



## ПРОТОКОЛ

№ 158

София, 05.08.2021 година

Днес, 05.08.2021 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 Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, А. Недкова – за началник на отдел „Контрол и решаване на спорове-водоснабдителни и канализационни услуги“, М. Димитров – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“ и експерти на КЕВР.

***И. Иванов:** В предварително раздадения дневен ред са включени шест точки. По дневния ред не виждам предложения. Аз се обръщам към Вас, колеги, с предложение да отпадне т.1 (Доклад В-Дк-250/30.07.2021 г. относно: Становище по предложен с вх. № В-17-14-46 от 22.06.2021 г. проект на договор между „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД и „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас за доставяне на вода и проект на становище) по причина, че буквално в последния момент (преди два дни) се получи нов договор между „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД и „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас, което е постъпване на нови съществени документи по този въпрос. Разрешете да отложим за следващата седмица.*

*Колеги радвам се, че няма възражение. Няма смисъл да го гласуваме, защото няма обратно становище. В такъв случай започваме заседание в пълен състав с петте оставащи точки.*

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

### ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № В-Дк-251/30.07.2021 г. относно становище по предложен с вх. №

В-17-14-46 от 22.06.2021 г. проект на договор между „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас и „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД за доставяне на вода и проект на становище.

Работна група съгласно Заповед № 3-В-7/19.04.2021 г., изм. и доп. със Заповед № 3-В-8/10.05.2021 г., Заповед № 3-В-13 от 09.06.2021 г. и Заповед № 3-В-14 от 24.06.2021 г.:

Ивайло Касчиев, Елена Маринова, Силвия Маринова, Мая Кожухарова,  
Лолита Косева, Йовка Велчева, Надежда Иванова, Ненко Ненков

2. Доклад с вх. № Е-Дк-797 от 02.08.2021 г. относно проект на Правила за изменение на Правила за балансиране на пазара на природен газ и проект на акт.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Милен  
Димитров, Снежана Станкова, Мариана Сиркова,  
Любослава Джоргова, Деница Лефтерова, Рада Башлиева

3. Доклад с вх. № Е-ДК- 798 от 02.08.2021 г. относно одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2021 – 2030 г.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Милен  
Димитров, Снежана Станкова, Красимира Лазарова, Виктория Джерманова, Росица  
Тодорова, Ралица Караконова, Александра Димитрова,  
Любослава Джоргова, Деница Лефтерова, Рада Башлиева

4. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-20 от 02.04.2021 г. от „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД за издаване на разрешение за извършване на разпореждане с незавършени обекти на строителство или с имущество, с което се осъществява дейността по издадена лицензия, заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-22 от 02.04.2021 г. и заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-23 от 02.04.2021 г. от „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД за прекратяване на лицензии, заявление с вх. № Е-ЗЛР-ЛР-21 от 02.04.2021 г. и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-24 от 02.04.2021 г. от „ЗИВ“ ЕООД за издаване на лицензии.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Красимира  
Лазарова, Людмила Ненова, Снежана Станкова, Александра Димитрова,  
Любослава Джоргова, Деница Лефтерова, Рада Башлиева

5. Доклад с вх. № Е-Дк-748 от 28.07.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 16.03.2021 г., подадено от „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект.

Работна група: Пламен Младеновски; Елена Маринова; Ивайло Александров;  
Юлиана Ангелова; Диана Николкова; Радослав Наков;  
Радостина Методиева и Рада Башлиева

**По т.1.** Комисията разгледа доклад В-Дк-251/30.07.2021 г. относно становище по предложен с вх. № В-17-14-46 от 22.06.2021 г. проект на **договор между „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас и „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД за доставяне на вода** и проект на становище.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпил с вх. № В-17-14-46 от 22.06.2021 г. проект на договор между „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас и „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД за доставяне на водни количества.

Съгласно чл. 6, ал. 1, т. 7 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ) Комисията осъществява предоставените ѝ с този закон

правоомощия по повод на концесионни и други договори, а съгласно чл. 21, ал. 3 от ЗРВКУ Комисията извършва предварителен контрол, като при подготовката на концесионните и на другите видове договори за управление на В и К системите дава становище за съответствието им с този закон и подзаконовите нормативни актове по прилагането му.

Съгласно разпоредбата на чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4 от 14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи (Наредба № 4), когато една водоснабдителна система се използва за предоставяне на В и К услуги в различни обособени територии, операторите уреждат отношенията си с договор, съгласуван с асоциациите по В и К и Комисията за енергийно и водно регулиране.

Видно от съдържанието на решение № РД-02-14-2234 от 22.12.2009 г. на министъра на регионалното развитие и благоустройството (ДВ бр. 7 от 26.01.2010 г.), „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас и „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД имат отделни обособени територии на действие, чиито териториален обхват и граници са посочени съответно в т. 6 и т. 7 на цитираното решение, а съгласно раздел I от представения за съгласуване проект, предмет на договора е възмездното доставяне, чрез стопанисваните, поддържани и експлоатирани от „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас (Доставчик) водоснабдителни системи, със свои работна сила и други ресурси, на водни количества, необходими на „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД (Ползвател) за предоставяне на водоснабдителни услуги на потребителите на обособената територия, обслужвана от него. Доставчикът доставя на ползвателя вода с питейни качества съгласно Наредба № 9 от 16.03.2001 г. за качеството на водата, предназначена за питейно-битови цели (*Обн.ДВ бр.30 от 28 Март 2001 г., изм. и доп. ДВ бр. 6 от 16 Януари 2018 г.*).

Предвид изложеното и на основание цитираните разпоредби на чл. 6, ал. 1, т. 7 и чл. 21, ал. 3 от ЗРВКУ и чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4 съгласуването на представения проект на договор за доставяне на вода е от компетентността на КЕВР.

Представеният проект на договор е с обем 8 (осем) страници. В договора са регламентирани в раздел I предмет на договора, раздел II права и задължения на страните, раздел III измерване, цени и начин на плащане, раздел IV неизпълнение, раздел V прекъсване на водоснабдяването, раздел VI срок на действие и прекратяване и раздел VII допълнителни разпоредби.

Съгласно проекта на договор към него следва да има следните приложения: приложение № 1 към чл. 1, ал. 2 с посочени данни за точката на измерване; приложение № 2 към чл. 1, ал. 3 с посочени прогнозните водни количества, техните минимални и максимални месечни и/или годишни обеми; приложение № 3 към чл. 1, ал. 4 с посочена цена на услугата доставка на вода на друг оператор, приложение № 4 към чл. 1, ал. 5 с чертеж на шахтата, в която се монтират измервателните устройства и приложение № 5 към чл. 14, ал. 2 - минималните водни количества и периодите на ограничение на водоподаването. Същите не са представени заедно с проекта на договора за съгласуване, поради което с писмо изх. № В-17-14-46 от 02.07.2021 г. Комисията е изискала тяхното представяне. С писмо с вх. № В-17-14-46 от 08.07.2021 г. „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас е представило приложения, както следва: 1. приложение № 1 към чл. 1, ал. 2 с посочени данни за точката на измерване; приложение № 2 към чл. 1, ал. 3 с посочени прогнозните водни количества - техните минимални и максимални годишни обеми; приложение № 4 към чл. 1, ал. 5 с чертеж на съоръжение, в което се монтират измервателните устройства и приложение № 5 с посочени минимални водни количества при ограничение на водоподаването. Направени са уточнения относно ежемесечните водни количества от система „Камчия“ за област Варна; цената на доставяната от доставчика вода и минималното количество подадена питейна вода в периодите на ограничение на водоподаването.

Сформираната със Заповед № 3-В-7 от 19.04.2021 г., изменена и допълнена със Заповед № 3-В-8 от 10.05.2021 г., Заповед № 3-В-13 от 09.06.2021 г. и Заповед № 3-В-14

от 24.06.2021 г. на председателя на КЕВР, работна група разгледа и анализира представения проект на договор за доставяне на вода между „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас и „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД и установи следното:

С оглед осигуряване на съответствие с разпоредбите на ЗРВКУ договорите за доставяне на вода между ВиК оператори следва да отчитат интересите на потребителите по отношение на достъпността и качеството на водоснабдителните услуги, във връзка с изискванията на чл. 3, ал. 1 от ЗРВКУ, че водата за питейно-битови нужди е основна жизнена потребност, както и във връзка с изпълнение на целите на закона съгласно чл. 4 от ЗРВКУ за създаване на условия за задоволяване нуждите на потребителите от вода с питейни качества при отдаване приоритет на питейно-битовото водоснабдяване на населението; осигуряване на достъпност, надеждност и сигурност на В и К услугите; повишаване качеството и ефективността на предоставяните В и К услуги; намаляване общите загуби на вода при експлоатация на водоснабдителните системи; балансиране интересите на В и К операторите и на потребителите; равнопоставеност между различните групи потребители по отношение на качеството и цената на В и К услугите. В тази връзка договорите, сключени по реда на чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4 следва да осигуряват достъпността и качеството на водоснабдяването на потребителите на двата ВиК оператора.

На следващо място договорите за доставяне на вода между ВиК оператори имат отношение към регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги, по реда на глава трета от ЗРВКУ и към регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, по реда на глава четвърта от ЗРВКУ. Съгласно т. 10.2 от Указания за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги за регулаторния период 2022-2026 г., приети решение по Протокол № 82 от 27.04.2021 г., т. 1 на КЕВР *ВиК операторите, които предоставят услугата доставяне вода на друг ВиК оператор, както и ВиК операторите, които получават такава услуга, представят договор по реда на чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4 от 14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи.* Целта на това изискване е чрез представените договори ВиК операторите да установят и докажат прогнозните количества вода, които единият оператор ще предоставя на другия оператор за регулаторния период 2022-2026 г. и разходите за изпълнение на поетите задължения, съответно тези количества и разходи да залегнат в техническата и икономическата част на бизнес плановете на двете дружества и въз основа на тях да бъдат одобрени цените за регулаторния период. В тази връзка договорите, сключени по реда на чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4 следва да осигуряват необходимата достоверна информация за конкретните активи, в т.ч. водоизточници, ВиК системи и съоръжения, участващи в доставянето на вода от единия оператор на другия оператор, за прогнозните годишни количества доставяна вода и реда за евентуални корекции или изменения на тези количества в случай на настъпване на непредвидени събития. Също така договорите следва да предвиждат клаузи, които да гарантират точността на измерване и отчитане на количествата доставяна вода. Договорите, сключени по реда на чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4, следва да съдържат ясна регламентация на задълженията и отговорностите, за да могат двете страни по договора да обосноват прогнозите в своите бизнес плановете за регулаторния период 2022-2026 г., както и да изпълнят задълженията си съгласно ЗРВКУ за предоставяне на достъпни и качествени водоснабдителни услуги на потребителите.

**Констатации и изводи от анализа на проекта на договор между „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас и „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД за доставяне на вода:**

1. ВиК системи и населени места:

В договора **не са посочени** конкретните активи, в т.ч. водоизточници, ВиК системи и съоръжения, участващи в доставянето на вода от страна на доставчика, както и **не са**

**посочени** конкретните населени места, за чието водоснабдяване ще се използва закупената вода от ползвателя.

Предвид гореизложеното **проектът на договор не предоставя информацията**, която е необходима за разглеждане на бизнес плановете на двете дружества за регулаторния период 2022-2026 г. по реда на чл. 10 и чл. 11 от ЗРВКУ.

2. Годишни количества доставена вода:

В приложение № 2 са регламентирани конкретни прогнозни минимални и максимални водни количества за всеки месец от 2021 г. В писмо вх. № В-17-14-46 от 08.07.2021 г. „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас уточнява, че ежесечно водните количества от система „Камчия“ за област Варна се утвърждават от Министъра на околната среда и водите с графика за водоползване на комплексните язовири, което не фигурира като клауза в проекта на договор.

С оглед на обстоятелството, че в договора са регламентирани прогнозни водни количества **единствено** за 2021 г., **проектът на договор не предоставя информацията**, която е необходима за разглеждане на бизнес плановете на двете дружества за регулаторния период 2022-2026 г. по реда на чл. 10 и чл. 11 от ЗРВКУ.

3. Измерване и отчитане на ползвани водни количества:

В чл. 7 са уредени взаимоотношенията за отчитане и протоколиране на доставените водни количества (в чл. 7, ал. 2 е допусната техническа грешка като е направена неправилна препратка). Посочен е едномесечен срок за отчитане на водомерите в точка на измерване, както и е регламентиран редът за определяне на ползвани количества в случай, че периодът на отчитане е по-дълъг от един месец. Посочено е изискване за съставяне на протокол за отчет. Предвидена е възможност страните да поискат инсталиране на система за контрол и/или дистанционно отчитане, като заявителят следва да поеме разходите за това, а ответната страна няма право да откаже.

В чл. 3, ал. 3 е регламентирано задължение на доставчика за изграждане, поддържане и ремонтване за своя сметка на арматурно-водомерния възел и пломбиране на водомера за измерване на доставените водни количества. Предвидени са изисквания за съставяне на протокол за монтаж в присъствието на двете страни.

В приложение №1 към договора са уточнени местоположението на пункта на измерване, техническите параметри на измервателното устройство, а в приложение № 4 е посочен чертеж на съоръжение за монтаж на измервателно устройство.

В договора е посочено изискване за съответствие на измервателните устройства с разпоредбите на Закона за измерванията, но **не е посочен конкретен срок**, в който доставчикът следва да отстрани повреда на водомера, като той може да се изведе от разпоредбата на чл. 17, т. 2 – в срок до 3-месеца от установяване на повредата, което е необосновано дълъг срок.

**Не е регламентирана** отговорността за поддръжка на водомерната шахта, за да няма спор при възникване на необходимост за отстраняване на евентуални повреди, като от договора не може да се разбере дали същата е изградена в имот, стопанисван от доставчика или от ползвателя.

В чл. 6, ал. 2 е предвидено право на ползвателя да поиска от доставчика да извърши проверка на точността на водомерите, съгласно изискванията на нормативната уредба, но е регламентирано, че свързаните с иницираната проверка разходи, ще бъдат заплащани от ползвателя във всички случаи, а не само когато водомерите отговарят на метрологичните изисквания. Съгласно обичайната практика ползвателят не заплаща разходи, когато при проверката се установи, че измервателното устройство не отговаря на изискванията.

Предвид гореизложеното **не може да се направи еднозначен извод за съответствие** на проекта на договор с изискванията за достоверност на данните за водните количества.

4. Изисквания в случай на спиране или намаляване на водоподаването:

В чл. 4, ал. 2 от договора е посочено, че доставчикът има право да спира изцяло

или частично водоподаването в предвидените в нормативната уредба и договора случаи. В чл. 3, ал. 5 е предвидено задължение за доставчика да уведомява ползвателя за всички настъпили промени, свързани с изпълнението на предмета на договора. В чл. 12, ал. 2 е предвидено изискване всяка от страните да уведоми незабавно другата при невъзможност за изпълнение на договорни ангажименти поради действие на непреодолима сила, като са посочени подробни изисквания по отношение на уведомленията.

В чл. 3, ал. 5, т. 2 е предвидено изискване доставчикът да уведомява ползвателя при планирани прекъсвания на водоподаването съгласно сроковете уговорени в договора.

В чл. 13, ал. 1 са предвидени възможности за доставчика за спиране напълно или частично водоподаването на ползвателя без предварително уведомяване при възникнали аварии, спиране електрозахранването на помпена станция, от която се доставя вода, стихийни бедствия, пожари, намаляване на квотите от МОСВ. В ал. 2 е посочено, че незабавно след възникване на подобно събитие доставчикът ще използва всички налични средства, за да информира ползвателя за събитието и да определи вероятната му продължителност.

В чл. 13, ал. 3 са посочени възможностите, при които доставчикът може да спира напълно или частично водоподаването на ползвателя след предварително уведомяване (при планови ремонти, при присъединяване на нови потребители, при въвеждане на режим на водоснабдяване, при заявление от ползвателя, при неизпълнение на което и да е от задълженията на ползвателя по договора). Не е посочен срокът за уведомяване, който следва да е достатъчен за ползвателя да предприеме необходимите действия за осигуряване на водоснабдяването на своите потребители.

В чл. 14, ал. 1 са включени текстове, регламентиращи действия на доставчика при пресъхване или силно намаляване на дебита на водоизточници, а в ал. 2 са уточнени минималните водни количества, които ще се подават в хипотезата на ал. 1 – съгласно приложение № 5.

Предвид гореизложеното проектът на договор съдържа разпоредби, създаващи условия за осигуряване на достъпност, надеждност и сигурност на ВиК услугите, но следва да се уточнят сроковете за предварително уведомяване при спиране на водоподаването на ползвателя, в случаите, когато е необходимо предварително уведомяване.

#### 5. Изисквания по отношение качеството на доставяната вода:

В чл. 2 е посочено, че доставчикът доставя на ползвателя вода с питейни качества съгласно Наредба № 9.

В чл. 3, ал. 1 са предвидени изисквания за доставчика по отношение издаването, поддържането и актуалното състояние на разрешителните за водовземане на водоизточниците, чрез които подава вода на ползвателя, задължението на доставчика да заплаща такса водовземане, както и да уведомява ползвателя за издаденото разрешително или неговото допълване и актуализиране.

В чл. 3, ал. 5 е предвидено изискване към доставчика да уведомява ползвателя при отклонения от допустимите изисквания за качеството на подаваната вода.

**Не са предвидени** задължения за предприемане на определени действия в случай на констатирани отклонения от нормативните стандарти за качеството на подаваната вода.

Предвид гореизложеното **не може да се направи еднозначен извод за съответствие на проекта на договор** с изискванията на ЗРВКУ за осигуряване на достъпността и качеството на водоснабдителните услуги.

#### 6. Изисквания по отношение на цената:

В чл. 8, ал. 1 от договора е посочено, че цената на доставяната от доставчика вода се определя и изменя от КЕВР съгласно чл. 12, ал. 2 от ЗРВКУ. С оглед терминологична точност изразът „определя и изменя“ следва да се замени с „регулира“. В ал. 2 е посочено, че при промяна на цените от КЕВР, същите влизат в сила без да има необходимост от сключване на анекс, като доставчикът е длъжен да изпрати уведомление до ползвателя за новата цена, като прилага решението на КЕВР за промяна в цената и попълнено ново

приложение № 3 със съответния пореден номер, което **не е представено** към договора, а в писмо вх. № В-17-14-46 от 08.07.2021 г. „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас уточнява, че „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД се задължава да заплати на „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас полученото количество питейна вода съобразно одобрената от КЕВР цена и в съответствие с Решение № Ц-46 от 30.12.2020 г. цената е 0,031 лв./м<sup>3</sup> без ДДС за 2021 г.

В ал. 3 е уредена хипотезата за фактуриране на доставените количества при промяна на цената (пропорционално на броя дни на действие на старата и нова цена).

Проектът на договор **неоснователно ограничава** възможността дружествата да приложат по-ниска от утвърдената от КЕВР цена, което е допустимо съгласно разпоредбите на ЗРВКУ.

7. Изисквания за заплащане на доставената вода:

В чл. 10, ал. 1 е предвидено, че доставчикът е длъжен да изпрати фактура по поща или по електронен път на ползвателя в 5-дневен срок от издаването ѝ, а в чл. 9, ал. 2 е предвиден срок за заплащане до 30 дни от датата на издаване на фактурата.

В чл. 10, ал. 2 е записано, че възражението на ползвателя по размера на начислените суми, както и неполучаването на фактурите за дължими суми, не го освобождава от задължението за заплащането им в определения срок.

8. Отговорност при неизпълнение на задълженията по договора:

В чл. 11 е уредена отговорността на ползвателя за забавено плащане на дължимата по договора сума, а в чл. 12 е уредена само хипотезата за непреодолима сила.

В чл. 13, ал. 3, т. 5 е предвидена възможност доставчикът да спира напълно или частично водоподаването на ползвателя при неизпълнение на което и да е от задълженията на ползвателя по договора.

В чл. 17 са посочени случаите на неизпълнение на договорни задължения, при които всяка от страните може да развали едностранно договора чрез писмено уведомление без даване на срок за изпълнение – системно (най-малко трикратно) неосигуряване на достъп до измервателното устройство, не се подмени повредено измервателно устройство в 3-месечен срок от установяване на повредата и неплащане на повече от 3 издадени фактури за доставени водни количества.

Посочените клаузи не уреждат балансирано отговорностите и задълженията на двете страни, и поставят доставчика в привилегировано положение.

9. Срок на действие на договора:

В чл. 15 е посочен срок на договора до 01.04.2031 г. (срокът на действие на договорите на всяка от страните със съответната АВиК). Срокът на договора се променя автоматично, при промяна на срока на договорите за стопанисване, поддържане и експлоатация между ВиК оператора и асоциациите по ВиК за съответните обособени територии.

Срокът на действие на договора попада в обхвата на следващия регулаторен период.

Изказвания по т.1.:

**М. Кожухарова:** В Комисията е постъпил проект на договор между „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас и „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД за доставяне на водни количества. В чл. 21, ал. 3 от ЗРВКУ е посочено, че Комисията извършва предварителен контрол, като при подготовката на концесионните и на другите видове договори за управление на В и К системите дава становище за съответствието им с този закон и подзаконовите нормативни актове.

Съгласно разпоредбата на чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4 от 2004 г., когато една водоснабдителна система се използва за предоставяне на В и К услуги в различни обособени територии, операторите уреждат отношенията си с договор, съгласуван с асоциациите по В и К и Комисията.

Двата оператора имат отделни обособени територии на действие и съгласуването

на представения проект на договор е в компетентността на КЕВР.

Сформираната работна група е извършила анализ на представения проект на договора по отношение на ВиК системи и населени места, годишни водни количества доставена вода, измерване и отчитане на ползваните водни количества, изисквания в случай на спиране или намаляване на водоподаването, изисквания по отношение на качеството на доставяната вода по отношение на цената, по отношение на заплащането на доставяната вода, отговорността при неизпълнение на задълженията по договора и срока на действие на договора.

Отбелязано е, че срока на действие на проекта на договор изцяло попада в обхвата на следващия регулаторен период. Съответните констатации са описани в доклада и в проекта на становище.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 7 и чл. 21, ал. 3 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4 от 14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи, работната група предлага на Комисията да приеме следните решения:

*1. Да разгледа и да приеме настоящия доклад.*

*2. Да приеме становище по проект на договор между „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас и „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД за доставяне на вода с аргументите по-горе, за което да уведоми страните по договора.*

**И. Иванов:** Колеги, има ли изказвания? Не. В такъв случай пристъпваме към гласуване на предложения проект на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 7 и чл. 21, ал. 3 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4 от 14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № В-Дк-251/30.07.2021 г. относно становище по предложен с вх. № В-17-14-46 от 22.06.2021 г. проект на договор между „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас и „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД за доставяне на вода и проект на становище.

2. Приема становище по проект на договор между „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас и „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД за доставяне на вода с аргументите по-горе, за което да уведоми страните по договора.

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

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

**По т.2.** Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-797 от 02.08.2020 г. относно проект на **Правила за изменение на Правила за балансиране на пазара на природен газ** и проект на акт.



В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е получено писмо с вх. № Е-15-45-33 от 08.07.2021 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД, съдържащо предложения за изменения на Правила за балансиране на пазара на природен газ (ПБППГ, Правилата).

Със Заповед № 3-Е-169 от 14.07.2021 г. е сформирана работна група, която да извърши преглед и анализ на предложенията за изменение и допълнение на ПБППГ с оглед установяване съответствието им с разпоредбите на Правилата за търговия с природен газ (ПТПГ) и Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи (Регламент (ЕС) № 312/2014), както и да изготви доклад и проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за балансиране на пазара на природен газ.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 9 от Закона за енергетиката (ЗЕ), КЕВР приема правила за търговия с природен газ по предложение на енергийните предприятия, както и технически правила на съответните мрежи и системи, включващи правила за сигурност и надеждност. На основание чл. 12, ал. 7 от ПТПГ (отм., ДВ., бр. 57 от 2019 г.), балансирът разработва и представя за одобрение в КЕВР ПБППГ. На това основание и в съответствие с изискванията на Регламент (ЕС) № 312/2014, КЕВР е приела ПБППГ (Обн., ДВ., бр. 99 от 2016 г., в сила от 01.01.2017 г.).

„Булгартрансгаз“ ЕАД е комбиниран газов оператор, извършващ дейности по пренос и съхранение на природен газ. Дружеството е собственик и оператор на националната газопреносна мрежа (НГПМ) и газопреносна мрежа за транзитен пренос (ГМТП). В тази връзка на територията на Р България са обособени две балансови зони – национална балансова зона и транзитна балансова зона. Съгласно разпоредбата на чл. 3 от ПБППГ, Правилата се прилагат по отношение на балансовите зони на газопреносните мрежи на територията на Р България. Според § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ПБППГ, „зона за балансиране“ е входно-изходна система, по отношение на която важи специален режим за балансиране.

„Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че в резултат на изпълнението на техническите мероприятия и инвестиционни намерения към настоящия момент наличните експлоатационни съоръжения разполагат с капацитет на двупосочно свързване между НГПМ и ГМТП, достатъчен за обединяването на двете мрежи, съответно балансови зони, в една. Предвид горното, „Булгартрансгаз“ ЕАД предлага в чл. 3 от ПБППГ текстът „национална балансова зона и транзитна балансова зона“ да отпадне, като промяната да влезе в сила от началото на газовата 2021/2022 година. В тази връзка дружеството посочва, че не предвижда предлагане на капацитетни продукти на трансферните точки на платформата за резервиране на капацитет RBP, като планира своевременно изменение на функционалностите на платформата за търговско диспечирание CDP за работа с единна балансова зона и една Виртуална търговска точка.

