземно газохранилище. Тя кореспондира с основните европейски, регионални и национални приоритети, а именно повишаване сигурността на доставките на природен газ, осигуряване на диверсификация на източниците и маршрутите за доставка, трайно установяване на стабилен, либерализиран и взаимосвързан газов пазар и е в съответствие с политиките за климата и околната среда на Европа. „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че основната цел на Плана е да даде максимална прозрачност за бъдещите перспективи за развитие и проектни идеи на дружеството. С цел информираност на пазарните участници и подпомагане за взимането на дългосрочни инвестиционни решения в него са посочени и анализирани тенденциите и факторите, обуславящи необходимостта от планираните инвестиции, както и времето им разпределение. Според „Булгартрансгаз“ ЕАД реализацията на инвестиционната стратегия ще осигури допълнителни възможности за повишаване на използването на природен газ в страната със съответните икономически, социални и екологични ползи, както и разнообразяване на източниците и маршрутите за доставка на газ. С оглед осъществяване на пълна прозрачност и баланс между интересите на преносния оператор и пазарните субекти, Десетгодишният план е обект на публична консултация, на база на която в Плана могат да бъдат отчетени и синхронизирани взаимовръзките между проектите на Дружеството и плановете за развитие на заинтересованите страни. В писмото на „Овергаз Мрежи“ АД се посочва, че развитието на газоразпределителната мрежа е в пряка зависимост от изграждането на нови проводни и съоръжения на преносната мрежа и неизграждането на такива съоръжения дискриминира потребителите в тези райони. „Булгартрансгаз“ ЕАД счита за необосновано горещитираното твърдение на „Овергаз Мрежи“ АД, тъй като изграждането и развитието на газопреносната мрежа, в т.ч. газопроводните отклонения, не зависи само и единствено от изграждането и развитието на газоразпределителните мрежи в страната, а е в пряка връзка с икономическата целесъобразност на съответната инвестиция. „Булгартрансгаз“ ЕАД счита за недопустимо искането на „Овергаз мрежи“ АД към Комисията да задължи преносния оператор да изгради в нереалистични срокове каквато и да е инвестиция, като отрази разходите в тарифния модел, с което да увеличи разходите на всички ползватели в страната. Във връзка с конкретното искане на „Овергаз мрежи“ АД да бъдат изградени преносни газопроводи и АГРС, които да свържат общините Банско и Разлог с газопреносната мрежа „Булгартрансгаз“ ЕАД е предоставило следната информация относно изпълнените дейности за обект „Преносен газопровод до Банско и Разлог“, които са необходимо условие за разрешаване и стартиране на изграждането на газопровода:

- проведена е процедура за оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС) и е издадено решение по ОВОС на министъра на околната среда и водите;
- изготвен е и съгласуван с всички заинтересовани страни подробен устройствен план – парцеларен план, одобрен с влязла в сила заповед на заместник-министъра на регионалното развитие и благоустройството;
- изготвен е инвестиционен проект – фаза технически проект, който е съгласуван с контролните органи и заинтересовани страни;
- в границите на сервитута на газопровода са проведени издирвания на археологически обекти.

„Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че в процес на изпълнение са дейностите, свързани с придобиване на необходимите вещни права в полза на дружеството, а именно учредяване на сервитут за всички засегнати от трасето и сервитута на газопровода имоти на териториите на община Симитли и община Разлог (над 800 бр. засегнати имота) и придобиване на собственост/право на строеж върху имоти (над 20 бр.), където е предвидено изграждане на технологични съоръжения. „Булгартрансгаз“ ЕАД заявява, че

хипотезата на чл. 81, ал. 6 от ЗЕ, по отношение изграждането на газопровод до Банско и

Разлог не следва да бъде прилагана. Промяната на планирания срок за реализация на проекта е обусловена от изменение, както в сроковете на проведените дейности до момента по оценка въздействието върху околната среда, изготвяне, съгласуване и одобрение на ПУП-ПП, проектиране и съгласуване на инвестиционния проект, така и от пандемичната обстановка, породена от Sars Covid-19 от пролетта на 2020 г. насам. Придобиването на вещни права, какъвто е настоящия етап на проекта нов газопровод до Банско и Разлог (вкл. издирване на собственици, изготвяне на оценки, обезщетения и т.н.) е сложен, дълъг и всеобхватен процес, със спазване на съответните законоустановени срокове по обявяване и евентуално обжалване от заинтересованите страни. В тази връзка в Десетгодишния план е актуализиран планирания срок на реализация на проекта. Отделно от това в настоящия случай са засегнати множество институции, експлоатационни дружества и лица, тъй като дължината на трасето е близо 37 км и преминава през територии с различно предназначение на земята, което допълнително усложнява финализирането на процедурите по придобиване на вещни права, като съответно удължава срока на реализация на проекта. В допълнение „Булгартрансгаз“ ЕАД счита, че твърдението на „Овергаз мрежи“ АД, че преносния оператор с писмо с изх. № КП-20-00-5-(1) от 12.04.2021 г. е посочил срок за изграждане на газопровода до Банско и Разлог до края на 2023 г. е некоректно. Това писмо е в отговор на подадено заявление за присъединяване на „Овергаз мрежи“ АД към газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ АД със заложен от 2021 г. количества на потребяван природен газ, като към момента на заявяване (04.02.2021г.) мрежата не е налична (не съществува), а е само планирана за изграждане. По този казус е образувано производство от страна на КЕВР по подадена жалба „Овергаз мрежи“ АД решението по което е изпълнено от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД в указания срок и пълнота, за което Комисията е информирана с писмо с изх. № БТГ КП-20-00-5-(7) от 01.12.2021 г.

Съгласно чл. 21, ал. 3, т. 8 от ЗЕ, Комисията одобрява Десетгодишен план за развитие на преносната мрежа, наблюдава и контролира изпълнението му при условията и по реда на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Условията и редът, по които операторът на газопреносна мрежа разработва и представя в КЕВР Десетгодишен план за развитие на мрежата и по които Комисията го одобрява, са регламентирани в чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от НЛДЕ.

Съгласно разпоредбите на чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от НЛДЕ, операторът на преносна мрежа разработва, консултира с всички заинтересовани страни и предоставя на Комисията ежегодно до 30 април десетгодишен план за развитие на преносната мрежа. При изготвянето на десетгодишния план, операторът на газопреносна мрежа се съобразява с наличната информация относно предстоящи изменения в производството, доставките, потреблението и обмена с други държави, с инвестиционните планове за регионални мрежи и мрежи на територията на Европейския съюз, както и с инвестиционните планове за съоръжения за съхранение на природен газ. В чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 3 от НЛДЕ е предвидено изискване операторът на преносна мрежа да консултира разработения Десетгодишен план за развитие на преносната мрежа с всички заинтересовани страни. Проектът на План за развитие на мрежата се публикува на интернет страницата на оператора в срок до 30 дни преди внасянето му за одобрение от Комисията.

Задължението за разработване на десетгодишни планове за развитие на мрежата от операторите на газопреносни системи на територията на Европейския съюз е предвидено и в чл. 22 от Директива № 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО (Директива 2009/73/ЕО). Десетгодишните планове за развитие на мрежата служат за основа на разработването на Регионалните инвестиционни планове за

развитие на мрежата (GRIPs), както и на Общностния план за развитие на мрежата в ЕС, който се изготвя от Европейската мрежа на операторите на газопреносни системи (ENTSOG).

С Решение № С-4 от 22.06.2015 г. и Решение № С-6 от 05.11.2015 г. на КЕВР „Булгартрансгаз“ ЕАД е сертифицирано както и определено за независим преносен оператор (НПО) на газопреносната система на Р България. Нотификацията за определяне на дружеството като НПО е публикувана в бр. С 428 от 19.12.2015 г. на Официален вестник на Европейския съюз.

Резултатите от извършения анализ на Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2022 – 2031 г. са отразени в Доклад с вх. № Е-ДК-2004 от 21.10.2022 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 285 от 26.10.2022 г., т. 5. Съгласно чл. 81г, ал. 3 от ЗЕ и чл. 113 от НЛДЕ, на 04.11.2022 г. е проведено обществено обсъждане на плана. В проведеното обществено обсъждане са взели участие представители на Българска газова асоциация (БГА), „Неохим“ АД и „Булгартрансгаз“ ЕАД. Получено е и писмо от 04.11.2022 г. от „Овергаз Мрежи“ АД, съдържащо становище относно предвидения за изграждане в Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2022-2031 г. преносен газопровод с АГРС до общините Банско и Разлог.

На проведеното обществено обсъждане председателят на БГА е отбелязал, че поради липсата на енергийна стратегия, отразяваща дефицита на източници на доставка на природен газ и предвид перспективите за развитие на проекта „Бял поток“, в Десетгодишния план би трябвало да се предвиди изграждането на терминал за втечен природен газ. Според представителя на БГА е необходимо в Плана да се обърне внимание на черноморското находище „Галата“, като източник на природен газ. В допълнение председателят на БГА е посочил, че следва изградената локална газоразпределителна мрежа в общините Банско, Пирдоп и Златица, да бъде оптимизирана чрез свързване с националната газопреносната мрежа, като по този начин инвестицията, която залага националният газов оператор ще има възвръщаемост.

Представителят на „Неохим“ АД е изразил своето становище по отношение на плановете на „Булгартрансгаз“ ЕАД, свързани с производството на водород. Представителят на дружеството е посочил, че националният преносен оператор следва да продължава да следи развитието на темата и да разшири своите цели, тъй като за момента се предвижда само 10% миксиране на водород с природен газ.

Представителят на „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочил, че няма да се спира на търговските въпроси, тъй като газопреносния оператор разработва Десетгодишен план за развитие на мрежите, с цел да покаже на участниците на пазара плановете за развитие и дейностите, които предприема за гарантиране на снабдяването с природен газ в страната и за разширяване на употребата на екологичното гориво - природен газ. Представителят на „Булгартрансгаз“ ЕАД е отбелязал, че проектите, които са включени в Плана показват неговата адекватност дори и след неочакваните събития от началото на годината. Що се отнася до проект за приемащ терминал за втечен газ и за регазификация в Черно море при достигната достатъчна степен на зрялост, то би било целесъобразно същият да се включи в последващ Десетгодишен план за развитие на мрежите. По отношение на становището на „Неохим“ АД председателят на „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че единият от проектите, предвижда ретрофитинг на цялата газопреносна система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, която да работи с до 10% водород, т.нар. „блендинг“. „Булгартрансгаз“ ЕАД членува в Европейския алианс за чист водород, както и в инициативата „Европейски водороден гръбнак“, която предвижда създаване на общоевропейска водородна мрежа за пренос на чист водород. Представителят на „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че има проекти и в посока изграждане на водородопригодна инфраструктура, която да може да носи до 100% чист водород. По

отношение на изложеното становище в писмото на „Овергаз Мрежи“ АД от 04.11.2022 г., представителят на „Булгартрансгаз“ ЕАД отбелязва, че реализацията на проекта се забавя по обективни причини, като са проведени процедури по оценка на въздействието върху околната среда, има: решение по околна среда; одобрен подробен устройствен план; влязла в сила заповед на заместник-министъра на регионалното развитие и благоустройството; инвестиционен проект, който е съгласуван с контролните органи и заинтересовани страни; проведени са археологически издирвания по трасето на газопровода. Според представителят на „Булгартрансгаз“ ЕАД в процес на изпълнение са дейностите, свързани с придобиване на вещните права и учредяване на сервитути в засегнатите имоти от проектното трасе на газопровода, които са над 800, като трябва да бъде придобита собственост или право на строеж върху над 20 имота, където ще бъдат изградени площадкови съоръжения. В допълнение представителят на „Булгартрансгаз“ ЕАД отбелязва и трудностите при доставките предвид ситуацията с епидемичната обстановка, които водят до обективно забавяне при реализацията на проекта, както и икономическата му целесъобразност.

В предоставения 14-дневен срок са постъпили писмени становища от БГА, „Българска енергийна търговска платформа“ АД (БЕТП АД) и „Овергаз Мрежи“ АД.

В КЕВР е получено писмо с вх. № Е-04-41-5 от 07.11.2022 г. от Българска газова асоциация, съдържащо становище относно Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2022-2031 г. В писмото са изразени съображения, идентични с изложените от представителя на БГА на откритото заседание на КЕВР от 04.11.2022 г. В допълнение в писменото становище е отбелязано, че националният газов оператор пропуска същественото значение на интегрирането на газовите системи на Р Северна Македония и Косово, които са реална възможност за разширяване на обхвата на Газов Хъб Балкан, като според БГА е необходимо учредяването на съвместно инвестиционно дружество между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „МЕР“ ЕАД за привличане на инвестиции за проектиране, строеж и експлоатация на междусистемна газова връзка Петрич-Неготино, с отклонение до Струмица.

С писмо с вх. № Е-04-41-5 от 21.11.2022 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД е представено становището на дружеството по отношение на съображенията на БГА. Според оператора на преносната система реализацията на инвестиционната програма, представена в Плана, ще даде допълнителни възможности за повишаване на потреблението на природен газ в страната, както и разнообразяване на източниците и маршрутите за доставка на природен газ, което ще осигури конкурентен, ликвиден пазар. „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че Десетгодишният план съдържа информация за възможностите за повишаване на съхранението на природен газ в Р България – в процес е реализация на проекта за разширение на подземно газово хранилище „Чирен“. „Булгартрансгаз“ ЕАД отбелязва, че следва да се има предвид, че изграждането на ново подземно газово хранилище би отнело продължителен период от време и разходване на значителни финансови средства. Операторът на преносната система на Р България посочва, че си сътрудничи с оператора на преносната система на Р Северна Македония, както и с всички съседни оператори, с оглед бъдещото развитие на газопреносната мрежа в региона и повишаване на междусистемната свързаност. В тази връзка е посочено, че между операторите на българската и северномакедонската газопреносни системи е подмисано споразумение за междусистемно свързване за IP Кюстендил/Жидилово, което осигурява достъп на пазарните участници в Р Северна Македония до газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД. В становището на „Булгартрансгаз“ ЕАД се посочва, че в Плана са посочени възможностите за развитие на съществуващата мрежа чрез изграждане на нови газопроводни отклонения, като реализирането на проектите е пряко свързано с развитието на регионите в социален и икономически аспект.

В КЕВР е получено писмо с вх. № Е-15-67-1007 от 09.11.2022 г. от БЕТП АД

относно изложеното в Десетгодишния план твърдение, че „ГХБ е единствената международно призната и легитимна газова борса в страната, разпознаваема, както от международни институции и организации, така и от международните пазарни участници.“. В тази връзка е изложено, че БЕТП АД е титуляр на лицензия № Л-533-11 от 25.03.2021 г. за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“ за срок от 35 г. на територията на Р България. Освен това „Българска енергийна търговска платформа“ АД е регистрирано от Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия като Organised Market Place (организиран борсов пазар), тип Energy Exchange (енергиен обмен). Членове на организирания от БЕТП АД борсов пазар на природен газ са както търговци и добивни предприятия, регистрирани в Р България, така и международни търговци на природен газ. Следователно БЕТП АД е легитимен и международно признат борсов пазар на природен газ. В тази връзка с писмо с изх. № Е-15-67-1007 от 18.11.2022 г. КЕВР е изисквала от „Булгартрансгаз“ ЕАД да представи преработен Десетгодишния план, който да включва „Българска енергийна търговска платформа“ АД като легитимен участник на пазара на природен газ.

С оглед горното с писмо с вх. № Е-04-41-5 от 22.11.2022 г. операторът на газопреносната система е представил преработен Десетгодишен план.

В КЕВР е получено писмо с вх. № Е-15-57-1022 от 18.11.2022 г. от „Овергаз Мрежи“ АД, съдържащо аналогично на представените от дружеството в хода на административното производство становища. Посочено е, че изграждането на газопреносни съоръжения до териториите на община Банско и Разлог е предвидено в Десетгодишния план на „Булгартрансгаз“ ЕАД, и счита, че няма обстоятелства, които да налагат отлагане на реконструкцията. „Овергаз Мрежи“ АД посочва, че Планът се съставя с цел прозрачност и предвидимост на дейността на газопреносното дружество и неизпълнението на предвидените проекти оказва негативно въздействие върху развитието на газоразпределителните мрежи и осъществяването на услугите от обществен интерес по смисъла на ЗЕ. Според „Овергаз Мрежи“ АД изграждането на връзката между преносната мрежа и газоразпределителните мрежи в общините Банско и Разлог е наложително с оглед установяване на равнопоставеност на жителите на тези общини с останалите населени места, до които има изградени такива връзки. „Овергаз Мрежи“ АД отбелязва, че отлагането на определени инвестиции за продължителен период от време има като резултат създаване на пречки за безпрепятствено установяване на пазара на енергийни услуги, както и създаване на затруднения в посока интеграция на газовите мрежи в държавите-членки. Според „Овергаз Мрежи“ АД причините, изтъквани от „Булгартрансгаз“ ЕАД за забавянето на проекта, не са обективни, като преценката на икономическата целесъобразност за осъществяване на проектите е компрометирана.

С писмо с вх. № Е-15-57-1022 от 23.11.2022 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило своето становище относно твърденията на „Овергаз Мрежи“ ЕАД. Според оператора на преносната система твърденията за неправилно функциониране на общия енергиен пазар на Европейския съюз и пагубния ефект върху потребителите в Банско и Разлог са необосновани. „Булгартрансгаз“ ЕАД счита, че сравнението на отделни обекти без отчитане на техните специфики и значително различаваща се среда не дава основания за твърдения за различен подход при реализирането им. „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че значителна част от дейностите по осигуряване на данни, проектиране, съгласуване и одобряване на документация са изпълнявани в условията на извънредна епидемична обстановка, при произтичащите от това затруднения и забавяния. „Булгартрансгаз“ ЕАД отбелязва, че процесът по утвърждаване на планове е прозрачен и в него участват всички заинтересовани лица, като операторът на преносната система реализира проектите със собствени средства и привлечен капитал и размерът им е посочен в десетгодишните планове, а проектите с безвъзмездно финансиране и неговият размер са изрично посочени.

Следва да се има предвид, че с Решение № ДПРМ-1 от 09.09.2021 г. Комисия за

енергийно и водно регулиране е одобрила Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2021 – 2030 г., където е предвидено изграждането на преносни газопроводи с АГРС до Банско и Разлог да бъде завършено до края на 2024 г. Същият срок за осъществяването на проекта е предвиден и в Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г.

След проучване на представения Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2022 – 2031 г. Комисията установи следното:

Десетгодишният план е разработен и представен в КЕВР в срока по чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ. Планът е одобрен с Решение по Протокол УС № 620 от 11.04.2022 г. от заседание на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД. В изпълнение на изискванията на чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 3 от НЛДЕ, „Булгартрансгаз“ ЕАД е публикувало на интернет страницата си одобрения от Управителния съвет на дружеството проект на Десетгодишен план, като е обявило публична консултация на същия в периода от 11.04.2022 г. до 26.04.2022 г. В рамките на консултацията не са получени становища, предложения или коментари по Десетгодишният план за периода 2022 – 2031 г.

Десетгодишният план съдържа кратко представяне на дружеството като комбиниран газов оператор, извършващ дейности по пренос и съхранение на природен газ по национална газопреносна мрежа, газопреносна мрежа за транзитен пренос на природен газ и подземно газово хранилище „Чирен“ (ПГХ „Чирен“). Направено е описание на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ и основните входно-изходни точки от газопреносната система. Разгледан е пазарът на природен газ в страната и региона – внос и местен добив на природен газ за 2020 г. и 2021 г. в Р България, основните участници на пазара на природен газ, пазарния потенциал и перспективи за развитие и е описано потреблението на природен газ в съседните на Р България държави: Гърция, Турция, Румъния, Северна Македония и Сърбия. Представена е информация за пренесените количества природен газ в страната за периода 2012 – 2021 г., пренесените количества природен газ през транзитния газопровод за същия период по държави, както и добитите и нагнетените количества природен газ в ПГХ „Чирен“ през 2020 г. и 2021 г.

Представен е сценарий за търсенето на капацитет и източници за задоволяване на търсенето на природен газ в Р България за периода 2022– 2031 г., като са разгледани: прогноза за потреблението на природен газ за периода и пикови дневни нива на търсене; източници за задоволяване на търсенето в страната с представена прогноза за периода 2022– 2026 г. и прогноза за търсене на услуги по пренос на природен газ през инфраструктурата на „Булгартрансгаз“ ЕАД за същия период.

Описани са мерките за гарантиране сигурността на доставките на природен газ, включително оценката на риска и формулата N-1 в изпълнение на чл. 5 от Регламент (ЕС) 2017/1938 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2017 година относно мерките за гарантиране на сигурността на доставките на газ и за отмяна на Регламент (ЕС) № 994/2010 (Регламент (ЕС) 2017/1938), която описва способността на техническия капацитет на газовата инфраструктура да задоволи цялото търсене на природен газ в района на изчислението в случай на прекъсване на най-голямата единична газова инфраструктура в ден с изключително голямо търсене, настъпващ с вероятност веднъж на двадесет години. В случай на такова прекъсване, капацитетът на останалата инфраструктура трябва да бъде в състояние да доставя необходимите количества природен газ за задоволяване на търсенето в района. Изчисленията показват, че в случай на прекъсване на най-голямата единична газова инфраструктура, капацитетът на останалата съществуваща инфраструктура е в състояние да осигури необходимите количества природен газ за задоволяване на общото търсене на територията на Р България за един ден с изключително голямо търсене на природен газ. Дружеството разполага с алтернативни маршрути за доставка на природен газ, позволяващи, независимо един от друг, да бъде напълно задоволено търсенето на природен газ в страната.

Гарантирането на сигурността на доставките на природен газ за страната ще се осъществи чрез: инвестиции в изграждане на междусистемни връзки за осигуряване на свързаност с други газопреносни мрежи и инвестиции за разширяване на ПГХ „Чирен“, както по отношение на съоръженията за добив и нагнетяване, така и на възможностите за съхраняване на по-голям обем природен газ.

Друга основна цел е осигуряване на достъп до природен газ на нови общини и на нови крайни потребители, което ще допринесе за подобряване на екологията, качеството на живот, енергийната ефективност и реализирането на икономии от по-евтино гориво чрез разширение на съществуващите газопреносни мрежи до нови региони от страната и изграждане на нови газоизмервателни и газорегулиращи станции, осигуряващи възможност за присъединяване към газопреносните мрежи на нови крайни потребители, или на газоразпределителни мрежи.

Предвид дългосрочния период на планиране на инвестициите, Планът е структуриран в 3 основни групи, в които са дефинирани конкретните обекти, график за тяхното изпълнение и очакван размер на инвестициите:

1. Инвестиции, за които вече е взето решение и които са предвидени за изпълнение през периода 2022 – 2024 г., проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение, за които е взето инвестиционно решение (Таблица № 1 и Таблица № 4);

2. Инвестиции, чието изпълнение е в зависимост от развитието на международни проекти, изпълнявани на територията на страната - инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ, обвързани с развитието на международни проекти и проекти на трети страни в периода 2022 – 2031 г. (Таблица № 2);

3. Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2022 – 2031 г., за които все още не е взето окончателно инвестиционно решение, но са налице инвестиционни намерения за тяхното осъществяване през десетгодишния планов период (Таблица № 3).

Представеният Десетгодишен план има изискуемото съдържание съгласно чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 1 от НЛДЕ и включва:

I. График за изпълнение на планираните инвестиции, съдържащ:

Проекти за развитие на инфраструктура за пренос и съхранение на природен газ в периода 2022 – 2024 г., за които е взето инвестиционно решение:

Таблица № 1

Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2022 – 2024 г. по окрупнени обекти	График за изпълнение	Очакван размер на инвестицията хил. лв. (без ДДС)
I. РЕКОНСТРУКЦИИ, РЕХАБИЛИТАЦИИ И ОСНОВНИ РЕМОНТИ 2022-2024 Г.		
1. Инвестиции за Компресорни станции:		
Реконструкции и рехабилитации на КС „Полски Сеновец“ и КС „Вълчи дол“	2024	795
КС „Вълчи дол“ – ремонт КРУ 6 kV	2022	1 160
2. Инвестиции на съществуващи АГРС		
Реконструкция, преустройство и модернизация на АГРС, ГРС и ГИС: АГРС „Самоков“ – ново външно ел. захранване, ГРС „Страшимирово“ – външно ел. захранване, ГРС „Плевен“ -	2023-2024	113

Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2022 – 2024 г. по окрупнени обекти	График за изпълнение	Очакван размер на инвестицията хил. лв. (без ДДС)
собствен водоизточник за противопожарни нужди		
Модернизация и мероприятия по привеждане на ГРС към автоматичен режим на работа и реконструкция и основни ремонти на АГРС	2023-2024	625
3. ПГХ Чирен		
Ремонт, модернизация и реконструкция на основни технологични инсталации и системи на ПГХ „Чирен” – намаляване на вибрациите в ГМК и технологичните линии от ГМК до П-ри пясъчен демпфер; изграждане на „Система за контрол на технологичните параметри на 4 бр. ГМК“; внедряване на система за регулиране на производителността на 2 бр. ГМК; ремонт на котелно помещение с подмяна на котел; ремонт на подгриване на газосепаратор ГС-11-64-1600; реконструкция захранване с газ на аварийен газов агрегат; реконструкция на трифазен сепаратор като дегазатор	2022-2023	3 495
4. Инфраструктура по Лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г.		
Основен ремонт с подмяна на участък от преносния газопровод в участъка Вълчи дол – КВ Преселка; Подмяна на преносен газопровод в участъка ОС Беглеж – КВ Дерманци – КВ Батулци – КВ Калугерово; Реконструкция на газопроводно отклонение „Враца 1” с подмяна на участъци и изграждане на приемна камера при ПГХ „Чирен” чрез изместване на съществуващата камера при ГРС „Враца”; Ремонт на магистрален газопровод северен полупръстен, чрез подмяна на тръбни участъци; Подмяна участък ЛК Калугерово - ЛК Врачеш;	2022-2023	76 079
5. Инфраструктура по Лицензия № Л-214-09 от 29.11.2006 г.		
Реконструкция на защитни съоръжения, възстановяване на земното покритие на газопровод за Гърция, ремонт на ОС „Стряма”; Обвързка за работа в реверсивен режим на ТГ1 при КС ”Лозенец” и реконструкция на ОС ”Лозенец 1”; HDD сондаж на газопровод за Гърция при преминаването му през р. Струма при ПК 1203-1205 (с. Тополница) и при ПК+812 (с. Сливница); Укрепване на речния бряг на река Струма при ПК 840+300 (с. Крушица)	2022-2024	5 462
Ремонт на газопровод Ду 1000 за Република Турция в участъци между КС „Странджа“ и българо - турската граница; Ремонт на газопровод Ду1000 за Р. Гърция и Р. Северна Македония в участък между ЛК „Яворово“ и ЛК „Горно Белево“;	2022-2023	35 491
II. ИНВЕСТИЦИИ ЗА ИЗГРАЖДАНЕ НА НОВИ ОБЕКТИ КЪМ СЪЩЕСТВУВАЩАТА ИНФРАСТРУКТУРА, НЕОБХОДИМИ ЗА ПОВИШАВАНЕ ЕФЕКТИВНОСТТА НА ЕКСПЛОАТАЦИЯТА		
1. Газопреносна инфраструктура		
Изграждане на очистни съоръжения (пускови и приемни камери) за газопроводните отклонения Димитровград, Бургас, Севлиево, Разград, Пловдив	2022 – 2023	2 846
Присъединяване на Междусистемна газова връзка Гърция - България (IGB)	2022	100
Газопровод от ПГХ „Чирен” до КВ „Чирен-Бутан” на съществуващата газопреносна мрежа	2021-2024	1 060

Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2022 – 2024 г. по окрупнени обекти	График за изпълнение	Очакван размер на инвестицията хил. лв. (без ДДС)
АГРС Дерманци – за газопроводно отклонение Луковит, в КВ Дерманци	2023-2024	550
2. Съхранение на природен газ		
Проектиране и изграждане на система за разделяне на пластови флуиди и продуквания газ в следствие на дрениране на шлейфите на сондажите и останалите технологични съоръжения на ПГХ „Чирен“; Разширение на капацитета на ПГХ „Чирен” – надземна част	2022 – 2024	3 808
3. Инвестиции в спомагателни мрежи		
Ново външно ел. захранване и трафопост на Административна сграда на ЦУ; Складова база "Яна" - покрит склад за тръби и оборудване	2023-2024	820
Терминал за втечен природен газ до гр. Александрополис	2022-2023	30 667
III. ДОСТЪП ДО ПРИРОДЕН ГАЗ НА НОВИ ОБЩИНИ, КАКТО И НА НОВИ КРАЙНИ ПОТРЕБИТЕЛИ		
1. Инвестиции в проекти за разширение на съществуващите газопреносни мрежи до нови региони от страната		
Изграждане на преносни газопроводи с АГРС до Свищов, до Панагюрище и Пирдоп	2022	21 342
Изграждане на преносни газопроводи с АГРС до Банско и Разлог	2023-2024	26 008
2. Инвестиции за изграждане на нови газоизмервателни и газорегулиращи станции		
Изграждане на нови ГИС и АГРС –изкупуване на съществуващи активи за развитие на газовия пазар	2022-2024	300

Проекти с международно значение за развитие на инфраструктура за пренос и съхранение на природен газ в периода 2022 – 2031 г.:

Таблица № 2

Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2022 – 2031 г. по окрупнени обекти	График за изпълнение	Очакван размер на инвестицията хил. лв. (без ДДС)
I. ПРОЕКТИ ЗА ОСИГУРЯВАНЕ НА ВЪЗМОЖНОСТ ЗА ДИВЕРСИФИКАЦИЯ НА ИЗТОЧНИЦИТЕ И МАРШРУТИТЕ ЗА ДОСТАВКА НА ГАЗ		
1. Междусистемни газови връзки		
Междусистемна газова връзка България – Сърбия (IBS)	2022-2023	143 197
2. Съхранение на природен газ		
Разширяване на капацитета на ПГХ „Чирен“	2022 - 2024	596 914

Проекти за развитие на инфраструктура за пренос и съхранение на природен газ в периода 2022 – 2031 г., за които предстои да бъде взето окончателно инвестиционно решение:

Таблица № 3

Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2022 – 2031 г. за които не е взето инвестиционно решение	Прогнозен период на изпълнение	Очакван размер на инвестицията хил. лв. (без ДДС)
1. Инфраструктура по Лицензия № Л-214-09 от 29.11.2006 г.		
1.1. Изграждане на реверсивна обвързка при КС „Провадия“	2022-2023	1 550
1.2. Изграждане на реверсивна обвързка при КС „Ихтиман“	2022-2022	1 700
2. Инфраструктура по Лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г.		
2.1. Мероприятия по изграждане на очистни съоръжения	2022-2023	2 010

Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2022 – 2031 г. за които не е взето инвестиционно решение	Прогнозен период на изпълнение	Очакван размер на инвестицията хил. лв. (без ДДС)
/пускови и приемни камери/ на газопроводни отклонения за Плевен и Пазарджик		
2.2. Проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на инфраструктура, подходяща за пренос на водород и нисковъглеродни газообразни горива, за захранване на потребители в източномаришкия въглищен басейн	2022-2025	32 639

II. Инвестиционна програма за периода 2022 – 2031 г., съдържаща:

Тригодишна инвестиционна програма за периода 2022 – 2031 г., включваща инвестиционни дейности, за които е взето крайно инвестиционно решение (в хил. лв. без ДДС):

Таблица № 4

Програма/Раздел	2022 г.	2023 г.	2024 г.
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
ОБЩО Годишна програма за инвестиции	229 258	114 240	40 231
РАЗДЕЛ I. Изграждане на нови обекти	156 171	51 705	29 013
Инфраструктура по Лицензия № Л-214-09 от 29.11.2006 г.	1419	2235	405
Линейна част	306	2200	0
Компресорни станции, административни и експлоатационни райони	0	35	405
Комуникационни и информационни системи	1113	0	0
Инфраструктура по Лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г.	142 144	27 743	27 568
Линейна част	141 604	27 446	26 401
Компресорни станции, административни и експлоатационни райони	0	50	170
Комуникационни и информационни системи	420	113	878
АГРС и ГИС	120	134	119
Съхранение на природен газ	3408	200	200
Основни технологични инсталации и системи, експлоатационно поделение	0	200	200
Разширение на капацитета на ПГХ Чирен	3408	0	0
Общи за разпределяне по видове дейности	9200	21 527	840
Линейна част	9200	21 467	0
Компресорни станции, административни и експлоатационни райони	0	60	840
РАЗДЕЛ I. 2. Реконструкция, рехабилитация и основни ремонти на ДМА	67 422	57 365	5218
Инфраструктура по Лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г.	25 116	16 855	1566
Линейна част	25 116	16 505	66
Компресорни станции, административни и експлоатационни райони	0	350	1 500
Инфраструктура по Лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г.	38 324	39 829	1418
Линейна част	37 114	39 460	100
Компресорни станции, административни и експлоатационни райони	1160	54	795
АГРС и ГИС	50	315	523
Съхранение на природен газ	3419	76	0
Основни технологични инсталации и системи, експлоатационно поделение	3419	76	0
Общи за разпределяне по видове дейности	563	605	2234
Линейна част	435	555	1500
Компресорни станции, административни и експлоатационни райони	128	50	734
РАЗДЕЛ I. 3. Доставка на машини и оборудване	5665	5170	6000

Инвестиционна програма за периода 2025 – 2031 г., включваща задължителни инвестиционни дейности за осигуряване на капацитетни възможности на мрежите (в хил. лв. без ДДС):

Таблица № 5

Програма/Раздел	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.
-----------------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------

	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
ОБЩО Годишна програма за инвестиции	23 564	25 740	26 127	27 558	28 036	29 563	30 141
РАЗДЕЛ I. 1. Изграждане на нови обекти	11 441	15 420	16 191	17 001	17 851	18 743	19 680
РАЗДЕЛ I. 2. Реконструкция, рехабилитация и основни ремонти на ДМА	4623	2320	2436	2558	2686	2820	2961
РАЗДЕЛ I. 3. Доставка на машини и оборудване	7500	8000	7500	8000	7500	8000	7500

III. Развитие на капацитета на газовата инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД в периода 2022 – 2026 г.

Десетгодишният план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД показва развитието на капацитета на газопреносната инфраструктура в резултат от реализацията на инфраструктурните проекти, както и на модернизацията и рехабилитацията на съществуващата инфраструктура и съоръжения.

Планираните дейности на дружеството в периода 2022 – 2026 г. ще осигурят необходимата инфраструктура, която да позволи приемане на потоци природен газ за пренос от и към различни региони, което ще осигури необходимия трансграничен капацитет, който позволява двупосочност на преноса на природен газ. Реалната използваемост на този капацитет и конкретните направления на потоците ще са в зависимост от развитието на газовия пазар в Европа и страната.