Предложенията на „Булгартрансгаз“ ЕАД за изменение и допълнение на ПБППГ са отразени в изготвения проект на Правила за изменение на ПБППГ (ПИ на ПБППГ), приложение към доклада.

#### 1. Причини, които налагат приемането на ПИ на ПБППГ:

Необходимостта от изменение и допълнение на ПБППГ е с оглед обединяването на двете мрежи, съответно балансови зони, за целите на балансирането.

#### 2. Целите, които се поставят:

ПИ на ПБППГ има за цел постигането на лесно управление на балансовите портфолия от страна на мрежовите ползватели и търговците, избягване на риска от генериране на положителен дисбаланс в едната мрежа и отрицателен в другата, както и създаване на условия за повишаване на ликвидността на газовия пазар в Р България.

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

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

#### 4. Очаквани резултати от прилагането:

В резултат от приемане на ПИ на ПБППГ се очаква да се осигури възможност чрез създаването на единна балансова зона, респективно една Виртуална търговска точка, ползвателите на мрежата да могат да балансират балансовете си портфейли по-ефикасно, което да доведе до повишаване конкурентността и ликвидността на пазара на природен газ.

#### 5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Предложеният проект на ПИ на ПБППГ е в съответствие с Регламент (ЕС) № 312/2014 и не нарушава основни права и принципи от правото на Европейския съюз.

При одобряване на предложениния проект на ПИ на ПБППГ, следва да бъде проведена процедурата в съответствие с разпоредбите на Закона за нормативните актове (ЗНА), Административно-процесуалния кодекс и ЗЕ. Съгласно чл. 26, ал. 2 и ал. 4, изр. 1 от ЗНА в процеса по изработване на проект на нормативен акт се провеждат обществени консултации с гражданите и юридическите лица, като срокът за предложениния и становища по проектите е не по-кратък от 30 дни. Според чл. 14, ал. 1, предл. 1 и ал. 3 от ЗЕ Комисията провежда процедура за обществено обсъждане със заинтересованите лица по въпроси от обществена значимост за развитие на енергийния сектор, като срокът за предоставяне на становища е не по-кратък от 14 дни. В тази връзка, проектът на ПИ на ПБППГ, както и доклада с мотивите към проекта на акт, следва да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР и на Портала за обществени консултации, както и да бъде предоставен на заинтересованите лица подходящ срок за изразяване на становища и предложениния по проекта.

Във връзка с необходимостта от провеждане на обществено обсъждане на проекта на ПИ на ПБППГ следва да се отчете фактът, че с Решение № 325 на Министерски съвет от 14.05.2020 г., считано от 14.05.2020 г., е обявена извънредна епидемична обстановка на територията на Р България, свързана с епидемичното разпространение на COVID-19 и съществуващата непосредствена опасност за живота и здравето на гражданите. С Решение № 547 на Министерския съвет от 28.07.2021 г. извънредната епидемиологична обстановка в Р България е удължена до 31.08.2021 г. Предвид усложнената епидемична обстановка в Р България КЕВР е приела решение по т. 8 от Протокол № 175 от 05.08.2020 г. за реда за провеждане на обществени обсъждания и открити заседания за срока на обявената извънредна епидемична обстановка, което следва да се съобрази при провеждане на общественото обсъждане на проекта на ПИ на ПБППГ.

Изказвания по т.2.:

**А. Иванова:** „Булгартрансгаз“ ЕАД е направило предложение за изменение на чл. 3 от ПБППГ. Дружеството е собственик и оператор на национална газопреносна мрежа и на газопреносна мрежа за транзитен пренос. В тази връзка на територията на страната са обособени два балансови зони – национална и транзитна. Съгласно чл. 3 от Правилата те се прилагат по отношение на балансовите зони на газопреносните мрежи на територията на Р България. В предложението си „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че в резултат на изпълнението на технически мероприятия и инвестиционни намерения към настоящия момент наличните експлоатационни съоръжения разполагат с капацитет на двупосочно свързване между двете мрежи, достатъчен за обединяването на двете мрежи, съответно за обединяването на балансовите зони в една. Предвид това, дружеството предлага в чл. 3 от Правилата текстът „*национална балансова зона и транзитна балансова зона*“ да отпадне, като промяната влезе в сила от началото на газова година 2021/2022.

Предложението на „Булгартрансгаз“ ЕАД за изменение на Правилата е отразено в изготвения проект на Правила за изменение на ПБППГ.

Необходимостта от изменение е с оглед обединяването на двете мрежи, съответно балансови зони, за целите на балансирането за постигане на лесно управление на балансовите портфолия от страна на мрежовите ползватели и търговците, избягване на риска от генериране на положителен дисбаланс в едната мрежа и отрицателен в другата, както и създаване на условия за повишаване на ликвидността на газовия пазар в Р

България.

В резултат на измененията се очаква да се осигури възможност чрез създаването на единна балансова зона, респективно една Виртуална търговска точка, ползвателите на мрежата да могат да балансират балансовите си портфейли по-ефикасно.

Предложеният проект е в съответствие с Регламент (ЕС) № 312/2014 и не нарушава основни права и принципи от правото на Европейския съюз.

При одобряване на предложениия проект, следва да бъде проведена процедура в съответствие със Закона за нормативните актове, Административно-процесуалния кодекс и ЗЕ, според които се провеждат обществени консултации и процедура за обществено обсъждане със заинтересованите лица. В тази връзка, проектът, както и докладът с мотивите към проекта, следва да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР и на Портала за обществени консултации, да бъде предоставен на заинтересованите лица подходящ срок за изразяване на становища и предложения по проекта от заинтересованите лица.

Провеждането на обществени обсъждане и открити заседания следва да се съобрази с обявената извънредна епидемична обстановка.

С оглед гореизложеното и на основание чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 11, ал. 8 от Правилата за търговия с природен газ, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, предлагаме Комисията да вземе следните решения:

- 1. Да приеме настоящия доклад;*
- 2. Да приеме проект на Правила за изменение на Правила за балансиране на пазара на природен газ;*
- 3. Да насрочи обществено обсъждане на проекта по т. 2, което да се проведе по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., по т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;*
- 4. Датата и часът на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;*
- 5. Да публикува проекта по т. 2, ведно с доклада, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации.*

**И. Иванов:** Колеги, има ли изказвания от Ваша страна? Не. В такъв случай преди да преминем към гласуване на проекта на решение, прочетен от Агапина Иванова, по т. 3 насрочвам обществено обсъждане на проекта, което да се проведе на 12.08.2021 г. от 10:00 часа в зала 4 в седалището на Комисията за енергийно и водно регулиране.

С оглед гореизложеното и на основание чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 11, ал. 8 от Правилата за търговия с природен газ, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 49 и чл. 51 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-797 от 02.08.2020 г. относно проект на Правила за изменение на Правила за балансиране на пазара на природен газ;
2. Приема проект на Правила за изменение на Правила за балансиране на пазара на природен газ;
3. Насрочва обществено обсъждане по т. 2 на 12.08.2021 г. от 10.00 ч.;
4. Обществено обсъждане на проект на Правила за изменение на Правила за балансиране на пазара на природен газ да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

5. Датата и часът на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

6. Проектът по т. 2, ведно с доклада, да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации.

7. Определя 14-дневен срок за предложения и становища във връзка с публикувания проект по т. 2 на Портала за обществени консултации.

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

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

**По т.3.** Комисията разгледа доклад с вх. № Е-ДК- 798 от 02.08.2021 г. относно одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2021 – 2030 г.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. Е-15-45-19 от 13.04.2021 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД с искане за одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2021 – 2030 г.

Съгласно чл. 21, ал. 3, т. 8 от Закона за енергетиката (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 (ENTSOГ).

С Решение № С - 4 от 22.06.2015 г. и Решение № С - 6 от 05.11.2015 г. на КЕВР „Булгартрансгаз“ ЕАД е сертифицирано като 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.

**След проучване на представения Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2021 – 2030 г. е установено следното:**

Десетгодишният план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2021 – 2030 г. (Плана) е разработен и представен в КЕВР в срока по чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ. Планът е одобрен с Решение по Протокол УС № 516 от 11.03.2021 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 за развитие на мрежите, като е обявило публична консултация на същия в периода от 12.03.2021 г. до 11.04.2021 г. В заявлението си „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че в рамките на консултацията е постъпило становище от „Овергаз Мрежи“ АД, като след анализа му заявителя е изготвил становище в което посочва, че Планът не е в противоречие с предложенията на „Овергаз Мрежи“ АД, поради което не се налага изменение на проекта на десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2021 – 2030 г.

Десетгодишният план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2021 – 2030 г. 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 2019 г. и 2020 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 2011 – 2020 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 2019 г. и 2020 г.

В различен стадий на реализация са редица проекти, водещи до повишаване на степента на либерализация и ликвидността и диверсификацията на националния газов пазар.

С въвеждането на новата точка на междусистемно свързване Странджа 2/Малкочлар на границата с Турция е осигурен капацитет за внос чрез нея, в размер на 576,03 GWh/d. Повишени са капацитетите за пренос в посока от Гърция към Р България в точката на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро до 64,8 GWh/d и в посока от Р България към Румъния в точката на междусистемно свързване Русе/Гюргево до 26,4 GWh/d, а от Румъния към Р България – до 26,9 GWh/d.

„Булгартрансгаз“ ЕАД има сключени договори за достъп и пренос и/или съхранение на природен газ с над 70 компании, търговци на природен газ.

Диверсификацията на източниците и маршрутите за доставка на природен газ е част от концепцията за Газов хъб „Балкан“. Освен подобряване на сигурността на доставките в страната и региона, тя позволява повишаване на степента на либерализация и на ликвидността на националния газов пазар. В края на 2019 г. започна работа платформата за търговия на „Газов хъб Балкан“ ЕАД с програмата за освобождаване на природен газ от обществения доставчик. От началото на 2020 г. при нарастващ интерес функционират и краткосрочен сегмент (spot), дългосрочен сегмент и брокерска услуга. Към м. декември 2020 г. на платформата са регистрирани 42 компании - участници. Около 40% от участниците са международни компании с опит в търговията с природен газ на европейските пазари и богато портфолио, останалите около 60% са местни търговци на

природен газ, както и големи индустриални потребители в страната. В допълнение към тях, съгласно изискванията на Регламент 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 г. за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносни мрежи, „Булгартрансгаз“ ЕАД изпълнява задълженията си за извършване на действия за балансиране чрез покупка и продажба на краткосрочни стандартизирани продукти на платформата за търговия. През 2020 г. е налице устойчиво повишение на броя сделки и съответно изтъргувани количества в сравнение със старта през месец януари 2020 г. Едва година след старта си, цените на българската платформа за търговия на природен газ са много близки, като в голяма част от случаите, дори по-ниски от цените, постигнати на Централно Европейския Газов хъб в Австрия. Предлагаането на допълнителни продукти и услуги, като например въвеждането на клирингови механизми, обхващащи цялостната борсова търговия, е предпоставка за подобряване ликвидността на българския пазар и оптимизиране на търговските участници на борсовия пазар, осигурявайки конкурентни цени за потребителите. Благодарение на подобряването на междусистемната свързаност, осъществявано от „Булгартрансгаз“ ЕАД, този ефект има отражение не само в страната, но и в целия регион.

Представен е сценарий за търсенето на капацитет и източници за задоволяване на търсенето на природен газ в Р България за периода 2021 – 2030 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 2021 – 2025 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. Резултатите от формулата N-1 за следващите 5 години са дадени в таблица в млн. м<sup>3</sup>/д, във връзка с изискванията на Регламент (ЕС) 2017/1938. 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. В тази връзка в Плана се посочва, че „Булгартрансгаз“ ЕАД реализира значителен напредък в последните години за осигуряване на междусистемна свързаност с газопреносните системи на съседните страни, повишаване на капацитетите за пренос и осигуряване на възможност за снабдяване с природен газ в страната по различни маршрути. 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.

Анализът на търсенето и предлагаането, оценката на риска, както и задълженията на комбинирания газов оператор към обществото, определят необходимите инвестиции, планирани да бъдат извършени в периода 2021 – 2030 г. Според „Булгартрансгаз“ ЕАД, предвидените за периода 2021 – 2030 г. инвестиции ще допринесат за постигането на повишаване и гарантиране на техническата сигурност, безопасност и надеждност на газовата инфраструктура, както и изпълнение на изискванията за опазване на околната среда за посрещане на очакваното нарастващо търсене на природен газ в страната и региона чрез: инвестиции за реконструкции, рехабилитации и основни ремонти на

преносните мрежи, включващи инвестиции в съществуващите компресорни станции, инвестиции в съществуващата линейна инфраструктура, инвестиции в съществуващите газорегулиращи и измервателни станции и ПГХ „Чирен“; инвестиции за изграждане на нови обекти към съществуващата инфраструктура, необходими за повишаване ефективността на експлоатацията; инвестиции в спомагателната инфраструктура, в т.ч. оптична кабелна мрежа.

На следващо място се цели осигуряване на възможност за развитие на конкурентен газов пазар и за диверсификация на източниците и маршрутите за доставка на природен газ, като в резултат се постигат следните цели: намаляване на енергийната зависимост; възможност за създаване на регионална газова борса, в т.ч. спот пазар, чрез изграждане на необходимите съоръжения за свързване на съществуващата газопреносна инфраструктура с бъдещите трансевропейски газови коридори и с проектите от Южния газов коридор, които предвиждат да осигурят диверсификация на източниците на доставка на природен газ и газотранспортните маршрути за Европа; присъединяване на газопроводната мрежа на добивните предприятия в страната; изграждане и внедряване на електронни системи за управление на дейностите.

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 подземното газово хранилище в 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 2021 – 2023 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 2021 – 2030 г. (Таблица № 2);

3. Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2021 – 2030 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).

Допълнително е представено по-подробно описание на проекти с ключово значение за процеса на либерализация, диверсификация на източниците и маршрутите за доставка на природен газ, развитие на газовата мрежа в региона, както и с принос за националната икономика.

**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:**

Проектите за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2021 – 2023 г., за които е взето инвестиционно решение:

Таблица № 1

| Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2021 – 2023 г. по окрупнени обекти   | График за изпълнение |
|--|----------------------|
| <b>I. РЕКОНСТРУКЦИИ, РЕХАБИЛИТАЦИИ И ОСНОВНИ РЕМОНТИ В ПЕРИОДА 2021 – 2023 г.</b>  |                      |
| <b>1. Инвестиции за Компресорни станции</b>  |                      |
| <b>1.1. Газопреносна мрежа за транзитен пренос</b>   |                      |
| Компресорна станция (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” EAA; Реконструкция на обвързка при КС „Странджа.   | 2018 – 2023 г.       |
| Модернизация на компресорни станции чрез интегриране на 4 броя нискоемисионни газотурбокомпресорни агрегати (ГТКА) в три компресорни станции   | 2018 – 2021 г.       |
| <b>1.2. Национална газопреносна мрежа</b>  |                      |
| Реконструкции и рехабилитации на КС „Полски Сеновец” и КС „Вълчи дол”  | 2018 – 2023 г.       |
| КС „Вълчи дол” - ремонт КРУ 6 kV   | 2018 – 2021 г.       |
| <b>2. Инвестиции на съществуващи автоматични газорегулиращи станции (АГРС)</b>   |                      |
| <b>2.1. Национална газопреносна мрежа</b>  |                      |
| Реконструкция, преустройство и модернизация на АГРС, газорегулиращи станции (ГРС) и газоизмервателни станции (ГИС): АГРС „Ловеч”, АГРС „Самоков”, ГРС „Страшимирово”, ГРС „Плевен”   | 2018 – 2021 г.       |
| Модернизация и мероприятия по привеждане на ГРС към автоматичен режим на работа и реконструкция и основни ремонти на АГРС  | 2020 – 2023 г.       |
| <b>3. ПГХ „Чирен“</b>  |                      |
| Реконструкция и рехабилитация на сондажи и наземни съоръжения - 3D полеви сеизмични проучвания върху площта на „Чиренската структура“; модернизация на телеметричната система на сондажите;  | 2018 – 2022 г.       |
| Ремонт, модернизация и реконструкция на основни технологични инсталации и системи на ПГХ „Чирен” - намаляване на вибрациите в газомоторни компресори (ГМК) и технологичните линии от ГМК до II - ри пясъчен демпфер; подмяна тръби на закрит и открит цикъл на ГМК; изграждане на „Система за контрол на технологичните параметри на 4 бр. ГМК“; внедряване на система за регулиране на производителността на 2 бр. ГМК; сервиз на 8000 м.ч. на системите за регулиране на производителността на ГМК №5 и №6.  | 2016 – 2022 г.       |
| <b>4. Национална газопроводна мрежа</b>  |                      |
| Основен ремонт с подмяна на участък от преносния газопровод в участъка Вълчи дол - Кранов възел (КВ) Преселка; Подмяна на преносен газопровод в участъка очистно съоръжения 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”; Увеличаване капацитета на газопроводно отклонение „Търговище”; Ремонт на магистрален газопровод северен полупръстен, чрез подмяна на тръбни участъци. | 2016 – 2022 г.       |
| <b>5. Транзитни газопроводи</b>  |                      |
| Реконструкция на защитни съоръжения, възстановяване на земното покритие на Транзитния газопровод за Гърция и ремонт на очистно съоръжение „Стряма”   | 2018 – 2022 г.       |
| Ремонт на транзитен газопровод Ду 1000 към югоизточен експлоатационен район (ЮИЕР) Стара Загора, чрез подмяна на тръбни участъци   | 2021 – 2022 г.       |
| <b>II. ИНВЕСТИЦИИ ЗА ИЗГРАЖДАНЕ НА НОВИ ОБЕКТИ КЪМ СЪЩЕСТВУВАЩАТА ИНФРАСТРУКТУРА, НЕОБХОДИМИ ЗА ПОВИШАВАНЕ ЕФЕКТИВНОСТТА НА ЕКСПЛОАТАЦИЯТА</b>   |                      |
| <b>1. Национална газопреносна мрежа</b>  |                      |
| Изграждане на очистни съоръжения (пускови и приемни камери) за газопроводните отклонения Димитровград, Бургас, Девня, Перник   | 2018 – 2023г.        |
| Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз” ЕАД от българо - турската граница до българо - сръбската граница   | 2018 – 2021 г.       |



|   |                |
|---|----------------|
| Присъединяване на междусистемна газова връзка Гърция-България (IGB)   | 2021 – 2021 г. |
| Газопровод от ПГХ „Чирен“ до КВ „Чирен - Бутан“ на газопровод „Балкански поток“ - изработване на инвестиционен проект   | 2021 – 2021 г. |
| АГРС Дерманци - за газопроводно отклонение Луковит в КВ Дерманци  | 2021 – 2022 г. |
| <b>2. Съхранение на природен газ</b>  |                |
| Интегрирана софтуерна платформа за резервоарно моделиране и симулиране на експлоатацията на подземния газов резервоар на ПГХ „Чирен“ и внедряването ѝ с надлежен хардуер; Проектиране и изграждане на система за разделяне на пластове 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 - изработване на инвестиционен проект | 2018 – 2022 г. |
| <b>3. Инвестиции в спомагателни мрежи</b>   |                |
| Внедряване на IT платформа за търговско диспечирание; ново външно ел.захранване и трафопост на административна сграда на ЦУ   | 2018 – 2023 г. |
| Терминал за втечен природен газ до гр. Александруполис  | 2020 – 2022 г. |
| <b>III. ДОСТЪП ДО ПРИРОДЕН ГАЗ НА НОВИ ОБЩИНИ, КАКТО И НА НОВИ КРАЙНИ ПОТРЕБИТЕЛИ</b>   |                |
| <b>1. Инвестиции в проекти за разширение на съществуващите газопреносни мрежи до нови региони от страната</b>   |                |
| Изграждане на преносни газопроводи с АГРС до Свищов, до Панагюрище и Пирдоп, до Банско и Разлог   | 2018 – 2024 г. |
| <b>2. Инвестиции, за изграждане на нови газоизмервателни и газорегулиращи станции</b>   |                |
| Изграждане на нови ГИС и АГРС - КВ и АГРС „Игнатиево“; изкупуване на съществуващи активи за развитие на газовия пазар   | 2018 – 2024 г. |

Проекти за развитие на инфраструктура за пренос и съхранение на природен газ, обвързани с развитието на международни проекти и проекти на трети страни в периода 2021 – 2030 г.:

Таблица № 2

| Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2021 – 2030 г. по окрупнени обекти | График за изпълнение |
|--|----------------------|
| <b>ПРОЕКТИ ЗА ОСИГУРЯВАНЕ НА ВЪЗМОЖНОСТ ЗА ДИВЕРСИФИКАЦИЯ НА ИЗТОЧНИЦИТЕ И МАРШРУТИТЕ ЗА ДОСТАВКА НА ПРИРОДЕН ГАЗ</b>          |                      |
| <b>Междусистемни газови връзки</b>   |                      |
| Междусистемна газова връзка България - Сърбия (IBS)  | 2019 – 2022 г.       |

Проекти за развитие на инфраструктура за пренос и съхранение на природен газ в периода 2021 – 2030 г., за които предстои да бъде взето окончателно инвестиционно решение:

Таблица № 3

| Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос, трансграничен пренос и съхранение на природен газ в периода 2021 – 2030 г., за които не е взето инвестиционно решение | Прогнозен период на изпълнение |
|--|--------------------------------|
| <b>1. Газопреносна мрежа за трансграничен пренос на природен газ</b>   |                                |
| 1.1. Преоборудване на горивните системи на 6 броя газотурбинни агрегати тип ТНМ 1304/11 с нискоемисионни горивни камери  | 2019 – 2024 г.                 |
| 1.2. Изграждане на реверсивна обвързка при КС „Провадия“   | 2020 – 2021 г.                 |
| 1.3. Изграждане на реверсивна обвързка при КС „Ихтиман“  | 2020 – 2022 г.                 |
| <b>2. Национална газопреносна мрежа</b>  |                                |
| 2.1. Мероприятия по изграждане на очистни съоръжения/пускови и приемни камери/на газопроводни отклонения за Плевен и Пазарджик   | 2018 – 2023 г.                 |

|   |                |
|---|----------------|
| 2.2. Инфраструктура за пренос на водород и нисковъглеродни газообразни горива във въглищни региони в Р България | 2020 – 2024 г. |
| <b>3. Съхранение на природен газ</b>  |                |
| 3.1.Разширяване на капацитета на ПГХ „Чирен“**  | 2020 – 2025 г. |

\*Средствата, които „Булгартрансгаз“ ЕАД ще отпусне за изпълнение на проекта през периода 2022 – 2024 г.са 603 071 хил. лв. без ДДС. Общата прогнозна стойност на проекта е 308 млн. евро, като ще бъдат търсени различни форми и средства на финансиране, в това число посредством финансови инструменти и програми на ЕС.