Развитието на капацитета на газовата инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД в периода 2022 – 2026 г. е посочено в следващата таблица:

Таблица № 6

Към 1 януари, в MWh/d	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Входен капацитет	1 393 560	1 458 816	1 466 146	1 473 479	1 480 813
Изходен капацитет	1 064 099	1 144 196	1 151 526	1 190 569	1 191 707

В периода 2022 – 2031 г. се предвижда да бъде изградена и въведена в експлоатация нова междусистемна газова връзка България – Сърбия (IBS), както и да бъде въведен в експлоатация терминалът за втечен природен газ край гр. Александрополис. С реализирането на плановете на дружеството газовата инфраструктура на Р България ще свързва общия европейски пазар на природен газ с пазарите в Каспийския регион, Централна Азия, Близкия Изток и Източния средиземноморски басейн. В пряка връзка с намеренията за развитие на газовата инфраструктура в региона са и разширението на съществуващото ПГХ „Чирен“, както и модернизацията и рехабилитацията на газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД. В резултат ще бъдат гарантирани доставките на природен газ за страната и за региона, като се създадат реални условия за диверсификация на източниците и маршрутите за доставка на природен газ за и през Р България. Очакваният резултат от изпълнението на Плана е значително повишаване на качеството и обема на предлаганите от „Булгартрансгаз“ ЕАД услуги, свързани с транспортирането и съхранението на природен газ и е в пряка връзка с превръщането на Р България в значим регионален газов център - хъб, в който се създават технически възможности за вход и изход на потоци природен газ, постъпващи от разнообразни източници и по нови маршрути.

IV. Анализ на дейността на „Булгартрансгаз“ ЕАД за 2021 г.:

Съгласно чл. 21, ал. 3, т. 8 от ЗЕ, КЕВР наблюдава и контролира изпълнението на Десетгодишния план.

Във връзка с изпълнението на одобреният от КЕВР Десетгодишен план за периода

2021 – 2030 г., с писмо с изх. № Е-15-45-1011 от 28.06.2022 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД е изискано да представи информация относно изпълнение на предвидените инвестиции за 2021 г. по тригодишната инвестиционна програма (2021–2023 г.); информация за изпълнение на конкретни проекти; причини за удължаване на срока за изпълнение на конкретни проекти; информация за разлика между проекти от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2021-2030 г. спрямо Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.; прогнозни парични потоци на дружеството за периода 2022 – 2024 г. по години.

С писмо с вх. № Е-15-45-1011 от 08.07.2022 г. дружеството е представило изисканата информация, съгласно която:

Разпределението на вложените средства за 2021 г. в хил. лв. по видове лицензионни дейности е посочено в следващата таблица:

Таблица № 7

Разпределение на средства по лицензионни дейности за 2021 г.	Инвестиции План (хил. лв.)	Инвестиции Отчет (хил. лв.)	Изпълнение, %
ОБЩО годишна програма за Инвестиции:	(...)	(...)	(...)
РАЗДЕЛ I.1 Изграждане на нови обекти	(...)	(...)	(...)
I.1.1.Лицензия № Л-214-09 от 29.11.2006 г. Транзитен пренос на природен газ	(...)	(...)	(...)
I.1.2.Лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г. Пренос на природен газ	(...)	(...)	(...)
I.1.3.Лицензия № Л-214-10 от 29.11.2006 г. Съхранение на природен газ	(...)	(...)	(...)
I.1.4.Общи за разпределяне по видове дейности	(...)	(...)	(...)
РАЗДЕЛ I.2 Реконструкция, рехабилитация и основни ремонти на ДМА	(...)	(...)	(...)
I.2.1.Лицензия № Л-214-09 от 29.11.2006 г. Транзитен пренос на природен газ	(...)	(...)	(...)
I.2.2.Лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г. Пренос на природен газ	(...)	(...)	(...)
I.2.3.Лицензия № Л-214-10 от 29.11.2006 г. Съхранение на природен газ	(...)	(...)	(...)
I.2.4.Общи за разпределяне по видове дейности	(...)	(...)	(...)
РАЗДЕЛ I.3 Доставка на машини и оборудване	(...)	(...)	(...)

„Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че неизпълнението на инвестиционната програма се дължи на създалата се обстановка в световен мащаб с COVID-19, която е възпрепятствала извършването на доставки на необходимите оборудване и материали и изпълнението на строително-монтажни дейности на обектите. Това от своя страна води до промяна в сроковете за изпълнение и съответно в усвояване на средства по обектите. През 2021 г. са реализирани и значителни по обем задачи, свързани с експлоатационната поддръжка, които са изпълнени със собствени сили от експлоатационните райони на дружеството.

„Булгартрансгаз“ ЕАД заявява, че през отчетната година са налице няколко основни фактора, които оказват влияние върху изпълнението на инвестиционната програма, чието времево въздействие не може да бъде прогнозирано при съставяне на Плана, основните от които са: продължителността на дейностите за стартиране на обществени поръчки и сключването на договор са обусловени основно от прилагане на разпоредбите на Закона за обществените поръчки, устава на дружеството и вътрешните правила за възлагане на обществени поръчки; подаване на жалби срещу решения за определяне на изпълнител на обществени поръчки, които въпреки че съгласно решения на Комисията за защита на конкуренцията и Върховния административен съд са неоснователни, рефлектират върху планирания срок за изпълнение на обектите и респективно усвояването на средства за тяхната реализация, а така също ангажират експертен персонал на дружеството; продължителни процедури и неспазване на законовите срокове от контролните органи и заинтересовани лица и инстанции при

съгласуване на разработени подробни устройствени планове, инвестиционни проекти, провеждане на процедури по Закона за опазване на околната среда и Закона за биологичното разнообразие и получаване на съответните разрешителни документи за реализация на проектирането и строителството.

Планираните за реализация през 2021 г. проекти, по които има неусвоени инвестиции, в основната си част са с преходен характер и тяхното изпълнение, респективно инвестициите за тях ще бъдат осъществени през 2022 г. или в следващите години.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е представило информация за изпълнението на следните проекти, включени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2021-2030 г. (Таблицы 1 и 3), които не са включени в Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г. и за същите не е представена информация:

- КС „Ихтиман“ – учебно-практически център; Обследване състоянието и изпълнение на ремонтни работи на покривите и бетонната площадка за технологичните съоръжения в КС „Провадия“; КС „Ихтиман“ и КС „Петрич“ – ремонт на сгради ел. проходна; Реконструкция на районното осветление на КС „Ихтиман“ и КС „Петрич“; Ремонт и супервизия при демонтаж и обратен монтаж на 4 бр. уплътнения Tandem T.28 BD – “John Crane” ЕАА; Реконструкция на обвръзка при КС „Странджа“ (Таблица 1; т. I, 1, 1.1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2021 – 2030 г.).

Дружеството посочва, че за обект *Ремонт и супервизия при демонтаж и обратен монтаж на 4 бр. уплътнения Tandem T.28 BD – “John Crane” ЕАА* е отпаднала необходимостта за изпълнение при изготвяне на Актуализация № 3 към 15.07.2021 г. Останалите обекти са включени в Годишната програма за прединвестиционна подготовка (ГПИП) 2022 – 2024 г., но не са изрично посочени в Десетгодишния план 2022 – 2031 г., тъй като изпълнението им е отложено за след 2023 г.;

- *Модернизация на компресорни станции чрез интегриране на 4 броя нискоемисионни газотурбокомпресорни агрегати (ГТКА) в 3 компресорни станции* (Таблица 1, т. I, 1, 1.1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2021 – 2030 г.).

Дружеството посочва, че строеж „Реконструкция на Компресорна станция „Петрич“ с изграждане на един нов газотурбокомпресорен агрегат“ е въведен в експлоатация с Разрешение за ползване № СТ-05-164 от 26.02.2021 г., строеж „Реконструкция на Компресорна станция „Лозенец“ с изграждане на два нови газотурбокомпресорни агрегати“ е въведен в експлоатация с Разрешение за ползване № СТ-05-843 от 30.11.2021 г. и строеж: „Реконструкция на Компресорна станция „Ихтиман“ с изграждане на един нов газотурбокомпресорен агрегат“ е въведен в експлоатация с Разрешение за ползване № СТ-05-844 от 30.11.2021 г., издадени от Дирекция за национален строителен контрол към Министерство на регионалното развитие и благоустройство.

- *Реконструкция и рехабилитация на сондажи и наземни съоръжения – 3D полеви сеизмични проучвания върху площта на „Чиренската структура“; модернизация на телеметричната система на сондажите* (Таблица 1, т. I, 3 от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2021 – 2030 г.).

Дружеството посочва, че обект „Реконструкция и рехабилитация на сондажи и наземни съоръжения – 3D полеви сеизмични проучвания върху площта на „Чиренската структура“ е изпълнен като са подписани констативни протоколи от 23.04.2021 г. за окончателно приемане на докладите за извършената обработка и интерпретация на данните от извършеното сеизмично изследване. За обект „Модернизация на телеметричната система на сондажите“ е отпаднала необходимостта за изпълнение при изготвяне на Актуализация № 3 към 15.07.2021 г.

- *Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД от българо-турската граница до българо-сръбската граница* (Таблица 1, т. II, 1 от Плана).

Дружеството посочва, че през 2021 г. е изпълнен и въведен в експлоатация обект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница“, етап: КС „Нова Провадия“ с Разрешения за ползване № СТ-05-680 от 09.09.2021 г. и № СТ-05-845 от 30.11.2021 г.

- *Преоборудване на горивните системи на 6 броя ГТА тип ТНМ 1304/11 с нискоемисионни горивни камери* (Таблица 3, т. 1, 1.1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2021 – 2030 г.).

Дружеството посочва, че за този обект не е било взето инвестиционно решение през 2021 г. и на по-късен етап е отпаднала необходимостта от изпълнението му, затова не е посочен в Десетгодишния план 2022 – 2031 г.

- *Разширяване на капацитета на ПГХ „Чирен“* (Таблица 3, т. 3, 3.1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2021 – 2030 г.).

Дружеството посочва, че обектът е посочен в Таблица 2, т. 2. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г., като стойността му е намалена, тъй като за част от дейностите за изпълнение е взето инвестиционно решение и същите са посочени като отделни обекти в Таблица 1.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е представило информация за причините, които налагат удължаване на срока за изпълнение на изброените по-долу проекти спрямо посочения срок за изпълнение в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2021 – 2030 г.:

- *Реконструкции и рехабилитации на КС „Полски Сеновец“ и КС „Вълчи дол“* (Таблица 1, т. I, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г.).

Дружеството посочва, че в Десетгодишния план периодът за изпълнение е променен поради отлагане във времето на част от дейностите за изпълнение на обектите във връзка с въведената извънредна епидемична обстановка.

- *КС „Вълчи дол“ – ремонт КРУ 6 kV* (Таблица 1, т. I, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г.).

Дружеството посочва, че в Десетгодишния план периодът за изпълнение е променен, тъй като през 2021 г. е изготвен и съгласуван инвестиционен проект, но не е получено Разрешение за строеж, което е наложило част от дейностите да бъдат изпълнени през 2022 г.

- *Модернизация и мероприятия по привеждане на ГРС към автоматичен режим на работа и реконструкция и основни ремонти на АГРС* (Таблица 1, т. I, 2. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г.).

Дружеството посочва, че обектът е с цел обезпечаване на евентуални разходи при необходимост от модернизация на съществуващи ГРС и реконструкция и основни ремонти на АГРС, т.е. всяка година се прави ревизия и се предвиждат средства при необходимост. В случая такива средства са предвидени за 2023 г. и 2024 г.

- *Присъединяване на Междусистемна газова връзка Гърция – България (IGB)* (Таблица 1, т. II, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г.).

Дружеството посочва, че в Десетгодишния план срокът за присъединяване на Междусистемна газова връзка Гърция – България към мрежата на „Булгартрансгаз“ ЕАД е удължен поради отлагане на срока на завършване на строителството ѝ от „Ай Си Джи Би“ АД.

- *АГРС Дерманци – за газопроводно отклонение Луковит, в КВ Дерманци* (Таблица 1, т. II, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г.).

Дружеството посочва, че в Десетгодишния план периодът за изпълнение е променен поради отлагане изпълнението на обекта във времето.

- *Терминал за втечен природен газ до гр. Александруполис* (Таблица 1, т. II, 3. от

Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г.).

Дружеството посочва, че в Десетгодишния план за периода 2021 – 2030 г. обектът е посочен в Таблица 1, т. II. 3, с краен срок 2022 г. Тъй като обектът е с преходен характер в Десетгодишния план за периода 2022 – 2031 г. е посочен със срок, включващ и 2023 г.

- *Междусистемна газова връзка България – Сърбия (IBS)* (Таблица 2, т. I, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г.).

Дружеството посочва, че има подписано Грантово споразумение, което касае Действие № 6.8.3-0013-BG-W-M-20 „ПОИ 6.8.3. Междусистемна газова връзка България-Сърбия (IBS) – строителни работи“, отнасящо се до изпълнението на услуги, доставки и строителни работи за изграждане и въвеждане в експлоатация на IBS. Изпълнението на действието е започнало съгласно графика, но е забавено значително поради обжалването на обществената поръчка за избор на изпълнител за работен проект, доставки, строителство и въвеждане в експлоатация на IBS на българска територия. Дружеството заявява, че независимо от положените усилия, процеса по обжалване на обществената поръчка е нарушил графика на действието и е блокирал изпълнението на проекта за близо 15 месеца.

- *Изграждане на реверсивна обвързка при КС „Провадия“* (Таблица 3, т. 1., 1.1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г.).

Дружеството посочва, че срокът е актуализиран във връзка с необходимост от допълнителни проучвателни дейности за реализация на обекта.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е представило и информация за:

- *Разликата между проект Реконструкция, преустройство и модернизация на АГРС, ГРС и ГИС: АГРС „Ловеч“, АГРС „Самоков“, ГРС „Страшимирово“, ГРС „Плевен“* (Таблица 1, т. I, 2, 2.1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2021 – 2030 г.) и проект Реконструкция, преустройство и модернизация на АГРС, ГРС и ГИС: АГРС „Самоков“ – ново външно ел. захранване, ГРС „Страшимирово“ – външно ел. захранване, ГРС „Плевен“ - собствен водоизточник за противопожарни нужди (Таблица 1, т. I, 2 от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.) В случай, че това е един и същи проект е изискано да се посочат причините за удължаване на графика за изпълнение; изпълнени ли са дейностите касаещи АГРС „Ловеч“; дейностите – ново външно ел. захранване, външно ел. захранване и собствен водоизточник за противопожарни нужди били ли са включени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2021 – 2030 г.

Дружеството посочва, че проектът е същия като в предходния Десетгодишен план, но в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г. са посочени пълните наименования на отделните обекти и съответните дейности към тях, които се предвиждат да бъдат изпълнени. Предвид това дейностите „ново външно ел. захранване, външно ел. захранване и собствен водоизточник за противопожарни нужди“ са били включени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2021 – 2030 г., като дейности към съответния обект. Обект АГРС „Ловеч“ е въведен в експлоатация, а останалите обекти са отложени за изпълнение във времето.

Аналогично от „Булгартрансгаз“ ЕАД е изискана информация за следните проекти от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г. спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2021 – 2030 г.:

- *Ремонт, модернизация и реконструкция на основни технологични инсталации и системи на ПГХ „Чирен“ – намаляване на вибрациите в ГМК и технологичните линии от ГМК до II-ри пясъчен демпфер; изграждане на „Система за контрол на технологичните параметри на 4 бр. ГМК“; внедряване на система за регулиране на производителността на 2 бр. ГМК; ремонт на котелно помещение с подмяна на котел; ремонт на подгръване на газосепаратор ГС-11-64-1600; реконструкция захранване с газ на аварийен газов агрегат; реконструкция на трифазен сепаратор като дегазатор* (Таблица 1, т. I, 3 от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г.).

Дружеството посочва, че обект „ПГХ „Чирен“ – намаляване на вибрациите в ГМК и технологичните линии от ГМК до П-ри пясъчен демпфер“ не е изпълнен до края на 2021 г., тъй като предвидените дейности се изпълняват при определени режими на работа на газовото хранилище, а именно след приключване на процеса по нагнетяване на природен газ. Това е наложило част от дейностите да бъдат изпълнени през 2022 г., което обуславя наличието на обекта в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г.; обект „изграждане на „Система за контрол на технологичните параметри на 4 бр. ГМК“ – първият етап от осъществяването на обета е приключил на 12.05.2021 г. Вторият етап от осъществяването на обекта е предвиден за изпълнение през 2022 г.; обект „Внедряване на система за регулиране на производителността на 2 бр. ГМК“ – сключен е договор през 2021 г., но дейностите по обекта реално са изпълнени през 2022 г., като на 12.05.2022 г. са приключени всички дейности; обект „ПГХ „Чирен“ – ремонт на котелно помещение с подмяна на котел“, „ПГХ „Чирен“ – ремонт на подгриване на газосепаратор ГС-11-64-1600” и „Реконструкция захранване с газ на аварийен газов агрегат“ са предвидени за изпълнение през периода 2022 – 2023 г.; обект „ПГХ „Чирен“ – „Реконструкция на трифазен сепаратор като дегазатор“ е нов и е предвиден за изпълнение през 2022 г.; дейностите за изпълнение на обект „Сервиз на 8000 м.ч. на системите за регулиране на производителността на ГМК № 5 и 6“, включени в същата точка в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2021 – 2030 г. са изпълнени през 2021 г., поради това не са включени в новия план.

- Основен ремонт с подмяна на участък от преносния газопровод в участъка Вълчи дол – КВ Преселка; Подмяна на преносен газопровод в участъка ОС Беглеж – КВ Дерманци – КВ Батулци – КВ Калугерово; Реконструкция на газопроводно отклонение „Враца 1” с подмяна на участъци и изграждане на приемна камера при ПГХ „Чирен” чрез изместване на съществуващата камера при ГРС „Враца”; Ремонт на магистрален газопровод северен полупръстен, чрез подмяна на тръбни участъци; Подмяна участък ЛК Калугерово – ЛК Врачеш (Таблица 1, т. I, 4. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г.). Изискано е от дружеството да посочи причините за повишаване на стойността на инвестицията.

Дружеството посочва, че разликата в общата стойност за изпълнение на обектите посочена в Таблица 1, т. I.4. в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2021 – 2030 г. и в общата стойност за изпълнение на обектите посочена в Таблица 1, т. I.4. в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г. се дължи на обстоятелството, че обект „Увеличаване капацитета на газопроводно отклонение „Търговище“ е изпълнен през 2021 г., а обект „Подмяна участък ЛК Калугерово - ЛК Врачеш“ е нов и е включен в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г.

- Реконструкция на защитни съоръжения, възстановяване на земното покритие на газопровод за Гърция, ремонт на ОС „Стряма”; Обвързка за работа в реверсивен режим на ТГ1 при КС „Лозенец” и реконструкция на ОС „Лозенец 1”; HDD сондаж на газопровод за Гърция при преминаването му през р. Струма при ПК 1203-1205 (с. Тополница) и при ПК+812 (с. Сливница); Укрепване на речния бряг на река Струма при ПК 840+300 (с. Крушица) (Таблица 1, т. I, 5. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г.). Изискано е от дружеството да посочи причините за повишаване на стойността на инвестицията.

Дружеството посочва, че разликата в общата стойност за изпълнение на обектите посочена в Таблица 1, т. I.5.1. в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2021 – 2030 г. и в общата стойност за изпълнение на обектите посочена в Таблица 1, т. I.5.1. в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г. се дължи на обстоятелството, че обектите „Обвързка за работа в реверсивен режим на ТГ1 при КС „Лозенец“ и реконструкция на ОС „Лозенец 1“, „HDD сондаж на Транзитния газопровод за

Гърция при преминаването му през р. Струма при ПК 1203-1205 (с. Тополница) и при ПК+812 (с. Сливница)“ и „Укрепване на речния бряг на р. Струма при ПК 840+300 (с. Крушица)“ са нови и са включени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г.

- *Ремонт на газопровод Ду 1000 за Република Турция в участъци между КС „Странджа“ и българо - турската граница; Ремонт на газопровод Ду1000 за Р. Гърция и Р. Северна Македония в участък между ЛК „Яворово“ и ЛК „Горно Белево“* (Таблица 1, т. I, 5. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г.). Изискано е от дружеството да посочи причините за повишаване на стойността на инвестицията.

Дружеството посочва, че при подготовка на ГПИП 2022 – 2024 г. са направени нови изчисления за обектите, за които не е имало сключен договор към момента, като е взета предвид инфлацията и повишаването на цените през 2021 г.

- *Изграждане на очистни съоръжения (пускови и приемни камери) за газопроводните отклонения Димитровград, Бургас, Севлиево, Разград, Пловдив* (Таблица 1, т. II, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г.).

Дружеството посочва, че разликата в общите стойности за изпълнение на горепосочените обекти посочени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2021 – 2030 г. и в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г. се дължи на обстоятелството, че обектите за изграждане на пускови и приемни камери за Севлиево, Разград и Пловдив са нови и са включени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г.

- *Газопровод от ПГХ „Чирен“ до КВ „Чирен-Бутан“ на съществуващата газопреосна мрежа* (Таблица 1, т. II, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г.). Изискано е от дружеството да посочи причините за повишаване на стойността на инвестицията.

Дружеството посочва, че обектът е преходен и е в пряка зависимост от концепцията за разширение капацитета на ПГХ „Чирен“ и в тази връзка при актуализация на ГПИП за 2021 г. средствата свързани с изработване на инвестиционния проект са планирани за 2022 – 2023 г., като е направена актуализация на цената предвид инфлацията и повишаването на цените през 2021 г.

- *Проектиране и изграждане на система за разделяне на пластови флуиди и продухвания газ вследствие на дрениране на шлейфите на сондажите и останалите технологични съоръжения на ПГХ „Чирен“; Разширение на капацитета на ПГХ „Чирен“ – надземна част* (Таблица 1, т. II, 2. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г.).

Дружеството заявява, че разликата в общите стойности за изпълнение на горепосочените обекти посочени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2021 – 2030 г. и в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г. се дължи на обстоятелството, че част от обектите са изпълнени през 2021 г.

- *Ново външно ел. хранване и трафопост на Административна сграда на ЦУ; Складова база „Яна“ – покрит склад за тръби и оборудване* (Таблица 1, т. II, 3. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.).

Дружеството посочва, че в Таблица 1 в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2021 – 2030 г. тези обекти не са посочени, тъй като са посочени инвестиции за по-съществените обекти от мрежата, за които е взето решение и които са предвидени за изпълнение през съответния период.

- *Изграждане на нови ГИС и АГРС – изкупуване на съществуващи активи за развитие на газовия пазар* (Таблица 1, т. III, 2. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г.).

Дружеството заявява, че разликата в общите стойности за изпълнение на горепосочените обекти посочени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода

2021 – 2030 г. и в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г. се дължи на обстоятелството, че обект „КВ и АГРС-Игнатиево“ е въведен в експлоатация през 2021 г.

- Проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на инфраструктура, подходяща за пренос на водород и нисковъглеродни газообразни горива, за хранване на потребители в източномаришкия въглищен басейн (Таблица 3, т. 2., 2.2. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г.).

Дружеството посочва, че обектът е включен в проект за одобрение от Националния план за възстановяване и устойчивост и по тази причина при изготвяне на ГППП 2022 – 2024 г. е предвидено само финансирането, което ще трябва да бъде осигурено от „Булгартрансгаз“ ЕАД.

VII. Финансово-икономическо състояние на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2020 – 2021 г.

Финансово-икономическото състояние на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2020 – 2021 г. е разгледано и анализирано въз основа на представените от дружеството годишни финансови отчети, като данните за 2021 г. са съпоставени с данните за 2020 г.

1. Анализ и динамика на структурата на приходите.

Основните приходи на дружеството са от лицензионните дейности „пренос на природен газ“ по газопреносните мрежи до страната, до трети страни, „съхранение на природен газ“, както и от дейността балансиране. Съгласно Правилата за балансиране на пазара на природен газ „Булгартрансгаз“ ЕАД извършва търговско балансиране на пазара на природен газ, като купува и продава природен газ за балансиране с цел покриване на индивидуалните дисбаланси на ползвателите на газопреносните мрежи. Дружеството реализира приходи от балансиране, съответстващи на балансните зони на газопреносните мрежи на територията на Р България.

Общата структура на приходите включва нетни приходи от продажби и финансови приходи. Общият размер на реализираните приходи от дружеството за 2021 г. възлиза на 618 410 хил. лв., като е отчетено увеличение спрямо 2020 г. от 42,32% или с 183 884 хил. лв.

Сравнението на приходите на дружеството за 2020 г. и 2021 г. е представено в следващата таблица:

Таблица № 8

Показатели	2020 г.	2021 г.	Изменение
	хил. лв.	хил. лв.	в %
Приходи от пренос на природен газ до границите на съседни държави	272 299	345 540	26,90%
Приходи от пренос на природен газ до изходни точки на територията на страната	73 351	113 779	55,12%
Приходи от съхранение на природен газ	6491	14 520	123,69%
Приходи от балансиране	17 918	63 836	256,27%
Други приходи от дейността, в т.ч.:	23 585	44 925	90,48%
приходи от финансиране	5712	5913	3,52%
Нетни приходи от продажби	393 644	582 600	48,00%
Финансови приходи	40 882	35 810	-12,41%
Общо приходи	434 526	618 410	42,32%

Нетните приходи от продажби включват приходи от: пренос на природен газ до клиенти в страната, пренос на природен газ до трети страни, съхранение на природен газ, балансиране и други приходи (включващи и приходи от природен газ за технологични нужди). В общата структура на приходите от продажби с най-голям относителен дял от 59,31% през 2021 г. имат приходите от пренос на природен газ до границите на съседни държави, възлизащи на 345 540 хил. лв. Увеличението на тези приходи е с 26,90% спрямо

2020 г. Относителният дял на приходите от съхранение на природен газ през 2021 г. е 2,49% от нетните приходи от продажби, като тези приходи са в размер на 14 520 хил. лв., или увеличение с 123,69% спрямо отчетените през 2020 г. Другите приходи от дейността, които представляват 7,71% от нетните приходи от продажби, са с 21 340 хил. лв. или 90,48% повече от реализираните през 2020 г. Увеличението се дължи основно на отчетените приходи от непарично възнаграждение под формата на безвъзмезден газ, който се използва основно за гориво на компресорните станции по газопроводната система за пренос до границите с трети страни и не носи реален приход на дружеството. В общия обем приходи от дейността на дружеството са включени и финансовите приходи, които намаляват с 12,41% спрямо отчетените през 2020 г. или с 5072 хил. лв. Намалението се дължи на по-ниските приходи от лихви през 2021 г. Приходите от валутни курсови разлики не представляват реален паричен разход, а счетоводно записване на изменението на стойността на наличните парични средства във валута, което е в резултат на промяна на курса на долара. Преизчислението се извършва в края на всеки месец, с цел коректно представяне на левовата равностойност на валутните средства.

2. Анализ и динамика на структурата на разходите

Структурата на общите разходи на „Булгартрансгаз“ ЕАД съдържа оперативни, в т.ч. и разходи по икономически елементи, други и финансови разходи. Оперативните разходи включват: технологични разходи за пренос на природен газ до изходни точки на територията на страната и до границите със съседни държави, технологични разходи за съхранение на природен газ и разходи по икономически елементи.

Сравнението на разходите на дружеството за 2020 г. и 2021 г. е посочено в следващата таблица:

Таблица № 9

Показатели	2020 г. хил. лв.	2021 г. хил. лв.	Изменение в %
Технологични разходи	27 712	60 402	117,96%
за пренос на природен газ до изходни точки на територията на страната	7099	10346	45,74%
за пренос на природен газ до границите със съседни държави	18 039	47 850	165,26%
за съхранение на природен газ	2574	2206	-14,30%
Разходи по икономически елементи в т.ч.:	237 086	304 052	28,25%
<i>Разходи за материали</i>	4681	6074	29,76%
<i>Разходи за външни услуги</i>	12 139	12 285	1,20%
<i>Разходи за амортизации</i>	107 942	181 445	68,09%
Разходи за възнаграждения на наети лица	63 485	65 133	2,60%
<i>Разходи за социално осигуряване</i>	8354	8157	-2,36%
<i>Други разходи и обезценки</i>	40 485	30958	-23,53%
Оперативни разходи	264 798	364 454	37,63%
Разходи в т.ч.: промени в наличностите на готова продукция и незавършено производство, себестойност на природен газ, вложен за балансиране и продадените стоки	13 064	44715	242,28%
Финансови разходи	76 044	52 819	-30,54%
Общо разходи	353 906	461 988	30,54%

Общо разходите през 2021 г. са се увеличили с 108 082 хил. лв. спрямо 2020 г. или с 30,54%, а именно от 353 906 хил. лв. през 2020 г. на 461 988 хил. лв. през 2021 г. Оперативните разходи на „Булгартрансгаз“ ЕАД за 2021 г. са с 99 656 хил. лв. или с 37,63% по-високи в сравнение с отчетените през 2020 г.

Технологичните разходи са в размер на 60 402 хил. лв. за 2021 г. или увеличение с 32 690 хил. лв. спрямо 2020 г. Технологичните разходи за пренос на природен газ до изходни точки на територията на страната са се увеличили от 7099 хил. лв. за 2020 г. на 10 346 хил. лв. за 2021 г. или с 45,74%. Технологичните разходи за съхранение са в размер на 2206 хил. лв. и са по-ниски спрямо 2020 г. с 368 хил. лв. или -14,30%.

Разходите по икономически елементи за 2021 г. са по-високи с 66 966 хил. лв. спрямо 237 086 хил. лв. за 2020 г. Увеличението от 28,25% се дължи на направените по-високи разходи за амортизации, материали, персонал и външни услуги.

Отчетени са по-високи разходи за фонд „Сигурност на енергийната система“ с 6085 хил. лв. през 2021 г. Финансовите разходи през 2021 г. намаляват с спрямо 2020 г. с 23 225 хил. лв., което се дължи основно на отчетените по-ниски разходи за валутни курсови разлики. От друга страна са отчетени по-високи разходи за лихви, които са в размер на 1838 хил. лв. за 2020 г. и нарастват до 39 110 хил. лв. през 2021 г., като 22 348 хил. лв. са лихвени плащания по договори за банкови заеми.

От извършения анализ на приходите и разходите е видно, че приходите от лицензионните дейности покриват извършените от „Булгартрансгаз“ ЕАД разходи.

Анализ на активите, пасивите и собствения капитал

Таблица № 10

Показатели	2020 г. (хил. лв.)	2021 г. (хил. лв.)	Изменение, %
Нетекущи активи	4 546 870	5 719 950	25,80 %
Текущи активи	533 364	732 686	37,37%
Общо активи	5080234	6452636	27,01%
Собствен капитал и резерви	2508593	3561607	41,98%
Нетекущи пасиви	2154057	2117870	-1,68%
Текущи пасиви	417584	773159	85,15%
Общо собствен капитал и пасиви	5080234	6452636	27,01%

Към края на 2021 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД притежава общо активи в размер на 6 452 636 хил. лв., като стойността им се е увеличила с 1 372 402 хил. лв. или с 27,01% спрямо 2020 г. Нетекущите активи представляват 88,65% от общата стойност на активите на дружеството. Стойността на нетекущите активи е в размер на 5 719 950 хил. лв. за 2021 г. и се е увеличила с 25,80% спрямо стойността им към края на 2020 г. Увеличението на нетекущите активи се дължи основно на по-голямата стойност на имоти, машини и съоръжения. Най-голям дял в нетекущите активи (88,12%) имат имоти, машини и съоръжения, които са се увеличили с 25,25% в сравнение с 2020 г. или с 1 146 271 хил. лв.

През 2021 г. са въведени в експлоатация следните съществени активи: компресорна станция „Нова Провадия“ на стойност 174 945 хил. лв.; разширение на газопреносната инфраструктура паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница, линейна част на стойност 82 324 хил. лв.; реконструкция на компресорна станция „Лозенец“ с изграждане на два нови газотурбокомпресорни агрегати на стойност 76 493 хил. лв.; подмяна на северен (магистрален) газопровод в участъка „ОС Беглеж“ – КВ „Дерманци“ – КВ „Батулци“ - КВ „Калугерово“ етап 2 „Преносен газопровод от КВ „Дерманци“ до КВ „Батулци“ на стойност 36 473 хил. лв.; Реконструкция на компресорна станция „Ихтиман“ с изграждане на един нов газотурбокомпресорен агрегат на стойност 35 763 хил. лв.; Реконструкция на компресорна станция „Петрич“ с изграждане на един нов газотурбокомпресорен агрегат на стойност 35 470 хил. лв.; преносен (магистрален) газопровод в участъка „ОС Беглеж“ – КВ „Дерманци“ – КВ „Батулци“ – КВ „Калугерово“ – етап 3 „Преносен газопровод от КВ „Батулци“ до КВ „Калугерово“ на стойност 22 243 хил. лв.; Газопроводно отклонение „Търговище“ – N250, PN 5.4 Мра – преносен газопровод – линейна част и кранов възел (КВ) и станция за очистване на газа (СОГ) пускова станция и КВ и СОГ приемна станция на стойност 11 137 хил. лв.; магистрални и локални оптични кабели - северна магистрала от възлова точка при обслужваем усилвателен пункт „Полски Сеновец“ – междинна точка от трасето при кранов възел „Миладиновци“ до възлова точка АГРС „Търговище“ на стойност 4956 хил. лв.; ПГХ „Чирен“ – подмяна на тръби на открит цикъл на газомотокомпресорите на стойност 1648 хил. лв. Компресорна станция „Полски Сеновец“ - основен ремонт на машинна зала към

„Компресорен цех“ на стойност 1 465 хил. лв.

Регистрираният капитал на „Булгартрансгаз“ ЕАД е в размер на 1 414 786 хил. лв. за 2021 г. и е увеличен спрямо стойността му през 2020 г. когато той е в размер на 1 225 519 хил. лв. Собственият капитал на дружеството е в размер на 3 561 607 хил. лв. и се е увеличил с 1 053 014 хил. лв. (41,98%) спрямо отчетения през 2020 г., в резултат от увеличение на преоценъчния резерв. Преоценъчният резерв към 31.12.2021 г. възлиза на 1 851 490 хил. лв. спрямо 910 705 хил. лв. за 2020 г. Съгласно политиката на дружеството, той се разпределя към неразпределената печалба ежегодно на база отчетените разходи за амортизация на преоценъчния резерв. Отписването на преоценъчен резерв в неразпределена печалба за 2021 г. е в размер на 51 609 хил. лв., а през 2020 г. е в размер на 54 985 152 хил. лв. В края на 2021 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е изплатил дивидент към едноличния собственик на капитала БЕХ ЕАД за 2019 г. и 2020 г. в размер на 79 601 хил. лв., от които 16 000 хил. лв. са изплатени със собствени средства, а останалите 63 601 хил. лв. са съгласно сключен договор за кредит. Дружеството също така е изплатило лихви за дивидент в размер на 262 хил. лв.

Нетекущите пасиви намаляват от 2 154 057 хил. лв. за 2020 г. на 2 117 870 хил. лв. за 2021 г. или с 1,68%, което е в резултат от по-ниската стойност на търговските и други задължения. Основна част от търговските задължения на дружеството към 31.12.2021 г. са свързани с изпълнените дейности по обект „Разширение на газопреосната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница“ – етап линейна част с дължина 474 км, дължими към Обединение „Консорциум Аркад“, съгласно договор от 18.09.2019 г. и получено авансово плащане по сключен договор за резервиране на капацитет от ООО „Газпром экспорт“ за периода от 01.07.2021 г. до 30.06.2023 г. Авансовото плащане на дължими суми по този договор е включено в „търговски и други задължения“. Сумата на авансовото плащане е в размер на 683 302 760,39 лв., като „Булгартрансгаз“ ЕАД е класифицирало дългосрочна и краткосрочна част на това плащане.