## II. Инвестиционна програма за периода 2021 – 2030 г., съдържаща:

Тригодишна инвестиционна програма за периода 2021 – 2023 г., включваща инвестиционни дейности, за които е взето крайно инвестиционно решение (в хил. лв. без ДДС):

Таблица № 4

| Програма/Раздел   | 2021 г.          | 2022 г.          | 2023 г.       |
|---|------------------|------------------|---------------|
|   | хил. лв.         | хил. лв.         | хил. лв.      |
| <b>ОБЩО Годишна програма за инвестиции</b>                                | <b>1 489 665</b> | <b>1 014 027</b> | <b>58 977</b> |
| <b>РАЗДЕЛ I. 1. Изграждане на нови обекти</b>                             | <b>1 055 966</b> | <b>38 035</b>    | <b>38 922</b> |
| <i>Газопреносна мрежа за трансграничен пренос</i>                         | 2 787            | 1 547            | 645           |
| Линейна част  | 64               | 64               | 0             |
| Компресорни станции, административни и експлоатационни райони             | 0                | 303              | 645           |
| Комуникационни и информационни системи                                    | 2 724            | 1 181            | 0             |
| <i>Национална газопреносна мрежа</i>                                      | 1 028 099        | 15 202           | 17 016        |
| Линейна част  | 1 027 230        | 13 944           | 15 795        |
| Компресорни станции, административни и експлоатационни райони             | 0                | 138              | 601           |
| Комуникационни и информационни системи                                    | 678              | 500              | 0             |
| АГРС и ГИС  | 191              | 620              | 620           |
| <i>Съхранение на природен газ</i>   | 4,480            | 1 200            | 400           |
| Сондажен фонд и шлейфи  | 480              | 0                | 0             |
| Основни технологични инсталации и системи, експлоатационно поделение      | 0                | 200              | 400           |
| Разширение на капацитета на ПГХ Чирен                                     | 4 000            | 1 000            | 0             |
| <i>Общи за разпределяне по видове дейности</i>                            | 20 600           | 20 085           | 20 860        |
| Линейна част  | 16 233           | 16 233           | 0             |
| Компресорни станции, административни и експлоатационни райони             | 614              | 2 020            | 19 930        |
| Комуникационни и информационни системи                                    | 3 753            | 1 832            | 930           |
| <b>РАЗДЕЛ I. 2. Реконструкция, рехабилитация и основни ремонти на ДМА</b> | <b>118 637</b>   | <b>65 752</b>    | <b>12 232</b> |
| <i>Газопреносна мрежа за трансграничен пренос</i>                         | 56 716           | 29 543           | 7 492         |
| Линейна част  | 10 036           | 22 225           | 0             |
| Компресорни станции, административни и експлоатационни райони             | 46 650           | 7 318            | 7 492         |
| Комуникационни и информационни системи                                    | 30               | 0                | 0             |
| <i>Национална газопреносна мрежа</i>                                      | 53 233           | 28 530           | 3 430         |
| Линейна част  | 50 557           | 25 123           | 0             |
| Компресорни станции, административни и експлоатационни райони             | 2 390            | 3 007            | 2 905         |
| АГРС и ГИС  | 286              | 400              | 525           |
| <i>Съхранение на природен газ</i>   | 7 939            | 3 476            | 0             |

|  |              |              |              |
|--|--------------|--------------|--------------|
| Сондажен фонд и шлейфи   | 294          | 700          | 0            |
| Основни технологични инсталации и системи, експлоатационно поделение | 7 646        | 2 776        | 0            |
| <i>Общи за разпределяне по видове дейности</i>                       | 749          | 4 203        | 1 310        |
| Линейна част   | 587          | 3 419        | 0            |
| Компресорни станции, административни и експлоатационни райони        | 161          | 784          | 1 310        |
| <b>РАЗДЕЛ I. 3. Доставка на машини и оборудване</b>                  | <b>8 776</b> | <b>8 860</b> | <b>7 500</b> |

Инвестиционна програма за периода 2024 – 2030 г., включваща задължителни инвестиционни дейности за осигуряване на капацитетни възможности на мрежите (в хил. лв. без ДДС):

Таблица № 5

| Програма/Раздел   | 2024 г.<br>хил. лв. | 2025 г.<br>хил. лв. | 2026 г.<br>хил. лв. | 2027 г.<br>хил. лв. | 2028 г.<br>хил. лв. | 2029 г.<br>хил. лв. | 2030 г.<br>хил. лв. |
|---|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| <b>ОБЩО Годишна програма за инвестиции</b>                                | 56 830              | 53 888              | 56 582              | 59 412              | 62 382              | 65 501              | 68 776              |
| <b>РАЗДЕЛ I. 1. Изграждане на нови обекти</b>                             | 29 843              | 28 351              | 29 769              | 31 257              | 32 820              | 34 461              | 36 184              |
| Газопреносна мрежа за трансграничен пренос                                | 4 013               | 3 812               | 4 003               | 4 203               | 4 413               | 4 634               | 4 865               |
| Национална газопреносна мрежа   | 10 830              | 10 289              | 10 803              | 11 344              | 11 911              | 12 506              | 13 132              |
| Съхранение на природен газ  | 12 500              | 11 875              | 12 469              | 13 092              | 13 747              | 14 434              | 15 156              |
| Общи за разпределяне по видове дейности                                   | 2 500               | 2 375               | 2 494               | 2 618               | 2 749               | 2 887               | 3 031               |
| <b>РАЗДЕЛ I. 2. Реконструкция, рехабилитация и основни ремонти на ДМА</b> | 18 987              | 18 037              | 18 939              | 19 886              | 20 880              | 21 924              | 23 020              |
| Газопреносна мрежа за трансграничен пренос                                | 11 200              | 10 640              | 11 172              | 11 731              | 12 317              | 12 933              | 13 580              |
| Национална газопреносна мрежа   | 4 692               | 4 457               | 4 680               | 4 914               | 5 160               | 5 418               | 5 688               |
| Съхранение на природен газ  | 953                 | 905                 | 950                 | 998                 | 1 048               | 1 100               | 1 155               |
| Общи за разпределяне по видове дейности                                   | 2 142               | 2 035               | 2 137               | 2 244               | 2 356               | 2 474               | 2 597               |
| <b>РАЗДЕЛ I. 3. Доставка на машини и оборудване</b>                       | 8 000               | 7 500               | 7 875               | 8 269               | 8 682               | 9 116               | 9 572               |

### III. Пазарът на природен газ в региона

„Булгартрансгаз“ ЕАД е представило подробно проучване относно развитието на пазара на природен газ в региона и очакваният ръст на консумацията на природен газ в съседните на Р България страни. Анализът се основава на очаквано повишено потребление, на възможностите за доставки на природен газ от нови източници по Южния газов коридор, „Турски поток“, разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД в участъка от българо-турската до българо-сръбската граница, терминалите за втечен природен газ (ВПГ), както и потенциала на местния добив.

Направените допускания са с оглед плановите за изграждане на нови интерконекторни връзки между газопреносните системи на Р България и съседните страни, реализацията на газов хъб „Балкан“, както и с разширяването и модернизацията на газопреносната инфраструктура на дружеството и разширението на капацитета за съхранение.

„Булгартрансгаз“ ЕАД подробно анализира пазарите на природен газ в съседните на Р България страни, очертавайки основните тенденции в развитието на регионалния газов пазар в условията на диверсификация и все по-осезаема ценова конкуренция.

Р България е в процес на диверсификация на източниците и маршрутите за доставка на природен газ. „Булгартрансгаз“ ЕАД разполага с необходимата инфраструктура, способна да задоволи търсенето в страната по различни, независими един от друг, маршрути. Благодарение на осигурените нови капацитети за пренос към Р България, през 2020 г. са реализирани значителни доставки от алтернативни източници, в т.ч. ВПП от терминала в Ревитуса, Р Гърция.

Приоритет е реализирането на проектите, част от концепцията за Газов хъб „Балкан“, който има потенциала да свърже основните газови проекти в Югоизточна Европа, гарантирайки прозрачен и недискриминационен достъп на всички потенциални участници на пазара.

Ускорено се изгражда необходимата инфраструктура за Газов хъб „Балкан“ - разширение на газопреносната инфраструктура от българо-турската до българо-сръбската граница; междусистемни газови връзки с Р Гърция и Р Сърбия, разширение, рехабилитация и модернизация на съществуващата мрежа, разширяване на ПГХ „Чирен“. Тези проекти осигуряват достъп до различни източници на природен газ, вкл. терминали за ВПП, например бъдещия терминал за втечен газ край Александруполис, в който „Булгартрансгаз“ ЕАД участва с 20% от акционерния капитал на проектната компания.

„Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че реализирането на планираните в страната и региона инфраструктурни проекти ще доведе до стабилна интеграция на газовия пазар, ще осигури свързаност с газовите хъбове в Централна и Източна Европа, както и ще улесни достъпа до нови източници. Ще бъдат създадени и благоприятни условия за диверсификация и съответно намаляване на енергийната зависимост, което ще доведе и до увеличаване на обемите природен газ, търгувани на газовата борса.

#### **IV. Описание на ключови проекти:**

##### **1. Развитие на газовата инфраструктура във връзка с концепцията за изграждане на регионален газов хъб в България - Газов хъб „Балкан“**

Концепцията за изграждане на газов хъб включва съвкупност от елементи, които формират проекта чрез: нови източници на природен газ; оптимално използване на съществуващите газопреносни мрежи и ПГХ „Чирен“; модернизация и разширение на съществуващата инфраструктура; изграждане на нови междусистемни връзки със съседните страни; нова инфраструктура за газовия хъб; създаване на оптимална търговска среда чрез ликвидна газова борса. Изграждането на необходимата инфраструктура ще даде възможност за свързването на пазарите на страните от Балканския регион, Централна и Източна Европа с пазарите на Западна Европа. Газоразпределителният хъб „Балкан“ може да осигури природен газ чрез: руски природен газ през новоизградения морски газопровод, при съблюдаване на европейските изисквания на Трети либерализационен енергиен пакет и по действащото към момента трасе; природен газ, добиван в шелфа на Черно море, в българския и румънския участъци; природен газ от източници на Южния газов коридор (Каспийски регион, Близък Изток и Източно Средиземноморие); ВПП от терминалите в Гърция и Турция, в т.ч. терминала край Александруполис.

Газов хъб „Балкан“ е включен в Четвърти списък с проекти от „общ интерес“ на ЕС, като клъстер за развитие и укрепване на инфраструктурата, който да позволи неговото изграждане (6.8 Cluster of infrastructure development and enhancement enabling the Balkan Gas Hub). В тази група попадат проектите за междусистемни връзки с Гърция и Сърбия, както и проектът за модернизация и рехабилитация на газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

През 2019 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД регистрира собствена компания „Газов хъб Балкан“ ЕАД, която предприе действия за създаване на организиран борсов пазар с различни сегменти за търговия и приемане на необходимите за това законови промени за осигуряване на търговска и регулаторна среда. През м. януари 2020 г. на платформата за търговия на „Газов хъб Балкан“ ЕАД стартира многостранна търговия на организирания борсов пазар, в т.ч. краткосрочен сегмент (spot), дългосрочен сегмент и брокерска услуга.

##### **1.1. Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД**

## **в участъка от българо-турската до българо-сръбската граница**

Проектът „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД в участъка от българо-турската до българо-сръбската граница“ включва изграждането на преносен газопровод от българо-турската до българо-сръбската граница с дължина около 486 км и диаметър DN 200, оптична кабелна линия, две компресорни станции (КС) - КС „Расово“ и КС „Нова Провадия“, газоизмервателна станция „Странджа“ и други съпътстващи технологични съоръжения. Обектът е с национално значение, съгласно Решение № 312 от 10.05.2018 г. на Министерски съвет на Р България. Очакваната стойност на инвестицията е около 2767 млн. лв. Прогнозна дата на въвеждане в експлоатация е поетапно до 01.10.2021 г.

С реализацията на разширението на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД от българо-турската граница до българо-сръбската граница ще се постигне: сигурност на доставките на природен газ за Р България; сигурност на доставките на природен газ за съседните балкански страни и региона, диверсификацията на маршрутите и източниците на доставка на природен газ.

### **1.2. Междусистемна газова връзка България - Сърбия (IBS)**

Проектът е нова междусистемна реверсивна газова връзка между газопреносните системи на Р България и Р Сърбия. Междусистемната газова връзка България - Сърбия е обект с национално значение, съгласно решение № 111 от 15.02.2013 г. на Министерски съвет и приоритетен проект на инициативата за междусистемна свързаност на страните от Централна, Източна и Югоизточна Европа (CESEC). Дължината на газопровода е общо 170 км, от които 62 км на българска територия, с диаметър DN 700. Очакваната стойност на инвестицията е около 81 млн. евро, без ДДС собствени средства и съфинансиране от оперативна програма „Иновации и конкурентоспособност“ и механизма за свързване на Европа. Прогнозира се въвеждане на обекта в експлоатация през 2022 г.

С реализацията на проекта ще се постигне: диверсификация на доставките на природен газ за Р България и региона; повишаване на сигурността на доставките за Р България и региона; насърчаване на потреблението на природен газ; насърчаване на инвеститорския интерес и генериране на икономически ползи за регионите, през които преминава газопровода.

### **1.3. Междусистемна газова връзка Гърция - България (IGB)**

Проектът е нова междусистемна реверсивна газова връзка между газопреносните системи на Р България и Р Гърция. Междусистемната газова връзка Гърция - България е обект с национално значение, съгласно решение № 615 от 14.07.2009 г. и приоритетен проект на инициативата CESEC. Дължината на газопровода е 182 км, от които 151 км на българска територия, с диаметър на газопровода DN 800. Пропускателната способност на газопровода е до 3 млрд.м<sup>3</sup>/г. с възможност за увеличение до 5 млрд. м<sup>3</sup>/г. чрез изграждане на компресорна станция. Проектът се реализира от смесено инвестиционно дружество „Ай Си Джи Би“ АД с акционери „БЕХ“ ЕАД (50%) и гръцкото инвестиционно дружество IGI Poseidon (50%). Прогнозирано е въвеждане на обекта в експлоатация през 2021 г.

**1.4. Независима система за природен газ Александруполис (Терминал за втечен природен газ в Северна Гърция).**

Проектът е приоритетен на инициативата CESEC. Изпълнител на проекта е „Газтрейд“ С.А., като „Булгартрансгаз“ ЕАД участва с 20% от акционерния капитал на „Газтрейд“ С.А., съгласно Решение № 6 от 08.01.2020 г. на Министерски съвет. Инфраструктурата включва плаващ терминал за приемане, складиране и повторно регазифициране на втечен природен газ, който ще се намира на 17,6 км югозападно от пристанището на гр. Александруполис и на около 10 км от брега. Съоръжението ще бъде свързано с националната система за пренос на природен газ на Гърция и с българската газопреносна система чрез съществуващата IP Кулата/Сидирокастро и изграждащия се интерконектор Гърция - България. Терминалът е с проектен капацитет за регазификация и подаване към газопреносната мрежа на Гърция на 6,1 млрд. м<sup>3</sup>/ годишно. Капацитетът за съхранение е 170 хил. м<sup>3</sup>. Планираният срок за въвеждане на обекта в експлоатация е 2024

г. Очакваните ползи от реализацията на независимата система за природен газ Александруполис са следните: засилване диверсификацията на източниците на природен газ за региона; повишаване на сигурността на доставките в региона и стимулиране на конкуренцията в полза на крайните потребители.

### **1.5. Разширение капацитета на ПХГ „Чирен”**

Проектът за разширение на ПХГ „Чирен” се състои в увеличаване на капацитета на газохранилището, чрез разширението му - увеличаване на обема работен газ до 1 млрд. м<sup>3</sup> и увеличаване на дебита на добив и нагнетяване до 8 - 10 млн. м<sup>3</sup>/ден и е част от Клъстер № 6.20 за увеличаване на капацитета за съхранение в Югоизточна Европа. Проектът ще кандидатства за съфинансиране от Механизма за свързване на Европа на Европейския съюз. Очакваната стойност на инвестицията е около 308 млн. евро, без ДДС. Планираният срок за въвеждане на обекта в експлоатация е 2024 г. Очакваните ползи от проекта са: гарантиране сигурността на доставките; повишаване на пазарната интеграция; стимулиране на пазарната конкуренция и насърчаване търговията с природен газ в региона.

### **1.6. Рехабилитация, модернизация и разширение на българската газопреносна система**

Проектът „Рехабилитация, модернизация и разширение на българската газопреносна система“ е обект с национално значение, съгласно Решение № 312 от 10 май 2018 г. на Министерски съвет и приоритетен проект на инициативата CESEC. Проектът е съфинансиран от Механизма за свързване на Европа на Европейски съюз. Очакваната стойност на инвестицията е около 340 млн. евро, без ДДС собствени средства на „Булгартрансгаз“ ЕАД и съфинансиране от Механизма за свързване на Европа в размер до около 28 млн. евро. Прогнозирано е въвеждане в експлоатация на обекта през 2022 г. Очакваните ползи от проекта са: осигуряване на необходимите капацитети и надежден пренос на природен газ; подобряване ефективността, надеждността и гъвкавостта на преносната система; осигуряване на технически възможности за пренос на допълнителни количества природен газ през територията на страната, постъпващи през съществуващите и нови входни/изходни точки и осигуряване на възможности за разнообразяване на посоките за пренос, в зависимост от пазарния интерес.

## **2. Други проекти за развитие на инфраструктурата на „Булгартрансгаз“ ЕАД в ранен етап на развитие.**

### **2.1. Eastring - България**

Eastring - България е подпроект на проекта „Eastring”, който е проект за изграждане на транспортен коридор през териториите на Словакия, Унгария, Румъния и Р България, осигуряващ възможност за двупосочни доставки на природен газ от алтернативни източници. Предвидено е коридорът да се реализира между точка на междусистемно свързване Velké Karuřany/Veké Zlievce на територията на Словакия и точка на междусистемно свързване с външна граница на ЕС на територията на Р България. „Булгартрансгаз” ЕАД е дружеството, ангажирано за реализацията на българския участък от Eastring. Изпълнено е „Предпроектно проучване за проекта Eastring” през 2018 г., което показва, че газопроводът е с диаметър 1400 мм и с дължина около 262 км от нова входно/изходна точка на българо-румънската граница до нова входно/изходна точка на външна граница на ЕС на територията на Р България. Предвижда се изграждането на една нова компресорна станция и една нова газоизмервателна станция.

За изпълнението на проекта през м. юни 2016 г. между „Булгартрансгаз” ЕАД и словашкия оператор за пренос на природен газ Eustream е подписан Меморандум за разбирателство, който трябва да установи очакваното търсене на капацитет от газопровода Eastring. През м. юли 2016 г. в Братислава е подписан и Меморандум за разбирателство за проекта Eastring между българското Министерство на енергетиката и словашкото Министерство на икономиката.

През 2019 г. проектът не е подкрепен от Европейската комисия и е отпаднал от списъка с проекти от „общ интерес“ за ЕС, като до момента няма напредък в развитието

му.

## **2.2. Междусистемна връзка България - Северна Македония**

Проектът е в идейна фаза и предвижда изграждането на нова газова междусистемна връзка между Р България и Р Северна Македония. Развитието на междусистемната свързаност между Р България и Р Северна Македония ще допринесе за повишаване на енергийната сигурност и за интегриране на енергийните пазари. В тази връзка са подписани: Меморандум за разбирателство и сътрудничество в областта на природния газ между Министерство на енергетиката на Р България и Министерство на икономиката на Р Северна Македония и Споразумение между „Булгартрансгаз“ ЕАД и акционерно дружество за извършване на енергийни дейности „Македонски Енергийни Ресурси“ за провеждане на предпроектно проучване относно изграждането на нова газова междусистемна връзка между Р България и Р Северна Македония. Един от вариантите, които ще бъдат разгледани, е за изграждане на връзката по трасето гр. Петрич - гр. Струмица.

## **2.3. Възможности за нови газови хранилища в България**

За гарантиране сигурността на доставките и стимулиране либерализацията на газовия пазар в Р България, се планира проучване на възможностите за изграждане на ново газово хранилище. Развитието на газовата инфраструктура в региона, включително проектите от Южния газов коридор, планираните междусистемни газови връзки и други големи трансгранични газови проекти, обосновават необходимостта от осигуряването на допълнителен капацитет за съхранение и респективно обосновават изпълнението на проекти за нови газохранилища.

Заедно с действащото ПГХ „Чирен“, едно ново хранилище би могло да обслужва не само националния, но и регионалния газов пазар след планираното изграждане на новите междусистемни връзки със съседните страни. То би могло да бъде изградено в подходяща геоложка структура - в изтощени газови находища (на сушата или в морето), в солни тела (каверни) или във водоносен пласт. Трябва да се има предвид, че изграждането на едно ново подземно газово хранилище, от началото на геолого-проучвателните дейности до влизането му в редовна експлоатация, би отнело значителен период от време.

## **3. Развитие на съществуващата мрежа чрез изграждане на нови газопроводни отклонения, които са в ход.**

„Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че в момента са в процес на изграждане следните газопроводни отклонения:

- *газопроводно отклонение Разлог - Банско* - газопроводът е с планирана дължина около 37 км, максимален дебит 30 000 м<sup>3</sup>/ч, диаметър DN 250 и работно налягане PN 54 bar.

Подписан е договор за изготвяне на технически и работен проект, Проект за устройствен план (ПУП) и Оценка за въздействие върху околната среда (ОВОС), който е в процес на изпълнение. Има издадено решение по ОВОС. Одобрен и влязъл в сила е ПУП - парцеларен план. Изготвен е инвестиционен проект - фаза технически проект, който е в процес на съгласуване с контролните органи. Планираният срок за приключване на проекта е края на 2023 г.

- *газопроводно отклонение Панагюрище - Пирдоп* - планирано е газопроводът да бъде с дължина около 62 км, максимален дебит 25 000 м<sup>3</sup>/ч, диаметър DN 250 и работно налягане PN 54 bar. Изпълнено е предпроектното проучване. Приключена е процедурата по правилата на Европейска банка за възстановяване и развитие (ЕБВР) за избор на проектант за изготвяне на технически и работен проект, ПУП и ОВОС и е подписан договор за консултантски услуги за проектиране, който е в процес на изпълнение. Техническият и работният проекти са изготвени от проектанта и одобрени от всички институции по българското законодателство, очаква се получаване на разрешение за строеж от Министерство на регионалното развитие и благоустройство (МРРБ).

Обявена е тръжна процедура за доставка на основни материали и оборудване, съгласно правилата на ЕБВР. Подписан е договор, който е изпълнен - основните

материали и оборудване за изпълнението на проекта са доставени и се съхраняват в склад на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Проведена е обществена поръчка за избор на изпълнител на строително-монтажни работи (СМР) по правилата на Закона за обществени поръчки (ЗОП). Има избран изпълнител и подписан договор, чието изпълнение е стартирало. Планираният срок за приключване на проекта е края на 2021 г.

- *газопроводно отклонение до Свищов* - газопроводът е с очаквана дължина 42 км, диаметър DN 200 и работно налягане PN 54 bar. Предвижда се захранването да бъде извършено от КВ Патреш, разположен на северния полупръстен на магистралния газопровод до АГРС, разположена южно от гр. Свищов. Изпълнено е предпроектното проучване. Избран е проектант за изготвяне на технически и работен проект, ПУП и ОВОС (при необходимост), като договорът е в процес на изпълнение. Техническият и работният проекти са изготвени от проектанта, одобрени от всички институции по българското законодателство и е получено разрешение за строеж от МРРБ. Остава за изпълнение дейността „Авторски надзор“ по време на строителството. Обявена е тръжна процедура за доставка на основни материали и оборудване, съгласно правилата на ЕБВР. Подписан е договор, който е изпълнен - основните материали и оборудване за изпълнението на проекта са доставени и се съхраняват в склад на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Проведена е обществена поръчка за избор на изпълнител на СМР по правилата на Закона за обществените поръчки. Има избран изпълнител и подписан договор, чието изпълнение е стартирало. Планираният срок за приключване на проекта е края на 2021 г.

- *ново газопроводно отклонение с АГРС Граф Игнатиево до Хисаря - Баня - Карлово - Сопот.*

Газопроводът е с очаквана дължина 54 км, като захранването му се предвижда да бъде извършено от съществуващия магистрален газопровод Южен полупръстен, между пътя Пловдив - с. Строево - с. Малък чардак - с. Голям чардак и газопроводното отклонение за гр. Пловдив, което се намира на около 4 км в източна посока от главен път гр. Карлово - гр. Пловдив. АГРС са предвидени в околностите на гр. Сопот и гр. Карлово (или обща за двата града). Предвидени са отклонения за гр. Хисаря, гр. Баня и с. Калояново. С отклоненията могат да се захранят общините Сопот и Хисаря, гр. Баня, гр. Карлово и с. Калояново. За проекта ще бъдат изпълнени проучвателни дейности за определяне на обхвата, начина на изпълнение, финансирането и вземането на крайно инвестиционно решение.

- *преносен газопровод до гр. Козлодуй и гр. Оряхово към коя точка е, т. е за газопроводни отклонения?*

Проектът включва изграждане на газопровод високо налягане до гр. Козлодуй с диаметър DN 350 и до гр. Оряхово с диаметър DN 150 и две автоматични газорегулиращи станции (АГРС).

„Булгартрансгаз“ ЕАД е заявило готовност да съдейства при реализирането на всички мотивирани и икономически изгодни проекти, които при наличие на основания, при последваща актуализация ще бъдат включени в прединвестиционната или инвестиционната програми.

#### **4. Изграждане на инфраструктура за пренос на водород и нисковъглеродни газообразни горива**

В рамките на плана за възстановяване и устойчивост на Р България е предложена инвестиция за изграждане на инфраструктура, подходяща за пренос природен газ, водород и други нисковъглеродни газообразни горива и техните смеси в района на източно-маришкия въглищен басейн и Бобов дол. Проектът цели създаване на възможност за постепенното преустановяване използването на въглища и поэтапна замяна на горивната база във въглищни региони на страната, чрез използването на алтернативни екологични енергоносители като водорода. Предвижда се до установяването на достатъчно производствени мощности за водород газопроводната инфраструктура да се използва за пренос на нисковъглеродни газообразни горива и техните смеси в различни съотношения (водород, биогаз, природен газ). Новата инфраструктура, с обща дължина около 175 км,



ще бъде част от газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Проектът включва комплекс от дейности за осигуряване на нова довеждаща газопроводна инфраструктура, както следва: Подпроект 1: 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, включително, но не само, „ТЕЦ Марица Изток - 2“, „Контур Глобал Марица Изток 3“, „Ей и Ес - ЗС Марица Изток 1“ и други - газопроводи с обща дължина около 125 км; Подпроект 2: проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на инфраструктура, подходяща за пренос на водород и нисковъглеродни газообразни горива за хранване на потребители в региона на Бобов дол, включително, но не само, „ТЕЦ Бобов дол“ и други - газопроводи с обща дължина около 50 км.

#### **5. Основни проекти за реконструкции, рехабилитации и основни ремонти на газова инфраструктура:**

Модернизация, рехабилитация и разширение на българската газопреносна система чрез проект „Модернизация, рехабилитация и разширение на съществуващата газопреносна инфраструктура“, който е проект от „общ интерес“ (ПОИ 6.8.2); подмяна на Преносен газопровод в участъка очистно съоръжение Беглеж - КВ Дерманци - КВ Батулци - КВ Калугерово (част от втора фаза на ПОИ 6.8.2); подмяна на преносен газопровод в участъка очистно съоръжение Вълчи дол - линеен кранов възел (ЛКВ) Преселка (Част от Втора фаза на ПОИ 6.8.2); мероприятия по привеждане на компресорни станции в съответствие с изискванията на комплексните разрешителни, етап 2 - КС „Лозенец“, КС „Петрич“, КС „Ихтиман“ (част от Втора фаза на ПОИ 6.8.2); изграждане на очистни съоръжения (пускови и приемни камери) по газопроводни отклонения Девня, Бургас, Димитровград и Перник; 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“; увеличаване капацитета на газопроводно отклонение „Търговище“; основни ремонти на газотурбинни двигатели и планови ремонти и инспекции на ГТКА; намаляване на вибрациите в тръбната обвръзка на ГМК и технологична линия от ГМК до II пясъчен демпфер в ПГХ „Чирен“; подмяна тръби на открит цикъл на ГМК; ремонт на очистно съоръжение „Стряма“; изграждане на нови обекти към съществуващата инфраструктура, необходими за повишаване ефективността на експлоатацията и внедряване на IT платформа за изпълнение изискванията на Трети енергиен пакет; разширение на капацитета на „ПГХ Чирен“ - надземна част - изработване на инвестиционен проект.