Към 31.12.2021 г. дългосрочните задължения към кредитни институции са в размер на 1 063 559 хил. лв. През 2021 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е получило кредити за инвестиционни разходи от няколко финансови институции. Кредитите са обезпечени с парични средства под формата на депозити в размер до 20% от усвоената и непогасена част от кредита. Нетекущите задължения към свързани лица намаляват от 341 хил. лв. за 2020 г. на 148 хил. лв. за 2021 г.

Текущите пасиви се увеличават от 417 584 хил. лв. през 2020 г. на 773 159 хил. лв. за 2021 г. Краткосрочните заеми се увеличават от 136 191 хил. лв. за 2020 г. на 225 950 хил. лв. през 2021 г. През 2020 г. и 2021 г. дружеството е сключило договори за банкови заеми в общ размер 200 000 хил. евро от 4 банкови институции срещу обезпечение – депозити в щатски долари за срок от 6 месеца, с опция за удължаване още 6 месеца. Главниците по заемите се плащат в края на срока на договорите, а лихвите се плащат всеки месец. Средствата са предназначени за покриване на инвестиционни разходи на дружеството във връзка с реализацията на проекта „Балкански поток“ на територията на страната. През м. октомври 2020 г. заемите са погасени. Увеличават се задълженията към свързани лица от 14 745 хил. лв. за 2020 г. на 27 941 хил. лв. за 2021 г.

От отчетените парични потоци за 2020 г. и 2021 г. е видно, че в края на всяка една година паричните наличности са с положителни стойности.

Сравнението на финансовите показатели за 2020 г. и 2021 г. показва следното:

Коефициентът на обща ликвидност от 1,31 за 2020 г. намалява на 0,95 за 2021 г., и показва колко лева от краткотрайните активи се падат на един лев текущо задължение, и че дружеството притежава достатъчно оборотни средства за погасяване на текущи задължения. *Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал* е 0,55 за 2020 г. спрямо 0,62 за 2021 г. и показва, че дружеството може да е имало

затруднение при инвестиции в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на финансова автономност* от 0,98 за 2020 г. се увеличава на 1,23 за 2021 г. и показва степента на финансова независимост от ползване на чужди средства. Стойностите на коефициента близо до и над единица показват добра финансова автономност. *Коефициентът на финансова задължнялост* от 1,03 за 2020 г. намалява на 0,81 през 2021 г. и показва степента на зависимост на дружеството от своите кредитори за покриване на задълженията си. Стойността на коефициента определя колко задължения са отчетени на 1 лв. собствен капитал. Към 31.12.2021 г. са отчетени 0,81 лв. задължения на 1 лв. собствен капитал.

Сравнението на финансовите резултати за 2020 г. и 2021 г. е посочено в следващата таблица:

Таблица № 11

Финансови показатели	2020 г. хил. лв.	2021 г. хил. лв.	Изменение в %
ЕБИТДА – печалба преди лихви, данъци и амортизации	223 724	354 876	58,62%
ЕБИТ – печалба преди лихви и данъци	115 782	173 431	49,79%
ЕВТ – печалба преди данъци	80 620	156 422	94,02
Нетна печалба за периода	72 478	140 701	51,51%

С писмо с изх. № Е-15-45-1011 от 28.06.2022 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД е изискано да представи прогнозни парични потоци за периода 2022 – 2024 г. по години. С писмо с вх. № Е-15-45-1011 от 08.07.2022 г. дружеството е представило прогнозни парични потоци за периода 2022 – 2024 г. Паричните потоци обхващат всички парични постъпления и плащания през съответната година от три групи дейности на дружеството – оперативна (основна), инвестиционна и финансова. Паричните постъпления от основната дейност са: от пренос на природен газ до трети страни, от договори във връзка с процедурата Open Season, от пренос на природен газ, от съхранение на природен газ и други. Плащанията за основната дейност са свързани с търговски контрагенти, към персонал и осигурителни институции. По отношение на инвестиционната дейност постъпленията ще бъдат от получени/възстановени финансираня за нетекущи активи, получени лихви от обезпечения и депозит, от предоставени парични средства като обезпечения по кредити и гаранции, а предвидените плащания са свързани с: придобиване на имоти, машини и съоръжения и нематериални активи, предсрочно погасяване на средства за линейна част и компресорни станции, инвестиции в LNG терминал, главници по договори с разсрочено плащане и др. По отношение на финансовата дейност постъпленията са свързани с получени кредити, а плащанията са за лихви, главници по кредити, погасяване на кредити, дивиденди и други финансови разходи. В края на всяка една година от периода 2022 – 2024 г. прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

За периода 2022 – 2024 г., включващ инвестиционни дейности, за които е взето крайно инвестиционно решение, нетните парични потоци на „Булгартрансгаз“ ЕАД се изменят, както следва: *от оперативната дейност*: (...) хил. лв. за 2022 г., (...) хил. лв. за 2023 г. и (...) хил. лв. за 2023 г.; *от инвестиционната дейност*: (...) хил. лв. за 2022 г., (...) хил. лв. за 2023 г. и (...) хил. лв. за 2024 г.; *от финансовата дейност* (...) хил. лв. за 2022 г., (...) хил. лв. за 2023 г. и (...) хил. лв. за 2024 г.

Нетното изменение на паричните средства и паричните еквиваленти е (...) хил. лв. за 2022 г., (...) хил. лв. за 2023 г. и (...) хил. лв. за 2024 г.

Парите и паричните еквиваленти в началото на периода са, както следва: (...) хил. лв. за 2022 г., (...) хил. лв. за 2023 г. и (...) хил. лв. за 2024 г. Парите и паричните еквиваленти в края на периода с включени обезпечения са, както следва: (...) хил. лв. за 2022 г., (...) хил. лв. за 2023 г. и (...) хил. лв. за 2024 г. *Очакваните парични потоци за*

периода 2022 – 2024 г. показват, че дружеството ще може да обслужва плащанията по договорите за кредити и да изпълнява лицензионните си задължения.

С оглед горното, Комисията приема, че представеният с писмо с вх. № Е-04-41-5 от 22.11.2022 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2022 - 2031 г. е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 22 от Директива 2009/73/ЕО относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и чл. 81 г, ал. 1 от ЗЕ, обхваща всички обосновани нужди от инвестиции, както и че същият е в съответствие с десетгодишните планове за развитие на мрежите в Европейския съюз. В него са заложили основните дейности по развитие на газопреносната мрежа с цел да се осигури дългосрочен капацитет и да се гарантира сигурността на доставките, като се отчита и икономическата обосновааност. Планът е изготвен при съобразяване с наличната информация и разумните предвиждания за предстоящи изменения и развитие на добива, доставките, потреблението и обмена на природен газ с други държави, като са взети предвид и инвестиционните планове за регионални мрежи и мрежи на територията на Европейския съюз. Десетгодишният план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г. е съобразен и с инвестиционните планове за съоръжения за съхранение на природен газ.

VIII. Предоставена от „Булгартрансгаз“ ЕАД информация във връзка с одобряване на десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г., която представлява търговска тайна

С писмо с вх. Е-15-45-1011 от 01.09.2022 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД информира Комисията, че в писмо с изх. № БТГ-24-00-949 (4) от 07.07.2022 г. и приложенията към него, които дружеството е изпратило до КЕВР във връзка с одобряване на Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г., се съдържа търговска тайна на „Булгартрансгаз“ ЕАД, както следва:

- Таблица към т. 1 с информация относно инвестициите на „Булгартрансгаз“ ЕАД през 2021 г.;
- Прогнозни парични потоци за периода 2022 – 2024 г.;
- Одобрена ГПИП за периода 2022 – 2024 г., включваща програма за прединвестиционна подготовка 2022 – 2026 г. и Бизнес-програма 2022 – 2024 г.

Горепосочените документи и информация се считат за търговска тайна от „Булгартрансгаз“ ЕАД предвид факта, че съдържат чувствителна информация за стопанската дейност на дружеството, която не е публично известна, чието запазване в тайна е в интерес на „Булгартрансгаз“ ЕАД и чието разкриване може да доведе до икономическо предимство на заинтересовани страни.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ председателят на Комисията, нейните членове и служителите на нейната администрация, са длъжни да не разгласяват 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 следва да бъде заличена посочената информация.

Изказвания по т. 5.:

Докладва М. Димитров. В Комисията е постъпило заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД с искане за одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г. Десетгодишният план съдържа кратко представяне на дружеството като комбиниран газов оператор, извършващ дейности по пренос и съхранение на природен газ; направено е описание на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ; разгледан е пазарът на природен газ в страната и региона; представена е информация за пренесените количества природен газ от „Булгартрансгаз“ ЕАД; представен е сценарий за търсенето на капацитети и източниците за задоволяване на търсенето; описани са мерките за сигурност на доставките, като е изчислена и формулата, която произтича от регламента

за сигурност на доставките. Планът е структуриран в три основни групи, в които са дефинирани конкретните обекти, график за тяхното изпълнение и очаквания размер на инвестициите. Първата група включва инвестиции за които вече е взето решение и които са предвидени за изпълнение през тригодишния период 2022 – 2024 г. Втората група инвестиции е в зависимост от развитието на международни проекти, изпълнявани на територията на страната в десетгодишния период 2022 – 2031 г. Третата група проекта и за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение за десетгодишния период, за които все още не е взето окончателно инвестиционно решение.

Резултатите от извършения анализ на Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД са отразени в доклад от 21.10.2022 г., който е приет от КЕВР с решение по протокол от 26.10.2022 г., т. 5. На 04.11.2022 г. е проведено обществено обсъждане на Плана. В проведеното обществено обсъждане са взели участие представители на Българска газова асоциация, „Неохим“ АД и „Булгартрансгаз“ ЕАД. В предоставения 14-дневен срок са постъпили писмени становища от БГА, „Българска енергийна търговска платформа“ АД и „Овергаз Мрежи“ АД.

Писмото от „Овергаз Мрежи“ АД касае изграждането на преносен газопровод до Банско и до Разлог. Работната група е изисквала от дружеството съответната информация във връзка с това писмо. „Овергаз Мрежи“ АД подробно е предоставило информация какво е извършило по проекта, което е посочено и в проекта на решение. Това са процедури по ОВОС, отчуждаване на засегнати имоти и обекти, които са над 800, разработени инвестиционни обекти. В сега действащия и одобрен Десетгодишен план този проект се предвижда да бъде изграден и завършен през 2024 г.

Представителят на Българска газова асоциация е присъствал на общественото обсъждане и подробно е представил своите мотиви, които се съдържат и в полученото от Асоциацията писмо. Те касаят второ подземно газово хранилище „Галата“, проекта „Бял поток“, LNG терминал на Черно море. В писмото се засяга и необходимостта от интегриране на българката и македонската газопреносни мрежи. Според Асоциацията това ще увеличи ликвидността на „Газов хъб Балкан“. Работната група е изпратила и това писмо до „Булгартрансгаз“ ЕАД за становище и такова е получено. В него се посочва, че „Булгартрансгаз“ ЕАД и македонският газопреносен оператор вече са подписали споразумение за междусистемно свързване, с което ще се осъществи пренос на природен газ между двете държави. По останалите мотиви дружеството е посочило аналогично становище на това, което е подробно е представено по време на общественото обсъждане.

В писмото от „Българска енергийна търговска платформа“ АД се посочва, че Планът не отразява обективно пазара на природен газ, като по отношение на организирания борсов пазар се посочва наличието само на една газова борса и това е „Газов хъб Балкан“. „Българска енергийна търговска платформа“ АД казва, че е титуляр на лицензия, издадена от Комисията и регистрирана в ACER като оператор на организиран борсов пазар. В тази връзка е изискано от „Булгартрансгаз“ ЕАД да преработи Десетгодишния план и да включи като участник на пазара и втората газова борса, която е направено. В Комисията е представен коригиран План, в който се включва и втората газова борса.

В представения пред Комисията доклад подробно е коментирана защитената по закон информация, както и че искането на дружеството за нейното заличаване е основателно и то е удовлетворено. Тази информация следва да се заличи и при публикуване на решението.

М. Димитров прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 3, т. 8 във връзка с чл. 81г от Закона за енергетиката и чл. 112 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2022 – 2031 г., представен с писмо с вх. № Е-04-41-5 от 22.11.2022 г.

И. Иванов обърна внимание, че е направено разискване при представянето на доклада, което след това е последвано от открито заседание и обществено обсъждане.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 3, т. 8 във връзка с чл. 81г от Закона за енергетиката и чл. 112 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2022 – 2031 г., представен с писмо с вх. № Е-04-41-5 от 22.11.2022 г.

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

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

По т. 6. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-2135 от 28.11.2022 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1114 от 01.11.2022 г. от „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е получено заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1114 от 01.11.2022 г. от „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-1223 от 04.11.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-1114 от 08.11.2022 г. от „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД е изискано да представи в КЕВР доказателства за паричен ресурс (удостоверение от съответната банка за наличие на банкови сметки и тяхното покритие), както и да посочи дали в представените информация и документи, част от административната преписка, се съдържа търговска тайна, и ако се съдържа такава, да посочи обхвата на информацията, съставляваща търговска тайна, основания и мотиви за квалифицирането ѝ като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще

бъде засегнат при нейното разкриване. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-1114 от 14.11.2022 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-1114 от 24.11.2022 г. „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД е представило изискваната информация.

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

I. „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1114 от 01.11.2022 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността, не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл съответният срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20221024163012 от 24.10.2022 г. „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 206817299, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, област София (столица), община Столична, район Възраждане, бул. „Христо Ботев“ № 48.

„Би Джи Ес Трейд“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия с природен газ, търговска дейност в страната и чужбина, посредническа дейност, търговия с недвижими имоти, отдаване на жилищни и нежилищни площи под наем; транспортна дейност; интернет, маркетинг, туристическа, строителна, програмно-техническа, както и всяка друга дейност, позволена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер 5000 (пет хиляди) лева, разпределен в 500 (петстотин) равни дружествени дяла, всеки на стойност от 10 (десет) лева. Капиталът е внесен изцяло.

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици, в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица.

Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20221024163012 от 24.10.2022 г. едноличен собственик на капитала на заявителя е Борислав Гошев Свиленов, гражданин на Република България.

Дружеството се управлява и представлява от Борислав Гошев Свиленов – управител.

Видно от горното, „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

2. Видно от представените декларации, управителят на дружеството не е лишаван от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Управителят на

дружеството е представил декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ, както и декларации, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност.

Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

3. Срок на исканата лицензия

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години. В съответствие с изискванията на НЛДЕ „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който е обоснован със следните аргументи:

Дружеството посочва, че горепосоченият срок му е необходим с оглед реализиране на стратегията му за развитие и с оглед изпълнение на дългосрочния му бизнес план за търговия с природен газ в България и региона, съгласно който основната цел е развитие на лицензионната дейност и утвърждаване на дружеството като значим търговец на пазара на природен газ в България, и гарантиране изпълнението на задълженията му по сключените сделки с природен газ, като осигури необходимите материални, технически, технологични, човешки и финансови ресурси за извършване на дейността по лицензията. Дружеството посочва, че десетгодишният срок на лицензията ще му даде възможност да развива дейността си в посока придобиване на необходимия опит в търговията с природен газ в условията на развиващ се газов пазар, както и да утвърди в бъдеще позициите си на либерализирания пазар на природен газ.

Въз основа на гореизложеното, предложеният срок на лицензията е обоснован.

4. Технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

„Би Джи Ес Трейд“ ЕООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се в гр. София, ул. „Константин Фотинов“ № 2, видно от договор за наем от (...), сключен с (...). Съгласно горесцитирания договор „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД ще използва информационно и офисно оборудване, хардуер и софтуер, чиито технически характеристики са описани в договора и приложение към него. В помещенията е осигурен интернет достъп, като е изградена локална мрежа, включваща всички устройства, както и безжична връзка с интернет Wi-Fi. Заявителят е осигурил мобилни телефони с абонаментен план за разговори и мобилен интернет.

„Би Джи Ес Трейд“ ЕООД ползва домейн, публичен IP адрес и електронна пощенска кутия bgstradebg@gmail.com.

„Би Джи Ес Трейд“ ЕООД има достъп до регионалната платформа за резервиране на капацитети за пренос (RBP) и платформата за търговско диспечирание (CDP) на оператора на газопреносната мрежа в България „Булгартрансгаз“ ЕАД, както и до платформата за търговия на организиран борсов пазар на природен газ на „Българска енергийна търговска платформа“ АД, във връзка с което е представил писмо с изх. № 43 от 05.10.2022 г. на „Българска енергийна търговска платформа“ АД (БЕТП АД). В писмото се посочва, че „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД е осигурило всички технически изисквания, необходими за осъществяване на комуникация и обмен на информация с електронната платформа на организирания борсов пазар на природен газ на БЕТП АД.

Заявителят е сключил договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, както следва: Договор за достъп и пренос по газопреносни мрежи № (...) от (...); Договор за покупко-продажба на природен газ за балансиране № (...) от (...) и Договор за ползване на Виртуална търговска

точка № (...) от (...). Договорите са представени като приложение към подаденото заявление. „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД посочва, че при започване на дейността ще бъдат учредени необходимите обезпечения.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

5. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

„Би Джи Ес Трейд“ ЕООД е представило: данни за управленската и организационна структура; доказателства за наличието и числеността на персонала и неговата квалификация за извършване на дейността; копие на учредителен акт на дружеството; копие на договор за счетоводно обслужване от (...); данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал (управител); справка от Националната агенция по приходите за приети и отхвърлени уведомления по чл. 62, ал. 5 от Кодекса на труда с изх. № (...) от (...), от която е видно, че дружеството има сключен трудов договор с ръководител на отдел „Продажби и логистика“.