#### **V. Развитие на капацитета на газовата инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД в периода 2021 – 2025 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 2021 – 2025 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 2021 – 2025 г. е посочено в следващата таблица:

*Таблица № 6*

| Към 1 януари, в MWh/d                | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. |
|--------------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Национална газопреносна мрежа (НГПМ) |         |         |         |         |         |
| Входен капацитет                     | 404 413 | 411 816 | 477 129 | 484 528 | 491 927 |

|   |           |           |           |           |           |
|---|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Изходен капацитет                                 | 483 184   | 503 322   | 568 635   | 607 744   | 615 143   |
| Газопреносна мрежа за трансграничен пренос (ГМТП) |           |           |           |           |           |
| Входен капацитет                                  | 1 286 033 | 1 708 033 | 1 708 033 | 1 708 033 | 1 708 033 |
| Изходен капацитет                                 | 822 627   | 1 049 452 | 1 049 452 | 1 049 452 | 1 049 452 |
| Трансферна точка вход НГПМ - ГМТП                 | 322 385   | 322 385   | 322 385   | 322 385   | 322 385   |
| Трансферна точка изход НГПМ - ГМТП                | 21 117    | 21 117    | 21 117    | 21 117    | 21 117    |

В периода 2021 – 2030 г. се предвижда да бъдат изградени и въведени в експлоатация нови междусистемни газови връзки със съседни държави, както и да бъде въведен в експлоатация терминала 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, Източния средиземноморски басейн и Северна Африка. 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.

#### **VI. Анализ на дейността на „Булгартрансгаз“ ЕАД за 2020 г.:**

С писмо с вх. № Е-15-45-18 от 08.04.2021 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило годишен доклад за дейността на дружеството за изпълнение задълженията му по издадените лицензии.

Съгласно чл. 21, ал. 3, т. 8 от ЗЕ, КЕВР наблюдава и контролира изпълнението на Десетгодишния план за развитие на преносната мрежа. Съгласно чл. 114, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията извършва непрекъснат контрол и оценка относно изпълнението от преносния оператор на Десетгодишния план за развитие на преносната мрежа. Когато независим преносен оператор не извърши инвестиция, която съгласно Десетгодишния план за развитие на преносната мрежа е следвало да бъде извършена в следващите три години, Комисията изисква от оператора писмено обяснение за причините заедно с данни и документи, които го подкрепят (чл. 114, ал. 2 от НЛДЕ). Във връзка с цитираните разпоредби, с писмо с изх. № Е-15-45-19 от 12.05.2021 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД е изискано да представи следната информация: прогнозните и отчетните данни за 2020 г. в изпълнението на прединвестиционна, инвестиционна и експлоатационна програма на Десетгодишния план за периода 2020 – 2029 г.; отчет за всяка неизвършена инвестиция по проект/и с взето инвестиционно решение, която е следвало да бъде завършена до края на 2020 г., заедно с обосновка за неизпълнението, ведно със съответните данни и документи в тази връзка; информация дали дружеството предвижда участие в проекти за изграждане и експлоатация на съоръжения за производство на водород; годишен финансов отчет за 2020 г. С писмо с вх. № Е-15-45-19 от 25.05.2021 г. дружеството е представило изисканата информация.

Разпределението на вложените средства за 2020 г. в хил. лв. по видове лицензионни дейности е посочено в следващата таблица:

*Таблица № 7*

| Разпределение на средства по лицензионни дейности за 2020 г. | Инвестиции<br>План<br>(хил. лв.) | Инвестиции<br>Отчет<br>(хил. лв.) | Изпълнение, % |
|--|----------------------------------|-----------------------------------|---------------|
| Пренос по транзитна газопреносна мрежа                       | 89 921                           | 109 750                           | 122 %         |
| Пренос по национална газопреносна мрежа                      | 1 374 428                        | 2 292 325                         | 167 %         |

|   |                  |                  |              |
|---|------------------|------------------|--------------|
| Съхранение на природен газ              | 12 926           | 6 020            | 47 %         |
| Общи за разпределяне по видове дейности | 3 065            | 25 990           | 848 %        |
| Доставка на машини и оборудване         | 9 325            | 6 427            | 69 %         |
| <b>Общо:</b>                            | <b>1 489 665</b> | <b>2 440 512</b> | <b>164 %</b> |

Общата стойност на усвоените средства за изпълнение на програмите за инвестиции за 2020 г. е в размер на 2 440 512 хил. лв., т.е. 164% изпълнение. Дружеството посочва, че преизпълнението на инвестиционната програма се дължи на включени фактури за доставки, издадени до 15.04.2021 г. Необходимостта от това включване на фактурите към 2020 г. е във връзка с въвеждането на активи в баланса на дружеството, за които има издадено разрешение за ползване от 2020 г. и активите са въведени в експлоатация.

1. Информация за изпълнението на следните проекти:

- *Преоборудване на горивните системи на 1 брой ГТКА тип ТНМ 1304/11 с нискоемисионни горивни камери и модернизация на САУ* - не е включен в Годишната програма за прединвестиционна подготовка (ГПИП) 2021 – 2023 г., тъй като е отпаднала необходимостта от реализацията на обекта в резултат на съществена промяна в обстоятелствата, които „Булгартрансгаз“ ЕАД не е могло да предвиди. Дружеството посочва, че това е свързано с променения технологичен режим за пренос на природен газ през газопреносната система, считано от 01.01.2020 г., което е довело до промяна в схемата на работа на компресорните станции, в т.ч. и продължителен престой на КС „Странджа“. Осигуряването на дългосрочните резервирани капацитети за пренос през IP Странджа 2/Малкочлар е свързано с възстановяване работоспособността на ГТКА № 4 в КС „Странджа“ на по-късен етап или с осигуряване на заместващи мощности, гарантиращи необходимите условия за пренос, включително и чрез планиране на нови инвестиционни намерения, поради което обектът не е посочен в Десетгодишния план 2021 – 2030 г.

- *Планови ремонти и V3 инспекции на ГТКА тип ТНМ 1304* –включени в ГПИП 2021 – 2023 г., но не са изрично посочени в Десетгодишния план за периода 2021 – 2030 г., като е взето предвид, че във връзка с реализираната конфигурация на Балканското направление „Украйна - Румъния - България“, считано от 01.01.2020 г. е въведена в търговска експлоатация новата входна точка IP Странджа 2/Малкочлар. Към момента количествата природен газ, постъпващи на територията на Р България, се пренасят именно през тази точка към Р Гърция и Р Северна Македония, с тенденция за реализиране и на обратен пренос в посока от Р България към Р Румъния. Промененият технологичен режим за пренос на природен газ през газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД и към настоящия момент води до промяна в схемата на работа на компресорните станции, в т.ч. и продължителен престой на КС „Странджа“. В същото време следва да се има предвид, че осигуряването на дългосрочните резервирани капацитети за пренос през IP Странджа 2/Малкочлар е свързано с възстановяване работоспособността на ГТКА № 4 в КС „Странджа“ на по-късен етап или с осигуряване на заместващи мощности, гарантиращи необходимите условия за пренос, включително и чрез планиране на нови инвестиционни намерения.

- *Ремонт на магистрален газопровод северен полупръстен, чрез подмяна на тръбни участъци* –включен в ГПИП 2021 – 2023 г. и съответно в Десетгодишния план 2021 – 2030 г., като е посочен в т. I. 4. от Таблица 1.;

2. Причини за повишаване на стойността на инвестицията на проект *Разширяване на*

*капацитета на ПГХ „Чирен”* спрямо посочените инвестиции в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2020 – 2029 г. – дружеството посочва, че първоначалната прогнозна стойност на дейностите по разширение на хранилището е определена през 2010 г. В Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2020 – 2029 г. е включена само стойността на очакваното финансиране със собствени средства на „Булгартрансгаз“ ЕАД, без да се включва очаквано безвъзмездно финансиране по

Механизма за свързване на Европа и/или други програми. В настоящия план са представени пълните очаквани разходи за реализация на проекта. Те са определени след актуализиране на обхвата и дейностите във връзка с приключване на 3D сеизмичните проучвания и развитието на газопреносната инфраструктура на дружеството, както и предвид изминалия период от първоначалната оценка на стойността на проекта. „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва също, че е в процес на подготовка на необходимата документация за кандидатстване за частично безвъзмездно финансиране на разходите по проекта по Механизма за свързване на Европа.

3. Причини за повишаване на стойността на инвестицията и удължаване на срока за изпълнение на изброените по-долу проекти, спрямо посочените инвестиции и срокове в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2020 – 2029 г.:

- *Терминал за втечен природен газ до гр. Александрополис*

В Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2020 – 2029 г. обектът е посочен в Таблица 3, т. 3.1. – проекти, за които предстои да бъде взето окончателно инвестиционно решение, с очакван размер на инвестицията 25 000 хил. лв. с краен срок до 2020 г. През месец август 2020 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е закупило акции на терминала за втечен газ до гр. Александрополис, Гърция, на стойност 25 521 888 лв. (13 048 000 евро), съгласно сключено споразумение с „Газтрейд“ С.А. Това е отразено в Актуализация № 2 на Бизнес програмата на дружеството и обекта е преместен от Прединвестиционната програма в Годишната програма за инвестиции и поддръжка. В Десетгодишния план за периода 2021 – 2030 г. обектът е посочен в Таблица 1, т. П.3, с очакван размер за нова инвестиция 32 466 хил. лв. с краен срок 2022 г.

- *Изграждане на преносни газопроводи с АГРС до Свищов, до Панагюрище и Пирдоп, и до Банско и Разлог*

През 2019 г. е проведена тръжна процедура с наименование: Доставка, изграждане и въвеждане в експлоатация на строеж: „Преносен газопровод до Свищов” по правилата на ЕБВР в изпълнение на Договор за безвъзмездна помощ № 057 от 23.05.2014 г. Съгласно Грант 057, 50% (петдесет процента) от общата сума е трябвало да бъдат заплатени със средства на Международен фонд „Козлодуй” - ЕБВР, а останалите 50% - със средства на „Булгартрансгаз” ЕАД. Получените оферти за изпълнение на строежа са надвишили планирания финансов ресурс в инвестиционната програма на дружеството по грант № 057 с около 4 млн. евро. Освен това, за Проект А - „Преносен газопровод до Панагюрище-Пирдоп” и за Проект С - „Преносен газопровод до Разлог и Банско“ изготвените Подробни устройствени планове – парцеларен план (ПУП - ПП) - окончателен проект са били разработени върху карта на възстановена собственост, предоставена от Министерството на земеделието, храните и горите (компетентен орган до м. юли 2019 г.). Компетентният орган, поддържащ динамичния регистър и цифрови модели на имотите, от Министерство на земеделието, храните и горите е променен на Агенция по геодезия, картография и кадастър. Това е наложило проектантът да включи информацията от карти и регистри от тази агенция и по този начин не е било възможно да завърши всички процедури по координиране и одобрение на ПУП-ПП, получаване на положителни становища от централните и териториалните администрации в рамките на предвидения срок. Поради това, срокът за изпълнение на договора е удължен с цел завършването на съответните дейности в рамките на срока за изпълнение по гранта. След проведени разговори с ЕБВР в началото на 2020 г. е подписано Грантово споразумение GA057A, в което крайният срок за плащане на безвъзмездната финансова помощ е 31.12.2020 г. и е променена схемата за съфинансиране, без да се променя размера на съфинансирането по следния начин:

- със средства от Международен фонд „Козлодуй“ (МФК) ще се съфинансират проектните дейности за трите проекта (Проект А - „Преносен газопровод до Панагюрище-Пирдоп”, Проект В - „Преносен газопровод до Свищов“ и Проект С - „Преносен газопровод до Разлог и Банско“) в съотношение 50/50, без разходите за авторски надзор по време на строителството, които се финансират 100% със средства на „Булгартрансгаз“ ЕАД;

- доставките на основни материали и оборудване за Проекти А и В ще бъдат финансирани изцяло от ЕБВР със срок за изпълнение - края на 2020 г.;
- дейностите по изграждане и въвеждане в експлоатация за Проекти А, В и С (в т.ч. доставките на материали и оборудване за проект С) ще бъдат финансирани изцяло от „Булгартрансгаз“ ЕАД, като процедурите ще се проведат по реда на ЗОП.

Във връзка с настъпилата епидемична обстановка, крайният срок за плащане на безвъзмездната финансова помощ е удължен до 30.06.2021 г.

*- Преоборудване на горивните системи на 6 броя газо-турбинните агрегати (ГТА) тип ТНМ 1304/11 с нискоемисионни горивни камери*

В Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2020 – 2029 г. за обекта са предвидени преоборудване на 5 броя ГТА тип ТНМ 1304/11 и е посочен очакван размер на инвестицията 25 000 хил. лв. с краен срок до 2022 г., а в Десетгодишния план за периода 2021-2030 г. за обекта са предвидени преоборудване на 6 броя ГТА тип ТНМ 1304/11, което е довело до увеличаване на прогнозния размер на инвестицията на 30 000 хил. лв. и съответно крайния срок за изпълнение е 2024 г.

4. Причини, 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 2020 – 2029 г.:

*- 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. улътнения Tandem T.28 BD – “John Crane” ЕАА и реконструкция на обвръзка при КС „Странджа”*

*- Реконструкции и рехабилитации на КС „Полски Сеновец” и КС „Вълчи дол”*

*- Реконструкция, преустройство и модернизация на АГРС, ГРС и ГИС: АГРС „Ловеч“, АГРС „Самоков“, ГРС „Страшимирово“, ГРС „Плевен”*

В Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2021 – 2030 г. периодът за изпълнение на проектите е удължен с една година поради отлагане във времето на дейностите за изпълнение на обектите във връзка с въведената извънредна епидемична обстановка.

*- Модернизация и мероприятия по привеждане на ГРС към автоматичен режим на работа и реконструкция и основни ремонти на АГРС*

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 2022 г. и 2023 г.

*- Реконструкция на защитни съоръжения, възстановяване на земното покритие на Транзитния газопровод за Гърция и ремонт на ОС „Стряма”*

Срокът е актуализиран съобразно изпълнените дейности към момента на изготвяне на ГПИП 2021 – 2023 г., респективно очаквания срок за изпълнение на дейностите, необходими за реализация на подобектите. Към момента на изготвяне на Десетгодишния план за периода 2021 – 2030 г. за всеки от подобектите има сключени договори, които се изпълняват.

*- Изграждане на очистни съоръжения (пускови и приемни камери) за газопроводните отклонения Димитровград, Бургас, Девня, Перник*

Срокът е актуализиран съобразно изпълнените дейности към момента на изготвяне на ГПИП 2021 – 2023 г., респективно очаквания срок за изпълнение на дейностите, необходими за реализация на подобектите. Към момента на изготвяне на Десетгодишния план за периода 2021 – 2030 г. за някои от подобектите има сключени договори, които се изпълняват. За ОС Девня дейностите по изпълнение на обекта са преустановени поради трайна липса на консумация на природен газ от „Агрополихим“, Девня. Предстои анализ на ситуацията и предприемане на последващи действия. За ОС Перник дейностите по

реализацията на обекта могат да бъдат стартирани съобразно текущото изпълнение на планираното изместване на част от газопроводното отклонение във връзка с бъдещото разширение на територията на концесията на „Мин индъстри“ ЕООД.

*- Присъединяване на Междусистемна газова връзка Гърция - България (IGB)*

В Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2021 – 2030 г. срокът за присъединяване на Междусистемна газова връзка Гърция - България (IGB) към мрежата на „Булгартрансгаз“ ЕАД е удължен поради отлагане на срока на завършване на строителството на самия интерконектор от „Ай Си Джи Би“ АД.

*- Изграждане на нови ГИС и АГРС - КВ и АГРС „Игнатиево” и изкупуване на съществуващи активи за развитие на газовия пазар*

За проект: „КВ и АГРС „Игнатиево” е сключен договор, който се изпълнява към момента. Срокът е актуализиран съобразно изпълнените дейности към момента на изготвяне на ГПИП 2021 – 2023 г., респективно очаквания срок за изпълнение на дейностите, необходими за реализация на обекта. За проект: „Изкупуване на съществуващи активи за развитие на газовия пазар“ при ежегодното изготвяне на годишни програми за инвестиции се предвиждат средства, които в случай на необходимост да обезпечат изпълнението на проекта.

*- Изграждане на реверсивна обвързка при КС „Провадия“*

Срокът е актуализиран във връзка с необходимост от допълнителни проучвателни дейности, необходими за реализация на обекта.

*- Мероприятия по изграждане на очистни съоръжения /пускови и приемни камери/ на газопроводни отклонения за Плевен и Пазарджик*

Към момента изграждането на обектите е нецелесъобразно, с оглед недостатъчната консумация на природен газ от крайните потребители и невъзможност за провеждане на вътрешнотръбни инспекции.

4. По отношение на предвидения в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2020 – 2029 г. проект „Инфраструктура за пренос на водород и ниско въглеродни газообразни горива във въглищни региони в Р България“ и дали дружеството предвижда участие в проекти за изграждане и експлоатация на съоръжения за производство на водород, „Булгартрансгаз“ ЕАД информира КЕВР, към момента дружеството не участва в проекти за изграждане и експлоатация на съоръжения за производство на водород в предпроектна фаза и/или в процес реализация. Всяко евентуално бъдещо участие на „Булгартрансгаз“ ЕАД в проекти, свързани с производство на водород и водородни смеси, ще бъде съобразено с актуалните към съответния момент нормативни изисквания.

## **VII. Финансово-икономическо състояние на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2019 – 2020 г.**

Финансово-икономическото състояние на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2019 – 2020 г. е разгледано и анализирано въз основа на представените от дружеството годишни финансови отчети, като данните за 2020 г. са съпоставени с данните за 2019 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 2020 г. възлиза на 434 526 хил. лв., като е отчетено увеличение спрямо 2019 г. от 7,65% или с 30 877 хил. лв.

**Сравнението на приходите на дружеството за 2019 г. и 2020 г. е представено в**

следващата таблица:

Таблица № 8

| Показатели  | 2019 г.<br>хил. лв. | 2020 г.<br>хил. лв. | Изменение<br>в % |
|---|---------------------|---------------------|------------------|
| Приходи от пренос на природен газ до страната     | 85 924              | 73 351              | -14,63%          |
| Приходи от пренос на природен газ до трети страни | 224 682             | 272 299             | 21,19%           |
| Приходи от съхранение на природен газ             | 6195                | 6491                | 4,77%            |
| Приходи от балансиране                            | 12 682              | 17 918              | 41,28%           |
| Други приходи от дейността, в т.ч.:               | 28 473              | 23 585              | -17,17%          |
| приходи от финансиране                            | 5722                | 5712                | -0,17%           |
| <b>Нетни приходи от продажби</b>                  | <b>357 956</b>      | <b>393 644</b>      | <b>9,97%</b>     |
| Финансови приходи                                 | 45 693              | 40 882              | -10,53%          |
| <b>Общо приходи</b>                               | <b>403 649</b>      | <b>434 526</b>      | <b>7,65%</b>     |

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). През 2020 г. относителния дял на приходите от пренос на природен газ до страната представляват 18,63% от нетните приходи от продажби на дружеството и са по-ниски с 12 573 хил. лв. или намаление с 14,63% спрямо тези през 2019 г. В общата структура на приходите от продажби с най-голям относителен дял от 69,17% през 2020 г. имат приходите от пренос на природен газ до трети страни, възлизащи на 272 299 хил. лв. Увеличението на тези приходи е с 21,19% спрямо 2019 г. Относителният дял на приходите от съхранение на природен газ през 2020 г. е 1,65% от нетните приходи от продажби, като тези приходи са в размер на 6491 хил. лв., или увеличение от 4,77% спрямо отчетените през 2019 г. През 2020 г. са реализирани приходи от балансиране в размер на 17 918 хил. лв., като относителния дял на тези приходи е 4,55% от нетните приходи от продажби. Другите приходи от дейността, които представляват 5,99% от нетните приходи от продажби, са с 4888 хил. лв. или 17,17% по-малко от реализираните през 2019 г. Намалението 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 10,53% спрямо отчетените през 2019 г. или с 4811 хил. лв. Намалението се дължи на по-ниските приходи от промяна на валутния курс през 2020 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 клиенти в страната и до трети страни, технологични разходи за съхранение на природен газ и разходи по икономически елементи.

Сравнението на разходите на дружеството за 2019 г. и 2020 г. е посочено в следващата таблица:

Таблица № 9

| Показатели   | 2019 г.<br>хил. лв. | 2020 г.<br>хил. лв. | Изменение<br>в % |
|--|---------------------|---------------------|------------------|
| <b>Технологични разходи</b>  | <b>28 637</b>       | <b>27 712</b>       | <b>-3,23%</b>    |
| за пренос на природен газ до клиенти в страната  | 6 700               | 7 099               | 5,96%            |
| за пренос на природен газ до трети страни  | 19 653              | 18 039              | -8,21%           |
| за съхранение на природен газ  | 2 284               | 2 574               | 12,70%           |
| <b>Разходи по икономически елементи в т.ч.:</b>  | <b>213 183</b>      | <b>237 086</b>      | <b>11,21%</b>    |
| <i>Разходи за материали</i>  | <i>6 020</i>        | <i>4 681</i>        | <i>-22,24%</i>   |
| <i>Разходи за външни услуги</i>  | <i>10 983</i>       | <i>12 139</i>       | <i>10,52%</i>    |
| <i>Разходи за амортизации</i>  | <i>104 456</i>      | <i>107 942</i>      | <i>3,34%</i>     |
| <i>Разходи за персонал</i>   | <i>60 788</i>       | <i>63 485</i>       | <i>4,44%</i>     |
| <i>Разходи за социално осигуряване</i>   | <i>8 395</i>        | <i>8 354</i>        | <i>-0,49%</i>    |
| <i>Други разходи и обезценки</i>   | <i>22 541</i>       | <i>40 485</i>       | <i>79,61%</i>    |
| <b>Оперативни разходи</b>  | <b>241 820</b>      | <b>264 798</b>      | <b>9,50%</b>     |
| <i>Разходи в т. ч.: промени в наличностите на готова продукция и незавършено производство, себестойност на природен газ, вложен за балансиране и продадените стоки</i> | <i>11 834</i>       | <i>13 064</i>       | <i>10,39%</i>    |
| <b>Финансови разходи</b>   | <b>33 639</b>       | <b>76 044</b>       | <b>126,06%</b>   |
| <b>Общо разходи</b>  | <b>287 293</b>      | <b>353 906</b>      | <b>23,19%</b>    |

Общо разходите през 2020 г. са се увеличили с 66 613 хил. лв. спрямо 2019 г. или с 23,19%, а именно от 287 293 хил. лв. през 2019 г. на 353 906 хил. лв. през 2020 г. Оперативните разходи на „Булгартрансгаз“ ЕАД за 2020 г. са с 22 978 хил. лв. или с 9,50% по-високи в сравнение с отчетените през 2019 г. Увеличението на оперативните разходи се дължи на по-високи разходи по икономически елементи.

Технологичните разходи са в размер на 27 712 хил. лв. за 2020 г. или намаление с 925 хил. лв. (3,23%) спрямо 2019 г. Намалението се дължи на по-малкото технологични разходи за пренос на природен газ до трети страни. Технологичните разходи за пренос на природен газ до клиенти в страната са се увеличили от 6700 хил. лв. за 2019 г. на 7099 хил. лв. за 2020 г. или с 5,96%. Технологичните разходи за съхранение са в размер на 2574 хил. лв. и са по-високи спрямо 2019 г. с 290 хил. лв. или с 12,70%.

Разходите по икономически елементи за 2020 г. са по-високи с 23 903 хил. лв. спрямо 213 183 хил. лв. за 2019 г. Увеличението от 11,21% се дължи на направените по-високи разходи за външни услуги, амортизации, персонал и други разходи за дейността. Увеличението на разходите е, както следва: разходи за външни услуги - с 10,52%, разходи за амортизации - с 3,34% и разходи за персонал - с 4,44%. Увеличението на разходите за външни услуги се дължи предимно на по-високите разходи за инспекция на газопроводи, за други външни услуги, за охрана и разходи за ремонти. От друга страна са отчетени по-ниски разходи за консултантски услуги, за граждански договори и за застраховки. Разходите за амортизации са в размер на 107 942 хил. лв. за 2020 г. и са с 3,34% по-високи спрямо 2019 г. Разходите за персонал възлизат на 63 485 хил. лв. през 2020 г. и са по-високи с 4,44% спрямо 2019 г. Намалението на разходите за материали с 22,24% е в резултат на отчетените по-ниски стойности на гориво-смазочни материали, основни материали и разходи за електроенергия, вода и топлинна енергия. Разходите за социално осигуряване бележат спад с 0,49% спрямо 2019 г.

Другите разходи за дейността и обезценки, като част от оперативните разходи, са в размер на 40 485 хил. лв. за 2020 г. и бележат увеличение с 17 944 хил. лв. спрямо 2019 г. Причина са отчетените разходи за обезценка на материални запаси в размер на 19 651 хил. лв., съгласно доклад от лицензиран оценител и стойността на наличното количество природен газ в газопреносната система и в ПГХ „Чирен“, оценено до неговата нетна реализуема стойност. Отчетени са по-високи разходи за фонд „Сигурност на енергийната



система“ с 11,16%, а именно от 15 840 хил. лв. през 2019 г. на 17 607 хил. лв. през 2020 г. Отчетени са по-високи разходи за брак на материални запаси и липси на имоти, машини и съоръжения с 2349 хил. лв. повече спрямо реализираните през 2019 г. Отчетени са по-високи разходи за провизии по правни задължения, които са в размер на 755 хил. лв. и са със 162 хил. лв. повече спрямо отчетените през 2019 г. От друга страна са отчетени пониски разходи за акциз с 646 хил. лв. и разходи за командировки с 537 хил. лв. В края на 2020 г. са отчетени и разходи за обезценка на нефинансови активи в размер на 581 хил. лв., във връзка с направената от лицензиран оценител оценка на инвестицията на „Булгартрансгаз“ ЕАД в „Булгартел“ АД.

През 2020 г. е отчетено възстановяване на обезценка на финансови активи, които се увеличават от 570 хил. лв. за 2019 г. на 7099 хил. лв. Финансовите разходи през 2020 г. нарастват с 126,06% спрямо 2019 г. или с 42 405 хил. лв., което се дължи основно на отчетените по-високи разходи за валутни курсови разлики. По-високи са разходите за лихви, които са в размер на 1838 хил. лв., като 1787 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                            | 2019 г.<br>(хил. лв.) | 2020 г.<br>(хил. лв.) | Изменение,<br>% |
|---------------------------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------|
| Нетекущи активи                       | 2 579 861             | 4 546 870             | 76,24%          |
| Текущи активи                         | 686 740               | 533 364               | -22,33%         |
| <b>Общо активи</b>                    | <b>3 266 601</b>      | <b>5 080 234</b>      | <b>55,52%</b>   |
| <b>Собствен капитал</b>               | <b>2 534 158</b>      | <b>2 508 593</b>      | <b>-1,01%</b>   |
| Нетекущи пасиви                       | 287 612               | 2 163 336             | 752,17%         |
| Текущи пасиви                         | 444 831               | 408 305               | -8,21%          |
| <b>Общо пасиви</b>                    | <b>732 443</b>        | <b>2 571 641</b>      | <b>351,10%</b>  |
| <b>Общо собствен капитал и пасиви</b> | <b>3 266 601</b>      | <b>5 080 234</b>      | <b>55,52%</b>   |

Към края на 2020 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД притежава общо активи в размер на 5 080 234 хил. лв., като стойността им се е увеличила с 1 813 633 хил. лв. или с 55,52% спрямо 2019 г. Нетекущите активи представляват 89,50% от общата стойност на активите на дружеството. Стойността на нетекущите активи е в размер на 4 546 870 хил. лв. за 2020 г. и се е увеличила с 1 967 009 хил. лв. или с 76,24% спрямо стойността им към края на 2019 г. Увеличението на нетекущите активи се дължи основно на по-голямата стойност на имоти, машини и съоръжения. Най-голям дял в нетекущите активи (89,36%) имат имоти, машини и съоръжения, които са се увеличили с 76,54% в сравнение с 2019 г. или с 1 968 077 хил. лв. През 2020 г. са въведени в експлоатация: активи, свързани с разширението на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния газопровод до българо-сръбската граница, етап линейна част на стойност 2 093 510 хил. лв. и етап компресорна станция „Расово“ на стойност 157 702 хил. лв.; магистрални и локални оптични кабели – западна магистрала от възлова точка при обслужваем пункт „Ихтиман“ до възлова точка при газоизмервателна станция „Дупница“ на стойност 1750 хил. лв.; нов газопроводен участък от газопроводното отклонение „Правец“ за възстановяване на работното му налягане и оптична кабелна линия към него на стойност 1576 хил. лв. Съществена част от нематериалните активи на дружеството представляват програмни и софтуерни продукти, предназначени за работа на газопреносната система.

През 2019 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е учредило еднолично акционерно дружество „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, като стойността на инвестицията е в размер на 500 хил. лв.

Към края на 2020 г. балансовата стойност на дългосрочните вземания е в размер на 143 хил. лв. и представляват внесени гаранционни депозити от дружеството и предплатени разходи за абонаментно обслужване.

Текущите активи намаляват от 686 740 хил. лв. през 2019 г. на 533 364 хил. лв. в

края на 2020 г., или намаление с 22,33%. Намалението на стойността на текущите активи се дължи на намалението на паричните средства и еквиваленти с 236 420 хил. лв. или 43,48% и материални запаси с 26 624 хил. лв. или 23,84%. Част от общия размер на търговски и други вземания са разходите за придобиване на акции в „Газтрейд“ С.А. в размер на 151 хил. лв.

Вземанията от свързани лица бележат намаление и са в размер на 1049 хил. лв. за 2020 г. или 23,77% по-малко спрямо отчетените през 2019 г. Стойността на дългосрочните вземания от свързани лица се запазва относително постоянна, а именно от 131 хил. лв. през 2019 г. на 130 хил. лв. през 2020 г. Краткосрочните вземания от свързани лица са намалели от 4413 хил. лв. за 2019 г. на 3364 хил. лв.

Регистрираният капитал на „Булгартрансгаз“ ЕАД е в размер на 1 225 519 хил. лв. за 2019 г. и остава непроменена стойност през 2020 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на 2 508 593 хил. лв. и е намалял с 25 565 хил. лв. (1,01%) спрямо отчетения през 2019 г., в резултат от намаление на преоценъчния резерв. Преоценъчният резерв към 31.12.2020 г. възлиза на 910 705 хил. лв. спрямо 1 062 635 хил. лв. за 2019 г. Съгласно политиката на дружеството, той се разпределя към неразпределената печалба ежегодно на база отчетените разходи за амортизация на преоценъчния резерв. Резервите за 2020 г. са в размер на 85 754 хил. лв., докато през 2019 г. са 86 852 хил. лв. Неразпределената печалба за 2020 г. е в размер на 286 615 хил. лв., а през 2019 г. е в размер на 159 152 хил. лв. „Булгартрансгаз“ ЕАД няма изплатен дивидент към едноличния собственик на капитала БЕХ ЕАД.

Нетекущите пасиви се увеличават от 287 612 хил. лв. за 2019 г. на 2 163 336 хил. лв. за 2020 г. или с 652,17%, което е в резултат от увеличението на търговските и други задължения, дългосрочните задължения към финансови институции, гаранции по договори и отсрочени приходи от финансиране. Основна част от търговските задължения на дружеството към 31.12.2020 г. са свързани с изпълнените дейности по обект „Разширение на газопреносната 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. Те възлизат в общ размер на 1 245 542 хил. лв. към 31.12.2020 г., от които 115 616 хил. лв. представляват начислени суми по изпълнени и приети дейности по проекта. Съгласно условията на договора задължения ще се изплащат на база погасителен план на равни месечни вноски до 01.01.2031 г., при годишна лихва в размер на 4,10%. На 03.10.2019 г. е подписан договор с ДЗЗД „Ферошал Балкангаз“ за „инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване, изграждане и въвеждане в експлоатация на етап КС „Расово“ и етап КС „Нова Провадия“ към обект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница“. Общата стойност на договора е 179 378 хил. евро без ДДС. Към 31.12.2019 г. дружеството е платило аванс на стойност 140 333 хил. лв., като към 31.12.2020 г. неусвоената част от аванса е на стойност 77 119 хил. лв. Дългосрочните задължения към кредитни институции са в размер на 794 435 хил. лв. През 2020 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. Гаранциите по договори за изграждане на активи се увеличават от 410 хил. лв. за 2019 г. на 16 461 хил. лв. за 2020 г. Тези гаранции представляват задържани суми по договори за строителство, които се изплащат в зависимост от етапа на изпълнение на обектите съгласно клаузите на договора. Нетекущите задължения към свързани лица намаляват от 341 хил. лв. за 2019 г. на 241 хил. лв. за 2020 г.

Текущите пасиви намаляват от 444 831 хил. лв. през 2019 г. на 408 305 хил. лв. за 2020 г. в резултат на намаление на краткосрочните заеми към банкови институции. Краткосрочните заеми намаляват от 391 191 хил. лв. за 2019 г. на 126 912 хил. лв. през 2020 г. През 2019 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. Търговските задължения се увеличават от 10 948 хил. лв. през 2019 г. на 225 545 хил. лв. за 2020 г. в резултат от увеличаване на начислените суми по изпълнени и приети дейности по проекта „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния газопровод до българо-сръбската граница – етап линейна част“. Увеличават се задълженията към свързани лица от 10 843 хил. лв. за 2019 г. на 14 745 хил. лв. за 2020 г. Текущите гаранции се увеличават от 29 143 хил. лв. за 2019 г. на 39 748 хил. лв. за 2020 г., като най-голям дял имат гаранциите по договори за достъп, пренос, съхранение и балансиране. Гаранциите по договорите за изграждане на активи се увеличават от 4863 хил. за 2019 г. лв. на 9598 хил. лв. за 2020 г. Текущите задължения към свързани лица се увеличават от 10 843 хил. лв. за 2019 г. на 14 745 хил. лв. за 2020 г.

От отчетените парични потоци за 2019 г. и 2020 г. е видно, че в края на всяка една година паричните наличности са с положителни стойности.

*Сравнението на финансовите показатели за 2019 г. и 2020 г. показва следното:*

Коефициентът на обща ликвидност от 1,54 за 2019 г. намалява на 1,31 за 2020 г., но остава над единица и показва, че дружеството притежава достатъчно оборотни средства за погасяване на текущи задължения. Коефициентът на бърза ликвидност е 1,29 за 2019 г. и намалява на 1,10 за 2020 г., като показва нивото на най-ликвидната част от краткотрайните активи към краткосрочните задължения. Коефициентът на ефективност на разходите е 1,44 за 2019 г. и се увеличава на 1,46 за 2020 г., което показва, че при 1 лев разходи са реализирани 1,46 лв. приходи за 2020 г. Коефициентът на рентабилност на приходите от продажби намалява от 0,31 за 2019 г. на 0,19 за 2020 г. и показва, че всеки 1 лев приходи носи 0,19 лв. печалба за 2020 г. Коефициентът на ефективност на приходите е 0,69 за 2019 г. и 2020 г. Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е 0,98 за 2019 г. спрямо 0,55 за 2020 г. и показва, че дружеството може да е имало затруднение при инвестиции в нови дълготрайни активи. Коефициентът на финансова автономност от 4,00 за 2019 г. намалява на 1,03 за 2020 г. и показва степента на финансова независимост от ползване на чужди средства. Стойностите на коефициента над единица показват добра финансова автономност. Коефициентът на финансова задлъжнялост от 0,29 за 2019 г. се увеличава на 1,03 през 2020 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 31.12.2020 г. са отчетени 1,03 лв. задължения на 1 лв. собствен капитал.

**Сравнението на финансовите резултати за 2019 г. и 2020 г. е посочено в следващата таблица:**

*Таблица № 11*

| <b>Финансови показатели</b>                        | <b>2019 г.<br/>хил. лв.</b> | <b>2020 г.<br/>хил. лв.</b> | <b>Изменение<br/>в %</b> |
|--|-----------------------------|-----------------------------|--------------------------|
| ЕБИТДА - печалба преди лихви, данъци и амортизации | 208 758                     | 223 724                     | 7,17%                    |
| ЕБИТ - печалба преди лихви и данъци                | 104 302                     | 115 782                     | 11,01%                   |
| ЕБТ - печалба преди данъци                         | 116 356                     | 80 620                      | -30,71%                  |
| <b>Нетна печалба за периода</b>                    | <b>104 654</b>              | <b>72 478</b>               | <b>-30,75%</b>           |

С писмо с изх. № Е-15-45-34 от 13.07.2021 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД е изискано да представи прогнозни парични потоци за периода 2021 – 2023 г. по години. С писмо с вх. № Е-15-45-34 от 20.07.2021 г. дружеството е представило прогнозни парични потоци за периода 2021 – 2030 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 2021 – 2030 г. прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

За периода 2021 – 2023 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 2021 г., (...) хил. лв. за 2022 г. и (...) хил. лв. за 2023 г.; *от инвестиционната дейност*: (...) хил. лв. за 2021 г., - (...) хил. лв. за 2022 г. и (...) хил. лв. за 2023 г.; *от финансовата дейност* (...) хил. лв. за 2021 г., (...) хил. лв. за 2022 г. и (...) хил. лв. за 2023 г.

Нетното изменение на паричните средства и паричните еквиваленти е (...) хил. лв. за 2021 г., (...) хил. лв. за 2022 г. и (...) хил. лв. за 2023 г. За 2021 г. се предвижда ефект от очаквани кредитни загуби в размер на (...) хил. лв.

Парите и паричните еквиваленти в началото на периода са, както следва: (...) хил. лв. за 2021 г., (...) хил. лв. за 2022 г. и (...) хил. лв. за 2023 г. Парите и паричните еквиваленти в края на периода са, както следва: (...) хил. лв. за 2021 г., (...) хил. лв. за 2022 г. и (...) хил. лв. за 2023 г. Очакваните парични потоци за периода 2021 – 2023 г. показват, че дружеството ще може да обслужва плащанията по договорите за кредити и да изпълнява лицензионните си задължения.

На основание чл. 81г, ал. 3 от ЗЕ и чл. 113 от НЛДЕ КЕВР провежда консултации с настоящи или потенциални ползватели на мрежата относно Десетгодишния план за развитие на преносната мрежа по открит и прозрачен начин, като организира обществено обсъждане на плана. На заинтересованите лица се дава срок за представяне на становища и предложения, който не може да е по-кратък от 14 дни. След обществено обсъждане с настоящи или потенциални ползватели на мрежата Комисията извършва проучване дали Десетгодишният план за развитие на преносната мрежа обхваща всички нужди от инвестиции, установени в процеса на консултации и дали той е в съответствие с десетгодишните планове за развитие на мрежите в Европейския съюз.

Съгласно чл. 14 от Закона за енергетиката Комисията провежда процедура за обществено обсъждане със заинтересованите лица по въпроси от обществена значимост за развитие на енергийния сектор, какъвто е Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2021 – 2030 г. В тази връзка следва да бъде проведено обществено обсъждане на доклада и на заинтересованите лица да бъде предоставен срок за изразяване на становища и предложения по доклада не по-кратък от 14 дни.

Изказвания по т.3.:

**А. Иванова:** В КЕВР е постъпило заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД с искане за одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2021 – 2030 г.

Съгласно Закона за енергетиката, в правомощията на Комисията е да одобрява Десетгодишен план за развитие на преносната мрежа, да наблюдава и контролира изпълнението му при условията и по реда на Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката. Условията и редът, по които операторът 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.

Задължението за разработване на десетгодишни планове за развитие на мрежата от операторите на газопреносни системи на територията на Европейския съюз е предвидено и в газовата директива. Тези планове служат за основа на разработването на Регионалните инвестиционни планове, както и на Общостния план за развитие на мрежата в ЕС, който се изготвя от ENTSOG.

След проучване на представения Десетгодишен план е установено следното:

Той е разработен и представен в КЕВР в законоустановения срок. Одобрен е с решение на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, публикуван е на интернет страницата на дружеството и то е обявило публична консултация. В рамките на тази консултация е постъпило становище от „Овергаз Мрежи“ АД. Заявителят посочва, че предложенията на „Овергаз Мрежи“ АД не са в противоречие с плана, поради което не се налага изменение на проекта на десетгодишния план.

Десетгодишният план съдържа кратко представяне на дружеството като комбиниран газов оператор. Направено е описание на инфраструктурата за пренос и съхранение и основните входно-изходни точки на мрежата. Разгледан е пазарът на природен газ в страната и региона – внос и местен добив на природен газ за 2019 г. и 2020 г., основните участници на пазара на природен газ, пазарния потенциал и перспективи за развитие, както и потреблението на природен газ в съседните на България държави. Представена е информация за пренесените количества природен газ в страната за периода 2011 – 2020 г., пренесените количества през транзитния газопровод за същия период, както и добитите и нагнетените количества природен газ в ПГХ „Чирен“ през 2019 г. и 2020 г. Представен е и сценарий за търсене на капацитет и източници за задоволяване на търсенето на природен газ в България за периода на Десетгодишния план.

Описани са мерките за гарантиране сигурността на доставките в изпълнение на чл. 5 от Регламент (ЕС) 2017/1938 на Европейския парламент.

Анализът на търсенето и предлагането, оценката на риска, както и задълженията на комбинирания газов оператор към обществото, определят необходимите инвестиции, които са планирани за извършване в периода 2021 – 2030 г.

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 2021 – 2023 г.;

2. Инвестиции, чието изпълнение е в зависимост от развитието на международни проекти, изпълнявани на територията на страната;

3. Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода на плана, за които все още не е взето окончателно инвестиционно решение, но са има инвестиционни намерения.

Допълнително е представено по-подробно описание на проекти с ключово значение за процеса на либерализация, диверсификация на източниците и маршрутите за доставка на природен газ, за развитие на газовата мрежа в региона, както и с принос за националната икономика.

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

Представен е график за изпълнение на планираните инвестиции, инвестиционна програма, както и описание на ключовите проекти.

Съгласно чл. 21, ал. 3, т. 8 от ЗЕ, КЕВР наблюдава и контролира изпълнението на Десетгодишния план за развитие на преносната мрежа. Съгласно чл. 114, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията извършва непрекъснат контрол и оценка относно изпълнението от преносния оператор на Десетгодишния план. Когато независим преносен оператор не извърши инвестиция, която е предвидена в плана, а е следвало да бъде извършена в следващите три години, Комисията изисква от оператора обяснение за причините с данни и документи,

които го подкрепят. В тази връзка е изискано от дружеството да представи информацията относно прогнозите и отчетните данни за 2020 г. в изпълнението на прединвестиционна, инвестиционна и експлоатационна програма на Десетгодишния план за периода 2020 – 2029 г.; отчет за всяка неизвършена инвестиция с взето инвестиционно решение, която е следвало да бъде завършена до края на 2020 г., заедно с обосновка за неизпълнението и данни и документи в тази връзка; информация дали дружеството предвижда участие в проекти за изграждане и експлоатация на съоръжения за производство на водород; годишен финансов отчет за 2020 г., които дружеството е представило и информацията е отразена като приложение към доклада.

Анализирано е финансовото състояние на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2019 – 2020 г., което ще бъде представено от г-жа Тахир.

**Р. Тахир:** Направили сме сравнение между данните за 2019 – 2020 г., като в Таблица № 8 са посочени приходите. Приходите от пренос на природен газ до страната са намалели с 14,63%. Приходите от пренос на природен газ до трети страни са нараснали с 21,19%. Има нарастване на приходите от съхранение и балансиране и намаление на други приходи. Общо при приходи 2020 г. спрямо 2019 г. има увеличение със 7,65%.

В Таблица № 9 са посочени разходите по икономически елементи като: технологични разходи, разходи по икономически елементи и оперативни разходи. Общо тук има 23,19% увеличение. Дали сме активите и пасивите в Таблица № 10. Нетната печалба за 2020 г. е 72 478 000 лв., което спрямо 2019 г. е намаление с 30,85%. Направили сме и сравнение на финансовите показатели за 2019 г и 2020 г. Посочили сме как се променят. В по-голямата част коефициентите са над единица, което показва, че към края на 2020 г. финансовото състояние на „Булгартрансгаз“ ЕАД може да се счита, че е било добро.

Предвид това, че „Булгартрансгаз“ ЕАД има доста сключени кредити, с писмо от 13 юли изискаха да представи парични потоци за периода 2021 – 2023 г. На 20 юли те са представили тази информация, като сме посочили паричните потоци, които обхващат всички парични постъпления и плащания по трите групи дейности на дружеството – оперативната, основната дейност, инвестиционната и финансовата. Посочили сме и данните за трите години. Защо за трите години? Защото за тези три години е взето крайно инвестиционно решение в този Десетгодишен план и се вижда, че парите и паричните еквиваленти в началото на периода на 2021 г., изменението през целия период и очакваните пари и парични еквиваленти за всяка една от годините – 2021, 2022 и 2023 г. Вижда се, че те са с положителни стойности. От това можем да направим извод, че очакваните парични потоци за периода 2021 – 2023 г. показват, че дружеството ще може да обслужва плащанията по договорите за кредити и да изпълнява лицензионните си задължения.

На основание чл. 81г, ал. 3 от ЗЕ и чл. 113 от НЛДЕ КЕВР провежда консултации с настоящи или потенциални ползватели на мрежата относно Десетгодишния план за развитие на преносната мрежа. На заинтересованите лица се дава срок за представяне на становища, който не може да е по-кратък от 14 дни. След обществено обсъждане Комисията извършва проучване дали Десетгодишният план обхваща всички нужди от инвестиции, установени в процеса на консултации и дали той е в съответствие с десетгодишните планове за развитие на мрежите в Европейския съюз.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 81г, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 113, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43 и чл. 49 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, предлагаме Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2021

– 2030 г., които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията; Общественото обсъждане да бъде проведено по реда на Решение по Протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1 на Комисията за енергийно и водно регулиране.

3. Да покани, чрез съобщение на интернет страницата на Комисията, за участие в общественото обсъждане на Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2021 – 2030 г., заинтересовани лица – настоящи или бъдещи ползватели на мрежата;

4. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2021– 2030 г.

**А. Иванова:** Ако позволите само с едно уточнение: протоколът, с който е взето решение от Комисията за дистанционно обсъждане е № 175 от 05.08.2020 г. по т. 8.

**И. Иванов:** Да, защото това, което Вие сте цитирали е първото наше решение. Актуалното е второто. Запишете го. Завършихте ли? Благодаря. Колеги, имате думата за изказване. Аз искам само да отбележа, че текстът, който касае междусистемната газова връзка Гърция-България завършва с изречението: „Прогнозирано е въвеждане на обекта в експлоатация през 2021 г.“, което не е вярно. Ние приехме решение, което е елемент от съвместното ни решение с RAЕ, съгласно което срокът за въвеждане в експлоатация се промени на не по-късно от 30.06.2022 г.

**А. Иванова:** Така е посочено в Десетгодишния план на дружеството. Всъщност ние отразяваме това, което дружеството е предложило.

**Р. Осман:** Това е доклад от работната група.

**И. Иванов:** Докладът е от работната група.

**А. Иванова:** Освен това строителните дейности действително се очаква да приключат.

**И. Иванов:** Но тук се говори за въвеждане в експлоатация. Съвсем ясен е текстът. Въвеждането в експлоатация гласувахме да бъде не по-късно от 30.06.2022 г., съгласно наше решение.

**А. Иванова:** Ще го прецизираме това изречение.

**И. Иванов:** Трябва да се отбележи това, което е, защото иначе...

**М. Димитров:** Мога ли нещо да кажа като коментар в тази връзка?

**И. Иванов:** Заповядайте, г-н Димитров.

**М. Димитров:** Връзката с „Булгартрансгаз“ ЕАД не предполага цялостното въвеждане в експлоатация на газопровода IGB. Тази инфраструктура по отношение на присъединяването в Стара Загора може да бъде въведена в експлоатация, самите съоръжения, а целият газопровод може да се въведе на по-следващ етап.

**И. Иванов:** Аз нещо не мога да разбера. Как ще бъде въведена в експлоатация междусистемната газова връзка Гърция – България, ако по нея не протича природен газ? Този природен газ е природният газ, който е заявен от „Булгаргаз“ ЕАД. Как другояче ще бъде въведена в експлоатация? Единствено строителните дейности все още, защото може и там да настъпи промяна, е заявено, че ще завършат до 31 декември. Но това са само

строителните дейности.

**Р. Осман:** Това, което каза г-н Димитров... Първоначално и аз така реагирах като Вас. Наистина по-общ термин е използван, който включва строителното прогнозиране и въвеждане на обекта в експлоатация, т.е. конкретния обект, а не газопровода. Не е грешка.

**И. Иванов:** Но какво извън този обект?

**Р. Осман:** Обектът е само връзката в Стара Загора.

**М. Димитров:** И тя е на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Другият проект е IСGB.

**Р. Осман:** Самият обект е връзката. Връзката между тръбите е самостоятелен обект. Правилно е. Прогнозирано е въвеждане на обекта в експлоатация. Обектът се въвежда в експлоатация в Стара Загора, но газовата връзка не е готова.

**И. Иванов:** Текстът, който прочетох, това изречение не говори това. Говори за цялата връзка.

**А. Иванова:** Информацията е за целия интерконектор. Може би тук трябва да коригираме за строителните дейности.

**Р. Осман:** Информацията е информация, но обектът е самостоятелен.

**И. Иванов:** Кой е той?

**Р. Осман:** Обектът е връзката в Стара Загора.

**И. Иванов:** Не е така.

**Р. Осман:** Така е!

**И. Иванов:** Къде пише това?

**Р. Осман:** Последното изречение.

**И. Иванов:** Какво пише в последното изречение?

**Р. Осман:** *„Прогнозирано е въвеждане на обекта в експлоатация през 2021 г.“.*

**И. Иванов:** И кой е обектът?

**Р. Осман:** Аз продължавам... Това, което каза г-н Димитров... Ако трябва да се коригира горната част, но това изречение (последното) е правилно.

**М. Димитров:** Извинявайте, че Ви прекъсвам! Възложител на обекта е „Булгартрансгаз“ ЕАД, а възложител на газопровода е „Ай Си Джи Би“.

**Г. Добрев:** Нека да се прецизира, за да бъде по-ясно.

**Р. Осман:** Ще го прочета на глас:

*1.3. Междусистемна газова връзка Гърция - България (IGB)*

*Проектът е нова междусистемна реверсивна газова връзка между газопреносните*



системи на Р България и Р Гърция. Междусистемната газова връзка Гърция - България е обект с национално значение, съгласно решение № 615 от 14.07.2009 г. и приоритетен проект на инициативата CESEC. Дължината на газопровода е 182 км, от които 151 км на българска територия, с диаметър на газопровода DN 800. Пропускателната способност на газопровода е до 3 млрд.м<sup>3</sup>/г. с възможност за увеличение до 5 млрд. м<sup>3</sup>/г. чрез изграждане на компресорна станция. Проектът се реализира от смесено инвестиционно дружество „Ай Си Джи Би“ АД с акционери „БЕХ“ ЕАД (50%) и гръцкото инвестиционно дружество IGI Poseidon (50%). Прогнозирано е въвеждане на обекта в експлоатация през 2021 г.