По данни на заявителя, управленската и организационна структура на дружеството включва: управител; отдел „Продажби и логистика“ и „Административен отдел“. Дейностите, свързани с търговията с природен газ, са обхванати от отдел „Продажби и логистика“. „Административен отдел“ обхваща изпълнение на дейностите, свързани с финансово-счетоводна дейност, управление на човешки ресурси, администриране на работните процеси и правно обслужване. Дейността по счетоводно обслужване на дружеството е възложена на външна счетоводна къща, по силата на сключен договор за извършване на счетоводни услуги.

„Би Джи Ес Трейд“ ЕООД е дружество, създадено през 2022 г. Управителят на дружеството е ангажиран в управленската и ръководната дейност на дружеството. Осъществява цялостното организиране и контрол на дейността по търговия с природен газ. От представените информация и документи е видно, че има дългогодишен стаж в областта на логистиката и транспорта, който му позволява да организира и ръководи дейността на дружеството. От учредяването си, дружеството работи за придобиване на опит в търговията с природен газ. Управителят има опит в проследяване на български и чуждестранни пазари на горива и природен газ и анализиране на данни и търговия с природен газ и енергоносители.

Пряко ангажиран с търговията с природен газ, към настоящия момент, е ръководителят на отдел „Продажби логистика“, съгласно сключен трудов договор. Видно от приложените информация и документи, притежава образование и опит в сферата на организацията и управлението на продажбите и развиването на цялостен бизнес процес, свързан с реализацията на конкретна търговска дейност, разработването на бизнес планове и стратегии за продажби. Има опит в дейността по планиране и реализация на инвестиционни проекти, проучване на пазари в различни сфери на търговия, на едро и дребно, свързани с организирането и провеждането на различни процеси по подготовка и реализация на съответната дейност. По данни на заявителя, ръководителят на отдел „Продажби логистика“ е придобил опит в проследяване на български и чуждестранни пазари на горива и природен газ, както и в анализиране на данни и търговия с природен газ и енергоносители.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

6. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за

наличието на тези източници:

„Би Джи Ес Трейд“ ЕООД е посочило, че е учредено през 2022 г. и не е осъществявало дейност, поради което не са представени годишни финансови отчети за последните три години. В тази връзка, с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1114 от 24.11.2022 г. дружеството е представило справка от (...) за наличие на банкова сметка и нейното покритие към (...). Видно от представената справка покритието на банковата сметка е в размер на (...). Представена е и банкова референция от (...) с изх. № (...) от (...), в която е посочено, че по разплащателната банкова сметка на „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД към (...) няма наложени запори, не е ползвано кредитно финансиране и няма непогасени задължения към банката.

В допълнение, заявителят е представил и копие на Договор за паричен заем от (...), съгласно който (...) (заемодател) предоставя на „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД (заемополучател) заем, в размер на (...), за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

II. Бизнес план на „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД за периода 2023 – 2027 г.

В изпълнение на изискването на чл. 11, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ към заявлението за издаване на лицензия „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД е приложило бизнес план за дейността „търговия с природен газ“, за периода 2023 – 2027 г.

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2023 – 2027 г.

Количествата природен газ, които ще бъдат търгувани от „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД през периода на бизнес плана ще бъдат осигурени чрез пряко договаряне на дългосрочни договори и сключване на сделки на организираните борсови пазари на природен газ в България и Европа. Дружеството планира да закупува природен газ от всички възможни източници, като природният газ ще се доставя през съществуващите и новоизградените междусистемни връзки. Дружеството планира да доставя природен газ на потребителите на природен газ в България и региона, и да разширява през годините своята клиентска база.

„Би Джи Ес Трейд“ ЕООД планира количествата природен газ за покупко-продажба да се увеличат за периода от (...) MWh през 2023 г. на (...) MWh през 2027 г. Прогнозните количества природен газ за търговия и средните прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ					
Параметри	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„Би Джи Ес Трейд“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2023 – 2027 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...) хил. лв. за 2023 г.; (...) хил. лв. за 2024 г.; (...) хил. лв. за 2025 г.; (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г.

Общите приходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. през 2027

г. Общите разходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. за 2027 г.

Нетекущите активи намаляват от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. за 2027 г., а текущите активи се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. за 2027 г.

Собственият капитал нараства от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2027 г., вследствие на увеличение на текущата печалба. Нетекущи пасиви не са предвидени за периода, а текущите пасиви нарастват от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. От представените прогнозни парични потоци за периода 2023 – 2027 г. е видно, че в края на всяка една година от периода прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД за периода 2023 – 2027 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал от (...) за 2023 г. нараства до (...) за 2027 г., което е показател че дружеството няма да има затруднения при покриване със свободен собствен капитал на инвестициите в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на обща ликвидност* от (...) през 2023 г. се увеличава на (...) през 2027 г., което е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства от (...) за 2023 г. се увеличава на (...) през 2027 г., което означава, че дружеството няма да има затруднения да покрива със собствени средства задълженията си.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД в бизнес плана за периода 2023 – 2027 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложението от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Настоящите Правила за работа с потребителите на енергийни услуги (Правила) уреждат отношенията между „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД като търговец на природен газ и Клиентите на дружеството, свързани със сключени договори за покупко-продажба на природен газ и определят:

1. реда и сроковете за подаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени

жалби, сигнали, предложения, искания и запитвания, подадени от клиентите;

2. реда за обмен на информация и комуникационните канали, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги.

(2) Правилата са на разположение на всички заинтересовани потребители на енергийни услуги в офиса на дружеството: гр. София, район Подуяне, ул. „Константин Фотинов“ № 2.

Чл. 2. (1) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба, е „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД, ЕИК 206817299, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, област София (столица), община Столична, район Възраждане, бул. „Христо Ботев“ № 48, титуляр на Лицензия №..... за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от..... години.

(2) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, който е сключил договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени с „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД.

Раздел втори „Търговия с природен газ, сключване и изпълнение на договорите“

Чл. 3. Дружеството, в качеството си на търговец на природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на Клиенти въз основа на писмени договори при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

Чл. 4. Договорите, сключвани от Дружеството с потребители на енергийни услуги, за покупко-продажба на природен газ, задължително съдържат най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ.

Чл. 5. (1) Преди сключването на договора Дружеството предоставя на Клиентите най-малко следната информация - предлаганите услуги, цена и качество на природен газ, начини и срокове на плащане.

(2) При сключването и изпълнението на договорите за покупко-продажба на природен газ Клиентите предоставят на Дружеството цялата информация, необходима на Дружеството за изпълнение на неговите задължения по договора, както и задълженията му по издадената лицензия за търговия с природен газ. Клиентите уведомяват своевременно Дружеството за всякакви настъпили промени в подадената информация, но не по-късно от 14 дни от настъпването ѝ.

Чл. 6. Дружеството създава и поддържа база данни, която съдържа всички сключени договори с отделни клиенти, в която събира и съхранява информация в сроковете съгласно действащото българско законодателство относно най-малко следното: договорени количества природен газ; местоположение на обектите, на които се доставя природен газ; цени.

Чл. 7. (1) Дружеството осигурява на Клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

(2) Дружеството издава фактури на Клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и договора между страните.

Раздел трети „Жалби, сигнали и предложения“

Чл. 8. (1) Клиентите имат право да подават до Дружеството молби, жалби, сигнали, предложения и искания.

(2) Жалби, сигнали, предложения и искания се подават в писмена форма на български език, като задължително съдържат информация за:

1. идентификация на подателя (наименование, адрес, ЕИК);

2. точно описание за какво се отнася жалбата, сигналът, предложението и искането;
3. изложение на относимите факти и доказателствата, с които разполага подателят;
4. да са подписани от подателя или от упълномощен представител.

(3) Дружеството има право да изиска допълнителна информация, предоставяне на сведения и справки и всичко необходимо за изясняване на подадените молби, жалби, сигнали, предложения и искания, включително и от трети страни.

(4) Жалби, сигнали, предложения и искания се подават на адрес: гр. София, район Подуяне, ул. „Константин Фотинов“ № 2, по пощата или на място в работното време от 10:00 до 16:00 часа или на електронен адрес: bgstradebg@gmail.com. Информация за аварийни случаи се подава и по телефона, като в първия възможен момент, но не по-късно от 3 часа се изпраща и писмена информация на посочения електронен адрес.

(5) Дружеството разглежда подадените жалби, сигнали, предложения и искания в срок до 5 (пет) работни дни от постъпването им.

(6) В случай че подадените жалби, сигнали, предложения и искания не отговарят на изискванията по ал. 2, Дружеството изпраща писмено уведомление до подателя, на посочения от него електронен адрес, с указания в какво се състои нередовността. Дружеството подготвя и изпраща отговор след представяне на жалба, сигнал, предложение и искане с отстранени нередовности, съгласно посоченото в писменото уведомление.

(7) Дружеството изготвя и подава писмен отговор, съдържащ мотивирано становище в срок до 20 (двадесет) работни дни от постъпване и/или привеждане в съответствие с ал. 2 на жалбата, сигнала, предложението или искането.

(8) Когато случаят засяга отношения, права или задължения на друг Клиент, Дружеството изпраща копие от преписката до посоченото лице.

(9) Дружеството води регистър за подадените жалби, сигнали, предложения и искания, който съдържа жалбите, сигналите и предложенията на клиентите, както и отговорите на жалбите, сигналите и предложенията.

(10) Документите и преписките по жалбите, сигналите, предложенията и исканията, се съхраняват от Дружеството в законоустановените срокове.

(11) При поискване от Клиента Дружеството предоставя информация за развитието на процеса по разглеждане и проверка на подадените жалби, сигнали, предложения и искания.

(12) Жалба по реда на чл. 143 ал. 3 от НЛДЕ, подадена до КЕВР чрез „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД се препраща до Комисията, в седемдневен срок от постъпването ѝ, заедно с цялата преписка по нея и становището на Дружеството.

Раздел четвърти „Обмен на информация и комуникационни канали. Център за работа с клиенти“

Чл. 9. (1) Дружеството предоставя на клиентите си информация относно предлаганите услуги, достъпа до тях, възможностите за ползването им, данни за потреблението и други, периодично на посочените в сключените договори за покупко-продажба на природен газ електронни адреси, както и по телефон и на място в центъра за работа с клиенти, в рамките на работното време.

(2) Дружеството определя конкретен служител/и за осъществяване на постоянна комуникация с клиентите, осъществявана на място, по телефон, чрез пощенски и електронен адрес, като за всяка промяна в контактите, дружеството уведомява клиентите на посочения от тях електронен адрес.

(3) Комуникационните канали за предоставяне на актуална информация от Дружеството са:

1. център за работа с клиенти: гр. София, район Подуяне, ул. „Константин Фотинов“ № 2;
2. електронен адрес: bgstradebg@gmail.com.

(4) Дружеството предоставя регулярно разяснителна информация на клиентите си във връзка с предоставяните услуги на посочените в договорите за покупко-продажба на природен газ електронни адреси.

(5) Дружеството осигурява център за работа с клиенти, в който могат да се подават документи, свързани с изпълнението на договорите за покупко-продажба на природен газ, доставките по тях, за предоставяне на информация относно условията на договорите, информация по предявени претенции, както и да се подават жалби сигнали, предложения и искания.

(6) Центърът за работа с клиенти е на адрес: гр. София, район Подуяне, ул. Константин Фотинов № 2, с работно време за работа с клиенти от 10:00 до 16:00 часа, електронен адрес: bgstradebg@gmail.com.

„Заключителни разпоредби“

§ 1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение №.....от..... и са приложение и неразделна част от лицензия №за дейността „търговия с природен газ“.

(2) Дружеството публикува Правилата в един централен и в един местен всекидневник, както и на интернет страницата си и влизат в сила от публикуването им.

(3) Изменения на Правилата се извършват по реда за тяхното одобряване.

§ 2. В случай на изменения в законодателството, разпоредбите на тези Правила, които противоречат на измененията, се заместват от императивните норми на закона.

IV. Информация, съдържаща се в подаденото от „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД заявление и която следва да бъде неразгласявана:

С писмо вх. № Е-ЗЛР-Л-1114 от 14.11.2022 г. „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД е посочило, че документите и материалите, съдържащи търговска тайна, са отбелязани с гриф „конфиденциално“. Заявителят допълва, че като търговска тайна следва да бъдат третираны обичайно считаните за такива данни, касаещи лични данни на физическите лица и условията на сключените с тях договори, цени, срокове и условия по търговските договори, информацията в текстовите файлове, съдържаща данни за заемните средства и ползваните ресурси, както и контрагентите по тях.

Дружеството счита, че търговска тайна представляват и данните, съдържащи се в бизнес плана, тъй като той отразява стратегията на заявителя за развитие в следващите пет години, изградена въз основа на разработените бизнес процеси и индивидуални решения, развити на база индивидуалния натрупан опит, знанията и уменията на ръководния екип. Според „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД, технологията на работа съставлява ноу хау, и изисква конфиденциалност на протичащите процеси, отразени в представения бизнес план.

Посочените от „Би Джи Ес Трейд“ 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 в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща търговска тайна, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена.

Изказвания по т.б.:

Докладва М. Димитров. В Комисията е получено заявление от „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание Закона за енергетиката и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката.

От представените от заявителя документи е установено следното:

„Би Джи Ес Трейд“ ЕООД е със седалище и адрес на управление: гр. София, бул. „Христо Ботев“ № 48. Управител на дружеството е Борислав Гошев Свиленов. Капиталът на дружеството е в размер 5000 лева, разпределен в 500 равни дружествени дяла, всеки на стойност от 10 лева.

Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние, едноличен собственик на капитала на заявителя е Борислав Гошев Свиленов, гражданин на Република България.

„Би Джи Ес Трейд“ ЕООД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от десет години, който срок е обоснован. Дружеството е осигурило съответните компютърни конфигурации и софтуер за извършване на дейността търговия с природен газ. Осигурен е също и достъп до регионалната платформа за резервиране на капацитети за пренос и на платформата за търговско диспечирание на „Булгартрансгаз“ ЕАД, както и до платформата за търговия на организирания борсов пазар на природен газ на „Българска енергийна търговска платформа“ АД.

„Би Джи Ес Трейд“ ЕООД притежава човешки ресурси, организационна структура и финансови възможности за осъществяване на дейността търговия с природен газ.

Представен е и бизнес план за периода 2023-2027 г., параметрите на който са подробно представени в доклада. Бизнес планът съдържа прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ, както и прогнозни годишни финансови отчети. Параметрите, заложи от „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД в бизнес плана ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

„Би Джи Ес Трейд“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги, който съдържа раздел относно търговията с природен газ, сключването и изпълнението на договорите, отделен раздел за жалби, сигнали и предложения към дружеството и раздел за обмен на информация, комуникационни канали и център за работа с клиентите.

Дружеството е посочило следните документи, съдържащи в заявлението, които следва да бъдат считани като търговска тайна. Това са данни относно физическите лица и условията на сключените с тях договори, цени, срокове и условия по търговските договори, информацията в текстовите файлове, съдържаща данни за заемните средства и ползваните ресурси, както и контрагентите по тях. 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.

Искането за заличаване на търговска тайна е основателно, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

- 1. Да приеме настоящия доклад;*
- 2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие.*
- 3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството.*

4. *Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон 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.*

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

И. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 07.12.2022 г. от 10:00 часа.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 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-2135 от 28.11.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1114 от 01.11.2022 г. от „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 07.12.2022 г. от 10:00 ч. за разглеждане на доклада по т. 1;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури възможност и за дистанционно участие;

4. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР;

5. *Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон 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.*

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

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

По т. 7. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-2136 от 28.11.2022 г. относно **извършена проверка на „Булгаргаз“ ЕАД по сигнал от политическа партия „Алтернатива за българско възраждане“.**

Със Заповед № 3-Е-1208 от 07.10.2022 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е възложено на работна група да извърши проверка по документи на „Булгаргаз“ ЕАД на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 76, ал. 1, чл. 77, ал. 2, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката (ЗЕ), чл. 10, ал. 1, т. 6 и чл. 40, ал. 3 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и нейната администрация, във връзка с писмо с вх. № ДООИ-1130 от 28.09.2022 г. от политическа партия „Алтернатива за българско възраждане“ (ПП АБВ) относно гарантиране на

реализацията и маршрутите на доставка на количествата втечен природен газ (ВПП) и по договора с Азербайджан от страна на „Булгаргаз“ ЕАД, предвид прекъсването на преноса на природен газ в точка на междусистемно свързване Кулата-Сидирокастро в периода 26 – 29 септември 2022 г. поради ремонтни дейности.

В писмото на ПП АБВ се посочва, че съгласно обществено достъпна информация, включително и от гръцкия газов системен оператор ДЕСФА, „Булгаргаз“ ЕАД разполага с уговорени доставки за ВПП за м. септември 2022 г. с общо количество от 750 000 MWh със съответните дати за разтоварване на терминала за ВПП Ревитуса на 08.09.2022 г. - 600 000 MWh и на 28.09.2022 г. – 150 000 MWh, както и общо количество по договора с Азербайджан - 30 000 MWh на ден, което количество при неработеща системна връзка България - Гърция също преминава през Кулата-Сидирокастро. Посочва се, че предварително съгласуваните и обявени ремонтни дейности от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД са довели до прекъсване по газопреносната система Кулата-Сидирокастро вход в периода 26 - 29 септември 2022 г. В сигнала се твърди, че липсата на конкретни действия от страна на „Булгаргаз“ ЕАД би довела до загуби от над 10 милиона лева на ден за горепосочения период при ограничен входен капацитет на Кулата-Сидирокастро.