Да, първата част трябва да се изчисти, т.е. трябва да се разбере, че последното изречение е за този обект. Съгласен съм!

**И. Иванов:** Това, което е ангажимент на „Булгартрансгаз“ ЕАД не е строителството на цялата връзка, а на връзката, която трябва да се осъществи... Текстът е такъв, че говори за цялата връзка. Прецизирайте го!

**Р. Тахир:** Мога ли да кажа нещо?

**И. Иванов:** Да!

**Р. Тахир:** Същото се получи миналата година. Тъй като Десетгодишния план се изготвя много по-рано и „Булгартрансгаз“ ЕАД не беше наясно кога ще бъде въведен ICGV в експлоатация. При предишното обществено обсъждане „Ай Си Джи Би“ казаха, че искат „Булгартрансгаз“ ЕАД да коригира Десетгодишния план и внесоха писмо, с което след това „Булгартрансгаз“ ЕАД си коригираха Десетгодишния план и ние отразихме промените. Ние ще изпратим Десетгодишния план за сайта. Ние там не можем да го коригираме. Ако искате, в доклада ще коригираме.

**И. Иванов:** Не, докладът вече ще се приеме. Не!

**Р. Осман:** Колеги, обръщам се към работната група. Няма да говорите „Комисията...“ и т.н. Докладът е на работната група. Вие ще прецените. Проектът за Десетгодишен план си е проект, но докладът е Ваш. Вие правите този доклад, т.е. трябва така да направите, че да се разбере. Г-н Милен Димитров е прав, че става въпрос за този обект. Може да го има този абзац за газовата връзка и т.н. Хубаво е да я има, но ако държите да се посочи във вашия доклад 2021 г., тогава трябва да посочите за кой обект е.

*Говори се без микрофон.*

**С. Станкова:** Текстът е правилен, защото строителните дейности завършват в края на 2021 г. и същевременно започва въвеждане в експлоатация документално. Това е израз, който не значи акт за въвеждане в експлоатация, а е израз, с който започва въвеждането в експлоатация заедно с документацията и провеждане на 72-часови проби и т.н. Шест месеца е приблизително най-малкият срок за въвеждане в експлоатация с акт за въвеждане в експлоатация, който ще бъде на 01.07.2022 г. Нашият израз е правилен и това се касае за целия газопровод, като прогнозната дата за въвеждане в експлоатация са я посочили, че е прогнозна.

**И. Иванов:** ...Че ще завърши през 2021 г.?

**С. Станкова:** През 2021 г. и това е правилно, а през цялото време строителният надзор подготвя документацията. След завършването на строителните дейности започва въвеждането в експлоатация с актове и протоколи преди онзи акт, който е съгласно ЗУТ за

въвеждане в експлоатация.

**И. Иванов:** Какъв е смисълът тогава на датата 30.06.2022 г.?

**С. Станкова:** Документално оформяне на приемането за въвеждане в експлоатация. През това време се провеждат 72-часови проби. Изразът е правилен.

**И. Иванов:** Всичко това тече обаче...

**А. Йорданов:** Два уточняващи въпроса в този контекст имам. Единият е във връзка с изменението на Наредбата за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните системи. Следваше двата оператора на преносни системи да сключат споразумение за присъединяване. Този въпрос проучен ли е? Такова споразумение има ли? Присъединяването на газовата връзка България – Гърция с „Булгартрансгаз“ ЕАД договорено ли е в точката на свързване на Стара Загора? Второ. Да, съгласен съм с това, че има нещо подвеждащо в текста. Десетгодишният план е за развитие на газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД и не следва да касае други преносни системи, т.е. в обхвата на този текст не трябва да попада никакъв ангажимент, свързан с изграждането на самия интерконектор България – Гърция. Тук може да се коментира единствено мястото на свързване и присъединителното съоръжение. Нищо повече.

**И. Иванов:** Добре. Просто трябва да се уточни това.

**А. Иванова:** В Десетгодишния план са описани всички инфраструктурни проекти. Както виждате, тук е и системата за природен газ на Александрополис. Просто са описани всички проекти, които имат отношение по някакъв начин към дейността на оператора, включително и тази междусистемна връзка Гърция – България. Такава е структурата на Десетгодишния план.

**И. Иванов:** Така е предложен и от заявителя, от „Булгартрансгаз“ ЕАД.

**А. Иванова:** Така е изготвен докладът, така е консултиран в периода, в който той е длъжен да извърши консултация със заинтересованите страни.

**Р. Осман:** Смисълът на тези заседания е точно за това – да изчистваме нещата. С най-добри чувства към всеки от Вас в работната група. Вие сте вложили необходимия труд. Специално с колежката ние за това нещо много подробно сме говорили и мисля, че има някакъв минимален резултат. Няма да говоря конкретно за какво е. Г-н Йорданов постави един въпрос и след коментарът на г-жа Иванова. Точката в дневния ред каква е, г-н Председател?

**И. Иванов:** Точката я чета дословно: *Одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2021 – 2030 г.*

**Р. Осман:** Тук г-н Йорданов е прав. Една такава информация, която ни се дава от „Булгартрансгаз“ ЕАД не е излишна за нас, но ние одобряваме Десетгодишния план на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Александрополис е вложение на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Нали с 20% там задължително трябва да присъства в програмата? Но тук „Булгартрансгаз“ ЕАД не превежда нищо, с изключение на това, което М. Димитров каза за Стара Загора. Нали така, ако правилно съм разбрал? Мисълта ми е за обекта, който е в Стара Загора, т.е. ако ние искаме този текст да остане, това не ни пречи какво са отбелязали в доклада. Нека като информация – тя е полезна, но във вашия доклад трябва да разделите тези неща. Нас ни интересува, че може да касае... и т.н. Можем да говорим начинът за въвеждане в

експлоатация какъв е, но нас като Комисията ни интересува инвестиционната програма, т.е. програмата на „Булгартрансгаз“ ЕАД, т.е. Стара Загора. Така го разбирам. Може би трябва да разделите на още един абзац и с едно-две изречения да се направи. Иначе не се разбира, че става въпрос за Стара Загора. Иначе информацията не е излишна, но донякъде изглежда... да не казваме подвеждаща, но четейки за нашите решения утре – вдругиден в доклада, който ще бъде одобрен по всяка вероятност от Комисията ще се остане с впечатление, че „Булгартрансгаз“ ЕАД отговаря и за това, а „Булгартрансгаз“ ЕАД няма ангажимент.

**И. Иванов:** Да, така е! Благодаря, г-н Осман.

**М. Димитров:** Да допълня нещо! В нашия доклад, където разглеждаме проектите (примерно в четвърта точка), ние сме искали от дружеството причини, които налагат удължаване на срока...

**И. Иванов:** На коя страница е това?

**М. Димитров:** На страница 19. Там сме посочили следния проект: Присъединяване на Междусистемна газова връзка Гърция - България (IGB).

**И. Иванов:** Това е друго. Самото заглавие тук отговаря на истината за ангажимента на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

**М. Димитров:** А и нещо повече: ако погледнем Десетгодишния план – те са посочили в Таблица № 1 проект Присъединяване на междусистемна газова връзка и стойността му е 8 160 000. За целия газопровод IGB става въпрос за много по-голяма сума. Тук се касаят само дейностите на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

**А. Йорданов:** Г-н Председател, това може би не е лошо все пак да се изчисти като въпрос в доклада, защото създава двусмислие все още, независимо от поясненията. Второ. За мен отговор от типа „така е предложено от заявителя“ от страна на работната група не е достатъчен. В крайна сметка...

*Говори Р. Осман, без микрофон.*

**А. Йорданов:** Заявителят може да предложи всичко. Въпросът е в обхвата на този Десетгодишен план - дали тази информация присъства само като аргументи в подкрепа на планираните инвестиции в газопреносната система, или прехвърля някакви ангажименти към друг оператор, които очевидно няма как да са в този Десетгодишен план. Ако там е посочено, че това е само аргумент към планираната инвестиция за присъединяване – ОК, само че текстът и в настоящия си вид създава двусмислие.

**И. Иванов:** Благодаря, г-н Йорданов. Това, което искам да предложа е: ние по принцип ще преминем към гласуване на доклада на работната група, но това е всъщност начало на процедурата, което означава, че в обяснителната записка, по същество то си е доклад, към приемане на крайното решение, което ще се случи след общественото обсъждане, там вече трябва да бъде коригиран текста, за да не създава никакво двусмислие относно ангажимента на „Булгартрансгаз“ ЕАД, който по отношение на IGB се изчерпва единствено със съоръжението по присъединяване в крайния пункт на газовата връзка, т.е. Стара Загора. Това е при село Загоре – на 2 км от града.

**А. Йорданов:** Само, г-н Председател, ако позволите да допълня. От работната група все пак получих информация, че споразумение за междусистемно свързване е сключено

между двата оператора. Просто не е коментирано в настоящия доклад.

**И. Иванов:** Благодаря, г-н Йорданов! Колеги, да преминем към гласуване след тази дискусия, което небе изчерпателна и поне за мен беше полезна.

**М. Димитров:** Аз пак погледнах доклада. В доклада се посочват проекти, включително и българо-гръцката връзка (описателно). Конкретно за проектът на „Булгартрансгаз” ЕАД – те посочват в доклада присъединяване на газовата връзка с Гърция.

**И. Иванов:** Това трябва в последната фаза да бъде изчистено.

**Р. Осман:** Те са дали една полезна информация.

**М. Димитров:** Точно полезна информация.

**И. Иванов:** Колеги, преминаваме към гласуване. Преди малко казах, че решението се взема едва след обществено обсъждане. По проекта на решение точката, която предвижда провеждане на обществено обсъждане по нея насрочвам общественото обсъждане да се проведе на 11.08.2021 г. от 10:10 часа в зала 4 в седалището на Комисията.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 81г, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 113, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43 и чл. 49 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- 798 от 02.08.2021 г. относно одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз” ЕАД за периода 2021 – 2030 г.;

2. Насрочва обществено обсъждане на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз” ЕАД за периода 2021 – 2030 г. на 11.08.2021 г. от 10:10 ч.;

3. Обществено обсъждане да бъде проведено по реда на Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За участие в общественото обсъждане на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз” ЕАД за периода 2021 – 2030 г. по т. 2 да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

5. Докладът, Десетгодишният план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз” ЕАД за периода 2021 – 2030 г., датата и часът на провеждане на обществено обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации;

6. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз” ЕАД за периода 2021 – 2030 г.

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

Решението е взето със **седем гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за,

Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.4.** Комисията, след като разгледа всички факти и обстоятелства, относими към административна преписка, образувана по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-20 от 02.04.2021 г. от „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД за издаване на разрешение за извършване на разпореждане с незавършени обекти на строителство или с имущество, с което се осъществява дейността по издадена лицензия, заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-22 от 02.04.2021 г. и заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-23 от 02.04.2021 г. от „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД за прекратяване на лицензии, заявление с вх. № Е-ЗЛР-ЛР-21 от 02.04.2021 г. и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-24 от 02.04.2021 г. от „ЗИВ“ ЕООД за издаване на лицензии, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 14.07.2021 г. открито заседание, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-20 от 02.04.2021 г. от „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД на основание чл. 53, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 89, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) с искане за издаване на разрешение за извършване на разпореждане с имущество, с което се осъществява дейността по издадена лицензия, а именно: продажба на газоразпределителна мрежа и съоръжения към нея въз основа на публична продан по реда на Гражданския процесуален кодекс (ГПК). „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД е подало и заявления с вх. № Е-ЗЛР-ПР-22 от 02.04.2021 г. и с вх. № Е-ЗЛР-ПР-23 от 02.04.2021 г. на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 71, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ с искане за прекратяване на лицензия № Л-235-12 от 23.07.2007 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и на лицензия № Л-235-08 от 23.07.2007 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ на територията на община Балчик.

Към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-20 от 02.04.2021 г. на основание чл. 89, ал. 4, т. 1 и т. 2 от НЛДЕ „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД е приложило заявление от „ЗИВ“ ЕООД за придобиване на енергийния обект, в качеството му на бъдещ приобретател по сделката на разпореждане, както и предварителен договор за прехвърляне на имуществото – енергиен обект. „ЗИВ“ ЕООД е подало и заявление с вх. № Е-ЗЛР-ЛР-21 от 02.04.2021 г. за издаване на лицензия за дейността „разпределение на природен газ“ и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-24 от 02.04.2021 г. за издаване на лицензия за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 3 и т. 10 във връзка с чл. 53, ал. 3 от ЗЕ.

Със Заповед № 3-Е-70 от 09.04.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване и анализ на постъпилите заявления и приложенията към тях документи и установяване на относимите правни, финансово-икономически и технически предпоставки на ЗЕ и НЛДЕ. В резултат на извършената проверка на подадените заявления по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-21 от 16.04.2021 г. от „ЗИВ“ ЕООД е изискано да представи следните допълнителни данни и документи: копие от протокол съгласно чл. 492 от ГПК от проведена публична продан по изпълнително дело № 20207390400138 по описа на частен съдебен изпълнител (ЧСИ) Слави Сербезов, удостоверяващ, че „ЗИВ“ ЕООД е обявено за купувач на имуществото, с което се осъществява лицензионната дейност; щатно разписание и документи, удостоверяващи трудово-правната обвързаност на лицата от персонала със заявителя (трудова договори и справка от Национална агенция по приходите за приети и отхвърлени уведомления по чл. 62, ал. 5 от Кодекса на труда); инвестиционна програма в бизнес плана, в която общата стойност на инвестициите за петгодишния период да съответства на тяхната стойност в електронния модел на цените на дружеството; предварителен финансов отчет за 2020 г. с приложения към него,

изготвен в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството и приложимите счетоводни стандарти. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-ЛР-21 от 27.04.2021 г. дружеството е представило изисканите документи. Поради допуснатата техническа грешка с писмо с вх. № Е-ЗЛР-ЛР-21 от 17.06.2021 г. дружеството е представило коригиран бизнес план и прогнозни ГФО за периода 2021 – 2025 г. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-ЛР-21 от 24.06.2021 г. „ЗИВ“ ЕООД е представило финансов отчет за 2020 г.

Посочените по-горе заявления произтичат от еднакво фактическо състояние, по което е компетентен един и същ административен орган. В тази връзка, на основание чл. 32 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) по тези заявления следва да започне и да се проведе едно производство.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и събраните по преписката данни и документи са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-678 от 05.07.2021 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 134 от 08.07.2021 г., т. 6. В изпълнение на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 14.07.2021 г. е проведено открито заседание, на което са присъствали представители на „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД и на „ЗИВ“ ЕООД. Същите не са направили възражения по фактите, обстоятелствата и произтичащите от тях изводи, отразени в приетия доклад.

**След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, Комисията приема за установено следното:**

**I.** „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД е дружество с ограничена отговорност с ЕИК 148100723, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписвания, със седалище и адрес на управление: област Варна, община Варна, гр. Варна, п.к. 9000, р-н Одесос, бул. „Приморски“ № 65. Дружеството е титуляр на лицензия № Л-235-08 от 23.07.2007 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-235-12 от 23.07.2007 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Балчик. „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД е длъжник по изпълнително дело № 20207390400138 по описа на ЧСИ Слави Сербезов, рег. № 739, район на действие ОС – Добрич. С обявление с изх. № 5495 от 28.08.2020 г. по цитираното изпълнително дело е обявена публична продажба по реда на чл. 492 и чл. 493 от ГПК на недвижим имот – газоразпределителна мрежа (ГРМ) на община Балчик, собственост на „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД, която включва следните основни и спомагателни съоръжения:

– основни: клон 1 (гр. Генерал Тошево – с. Змеево) – стоманен газопровод с дължина 11 794 л.м и работно налягане 1.6 Мра; клон 2 (с. Змеево – гр. Балчик) – стоманен и полиетиленов газопровод с дължина 29 633 м и работно налягане 1.6 Мра, от които 1212 м пред издаване на разрешително за ползване; клон 3 (гр. Балчик – к.к. Албена) – етап 1 – стоманен и полиетиленов газопровод с дължина 16 896 м, пред издаване на разрешително за ползване и етап 2 – 2406 м незавършен газопровод с работно налягане 1.6/0.5 Мра; етап 4 (ГРМ на гр. Балчик) – стоманен и полиетиленов газопровод с дължина 1953 м и работно налягане 0.5 Мра.

– спомагателни: четири броя кранови възли; три броя газорегулаторни табла; одорираща станция; три броя катодни станции и тридесет броя газорегулаторни и измервателни табла.

Въз основа на проведената публична продажба и на основание чл. 492 от ГПК, с Протокол от 09.10.2020 г. за купувач на описаната ГРМ е обявено „ЗИВ“ ЕООД.

**II.** **Заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-20 от 02.04.2021 г. от „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД за издаване на разрешение за извършване на разпореждане с имущество, с което се осъществява дейността по издадена лицензия.**

„Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-20 от 02.04.2021 г. с искане за издаване на разрешение за извършване на разпореждане с имущество, с което се осъществява дейността по издадена лицензия, а именно: продажба на ГРМ на община Балчик, собственост на дружеството, въз основа на публична продажба по реда на ГПК. Във връзка с подаденото заявление, дружеството е направило и искане за

прекратяване на лицензия № Л-235-12 от 23.07.2007 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и на лицензия № Л-235-08 от 23.07.2007 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ на територията на община Балчик. Към посоченото по-горе заявление „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД е приложило на основание чл. 89, ал. 4, т. 1 от НЛДЕ заявление за придобиване на енергийния обект от бъдещия приобретател - „ЗИВ“ ЕООД, както и заявление с вх. № Е-ЗЛР-ЛР-21 от 02.04.2021 г. за издаване на лицензия за дейността „разпределение на природен газ“ и съответно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-24 от 02.04.2021 г. за издаване на лицензия за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, подадени от „ЗИВ“ ЕООД. Представен е и Предварителен договор за прехвърляне на имущество – енергиен обект за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Балчик, сключен на 26.02.2021 г. между „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД и „ЗИВ“ ЕООД.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение първо от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в този закон. По силата на чл. 53, ал. 1 от ЗЕ, разпореждане с имуществото, с което се осъществява дейността по лицензията, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията. В тази връзка, КЕВР разрешава сделката на разпореждане ако приобретателят отговаря на условията по ЗЕ за издаване на лицензия за съответната дейност, както изисква разпоредбата на чл. 91, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ. Поради това следва да бъде установено дали след продажбата на ГРМ на община Балчик, бъдещият приобретател ще притежава необходимите технически, финансови, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейностите „разпределение на природен газ“ и снабдяване с природен газ от краен снабдител“, включително дали ще притежава вещни права върху имуществото, чрез което ще се осъществяват лицензионните дейности.

**III. Заявление с вх. № Е-ЗЛР-ЛР-21 от 02.04.2021 г. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-24 от 02.04.2021 г. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.**

„ЗИВ“ ЕООД е подало заявления с вх. № Е-ЗЛР-ЛР-21 от 02.04.2021 г. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и с вх. № Е-ЗЛР-Л-24 от 02.04.2021 г. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 3 и т. 10 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 8 и т. 15 от НЛДЕ, дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ подлежат 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 лицензия се издава на лице, което има вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността. 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. Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ лицензия се издава на лице, което има вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността.

1. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20210325150227 от 25.03.2021 г., „ЗИВ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 103245283, вписано в Търговския регистър към Агенцията по

вписвания, със седалище и адрес на управление: област Варна, община Варна, гр. Варна, п.к. 9023, р-н Владислав Варненчик, Западна промишлена зона. Управител на „ЗИВ“ ЕООД е Веселин Петков Димитров. „ЗИВ“ ЕООД има следния предмет на дейност: покупка на стоки или други вещи с цел продажба в първоначален, преработен или обработен вид, продажба на стоки от собствено производство, търговско представителство и посредничество, комисионни, спедиционни и превозни сделки, складови сделки, лицензионни сделки, стоков контрол, сделки с интелектуална собственост, хотелиерски, туристически услуги след лиценз, рекламни, информационни, програмни, импресарски или други услуги, покупка, строеж или обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба, лизинг; монтаж, ремонт, поддръжка и сервизно обслужване, извеждане от експлоатация на стационарно оборудване на хладилни и климатични системи и топлинни помпи, съдържащи флуорсъдържащи парникови газове. Основна дейност на дружеството по Националната класификация на икономическите дейности е „Производство на сухари и бисквити. Производство на какао, шоколадови и захарни изделия“.

Капиталът на дружеството е изцяло внесен и е в размер на 8 500 000 лева (осем милиона и петстотин хиляди лева), разпределен на 8 500 000 (осем милиона и петстотин хиляди) дяла, с номинална стойност на всеки дял 1,00 (един) лев. Едноличен собственик на капитала на „ЗИВ“ ЕООД е „СЕМЕЛА ИНВЕСТ“ АД, с ЕИК 201421050, със седалище гр. Варна.

*Видно от горното, „ЗИВ“ 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. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ - б. „д“ от НЛДЕ декларации от управителя на „ЗИВ“ ЕООД, с които същият декларира, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството; че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; че на дружеството не е отнемана лицензия за същите дейности или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл. „ЗИВ“ ЕООД е заявило, че не притежава лицензии за други дейности по ЗЕ. Представени са и декларации за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни.

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

### **3. Вещни права**

„ЗИВ“ ЕООД е посочило, че лицензионните дейности ще се осъществяват чрез следния обект: газоразпределителна мрежа на община Балчик и присъединителен газопровод към мрежата на „Булгартрансгаз“ ЕАД до гр. Балчик, състоящи се от основни и спомагателни съоръжения. Заявителят е представил Разрешение за ползване № СТ-05-1689 от 30.12.2009 г., издадено от Дирекция национален строителен контрол за разрешаване ползването на строеж: Газификация на гр. Балчик; Подобект: Разпределителен газопровод от гр. Генерал Тошево до с. Змеево – клон 1 с дължина 11 749 м; Подобект: Разпределителен газопровод от с. Змеево до гр. Балчик – клон 2 с дължина 28 421 м; Подобект Газоразпределителна мрежа на гр. Балчик – етап IV с дължина 1953 м. Представен е и Предварителен договор за прехвърляне на имущество – енергиен обект за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Балчик от 26.02.2021 г., сключен между „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД и „ЗИВ“ ЕООД. Видно от посочения договор, двете дружества са постигнали съгласие „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД да прехвърли на „ЗИВ“ ЕООД собствеността върху имуществото, съставляващо енергиен обект, чрез който се осъществява лицензионната дейност, в срок до 20 календарни дни от получаване на разрешение от КЕВР за извършване на сделката на разпореждане.



*Предвид изложеното, издаването на исканите лицензи не е в противоречие с чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ.*

#### **4. Срок на лицензиите**

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години, в съответствие с изискванията на НЛДЕ. „ЗИВ“ ЕООД е поискало да му бъде издадена лицензия за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за срок от 35 години, който е обоснован със следните аргументи:

Дружеството посочва, че размерът на предвидените инвестиции, както и сроковете за тяхното възстановяване, са значителни спрямо очакваното потребление на природен газ в рамките на лицензионната територия. Заявителят допълва, че предложеният максимален срок на лицензиите ще осигури финансова стабилност за дружеството в условията на влошената бизнес среда към момента, като по този начин ще се внесе сигурност в неговата дейност и устойчивост на доставките на природен газ към клиентите.

#### **5. Технически възможности и материални ресурси за осъществяване на лицензионните дейности, включително данни за информационни мрежи и софтуер за извършване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“**

Община Балчик е разположена в Североизточната част на Република България и включва 22 населени места, в т. ч. к. к. „Албена“ и с. Кранево. Изградената газоразпределителна мрежа на територията на общината е 62 682 м.

ГРМ е проектирана да осигурява необходимите количества природен газ за всички потенциални консуматори, разположени на територията на община Балчик. Захранването на консуматорите на природен газ се извършва от автоматичната газорегулаторна станция (АГРС), изградена от „Булгартрансгаз“ ЕАД, североизточно от гр. Генерал Тошево. За транспортиране на природния газ от АГРС до територията на община Балчик е изграден външен стоманен разпределителен газопровод с работно налягане 16 бара, по който газът достига до газорегулаторните пунктове (ГРП) на територията на гр. Балчик (ГРП – 1 и ГРП – 2, като към момента е изграден само ГРП – 2). Предназначението на ГРП е да редуцират налягането от външния разпределителен газопровод до 5 бара и да го подават към ГРМ на града, като поддържат постоянно налягане в системата независимо от консумираните количества природен газ. ГРМ е с работно налягане от 5 бара и се изгражда от тръби от полиетилен (PE – HD) висока плътност (PE 100). По мрежата са монтирани надземни кранови възли и подземни спирателни кранове, посредством които може да бъде прекратено подаването на природен газ към цялата ГРМ или към части от нея, когато това е необходимо. ГРМ завършва до границите на имотите на консуматорите на природен газ с газорегулаторни и измервателни табла (ГРИТ) или газоизмервателни табла (ГИТ), когато няма редуциране на налягането към вътрешната инсталация. В ГРИТ се извършва редуциране на налягането от 5 бара на 20 или 100 милибара и се извършва измерване на консумираните количества природен газ от консуматорите.

Заявителят е представил скици с разположението на съответните ГРМ: скица на разпределителен газопровод от ГРМ на гр. Балчик – Клон I; скица на разпределителен газопровод от ГРМ на гр. Балчик – Клон II; скица на разпределителен газопровод от ГРМ на гр. Балчик – Клон III и ГРМ на гр. Балчик – Етап IV, както и скици на новите участъци от ГРМ, предвидени за изграждане и включени в бизнес плана на дружеството за периода 2021 – 2025 г., където са описани и сроковете им за въвеждане в експлоатация, включително и схема за развитие на ГРМ на община Балчик. Според дружеството, основен показател за техническото състояние и експлоатационните характеристики на изградената ГРМ в община Балчик е показателя за плътност и якост на газопроводите и съоръженията към тях. От извършените периодични проверки и профилактика на съоръженията е установено, че няма течове в газоразпределителната мрежа, което гарантира доброто ѝ техническо състояние.