В тази връзка, с писмо с изх. № ДООИ-1130 от 12.10.2022 г. КЕВР, е изисквала от „Булгаргаз“ ЕАД да представи становище по изложеното в писмо с вх. № ДООИ-1130 от 28.09.2022 г. от ПП АБВ, както и информацията относно следното:

1. Точният период, в който не е осъществяван пренос на природен газ за „Булгаргаз“ ЕАД през точка на междусистемно свързване „Кулата/Сидирокастро“ поради ремонтни дейности през м. септември 2022 г.;

2. Къде са реализирани количествата природен газ, които не са пренесени до България, предвид ремонтните дейности; в какъв обем са тези количества, от кои източници са, на кого са продадени и на каква цена (включително да се представят съответните фактури);

3. Имало ли е възможност за „Булгаргаз“ ЕАД да продаде тези количества на виртуална търговска точка в Гърция;

4. По какъв начин са осигурени количествата природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД за потреблението в страната, предвид преустановения пренос в точка на междусистемно свързване „Кулата/Сидирокастро“, както и на каква цена са закупени (включително да се представят съответните фактури);

5. Имало ли е клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД в Р България, на които дружеството не е могло да осигури заявените количества природен газ, предвид преустановения пренос в точка на междусистемно свързване „Кулата/Сидирокастро“;

6. Какви загуби е реализирало дружеството предвид утвърдената от КЕВР цена на природния газ за м. септември 2022 г. и преустановения пренос в точка на междусистемно свързване „Кулата/Сидирокастро“; дали реализираните загуби ще бъдат предложени за включване от дружеството при утвърждаване на цена на природения газ за следващи периоди;

7. Кога „Булгаргаз“ ЕАД е узнало за планираните ремонтни дейности в точка на междусистемно свързване „Кулата/Сидирокастро“.

В отговор с писмо с вх. № ДООИ-1130 от 20.10.2022 г. на КЕВР, „Булгаргаз“ ЕАД е представило в Комисията следната информация:

1. На 27.05.2022 г. гръцкият газопреносен оператор DESFA S.A. е публикувало последна информация, относно годишното ремонтно планиране на националната газопреносна система (Ревизия 6), с която информира ползвателите, че за периода 07:00 часа на 26.09.2022 г. до 07:00 часа на 29.09.2022 г. преносният капацитет за доставка на входна точка в Гърция „SIDIROKASTRO“ е в размер на 33 000 MWh/d.

Като пояснение е посочено, че за газов ден 26.09.2022 г. и газов ден 27.09.2022 г. физическият поток за пренос от Гърция към България, в изходна точка „SIDIROKASTRO” ще е 0 MWh/d.

„Булгаргаз“ ЕАД е отчело това пояснение и е закупило преди началото на м. септември количества от (.....) и (.....) на организирания борсов пазар, които са отразени в подаденото заявление за цена за м. септември.

С актуализирана информация от 01 август 2022 г., относно планирани ремонтни дейности, „Булгартрансгаз” ЕАД е информирало ползвателите на газопреносната мрежа, че за периода от 07:00 часа на 26.09.2022 г. до 07:00 часа на 29.09.2022 г. (72 часа) ще бъдат извършени ремонтни дейности в участъка ОС Пиперево - КС Петрич.

2. За газов ден 26.09.2022 г. „Булгаргаз” ЕАД е получило следните потвърждения от страна на DESFA S.A.: 25.09.2022 г. в 21:56 ч., DESFA S.A. е информирало „Булгаргаз” ЕАД, че потвърдените количества природен газ за дружеството са в размер на (.....) MWh/d; 26.09.2022 г. в 00:08 ч. е последвало ново потвърждение в размер на (.....) MWh/d; 26.09.2022 г. в 00:24 ч. е направено финално изменение и потвърждение в размер на (.....) MWh/d.

Отчитайки късното уведомление от DESFA S.A. „Булгаргаз” ЕАД не е успяло да измени количествата за нагнетяване в ПГХ „Чирен”, тъй като условията по Договора за ползване на газовото хранилище позволяват изменение на количествата за нагнетяване до 14:00 ч. на предишния ден, което не позволява да се правят изменения на заявените количества в рамките на деня. В тази връзка, за да минимизира разходите за дисбаланс към „Булгартрансгаз” ЕАД, на 26.09.2022 г. „Булгаргаз” ЕАД е закупило от организирания борсов пазар природен газ в размер на (.....) MWh.

На 26.09.2022 г. в 22:20 ч., DESFA S.A. е информирало „Булгаргаз” ЕАД, че потвърдените количества природен газ за дружеството са в размер на (.....) MWh/d за Газов ден 27.09.2022 г. Дружеството е предприело следните действия: извършване на „суапова” сделка - закупуване на количество природен газ на Виртуална Търговска точка (ВТТ) България и продажба на същото количество природен газ на ВТТ Гърция. Преустановено е нагнетяването в ПГХ „Чирен” с цел оптимизиране на балансиращото портфолио на дружеството и осигуряване на нормалното функциониране на българската газопреносна мрежа. Предприетите действия от страна на „Булгаргаз” ЕАД за покупка на количества природен газ в рамките на деня на 27.09.2022 г., са предвид получената информация от електронната платформа (CDP) на „Булгартрансгаз” ЕАД, от която е видно, че дружеството е с отрицателен дисбаланс от (.....) MWh/d към 18:54 часа.

На 27.09.2022 в 22:24 ч. DESFA S.A. е информирало „Булгаргаз” ЕАД, че потвърдените количества природен газ за дружеството за газов ден 28.09.2022 г. са в размер на (.....) MWh/d, като следващите изменения са направени в рамките на деня на 28.09.2022 г. в 05:14 ч., в размер на (.....) MWh/d; в 11:12 ч. – в размер на (.....) MWh/d и в 13:37 ч. – в размер на (.....) MWh/d.

3. След получаване на потвърждението за количествата природен газ за Газов ден 27.09.2022 г. дружеството своевременно е предприело следните действия – извършена е „суапова” сделка, като са закупени количества на ВТТ България, в размер на (.....) MWh/d, с цел минимизиране на отрицателния дисбаланс в българската газопреносна мрежа и е продадено същото количество природен газ на ВТТ Гърция, с цел минимизиране на загубите от положителен дисбаланс в гръцката газопреносна мрежа. В тази връзка, „Булгаргаз” ЕАД е посочило също, че през целия период на ремонтните дейности дружеството е търсело възможности за осъществяване на „суапови” сделки и възможности за продажба на количества на ВТТ. Предвид ремонтните дейности на газопреносните оператори за периода от 07:00 ч. на 26.09.2022 г. до 07:00 ч. на 29.09.2022 г. всички търговци на природен газ в Гърция са изпаднали в ситуация на генериране на големи положителни дисбаланси, което е видно от информация, изпратена от DESFA S.A.

до ползвателите за аварийно претоварване на гръцката газопреносна мрежа. Дружеството заявява, че това е довело до силно ограничена възможност за продажба на количества на ВТТ Гърция, поради генерирани излишъци на природен газ на всички търговци.

4. Отчитайки обявените ремонтни дейности на „Булгартрансгаз“ ЕАД и DESFA S.A. за газови дни 26.09.2022 г. и 27.09.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е приемало природен газ в Гърция в размер на (.....) MWh/d (обемът природен газ от (.....)) на ИТ „Неа Месемврия“, точката на доставка по договора с (.....) и изход от Гърция през ИТ „Кулата/Сидирокастро“. Осигуреният капацитет е твърд, в размер на (.....) MWh/d, осигурен на тримесечен търг, проведен на 02.05.2022 г.

Съгласно договора между „Булгаргаз“ ЕАД и (.....), количествата се приемат на дневна база при условия „взemi или плати“. В случай, че „Булгаргаз“ ЕАД намали заявката за доставка за съответния ден към (.....) до 0, то следва да заплати количествата, независимо, че не ги е получило. „Булгаргаз“ ЕАД е осигурило необходимите количества за гарантиране на заявките на клиентите си чрез търгове на ВТТ България, с цел гарантиране на доставката.

- за газов ден 26.09.2022 г.: (.....) MWh/d, покупна цена (.....) лв./MWh от (.....); (.....) MWh/d, покупна цена (.....) лв./MWh от (.....).

- за газов ден 27.09.2022 г.: (.....) MWh/d, покупна цена (.....) лв./MWh от (.....); (.....) MWh/d, покупна цена (.....) лв./MWh от (.....).

На организирания борсов пазар на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД за газови дни 26.09.2022 г. и 27.09.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД има сключени следните сделки:

- за 26.09.2022 г.: (.....) MWh/d (в рамките на деня) на цена (.....) лв./MWh от (.....);

- за 27.09.2022 г.: (.....) MWh/d (сделка на 26.09.2022 г. за ден напред) на цена (.....) лв./MWh от (.....); (.....) MWh/d (в рамките на деня) на цена (.....) лв./MWh от (.....); (.....) MWh/d (в рамките на деня) на цена (.....) лв./MWh от (.....); (.....) MWh/d (в рамките на деня) на цена (.....) лв./MWh от (.....); (.....) MWh/d (в рамките на деня) на цена (.....) лв./MWh от (.....).

5. Независимо от преустановения пренос в точка на междусистемно свързване „Кулата/Сидирокастро“, „Булгаргаз“ ЕАД е осигурило всички необходими количества в съответствие със заявките на своите клиенти за посочените дни.

6. Фактурите за дисбаланс за месец септември 2022 г. не са изпратени от DESFA.S A. към момента на изпращане на писмото от „Булгаргаз“ ЕАД. Поради тази причина, резултатът по отношение на реализираната загуба ще бъде ясен за дружеството в периода на получаване на фактурите. По отношение на това дали реализираните загуби ще бъдат предложени за включване от дружеството при утвърждаване на цена на природения газ за следващи периоди, „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че Наредба № 2 от 19 март 2013 г. за регулиране на цените на природния газ не предвижда механизъм за възстановяване на загуби от дисбаланс.

7. „Булгаргаз“ ЕАД е заявило, че е получило информация относно планираните ремонтни работи при публикуването на тази информация на официалните сайтове на газопреносните оператори.

В хода на проверката се установи следното:

„Булгаргаз“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-214-14 от 29.11.2009 г. за осъществяване на дейността „обществена доставка на природен газ“ за територията на Република България, издадена за срок от 35 (тридесет и пет) години.

Гръцкият газопреносен оператор DESFA S.A. е публикувало на 27.05.2022 г. информация, че за периода от 07:00 часа на 26.09.2022 г. до 07:00 часа на 29.09.2022 г. преносният капацитет за доставка на входна точка в Гърция „SIDIROKASTRO“ е в размер на 33 000 MWh/d. За газов ден 26.09.2022 г. и газов ден 27.09.2022 г. физическият

поток за пренос от Гърция към България, в изходна точка „SIDIROKASTRO” е 0 MWh/d. На 26.09.2022 г. в 00:24 ч. „Булгаргаз“ ЕАД е получило финално потвърждение от DESFA S.A. за количества природен газ за газов ден 26.09.2022 г. в размер на (.....) MWh/d. На 26.09.2022 г. в 22:20 ч. „Булгаргаз“ ЕАД е получило от DESFA S.A. потвърдени количества природен газ за газов ден 27.09.2022 г. в размер на (.....) MWh/d. За газов ден 28.09.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е получило от DESFA S.A. последно потвърдени количества на 28.09.2022 г. в 13:37 ч. – в размер на (.....) MWh/d.

Българският газопреносен оператор „Булгартрансгаз“ ЕАД е публикувало на 01.08.2022 г. актуализирана информация, че за периода от 07:00 часа на 26.09.2022 г. до 07:00 часа на 29.09.2022 г. (72 часа) ще бъдат извършени ремонтни дейности в участъка ОС Пиперево - КС Петрич като разполагаемият капацитет ще бъде 0 MWh/d. От 07:00 ч. на 26.09.2022 г. до 07:00 ч. на 28.09.2022 г. не е извършван физически пренос в точка на междусистемно свързване „Кулата/Сидирокастро“. За газов ден 26.09.2022 г. в резултат на наличие на заявка за пренос в посока Гърция е одобрена същата заявка за пренос в посока България. На „Булгаргаз“ ЕАД е одобрена заявка за пренос от „Булгартрансгаз“ ЕАД в посока България в размер на (.....) MWh/d. На 27.09.2022 г. липсва заявка в посока Гърция, поради това потвърдената заявка за пренос в посока България е 0 MWh/d. За газов ден 28.09.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е получило от „Булгартрансгаз“ ЕАД последно потвърдени количества на 28.09.2022 г. – в размер на (.....) MWh/d.

На 26.09.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е доставило до Р България за своите клиенти количества природен газ в размер на (.....) MWh/d през точката на междусистемно свързване „Кулата/Сидирокастро“. Тези количества са закупени от „Булгаргаз“ ЕАД по договора с (.....). По договора с (.....) „Булгаргаз“ ЕАД получава (.....) MWh/d при среднопретеглена цена (.....) лв./MWh. Разликата между договорените количества в размер на (.....) MWh/d и пренесените до България количества в размер на (.....) MWh/d е (.....) MWh/d. Тези количества (.....) MWh/d „Булгаргаз“ ЕАД е продало на (.....) DESFA S.A. като положителен дисбаланс при цена от 50 Евро/MWh или 97,792 лв./MWh.

На 27.09.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД не е доставило до Р България за своите клиенти количества природен газ през точката на междусистемно свързване „Кулата/Сидирокастро“ поради потвърдена нулева заявка за пренос. В тази връзка на 27.09.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е доставило до Р България за своите клиенти количества природен газ чрез суап сделка, извършена с (.....) като са закупени количества на ВТТ България, в размер на (.....) MWh/d и е продадено същото количество природен газ на ВТТ Гърция на еднаква цена. По договора с (.....) „Булгаргаз“ ЕАД получава (.....) MWh/d при среднопретеглена цена (.....) лв./MWh. Разликата между договорените количества в размер на (.....) MWh/d и получените до България, чрез суапсва сделка количества в размер на (.....) MWh/d е (.....) MWh/d. Тези количества (.....) MWh/d „Булгаргаз“ ЕАД е продало на DESFA S.A. като положителен дисбаланс при цена от 2,5 Евро/MWh или 4,89 лв./MWh.

На 28.09.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е доставило до Р България за своите клиенти количества природен газ в размер на (.....) MWh/d през точката на междусистемно свързване „Кулата/Сидирокастро“. Тези количества са закупени от „Булгаргаз“ ЕАД по договорите с (.....) и (.....). По договора с (.....) „Булгаргаз“ ЕАД получава (.....) MWh/d при среднопретеглена цена (.....) лв./MWh. По договора с (.....) „Булгаргаз“ ЕАД получава (.....) MWh/d при среднопретеглена цена (.....) лв./MWh. Среднопретеглената цена на общите количества за доставка по двата договора е (.....) лв./MWh. Разликата между договорените за доставка количества в размер на (.....) MWh/d и пренесените до България количества в размер на (.....) MWh/d е (.....) MWh/d. Тези количества (.....) MWh/d „Булгаргаз“ ЕАД е продало на DESFA S.A. като положителен дисбаланс при цена от 50 Евро/MWh или 97,792 лв./MWh.

Предвид планираните ремонтни дейности на точка на междусистемно свързване „Кулата/Сидирокастро“, с цел гарантиране непрекъснатост на снабдяването за българските потребители, „Булгаргаз“ ЕАД е спряло доставките на LNG и е организирано провеждането на два търга за покупка на количества природен газ на платформата на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД за периода от 07:00 часа на 26.09.2022 г. до 07:00 часа на 28.09.2022 г. Начална дата за провеждане на първия търг е 29 август 2022 г. от 09:00 часа до 12:00 часа, а на втория е 05 септември 2022 г. от 09:00 часа до 12:00 часа. „Булгаргаз“ ЕАД е закупило на организирания борсов пазар на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД на предварително организираните търгове следните количества природен газ:

- за газов ден 26.09.2022 г.: (.....) MWh/d при покупна цена (.....) лв./MWh от (.....) (първи търг); (.....) MWh/d при покупна цена (.....) лв./MWh от (.....) (втори търг);

- за газов ден 27.09.2022 г.: (.....) MWh/d при покупна цена (.....) лв./MWh от (.....) (първи търг); (.....) MWh/d при покупна цена (.....) лв./MWh от (.....) (втори търг).

При прекъсването на преноса за газов ден 26.09.2022 г. и газов ден 27.09.2022 г. с цел осигуряване на количествата природен газ, които остават в Гърция „Булгаргаз“ ЕАД е стартирало търсене и е закупило на организирания борсов пазар на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД на анонимния сегмент следните количества природен газ:

- за газов ден 26.09.2022 г.: (.....) MWh/d (в рамките на деня) на цена (.....) лв./MWh от (.....);

- за газов ден 27.09.2022 г.: (.....) MWh/d (сделка на 26.09.2022 г. за ден напред) на цена (.....) лв./MWh от (.....); (.....) MWh/d (в рамките на деня) на цена (.....) лв./MWh от (.....); (.....) MWh/d (в рамките на деня) на цена (.....) лв./MWh (.....); (.....) MWh/d (в рамките на деня) на цена (.....) лв./MWh от (.....); (.....) MWh/d (в рамките на деня) на цена (.....) лв./MWh от (.....).