Основните технически параметри на ГРМ на община Балчик са следните: стоманени газопроводи с  $\phi 219 \times 4,5$ ,  $\phi 168 \times 4$ ,  $\phi 133 \times 4$ ,  $\phi 89 \times 4$  с обща дължина 52 617 м;

газопроводи от полиетилен PE – HD с ф160x14,6, ф125x11,4, ф110x10, ф90x8,2, ф63x5,8, ф32x2,9 с обща дължина 10 065 м; съоръжения към разпределителните газопроводи: кранови възли – 5 бр.(вкл. кранов възел АГРС); одорираща станция; катодни станции – 3 бр.; ГРП с кранов възел № 4; ГРП с. Дропла; ГРП с. Царичино, ГРИТ и ГИТ – 30 броя.

Дружеството предвижда през периода 2021 – 2025 г. да изгражда и развива ГРМ в община Балчик, както следва: изграждане на газопровод от с. Оброчище до с. Кранево и продължаване на участъка етап 2 от Перално стопанство, к. к. „Албена“ до к. к. „Албена“; с. Оброчище – предвижда се през третата година ще бъдат запазени училището и детската градина с очаквана консумация от 590 MWh, като ще се създаде възможност и домакинства да се присъединят към газоразпределителната мрежа; гр. Балчик – очакванията на дружеството са да се включат повече битови потребители, както и ОА и търговски, но тяхното присъединяване е поетапно, поради бавният процес на преустройство на вътрешните инсталации на общинските обекти. Избраното трасе преминава през основните улици на града, в близост до еднофамилни къщи, жилищни кооперации и високи блокове и в тази връзка се предвиждат отклонения до всички сгради около и в близост до трасето, със заявен интерес за газификация; к. к. „Албена“ – представлява единен консуматор, до чиято граница на имота ще се достигне през четвъртата година. Хотелските комплекси ще бъдат газифицирани поетапно от „Албена“ ЕАД, като се предвижда първо да се запазят с природен газ хотелите в централната част и около хотел „Добруджа“, а през третата, четвъртата и петата година ще бъдат присъединени и други; с. Кранево – предвижда се изграждане на газопроводно отклонение, което да даде възможност да се запазят основната част от хотелските комплекси и битовите потребители в централната част, като битовия сектор ще бъде присъединен след първия петгодишен период на лицензията.

За петгодишния период „ЗИВ“ ЕООД предвижда да придобие и изгради на територията на община Балчик общо 76 109 м газоразпределителни мрежи в т.ч.: 69 905 м разпределителни газопроводи и 6204 м газопроводни отклонения.

Дружеството заявява, че разполага с информационни мрежи и софтуер за обезпечаване дейностите си. Инфраструктурата на информационните технологии (IT инфраструктура) включва работните компютърни станции и периферните устройства към тях, компютърните мрежи, свързаността на отделните звена към центъра, както и управлението на компютърните станции и периферните устройства; локална компютърна мрежа (LAN), която е с изградена кабелна и безжична мрежова среда, активно мрежово оборудване и сървър; VPN (Виртуална Частна Мрежа; Virtual Private Network), която свързва офисните мрежи. Информационните и приложни софтуерни системи включват: базови софтуерни системи - Windows 10 и Windows Server 2012; приложен софтуер - Microsoft Office. Осигурени са система за контрол на достъпа и система за видео наблюдение.

*Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „ЗИВ“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на лицензионните дейности.*

**6. Данни за управленската и организационната структура на заявителя, за образованието и квалификацията на ръководния персонал на заявителя и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на дейностите, подлежащи на лицензиране**

„ЗИВ“ ЕООД посочва, че предвижда лицензионните дейности да се осъществяват от персонал от петима души, организирани в специализирани звена - „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ“ и едно общофункционално звено. Счетоводното и ИТ обслужването ще се осъществяват от вътрешните отдели на „ЗИВ“ ЕООД. От представената справка за числеността на персонала и поименно щатно разписание с броя, длъжността, образованието и мястото в организационната структура, служителите, заети с извършване на подлежащата на лицензиране дейност, са: ръководител „Продажби“; ръководител ГРМ; енергетик „разпределение и отчитане на

природен газ“; енергетик „аварийна безопасност“ и юрист. От представените договори, дипломи и автобиографии е видно, че ръководният персонал е с висше техническо и с висше икономическо образование, а служителите са с висше техническо и юридическо образование.

Дружеството заявява, че абонаментното техническо обслужване на ГРМ ще се осъществява от „МАРИНИМПЕКС“ ЕООД, с което има сключен договор от 01.03.2021 г. „МАРИНИМПЕКС“ ЕООД е представило Удостоверение № В258 от 21.02.2018 г. от Държавната агенция за метрологичен и технически надзор за вписване в Регистъра на Държавната агенция за метрологичен и технически надзор на лицата, извършващи дейности по поддържане, ремонтване и преустройство на съоръжения с повишена опасност, като лице, което извършва поддържане, ремонтване и преустройство на преносни и разпределителни газопроводи, промишлени и сградни газови съоръжения и инсталации и горивни уредби за природен газ, с работно налягане до 5,5 Мра. Представени са удостоверения, дипломи и сертификати, доказващи квалификацията на екипа от заварчици и монтьори, осигуряващ техническото обслужване на обекта.

*Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „ЗИВ“ ЕООД притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на лицензионните дейности.*

#### **7. Доказателства, че са спазени нормативните изисквания за безопасни и здравословни условия на труд**

„ЗИВ“ ЕООД е представило копие на договор за трудово медицинско обслужване от 01.01.2021 г., сключен със служба по трудова медицина „НОРМА КОНСУЛТИНГ“ ЕООД, с предмет на договора – организиране и извършване на следните дейности: наблюдение, анализ и оценка на здравното състояние на работещите във връзка с условията на труд в т.ч. периодични медицински прегледи и изготвяне ежегодно на обобщен анализ на здравното състояние на работещите; разработка на мерки за отстраняване и намаляване на риска за здравето и безопасността при работа в т.ч. подпомагане работодателя при изпълнението на нормативно установените изисквания, свързани със здравословните и безопасни условия на труд.

Дружеството е представило и проект на Аварийен план, чиято цел е да се избегнат или да се ограничи размерът на щетите върху собствеността на гражданите и съоръженията на газоразпределителното дружество при възникване на аварийни ситуации по време на експлоатацията на ГРМ на гр. Балчик в следствие на инциденти или при настъпване на бедствия в района. Планът цели и да се създаде необходимата организация за координирани и адекватни действия от експлоатиращото дружество, аварийните групи, звената на „ЛБЗН“, МВР, Щаб за изпълнение на общинския план за защита при бедствия към община Балчик и др. при възникване на аварийни ситуации свързани с експлоатацията на ГРМ на града. „ЗИВ“ ЕООД е представило Проект на Инструкция за оперативните отношения между операторите на газопреносната мрежа и дежурния персонал на газоразпределителната мрежа и потребителите.

*Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „ЗИВ“ ЕООД е спазило нормативните изисквания за безопасни и здравословни условия на труд за осъществяване на лицензионните дейности.*

#### **8. Доказателства, че са спазени нормативните изисквания за опазване на околната среда**

Заявителят е представил копие от Решение № 21-ПР от 08.09.2008 г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда, издадено от министъра на околната среда и водите, видно от което оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение за изграждане на „Газоразпределителна мрежа за природен газ от гр. Генерал Тошево до гр. Балчик и к. к. „Албена“ не следва да се извършва.

*Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „ЗИВ“ ЕООД е спазило нормативните изисквания за опазване на околната среда.*

## 9. Финансово-икономическо състояние на „ЗИВ“ ЕООД за периода 2018 – 2020

г.

От годишните финансови отчети на „ЗИВ“ ЕООД за периода 2018 – 2020 г. е видно, че дружеството реализира печалби от 1097 хил. лв. за 2018 г., от 4756 хил. лв. за 2019 г. и от 5404 хил. лв. за 2020 г. Общите приходи намаляват от 57 263 хил. лв. за 2018 г. на 51 932 хил. лв. през 2020 г. Структурата на приходите включва приходи от продажби на продукция, на стоки, приходи от услуги и други приходи. Общите разходи намаляват от 56 007 хил. лв. за 2018 г. на 45 711 хил. лв. за 2020 г. Структурата на общите разходи за дейността включва разходите за материали, разходите за външни услуги, разходи за амортизации, възнаграждения и други разходи. Общо активите са 50 503 хил. лв. за 2018 г. и намаляват до 47 641 хил. лв. за 2020 г., в резултат на намаление на нетекущите и текущите активи. Нетекущите активи намаляват от 30 492 хил. лв. през 2018 г. на 28 319 хил. лв. през 2020 г. Текущите активи на дружеството намаляват от 19 490 хил. лв. за 2018 г. на 19 265 хил. лв. за 2020 г.

За посочения период, записаният капитал остава с непроменена стойност в размер на 8500 хил. лв. Дружеството отчита увеличение на собствения капитал от 30 449 хил. лв. за 2018 г. на 40 509 хил. лв. за 2020 г., вследствие на увеличение на текущата печалба. Дългосрочните задължения намаляват от 2327 хил. лв. за 2018 г. на 1252 хил. лв. за 2019 г. През 2020 г. няма дългосрочни задължения. Краткосрочните задължения намаляват от 17 110 хил. лв. за 2018 г. на 6207 хил. лв. за 2020 г., основно от намаление на задълженията към доставчици и други задължения.

От представените парични потоци за периода 2018 – 2020 г. е видно, че паричните постъпления са от основната дейност. Плащанията за основната дейност са за трудови възнаграждения, за данъци и други, а постъпленията от търговски контрагенти. При инвестиционната дейност на дружеството са отчетени плащания, свързани с покупка на дълготрайни активи. По отношение на финансовата дейност са отчетени плащания по кредити овърдрафт, лихви и постъпления от лихви. От отчетените парични потоци за периода 2018 – 2020 г. е видно, че в края на всяка една година паричните наличности са с положителни стойности.

***Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ЗИВ“ ЕООД за периода 2018 – 2020 г.:***

*Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)* се увеличава от 1,0 за 2018 г., от 1,13 за 2019 г. и достига 1,43 за 2020 г. Това означава, че дружеството не е имало затруднения при инвестиране със свободен собствен капитал в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)* се увеличава от 1,14 за 2018 г. на 3,10 за 2020 г., което означава, че дружеството е имало достатъчно свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е със стойности над единица за периода, като от 1,57 за 2018 г. нараства на 6,54 за 2020 г. Това е индикатор, че дружеството не е имало затруднения при покриване на дългосрочните и краткосрочните си задължения със собствени средства. Стойностите на коефициента над единица показват добра финансова автономност.

Въз основа на направения анализ на стойностите на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура, може да се направи извод, че общото финансово състояние на „ЗИВ“ ЕООД за периода е много добро.

***Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници:***

За целите на финансиране на инвестиционния проект „ЗИВ“ ЕООД предвижда реинвестиране на собствени парични средства като заявява, че в резултат на оперативната дейност ще се акумулират достатъчно средства, които ще обезпечат лицензионната дейност. При необходимост „ЗИВ“ ЕООД предвижда използването на други финансови инструменти, в това число и банкови кредити, за гарантиране на дейността си.

*Въз основа на гореизложеното може да се приеме, че „ЗИВ“ ЕООД ще разполага с технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси, и организационна структура за осъществяване на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Балчик.*

10. „ЗИВ“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2021 – 2025 г. за територията на община Балчик. Бизнес планът на „ЗИВ“ ЕООД е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ.

#### **10.1. Инвестиционна програма**

„ЗИВ“ ЕООД е представило инвестиционна програма на базата на техническа информация и направените маркетингови проучвания за очакваната консумация, брой потребители и необходимите строително-монтажни работи за изграждане на ГРМ. Разходите за ГРМ включват инвестиционни разходи за закупуване на съществуващата ГРМ и изграждане на нови газопроводни отклонения, ГРМ в града и между селата в община Балчик, както и в к.к. „Албена“. Инвестициите за първата година от периода са за придобиване на изградената ГРМ и съоръженията към нея, от „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД. Цената на придобиване е балансовата стойност на енергийния обект към 31.12.2020 г.

Общата стойност на инвестиционната програма за петгодишния период възлиза на 2063 хил. лева. Предвидените инвестиции в ГРМ и съоръжения на територията на община Балчик са на обща стойност 2053 хил. лв., а 10 хил. лв. са предвидените инвестиции, необходими за дейността „снабдяване с природен газ“.

За целия петгодишен период „ЗИВ“ ЕООД ще придобие и изгради на територията на община Балчик общо 76 109 м газоразпределителна мрежа, от която: 69 905 м разпределителни газопроводи и 6204 м газопроводни отклонения.

Прогнозните инвестиции и дължината на предвидената за изграждане ГРМ и брой съоръжения по години на територията на община Балчик са посочени в Таблица № 1:

*Таблица № 1*

| Параметър               | Мярка           | 2021 г.    | 2022 г.   | 2023 г.   | 2024 г.    | 2025 г.   | Общо:       |
|-------------------------|-----------------|------------|-----------|-----------|------------|-----------|-------------|
| Инвестиции в ГРМ        | хил. лв.        | 871        | 60        | 74        | 932        | 11        | 1948        |
|                         | м               | 62 684     | -         | 1 065     | 12 206     | 154       | 76 109      |
| Инвестиции в съоръжения | хил.лв.         | 50         | -         | 8         | 15         | 32        | 105         |
|                         | брой            | 32         | -         | 9         | 5          | 1         | 47          |
| <b>Общо:</b>            | <b>хил. лв.</b> | <b>921</b> | <b>60</b> | <b>82</b> | <b>947</b> | <b>43</b> | <b>2053</b> |

#### **10.2. Производствена програма**

„ЗИВ“ ЕООД е разработило производствената си програма въз основа на маркетингово проучване, проведено в периода м. декември 2020 г. – м. февруари 2021 г. на територията на община Балчик. През периода на бизнес плана се предвижда да бъдат присъединени 7 стопански клиенти (1 клиент с равномерно и 6 клиенти с неравномерно потребление) и 7 битови клиенти. В края на петгодишния период се очаква годишната консумация на природен газ в община Балчик да достигне 16 000 MW/h/г., реализирана от 43 бр. клиенти.

Прогнозната консумация на природен газ по групи клиенти за периода на бизнес плана е посочена в Таблица № 2:

*Таблица № 2*

| Групи клиенти                                | Мярка   | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. |
|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Стопански клиенти с равномерно потребление   | MW/h/г. | 5977    | 7596    | 7596    | 12 206  | 12 206  |
| Стопански клиенти с неравномерно потребление | MW/h/г. | 511     | 700     | 1166    | 3495    | 3495    |
| Битови клиенти                               | MW/h/г. | 212     | 212     | 300     | 300     | 300     |

|              |                |             |             |             |               |               |
|--------------|----------------|-------------|-------------|-------------|---------------|---------------|
| <b>Общо:</b> | <b>MW/h/г.</b> | <b>6701</b> | <b>8508</b> | <b>9062</b> | <b>16 000</b> | <b>16 000</b> |
|--------------|----------------|-------------|-------------|-------------|---------------|---------------|

Броят на клиентите по групи с натрупване за периода на бизнес плана е посочен в Таблица № 3:

Таблица № 3

| Групи клиенти с натрупване                   | Мярка       | 2021 г.   | 2022 г.   | 2023 г.   | 2024 г.   | 2025 г.   |
|--|-------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Стопански клиенти с равномерно потребление   | брой        | 4         | 4         | 4         | 5         | 5         |
| Стопански клиенти с неравномерно потребление | брой        | 8         | 8         | 10        | 14        | 14        |
| Битови клиенти                               | брой        | 17        | 17        | 24        | 24        | 24        |
| <b>Общо:</b>                                 | <b>брой</b> | <b>29</b> | <b>29</b> | <b>38</b> | <b>43</b> | <b>43</b> |

Заедно с досега присъединените клиенти, в края на петгодишния период се предвижда броят на присъединените клиенти да достигне 43 бр., от които 5 бр. клиенти с равномерно потребление, 14 бр. клиенти с неравномерно потребление и 24 бр. битови клиенти.

### 10.3. Ремонтна програма

„ЗИВ“ ЕООД заявява, че основна цел в ремонтната програма са дейности, касаещи поддържането на газопроводите в нормално експлоатационно състояние, гарантиращо непрекъснато и безопасно газоснабдяване и спазване, както на показателите на качество, така и на нормите за опазване на околната среда, здравето, живота и имуществото на хората. Ремонтната програма на дружеството съдържа: поддържане и техническо обслужване, текущ ремонт на ГРМ, планов ремонт на ГРМ, преустройство на ГРМ, неотложни аварийни работи, изпълнение на аварийно-възстановителни работи, оперативно управление на ГРМ. Всички дейности, по отношение на експлоатацията на ГРМ и нейните съоръжения, се възлагат на „МАРИНИМПЕКС“ ЕООД - дружеството, което и досега е обслужвало „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД и е специализирано в тази област.

### 10.4. Социална програма

„ЗИВ“ ЕООД предвижда да осъществява социалната си програма чрез следните дейности: осигуряване на средства за храна, спорт, отдих и туризъм, бизнес облекло; медицинско обслужване на служителите; подпомагане на работниците и служителите при настъпване на значими събития в личен план и при необходимост от скъпоструващо лечение; допълнително доброволно пенсионно осигуряване и застраховане. Социалната програма на дружеството има за цел: повишаване заинтересоваността на персонала от ефективно реализиране на бизнеса; създаване на предпоставки за поддържане на приемлив жизнен стандарт на работниците и служителите; повишаване на социалния статус на компанията; привличане на висококвалифицирани сътрудници.

### 10.5. Прогнозна структура и обем на разходите

Структурата и обемът на разходите по години са формирани съгласно Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ). Разходите за дейността са формирани за периода на бизнес плана при цени към момента на изготвянето му въз основа на прогнозното развитие на параметрите на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Влияние върху стойността на разходите оказват: продажби на природен газ по групи клиенти; брой клиенти по групи клиенти; отчетна и балансова стойност на ГРМ; брой персонал, необходим за управление и експлоатация на ГРМ и съоръженията и за обслужване на клиентите.

Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ представляват 74% от общия обем разходи. Те включват условно-постоянни разходи (УПР), свързани с експлоатацията на ГРМ, и променливи разходи, зависещи от количествата пренесен

природен газ.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „разпределение на природен газ“ са посочени в Таблица № 4:

Таблица № 4

| Разходи по елементи (хил. лв.)   | 2021 г.    | 2022 г.    | 2023 г.    | 2024 г.    | 2025 г.    |
|--|------------|------------|------------|------------|------------|
| <b>Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР, в т. ч:</b>                   | 140        | 142        | 146        | 174        | 194        |
| Разходи за материали   | 11         | 11         | 11         | 13         | 14         |
| Разходи за външни услуги   | 20         | 21         | 21         | 25         | 25         |
| Разходи за амортизации   | 38         | 39         | 43         | 64         | 84         |
| Разходи за заплати и възнаграждения  | 54         | 54         | 54         | 54         | 54         |
| Разходи за социални осигуровки   | 17         | 17         | 17         | 17         | 17         |
| Други разходи  | 1          | 1          | 1          | 1          | 1          |
| <b>Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ – ПР, в т.ч:</b> | 3          | 4          | 4          | 7          | 7          |
| <b>Общо разходи за разпределение:</b>  | <b>144</b> | <b>146</b> | <b>151</b> | <b>181</b> | <b>201</b> |

### 10.5.1. Условно-постоянни разходи

Условно-постоянните разходи обхващат следните основни елементи:

*Разходи за материали:* горива за автотранспорт, прогнозирани на база среден разход на километър изградена ГРМ и стойността на горивата; работно облекло, прогнозирани на база персонал, за покупка на лятно и зимно облекло; канцеларски материали, прогнозирани според броя на персонала. Към тези разходи са и материали за текущо поддържане, които представляват разходи, свързани със закупуване на резервни части и материали, необходими за ремонти по ГРМ и са прогнозирани като процент от стойността на изградените линейни участъци и съоръжения – около 0,1%.

*Разходи за външни услуги:*

- застраховки, прогнозирани като процент от стойността на дълготрайните материални активи, като включват имуществена застраховка, „Индустриален пожар“, „Кражба чрез взлом“, „Гражданска застраховка юридически лица“ и застраховки „Гражданска отговорност“;

- данъци и такси, в т.ч. лицензионните такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и параметрите на бизнес плана;

- пощенски разходи, телефони и абонаменти, прогнозирани в размер на хиляда лева годишно;

- абонаментно поддържане, включват разходите за сервизно обслужване на линейните газопроводи, съоръженията и одориращите инсталации, както разходи за поддържане на аварийна готовност. Прогнозирани са в зависимост от дължината на обслужваната мрежа;

- разходи за въоръжена и противопожарна охрана, включват разходи за СОТ и противопожарна охрана;

- проверка на уреди, определени за всяко едно въведено в експлоатация съоръжение, обслужващо стопански и битови клиенти, при съответната периодичност на проверките;

- съдебни разходи, определени като постоянна годишна сума и включват само държавните такси, свързани с образуване на дела за събиране на вземания.

- експертни и одиторски разходи, прогнозирани в размер на 0,3% от стойността на приходите;

*Разходи за амортизации,* които са изчислени по линеен метод на амортизация на базата на амортизационния срок на активите, определен от Комисията.

*Разходи за заплати и възнаграждения,* включват разходите за заплати на административно-управленския персонал и персонала по експлоатация и поддръжка на мрежата. Прогнозирани са въз основа на средна работна заплата на човек и броя на

персонала. Предвиден е персонал от 3 души, зает в дейността „разпределение на природен газ“.

*Разходи за социални осигуровки и надбавки* – съответните начислени суми за социални и здравни осигуровки, социални надбавки и други обезщетения, полагащи се на работниците и служителите по Кодекса на труда (КТ) за извънреден и допълнителен труд, както и за работа при вредни за здравето условия. Сумата е обвързана с прогнозираните разходи за заплати и дължимия процент осигуровки.

*Други разходи*, включват разходи за охрана на труда на персонала и са определени в зависимост от броя на персонала и разхода на човек за съответната година.

В състава на условно-постоянните разходи не са включени разходи за загуби от обезценка, текущите разходи за начислени провизии и задължения, отписани вземания и текущите разходи за намаляване на отчетната стойност на стоково-материалните запаси.

#### **10.5.2. Разходи, пряко зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ.**

Стойността на променливите разходи е функция на прогнозните количества пренесен и доставен природен газ и разходните норми на предприятието.

*Разходи за материали включват:* разходи за одорант, прогнозирани при разходна норма от 2,4 mg/MWh, количествата за реализация и цената на одоранта, както и материали за текущо поддържане, прогнозирани като среден разход за едно табло.

*Разходите за дейността „снабдяване с природен газ“* представляват 26% от общия обем разходи.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ“ са посочени в Таблица № 5:

*Таблица № 5*

| Разходи по елементи (хил. лв.)  | 2021 г.   | 2021 г.   | 2022 г.   | 2023 г.   | 2025 г.   |
|---|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| <b>Разходи за дейността „Снабдяване с природен газ –Условно-постоянни разходи</b> | <b>57</b> | <b>57</b> | <b>57</b> | <b>58</b> | <b>58</b> |
| Разходи за материали  | 2         | 2         | 2         | 2         | 3         |
| Разходи за външни услуги  | 5         | 5         | 5         | 5         | 5         |
| Разходи за амортизации  | 2         | 2         | 2         | 2         | 2         |
| Разходи за заплати и възнаграждения   | 36        | 36        | 36        | 36        | 36        |
| Разходи за социални осигуровки  | 10        | 10        | 10        | 10        | 10        |
| Други разходи   | 2         | 2         | 2         | 2         | 2         |
| <b>Общо разходи за снабдяване:</b>  | <b>57</b> | <b>57</b> | <b>57</b> | <b>57</b> | <b>57</b> |

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ включват само условно-постоянните разходи, като няма планирани променливи разходи пряко зависещи от количествата пренесен природен газ.

Условно-постоянните разходи включват следните основни разходни елементи:

- разходи за материали: горива за автотранспорт; работно облекло, прогнозирани на база брой персонал, за покупка на лятно и зимно облекло; канцеларски материали – прогнозирани на база персонал.

- разходи за външни услуги включват разходите за застраховки „Гражданска отговорност“ и „Каско“ за наличните автомобили; пощенски разходи, телефони и абонаменти; въоръжена и противопожарна охрана, включващи разходи по договор със СОТ и ППО; съдебни разходи, определени като постоянна годишна сума и включват само държавните такси, свързани с образуване на дела за събиране на вземания; както и експертни и одиторски разходи;

- разходи за амортизации, включващи начислените амортизации само за дълготрайни нематериални активи – програмни продукти.

- разходи за заплати и възнаграждения, включват разходите за заплати на предвидения персонал от 2 души за дейността „снабдяване с природен газ“.

- разходи за социални осигуровки и надбавки, включват начислените суми за



социални и здравни осигуровки, социални надбавки и други обезщетения, полагащи се на работниците и служителите по КТ за извънреден и допълнителен труд, както и за работа при вредни за здравето условия. Сумата е обвързана с прогнозираните разходи за заплати и дължимия процент осигуровки.

- други разходи – това са разходите за охрана на труда и за командировки и обучение на персонала и са определени в зависимост от броя на персонала и разхода на човек за съответната година.