В резултат на прекъсването на 26.09.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е с отрицателен дисбаланс към „Булгартрансгаз“ ЕАД в размер на (.....) MWh, заплатен по единична цена 378,44639 лв./MWh. Заплатената сума към „Булгартрансгаз“ ЕАД е (.....) лв. Утвърдената на „Булгаргаз“ ЕАД за м. септември 2022 г. е в размер на 353,21 лв. Разлика между единичната цена за отрицателен дисбаланс за 26.09.2022 г. и утвърдената на „Булгаргаз“ ЕАД за м. септември 2022 г. е (.....) лв./MWh. За тези количества, загубата на „Булгаргаз“ ЕАД е в размер на 364 118,58 лв.

При прекъсването на доставката на природен газ поради ремонтни дейности на измервателна станция „Кулата/Сидирокастро“, „Булгаргаз“ ЕАД е претърпяло финансови загуби в размер на: 3 370 288,118 лв. за 26.09.2022 г. и 7 028 886,69 лв. за 27.09.2022 г. или общо 10 399 174,81 лв.

За резултатите от извършената проверка, на основание чл. 80 от ЗЕ, е съставен и връчен на „Булгаргаз“ ЕАД Констативен протокол № Г-17 от 16.11.2022 г., връчен на същата дата на упълномощено от изпълнителния директор на „Булгаргаз“ ЕАД лице, съгласно пълномощно с изх. № 92-01-84 от 11.11.2022 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-1061 от 22.11.2022 г. (Приложение № 2), „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило в КЕВР становище, в качеството си на проверявано лице, по Констативен протокол № Г-17 от 07.03.2022 г.

Дружеството посочва, че отчитайки портфолиото на доставките си и клаузите по сключените договори за доставка на природен газ, е предприело своевременни действия за осигуряване на доставката на природен газ на своите клиенти, както и за минимизиране на финансовите си загуби за периода на планираните ремонтни дейности 26.09-28.09.2022 г. на точка на междусистемно свързване „Кулата/Сидирокастро“.

Доказателства за горното са спрените доставки на ВПГ на терминала в Ревитуса по време на ремонтните дейности и организиране на търгове за покупка на природен газ на Платформата на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, които да заместят спрените доставки от терминала.

Що се отнася до количествата по договора с (.....), „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че в него е включена клауза „взemi или плати“. Сключеното Допълнително споразумение (.....) регламентира, само една точка на доставка - Неа Месемврия (вход в гръцката газопреносна мрежа). Количествата, закупени по този договори, се пренасят през точка на междусистемно свързване „Кулата/Сидирокастро” със закупен твърд капацитетен продукт. През последните няколко години твърд капацитетен продукт в тази точка не е бил прекъсван по време на ремонтни дейности, тъй като е осъществяван виртуален пренос, в резултат на заявки в обратната посока. Именно по тази причина част от капацитета на 26.09.2022 г. е бил използван.

„Булгаргаз“ ЕАД заявява, че предприетите от него действия, изложени в писмо ТТ-134 от 20.10.2022 г. (вх. № ДОО-1130 от 20.10.2022 г. на КЕВР) значително са намалили загубите на дружеството, констатирани при извършената от КЕВР проверка, като същевременно дружеството е осигурило безпроблемна и непрекъсната доставка за своите клиенти.

„Булгаргаз“ ЕАД посочва също, че констативният протокол съдържа чувствителна търговска информация, разпространяването на която може да доведе до предимство на някой от участниците на пазара. В тази връзка се иска информацията, която се съдържа в констативния протокол да не бъде публикувана или ако се публикува, информацията касаеща количества, цени, договорни отношения и контрагенти да бъде заличена.

Изказвания по т.7.:

Докладва М. Димитров. В Комисията е получено писмо от 28.09.2022 г. от политическа партия „Алтернатива за българско възраждане“, в което се посочва, че съгласно обществено достъпна информация, включително и от гръцкия газов системен оператор ДЕСФА, „Булгаргаз“ ЕАД разполага с уговорени доставки за ВПГ за м. септември 2022 г. с общо количество от 750 000 MWh със съответните дати за разтоварване на терминала за ВПГ Ревитуса на 08.09.2022 г. - 600 000 MWh и на 28.09.2022 г. – 150 000 MWh, както и общо количество по договора с Азербайджан - 30 000 MWh на ден, което количество при неработеща системна връзка България - Гърция също преминава през Кулата-Сидирокастро. Посочва се, че предварително съгласуваните и обявени ремонтни дейности от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД са довели до прекъсване по газопреносната система Кулата-Сидирокастро вход в периода 26 - 29 септември 2022 г. В сигнала се твърди, че липсата на конкретни действия от страна на „Булгаргаз“ ЕАД би довела до загуби от над 10 милиона лева на ден за горепосочения период при ограничен входен капацитет на Кулата-Сидирокастро.

В тази връзка е извършена проверка от работната група, която е назначена със заповед на председателя на Комисията и е изискана съответната информация от „Булгаргаз“ ЕАД. Установено е следното:

Гръцкият газопреносен оператор е публикувал съобщение за прекъсване на преноса на природен газ в точка на междусистемно свързване „Кулата/Сидирокастро” на 26.09.2022 г. и на 27.09.2022 г. На 26.09.2022 г. е получено потвърждение за пренос само за (.....) MWh. На 27.09.2022 г. от DESFA S.A. е потвърдено (.....) MWh за пренос през „Кулата/Сидирокастро”.

Българският газопреносен оператор „Булгартрансгаз“ ЕАД е публикувал актуализирана информация, че от 26.09.2022 г. до 07:00 часа на 29.09.2022 г. ще бъдат извършени ремонтни дейности и разполагаемият капацитет ще бъде 0 MWh/d в точка „Кулата/Сидирокастро”.

На 26.09.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е доставило до България за своите клиенти количества природен газ в размер на (.....) MWh през точката на междусистемно свързване „Кулата/Сидирокастро“. Тези количества са закупени от „Булгаргаз“ ЕАД по договора с (.....). По договора с (.....) „Булгаргаз“ ЕАД получава (.....) MWh/d при среднопретеглена цена (.....) лв./MWh. Разликата между договорените количества в размер на (.....) MWh и пренесените до България количества в размер на (.....) MWh е (.....) MWh. Тези количества „Булгаргаз“ ЕАД е продало на DESFA S.A. като положителен дисбаланс при цена от 50 Евро/MWh или 97,792 лв./MWh.

На 27.09.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД не е доставило до България за своите клиенти количества природен газ през точка „Кулата/Сидирокастро“ поради потвърдена нулева заявка за пренос. На 27.09.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е доставило до България за своите клиенти количества природен газ чрез суап сделка, извършена с (.....) като е закупено количество на ВТТ България, в размер на (.....) MWh/d и след същото е продадено на ВТТ Гърция на еднаква цена. По този начин е извършена суапова сделка, без реален пренос.

По договора с (.....) „Булгаргаз“ ЕАД получава (.....) MWh при среднопретеглена цена (.....) лв./MWh. Разликата между договорените количества в размер на (.....) MWh и получените до България, чрез суапова сделка количества в размер на (.....) MWh е (.....) MWh. Тези количества „Булгаргаз“ ЕАД е продало на DESFA S.A. като положителен дисбаланс при цена от 2,5 Евро/MWh или 4,89 лв./MWh.

На 28.09.2022 г. (след изпълнението на ремонтните дейности) „Булгаргаз“ ЕАД е доставило до България за своите клиенти количества природен газ в размер на (.....) MWh. Доставени са по-малко количества от необходимите за доставка поради това, че вече при завършили ремонтни дейности „Булгаргаз“ ЕАД разполага с прекъсваеми заявки за пренос в посока Гърция – България. Тази прекъсваема заявка за пренос е била отхвърлена от операторите, поради това, че не е имало същото количество от България към Гърция, за да се извърши виртуален пренос на природен газ. Това ограничение не е поради ремонтните дейности.

Поради ремонтните дейности на „Кулата/Сидирокастро“ „Булгаргаз“ ЕАД е спряло доставките на LNG и е организирано провеждането на два търга за покупка на количества природен газ на платформата на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД за периода от 26.09.2022 г. до 07:00 часа на 28.09.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е закупило природен газ за 26.09.2022 г. и 27.09.2022 г. по (.....) MWh/d при цена от (.....) лв./MWh от (.....) и (.....) MWh/d при цена от (.....) лв./MWh от (.....). Тези търгове са организирани още през м. август, тъй като се е знаело за ремонтните дейности. След като „Булгаргаз“ ЕАД разбира, че търговските заявки за пренос ще бъдат изцяло преустановено, провежда и допълнителни търгове, за да си осигури количествата, които са на анонимния сегмент на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. За 26.09.2022 г. са закупени (.....) MWh/d на цена (.....) лв./MWh от (.....). За 27.09.2022 г. са закупени (.....) MWh/d на цена (.....) лв./MWh от (.....); (.....) MWh/d на цена (.....) лв./MWh от (.....); (.....) MWh/d на цена (.....) лв./MWh от (.....); (.....) MWh/d на цена (.....) лв./MWh от (.....); (.....) MWh/d на цена (.....) лв./MWh от (.....).

В резултат на прекъсването на 26.09.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е с отрицателен дисбаланс към „Булгартрансгаз“ ЕАД в размер на (.....) MWh, заплатен по единична цена 378,44639 лв./MWh. Заплатената сума към „Булгартрансгаз“ ЕАД е (.....) лв.

При прекъсването на доставката на природен газ на поради ремонтни дейности на точка „Кулата/Сидирокастро“, работната група е установила, че „Булгаргаз“ ЕАД е претърпяло финансови загуби в размер на: 3 370 288 лв. за 26.09.2022 г. и 7 028 886 лв. за 27.09.2022 г. или общо 10 399 174 лв.

Следва да се отбележи, че на клиентите са осигурени заявените количества и не е имало такива, на които доставките са спрени. „Булгаргаз“ ЕАД е намалило заявките за

нагнетяване към ПГХ „Чирен“ за м. септември, за да осигури количествата за пазара. Дружеството информира, че тази загуба няма как да бъде включена в цената на природния газ, тъй като Наредба № 2 не предвижда включването на загуби от дисбаланси като разходи в цената на природния газ.

За резултатите от извършената проверка е съставен и връчен на „Булгаргаз“ ЕАД Констативен протокол от 16.11.2022 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е предоставило в КЕВР становище по Констативен протокол. Дружеството посочва, че е предприело своевременни действия за осигуряване на доставката на природен газ на своите клиенти, както и за минимизиране на финансовите си загуби за периода на ремонтните дейности.

Доказателства са спрените доставки на ВПГ на терминала в Ревитуса. По отношение на тези доставки в заявлението, което е подадено за утвърждаване на цена за м. септември – те не попадат в периода на ремонтните дейности. Първата доставка е от 01.09.2022 - 25.09.2022 г. Втората доставка е след ремонтните дейности от 28.09.2022 г. до края на месеца. Това са доставки на втечен природен газ от (.....): (.....) MWh по единия договор и (.....) MWh по другия договор.

„Булгаргаз“ ЕАД посочва, че по отношение на количествата от (.....) в него е включена клауза „взemi или плати“, което означава, че макар и да откаже количествата и да не ги получи следва да ги заплати по договорена цена. Дружеството посочва, че през последните години е практика „Булгаргаз“ ЕАД и ДЕСФА да не ограничават търговските заявки за пренос на точка „Кулата/Сидирокастро“, макар и да има ремонтни дейности, тъй като е извършван виртуален пренос.

„Булгаргаз“ ЕАД заявява, че предприетите от него действия значително са намалили загубите на дружеството, констатирани при извършената от КЕВР проверка, като същевременно дружеството е осигурило безпроблемна и непрекъсната доставка за своите клиенти.

„Булгаргаз“ ЕАД посочва също, че констативният протокол съдържа чувствителна търговска информация, разпространяването на която може да доведе до предимство на някой от участниците на пазара. В тази връзка се иска информацията, която се съдържа в констативния протокол да не бъде публикувана или ако се публикува, информацията касаеща количества, цени, договорни отношения и контрагенти да бъде заличена.

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 на Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверка, извършена съгласно Заповед № 3-Е-1208 от 07.10.2022 г. на Председателя на КЕВР.

И. Иванов запита какво ще остане от доклада, след като е казано, че трябва да се заличат количествата, цените, договорните отношения и контрагентите. Няма ли да бъде съобщена поне загубата, която е инкасирана?

М. Димитров отговори, че загубата не е част от договорите и следва да остане в доклада. Ще бъдат заличени конкретните параметри, което е по аналогия с публикуването на доклада за утвърждаване на цена. В този случай става въпрос за аналогични договори, при които се заличават данни за количества, цени и др.

И. Иванов каза, че в такъв случай в проекта на решение трябва да се запише, че освен приемане на доклада се предлага и заличаване на тази информация. Това нещо липсва в проекта на решение. Предлага се само приемането на доклада относно проверката.

М. Димитров отговори, че това предложение е на основания Методиката за контролните правомощия. Разбирането на работната група е, че заличаването преди публикуването на доклада трябва да влезе в мотивната част и да се разреши от Комисията,

но в диспозитива може да се добави и такава точка.

И. Иванов каза, че мисли по този начин, защото Комисията задължава работната група да заличи тези данни. В противен случай излиза, че това е само в мотивите.

А. Йорданов каза, че практиката, която е въведена е заличаването в документи преди публикуване да става след решение на Комисията, така че е нормално предложението за решение да съдържа и точка, с която Комисията взема решение данните да се заличат преди публикуване на доклада.

М. Димитров каза, че в такъв случай предлага това да се допълни към решението и втората точка да бъде относно заличаване на защитената по закон информация.

И. Иванов каза, че този текст е стандартен и затова предлага докладът да не се връща само за това допълнение. Комисията взема решение за нейното включване.

М. Димитров каза, че предлага следния текст, с който да се допълни диспозитива на решението:

2. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон 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.

И. Иванов запита работната група дали сама ще прецени коя информация е защитена, или ще изиска информация от дружеството, както се прави при определяне на месечната цена на природения газ.

М. Димитров отговори, че това вече е направено. Дружеството е посочило в своето становище каква информация следва да се разглежда като защитена.

И. Иванов запита дали това е в съответствие със закона, за да не се превишава размера на тази информация.

М. Димитров отговори, че е в съответствие и е аналогично при заличаването на информация при утвърждаване на цената.

И. Иванов запита дали това ще бъде направено в рамките на деня.

М. Димитров отговори, че ще бъде изпълнено до края на деня.

И. Иванов каза, че това е добре, защото резултатите от проверката на КЕВР се очакват.

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

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-2136 от 28.11.2022 г. относно проверка, извършена съгласно Заповед № 3-Е-1208 от 07.10.2022 г. на Председателя на КЕВР.

2. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон 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.

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

Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, 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-2114 от 25.11.2022 г. относно заявление, подадено от „Електроразпределение Север“ АД, за даване на разрешение за извеждане от експлоатация на трафопост с диспечерско наименование ТП № 92, гр. Варна.

2. Разрешава на „Електроразпределение Север“ АД да изведе от експлоатация трафопост с диспечерско наименование ТП № 92, собственост на „Електроразпределение Север“ АД, представляващ сграда, находяща се на бул. „Цар Освободител“ № 76-А, гр. Варна, в ПИ с идентификатор 10135.2556.397.

По т. 2. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2132 от 25.11.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1068 от 09.08.2022 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ПВ Пауър“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 07.12.2022 г. от 10:05 ч. за разглеждане на доклада по т. 1;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ПВ Пауър“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури възможност и за дистанционно участие;

4. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР;

5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон 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.

По т. 3. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2139 от 29.11.2022 г. относно издаване на лицензия за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект на „Карнобат Енерджи“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 07.12.2022 г. от 10:10 ч. за разглеждане на доклада по т. 1;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Карнобат Енерджи“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури възможност и за дистанционно участие;

4. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР;

5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон 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.

По т. 4. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2113 от 24.11.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1119 от 09.11.2022 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадено от „Галакси Ре“ ООД.

2. Разрешава на „Галакси Ре“ ООД с ЕИК 203597015, да сключи със „Сантера Ре“ ООД договор за заем съгласно представения проект към заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-1119 от 09.11.2022 г.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон 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.

По т. 5. както следва:

Одобрява Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2022 – 2031 г., представен с писмо с вх. № Е-04-41-5 от 22.11.2022 г.

По т. 6. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2135 от 28.11.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1114 от 01.11.2022 г. от „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 07.12.2022 г. от 10:00 ч. за разглеждане на доклада по т. 1;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури възможност и за дистанционно участие;

4. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР;

5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон 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.

По т. 7. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2136 от 28.11.2022 г. относно проверка, извършена съгласно Заповед № 3-Е-1208 от 07.10.2022 г. на Председателя на КЕВР.

2. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон 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.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-2114 от 25.11.2022 г. и Решение на КЕВР № Р-421 от 02.12.2022 г. относно заявление, подадено от „Електроразпределение Север“ АД, за даване на разрешение за извеждане от експлоатация на трафопост с диспечерско наименование ТП № 92, гр. Варна.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-2132 от 25.11.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1068 от 09.08.2022 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа

енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ПВ Пауър“ ЕООД.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-2139 от 29.11.2022 г. относно издаване на лицензия за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект на „Карнобат Енерджи“ ЕООД.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-2113 от 24.11.2022 г. и Решение на КЕВР № Р-422 от 02.12.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1119 от 09.11.2022 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадено от „Галакси Ре“ ООД

5. Решение на КЕВР № ДПРМ-2 от 02.12.2022 г. относно одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2022 – 2031 г.

6. Доклад с вх. № Е-Дк-2135 от 28.11.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1114 от 01.11.2022 г. от „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

7. Доклад с вх. № Е-Дк-2136 от 28.11.2022 г. относно извършена проверка на „Булгаргаз“ ЕАД по сигнал от политическа партия „Алтернатива за българско възраждане“.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
А. Йорданов

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
Б. Голубарев

.....
Д. Кочков

.....
П. Трендафилова

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

Н. Косев – главен експерт