#### **10.6. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране**

За целите на финансиране на проекта се предвижда използването само на собствени парични средства, акумулирани от дейността на дружеството. Дейността по разпределение и снабдяване с природен газ ще стартира с 1 млн. лв. основен капитал, от който по-голямата част ще бъде инвестирана в газопроводни мрежи. Останалата част, заедно с печалбата от дейността, ще бъдат вложени в инвестиционната програма на дружеството през годините от периода.

#### **10.7. Финансово-икономическо състояние на „ЗИВ“ ЕООД за периода 2021 – 2025 г.:**

„ЗИВ“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2021 – 2025 г. Дружеството прогнозира да реализира загуби: от 44 хил. лв. за 2021 г. и от 0,1 хил. лв. за 2022 г.; печалби: от 9 хил. лв. за 2023 г.; 138 хил. лв. за 2024 г. и 122 хил. лв. за 2025 г.

Заявителят прогнозира нарастване на общите приходи от 470 хил. лв. за 2021 г. на 1122 хил. лв. през 2025 г. Структурата на приходите за периода на бизнес плана включва приходи от продажби на природен газ и приходи от услуги. Увеличението на общите приходи се дължи основно на увеличените приходи от продажба на природен газ. Общите разходи се увеличават от 514 хил. лв. за 2021 г. на 987 хил. лв. за 2025 г. Основен дял в общите разходи за дейността са разходите за покупка на природен газ, които се прогнозира да се увеличат от 303 хил. лв. за 2021 г. до 724 хил. лв. за 2025 г. Разходите за материали се увеличават от 16 хил. лв. за 2021 г. на 22 хил. лв. за 2025 г. Разходите за външни услуги се увеличават от 25 хил. лв. за 2021 г. на 30 хил. лв. за 2025 г. Разходите за амортизации се увеличават от 40 хил. лв. през 2021 г. на 86 хил. лв. през 2025 г. Разходите за персонала са в размер на 117 хил. лв. годишно през периода на бизнес плана, а другите разходи намаляват от 12 хил. лв. за 2021 г. до 8 хил. лв. за 2025 г.

Общо активите нарастват от 1107 хил. лв. за 2021 г. до 2446 хил. лв. в края на периода, в резултат на увеличение на нетекущите и текущите активи. Нетекущите активи се увеличават от 891 хил. лв. през 2021 г. на 1798 хил. лв. през 2025 г., в резултат на увеличение на ДМА в частта съоръжения. Текущите активи на дружеството се увеличават от 216 хил. лв. за 2021 г. на 648 хил. лв. за 2025 г. в резултат на увеличените вземания от клиенти и доставчици.

Основният капитал се увеличава от 1000 хил. лв. на 1750 хил. лв. за 2024 г. и 2025 г. Дружеството прогнозира увеличение на собствения капитал от 956 хил. лв. за 2021 г. на 1975 хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличение основния капитал и на текущата печалба. Дългосрочни задължения не се предвиждат за периода. Краткосрочните задължения се увеличават от 151 хил. лв. за 2021 г. на 471 хил. лв. за 2025 г., основно от увеличаване на задълженията към доставчици.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2021 – 2025 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната дейност. Постъпленията са от търговски контрагенти, а плащанията са за трудови възнаграждения, за данъци и др. При инвестиционната дейност на дружеството са предвидени плащания, свързани с дълготрайни активи

Прогнозни приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в Таблица № 6:

*Таблица № 6*

| Параметри   | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. |
|---|---------|---------|---------|---------|---------|
| Общо приходи от дейността (хил. лв.)  | 470     | 596     | 645     | 1135    | 1122    |
| Общо разходи за дейността (хил. лв.)  | 514     | 597     | 635     | 981     | 987     |
| Счетоводна печалба (хил. лв.)   | -44     | -0,1    | 10      | 154     | 135     |
| Финансов резултат (хил. лв.)  | -44     | -0,1    | 9       | 138     | 122     |
| Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА) | 1,07    | 1,05    | 1,01    | 1,00    | 1,10    |
| Коефициент на обща ликвидност (КА/КП)                                       | 1,43    | 1,23    | 1,04    | 1,02    | 1,38    |
| Коефициент на финансова автономност СК/(ДП+КП)                              | 6,33    | 4,68    | 4,03    | 3,93    | 4,19    |

*Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ЗИВ“ ЕООД за периода 2021 – 2025 г.*

*Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал се увеличава от 1,07 за 2021 г. до 1,10 за 2025 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при инвестиране на собствен капитал в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност намалява от 1,43 през 2021 г. на 1,38 през 2025 г. но остава над единица за периода. Това е индикатор, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от използване на привлечени средства, е 6,33 за 2021 г. и намалява на 4,19 за 2025 г., но остава над единица. Това означава, че дружеството ще притежава достатъчно собствени средства за покриване на задълженията си. Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „ЗИВ“ ЕООД е много добро.*

#### **10.8. Прогноза за цените на предоставяните услуги**

Прогнозните цени за разпределение на природен газ, за снабдяване с природен газ от краен снабдител по групи клиенти и за присъединяване на клиенти към ГРМ, са образувани в съответствие с НРЦПГ при метод на регулиране „горна граница на цени“. Прогнозните цени за разпределение на природен газ и за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Балчик за групите на стопанските клиенти с равномерно потребление, стопанските клиенти с неравномерно потребление и за групата на битовите потребители са посочени в таблица № 7:

**Таблица № 7**

| Групи клиенти                                  | Цени за разпределение на природен газ (лв./MWh) | Цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител (лв./MWh) |
|--|---|--|
| Стопански клиенти с равномерно разпределение   | 19,34   | 5,49   |
| Стопански клиенти с неравномерно разпределение | 19,81   | 5,42   |
| Битови клиенти                                 | 20,38   | 5,52   |

Предложените цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на „ЗИВ“ ЕООД са формирани в съответствие с НРЦПГ и са посочени в таблица № 8:

**Таблица № 8**

| Група клиенти                                | Цени (лв./клиент) |
|--|-------------------|
| Стопански клиенти с равномерно потребление   | 4245              |
| Стопански клиенти с неравномерно потребление | 2170              |
| Битови клиенти                               | 805               |

Съгласно чл. 15, ал. 1 от НЛДЕ когато заявителят иска издаване на лицензия, при която се сключват сделки при регулирани цени, към заявлението за издаване на лицензия се представя и заявление за утвърждаване на цените, изготвено съгласно изискванията на съответната наредба за регулирането на цените. В тази връзка „ЗИВ“ ЕООД е подало

заявление с вх. № Е-12-00-177 от 18.06.2021 г. за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени за продажба на природен газ и цени за присъединяване към ГРМ на територията на община Балчик, за регулаторен период 2021 – 2025 г., които са предмет на разглеждане в отделно административно производство.

#### **10.9. Прогноза за равномерно изменение на цените при значително изменение на ценообразуващите елементи**

„ЗИВ“ ЕООД посочва, че ще прилага ефективна ценова стратегия, най-съществените моменти в която са: поддържане на конкурентоспособно равнище на цените на природния газ спрямо цените на алтернативните енергоносители; избягване на стресирането на пазара с чести и значителни изменения в цените чрез поддържане на устойчивото им равнище за по-продължителен период от време, както и осигуряване чрез цените на дългосрочната ефективност на дейността.

#### **10.10. Определяне на области за повишаване на ефективността**

Дружеството предвижда повишаване на ефективността в производството, строителството и в маркетинга на услугата, а именно:

*В строителството:* прилагане на съвременни компютърни системи за предпроектни проучвания и проектиране; стандарти за строителство и осигуряване на качество съгласно международните стандарти; използване на високоефективна строителна техника и създаване на организация за оптимално използване.

*В производството:* рационализиране на снабдяването; планиране и ръководство на експлоатационния процес; повишаване производителността на труда чрез повишаване квалификацията и мотивацията на персонала; ефективна организация на сервизната дейност.

*В маркетинга на услугата:* внедряване на техническа възможност за дистанционно отчитане на разходомерите; изграждане на центрове за работа с клиентите; атрактивни рекламни кампании; повишаване квалификацията на персонала.

***Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложиени от „ЗИВ“ ЕООД в бизнес плана за периода 2021 – 2025 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения, във връзка с дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Балчик.***

На основание чл. 38в, ал. 1 и ал. 3 във връзка с чл. 183а, ал. 1 от ЗЕ и в съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 10 във връзка с чл. 11, ал. 5, т. 2 и т. 3 от НЛДЕ, „ЗИВ“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги, както и проекти на Общи условия по договорите за доставка на природен газ за битови нужди на територията на община Балчик, Общи условия по договорите за пренос на природен газ на територията на община Балчик и Общи условия по договорите за продажба на природен газ за стопански нужди на територията на община Балчик, които са предмет на разглеждане в отделно административно производство.

**IV. Заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-23 от 02.04.2021 г. за прекратяване на лицензия № Л-235-08 от 23.07.2007 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-22 от 02.04.2021 г. за прекратяване на лицензия № Л-235-12 от 23.07.2007 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Балчик**

„Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-23 от 02.04.2021 г. на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ с искане за прекратяване на лицензия № Л-235-08 от 23.07.2007 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“, както и заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-22 от 02.04.2021 г. с искане за прекратяване на лицензия № Л-235-12 от 23.07.2007 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Балчик. На основание чл. 72, ал. 2 от НЛДЕ, към заявлението са приложени документи, доказващи основанието за исканото прекратяване, а именно: Обявление за осъществена публична продажба по

изпълнително дело № 20207390400138 по описа на ЧСИ Слави Сербезов, рег. № 739, район на действие ОС – Добрич и Протокол от 09.10.2020 г. за обявяване на постъпилите наддавателни предложения и на купувач. „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД посочва, че причина за искането за прекратяване на издадените лицензии са натрупани задължения от страна на лицензианта и образуваното по този повод изпълнително дело, посочено по-горе. Заявителят посочва, че разпореждането с имуществото, чрез което се осъществява лицензионната дейност, ще се осъществи чрез възлагане след проведената публична продажба и сключване на сделка на разпореждане със „ЗИВ“ ЕООД, обявено за купувач (приобретател) на имуществото, с което се осъществява лицензионната дейност. Съгласно Протокол от 09.10.2020 г. за обявяване на постъпилите наддавателни предложения и на купувач, в двуседмичен срок от влизане в сила на решението на КЕВР, с което се разрешава разпореждането с недвижимия имот, „ЗИВ“ ЕООД следва да внесе предложената цена по сметката на ЧСИ.

Съгласно чл. 76, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, Комисията прекратява лицензията по искане на лицензианта с решение при влизане в сила на лицензия за същата дейност в случаите по чл. 53 от ЗЕ. Според чл. 91, ал. 4 от НЛДЕ, лицензията, издадена на приобретателя, влиза в сила след извършване на разпореждането. Следователно, с решението си, КЕВР следва едновременно да прекрати лицензията на титуляра и да издаде лицензия на приобретателя.

С оглед на горното и предвид факта, че в случая не се предвижда прекратяване на лицензионните дейности, които ще продължат да се осъществяват от „ЗИВ“ ЕООД, по подадените заявления не е извършвана проверка по чл. 74 от НЛДЕ относно нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с природен газ, както и за възможност да възникне опасност за националната сигурност и обществения ред. В тази връзка, не са налице обстоятелства, вследствие на които прекратяването на лицензиите би могло да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с природен газ или до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. Предвид горното и на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 70, ал. 2, предложение 2 и чл. 71, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ не са налице пречки лицензия № Л-235-12 от 23.07.2007 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и на лицензия № Л-235-08 от 23.07.2007 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ на територията на община Балчик да бъдат прекратени.

Издавания по т.4.:

Р. Осман излезе от зала 4.

**А. Иванова:** Резултатите от анализа на заявлението и събраните по преписката данни и документи са отразени в доклад от 05.07.2021 г., който е приет от Комисията с решение по Протокол № 134 от 08.07.2021 г., т. 6. В изпълнение на изискванията на ЗЕ на 14.07.2021 г. е проведено открито заседание с представители на двете дружества, които са изразили съгласие с изложеното в доклада, като са казали, че доказателствата и изводите от отразеното в доклада е точно и вярно. В тази връзка предлагаме на Комисията да вземе следните решения:

*1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, чл. 53, ал. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 89, ал. 1 и чл. 91, ал. 1, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката дава разрешение на „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД да извърши разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност, в неговата цялост, а именно: продажба на газоразпределителната мрежа на територията на община Балчик, собственост на „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД, въз основа на публична продажба по реда на Гражданския процесуален кодекс и съгласно клаузите на Предварителен договор за прехвърляне на имущество – енергиен обект за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Балчик, сключен на 26.02.2021 г. между „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД и „ЗИВ“ ЕООД.*

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 70, ал. 1 и чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, прекратява:

2.1. Лицензия № Л-235-08 от 23.07.2007 г. за дейността „разпределение на природен газ“ за територията на община Балчик, издадена на „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД.

2.2. Лицензия № Л-235-12 от 23.07.2007 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Балчик, издадена на „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД.

3. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и чл. 39, ал. 1, т. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 8 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, издава на „ЗИВ“ ЕООД лицензия за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ на територията на община Балчик за срок от 35 (тридесет и пет) години, приложение и неразделна част от това решение.

4. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и чл. 39, ал. 1, т. 10 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 15 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, издава на „ЗИВ“ ЕООД лицензия за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Балчик за срок от 35 (тридесет и пет) години, приложение и неразделна част от това решение.

5. Решенията по т. 2, т. 3 и т. 4 влизат в сила от датата на придобиване на право на собственост въз основа на разпореждане с имуществото по т. 1.

6. Задължава „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД и „ЗИВ“ ЕООД да представят в Комисията за енергийно и водно регулиране информация и доказателства за извършване на разпореждането и за датата на придобиване на право на собственост върху имуществото по т. 1.

**И. Иванов:** Има ли изказвания, колеги? Беше проведено открито заседание (както каза г-жа Иванова) и съответните страни по този документ нямаха никакви възражения към представения доклад. Ако няма изказване, преминаваме към гласуване.

Предвид гореизложеното

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, чл. 53, ал. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 89, ал. 1 и чл. 91, ал. 1, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката дава разрешение на „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД да извърши разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност, в неговата цялост, а именно: продажба на газоразпределителната мрежа на територията на община Балчик, собственост на „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД с ЕИК 148100723, въз основа на публична продан по реда на Гражданския процесуален кодекс и съгласно клаузите на Предварителен договор за прехвърляне на имущество – енергиен обект за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Балчик, сключен на 26.02.2021 г. между „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД и „ЗИВ“ ЕООД.

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 70, ал. 1 и чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, прекратява:

2.1. Лицензия № Л-235-08 от 23.07.2007 г. за дейността „разпределение на природен газ“ за територията на община Балчик, издадена на „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД.

2.2. Лицензия № Л-235-12 от 23.07.2007 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Балчик, издадена на „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД.

3. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и чл. 39, ал. 1, т. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 8 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, издава на „ЗИВ“ ЕООД, с ЕИК 103245283, лицензия № Л-...-08 от 05.08.2021 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ на територията на община Балчик за срок от 35 (тридесет и пет) години, приложение и неразделна част от това решение.

4. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и чл. 39, ал. 1, т. 10 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 15 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, издава на „ЗИВ“ ЕООД, с ЕИК 103245283, лицензия № Л-...-12 от 05.08.2021 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Балчик за срок от 35 (тридесет и пет) години, приложение и неразделна част от това решение.

5. Решенията по т. 2, т. 3 и т. 4 влизат в сила от датата на придобиване на право на собственост въз основа на разпореждане с имуществото по т. 1.

6. Задължава „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД и „ЗИВ“ ЕООД да представят в Комисията за енергийно и водно регулиране информация и доказателства за извършване на разпореждането и за датата на придобиване на право на собственост върху имуществото по т. 1.

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

Решението е взето с **шест гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.5.** Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-748 от 28.07.2021 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 16.03.2021 г., подадено от „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 16.03.2021 г. от „Риал стейтс“ 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). В тази връзка, със Заповед № З-Е-53 от 23.03.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи. С писма с изх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 26.03.2021 г. и от 14.05.2021 г. от дружеството е поискана допълнителна информация и документи, които са представени с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 05.04.2021 г., от 20.05.2021 г. и от 01.06.2021 г.

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

**Правни аспекти:**

От представеното удостоверение за актуално състояние и от извършената служебна справка в Търговския регистър, воден от Агенцията по вписванията към Министерството

на правосъдието, е видно, че „Риал стейтс“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, като не е в производство по несъстоятелност или ликвидация. „Риал стейтс“ ЕООД е еднолично акционерно дружество, с ЕИК 112633304, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, р-н Витоша, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А, с предмет на дейност: организация, покупка на терени, проектиране, строеж, управление и експлоатация на технологии и енергийни обекти от възобновяеми и алтернативни източници - слънчеви, вятърни и др. електроцентрали, услуги в областта на алтернативните енергии, производство, пренос, разпределение и продажба на електрическа енергия от възобновяеми и алтернативни енергийни източници, както и всяка друга незабранена от закона дейност. Едноличен собственик на капитала е „Солар Грийн Енерджи“ ЕАД, с ЕИК 201743158. Капиталът на дружеството е в размер на 5 000 лева, разпределен в 100 дяла от по 50 лв. всеки. „Риал Стейтс“ ЕООД се представлява от Гинка Николова Върбакова, в качеството ѝ на управител.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“, а 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. 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.

Предвид горното, заявителят е посочил, че ще осъществява дейността „производство на електрическа енергия“, след като изгради и въведе в експлоатация нова фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) с инсталирана мощност 150 MWp.

Съгласно чл. 40, ал. 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; 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 се изисква тези условия да са налице към момента на започване на лицензионната дейност – чл. 40, ал. 2 от ЗЕ.

**Видно от справка в Търговския регистър заявителят отговаря на изискването на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да е лице, регистрирано по Търговския закон.**

Дружеството не е в производство по несъстоятелност или ликвидация, което се установява от служебна справка по актуално състояние в Търговския регистър. Заявителят не е получавал отказ за издаване и не му е отнемана лицензия за същата дейност. Следователно издаването на лицензията няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

Представени са декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и „б“ от НЛДЕ, от които е видно, че управителят на дружеството не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Заявителят е посочил, че лицензионната дейност ще се осъществява чрез подробно описани по-долу основни съоръжения на територията на фотоволтаичната централа.

„Риал стейтс“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 25 години. В тази връзка е посочило, че дружеството притежава достатъчно ресурси да извършва дейността си през този срок на лицензията и да изпълнява задълженията си, след като изгради енергийния обект.

#### **Технически аспекти:**

Енергийният обект ще бъде разположен в южната част на България между селата Априлци и Сбор в поземлени имоти с номера №№ 65468.112.15, 65468.112.16, 65468.115.1, 65468.115.6, 65468.105.8, 65468.107.1 в землището на с. Сбор, местност

Сакарджа, общ. Пазарджик и поземлени имоти с номера №№ 00571.2.11 и 00571.1.12 в землището на с. Априлци, местност Сакарджа, общ. Пазарджик. Всички поземлени имоти на обща площ от 1 993 761 m<sup>2</sup> са собственост на „Риал Стейтс“ ЕООД.

По отношение на строителството на новия енергиен обект е приложен утвърден подробен график със срокове на строителство, съгласно който е планирано изграждането и въвеждането в експлоатация на съоръженията да се извърши на следните етапи:

- етап 1 – 44 MWp – до 31.12.2021 г.;
- етап 2 – 65 MWp – до 31.12.2022 г.;
- етап 3 – 41 MWp – до 31.12.2023 г.

Проектирането на ФЕЦ е възложено на „АББ Пауър Гридс България“ ЕООД съгласно сключен договор. Доставка на компонентите и строителството на ФЕЦ и въвеждането ѝ в експлоатация ще се извърши от „Инерком“ ЕООД, с изключение на инверторните станции.

Доставката на инверторите и електрическата част и тяхното въвеждане в експлоатация е възложено съгласно договор с „АББ Пауър Гридс България“ ЕООД, подразделение в страната на АББ ХИТАЧИ, което е сред водещите компании с опит в изграждането на ВЕИ проекти. „Инерком“ ЕООД е участвало в изграждането на присъединителните съоръжения и действащите фотоволтаични централи на „Риал Стейтс“ ЕООД и има опит в тази сфера, като е участвало и в изграждането на всички централи от групата на „Солар Грийн Енерджи“ ЕАД, едноличен собственик на „Риал Стейтс“ ЕООД. „Инерком“ ЕООД разполага с високо квалифицирани специалисти, с които обхваща пълния процес от разработката и изграждането на инвестиционни проекти, до последваща експлоатация и поддръжка на готови енергийни обекти.

След проучване на съвременните технологии за производство на фотоволтаични модули, техните цени и възможност за доставка през следващите години е установено, че най-подходящи за обекта са двулицеви силициевы модули, с две стъкла, с мощност 450 Wp - 465 Wp, с рамка и размери около 2x1 m. Колкото по-висока е ефективността на модулите с посочените размери, толкова по-добре ще съответстват на инвертори с мощност 2-5 MVA.

От направения сравнителен анализ на силициевите модули и начина на монтаж, най-висока специфична доходност се постига с двулицеви модули и едноосни тракери. Избраните за настоящия проект тип фотоволтаични модули имат коефициент на полезно действие <24%. В сравнение с еднолицевите, двулицевите модули могат да генерират допълнително от 10% до 30% мощност. При тях липсва деградация, предизвикана от висок потенциал, както и деградация, предизвикана от излагане на светлина.

### **Технически данни на модулите**

- технология на клетката- силиций;
- номинална мощност - 450 Wp - 465 Wp (диапазон ±5%);
- номинално напрежение - 45,31 V;
- номинален ток - 10,16 A;
- работна температура - 40 до + 85 °C;
- гаранция на производителя - 12 години.

За изпълнението на проекта е избрана носеща конструкция, тип тракер. Носещите конструкции са метални, горещо поцинковани. Монтират се върху горещо поцинковани носещи колони (крака, пилони) машинно набити в земята. Избран е едноосен тракер с ос в посока N-S, който се характеризира с вертикално разположение на модулите на два реда.

Предвижда се използването на високоефективни и надеждни централни инвертори за външен монтаж и силови трансформатори с ниски загуби, подходящи за равнинния терен на обекта и големите площи.

Оборудването на средно напрежение (СрН) е инсталирано и защитено в сертифицирани конструкции. Избрани са централни инвертори с две серии мощности - 2,1 MVA и 4,6 MVA. Инверторните станции са с по един двунамотъчен маслен херметичен силов повишаващ трансформатор. Към инверторите от серията 2,1 MVA се присъединяват



до 8 бр. обединителни стрингови табла, а към серията 4,6 MVA - до 15 обединителни стрингови табла с по 24 стринга и 26 фотоволтаични модула в стринг.

Инверторните станции ще са разположени на достатъчно разстояние от модулите, за да се избегне засенчване, и ще бъдат монтирани върху фундаменти от желязо-бетон. Предназначени са за открит монтаж. Всички инверторни станции от отделните полета ще се обединяват с кабелни линии средно напрежение и ще се присъединят в една точка в подстанция „Априлци“.

Захранването на собствените нужди на инверторите ще се осъществява с трансформатори за собствени нужди, свързани към силовите трансформатори в инверторните станции.

Чрез SCADA система за мониторинг и контрол ще се наблюдават, контролират, управляват и оценяват всички елементи и съоръжения на фотоволтаичната електроцентрала (ФЕЦ „Априлци“).

Присъединяването на обекта (ФЕЦ „Априлци“) към електропреносната мрежа 110 kV на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), съгласно подписания договор и допълнителни споразумения към него, предвижда да се извърши чрез:

- Изграждане на нова повишаваща подстанция „Априлци 33/110 kV“, собственост на „Риал Стейтс“ ЕООД;

- Изграждане на следните съоръжения за присъединяване:

- Електропровод 110 kV от ъглов стълб на нова тройка на ВЕ 110 kV „Грамада“ до подстанцията на обекта. Електропроводът се изгражда от „Риал Стейтс“ ЕООД и ще бъде прехвърлен в собственост на ЕСО ЕАД, като част от цената за присъединяване.

- Рехабилитация на ВЕ 110 kV „Грамада“, като се изгради двоен електропровод на една стълбова линия от мястото на отклонението за присъединяване на подстанцията на обекта до п/ст 110/20 kV „Септемврийци“. Втората тройка заедно с отклонението до подстанцията на обекта се оформя като самостоятелен присъединителен ВЕ до п/ст „Септемврийци“, наричан по-долу присъединителен електропровод, а първата тройка изпълнява функциите на съществуващия ВЕ 110 kV „Грамада“.

- Изтегляне на мълниезащитно въже тип OPGW по присъединителния електропровод от подстанцията на обекта до п/ст „Септемврийци“.

- Мълниезащитно въже тип OPGW от отклонението от ъглов стълб на нова тройка на ВЕ 110 kV „Грамада“ до подстанцията на обекта се изтегля от „Риал Стейтс“ ЕООД и ще бъде прехвърлено в собственост на ЕСО ЕАД, като част от цената за присъединяване.

- Мълниезащитно въже тип OPGW по рехабилитирания електропровод ВЕ 110 kV „Грамада“, се изтегля от ЕСО ЕАД и ще бъде негова собственост и се заплаща изцяло от „Риал Стейтс“ ЕООД, като част от цената за присъединяване.

- Оборудване на ново (резервно) поле 110 kV в п/ст „Септемврийци“ за втората тройка на ВЕ 110 kV „Грамада“.

- Релейни защиты.

- Изграждане на система за търговско измерване на електрическата енергия.

- Системи за телекомуникация и ускорения за релейни защиты и автоматизирана система за диспечерско управление (АСДУ).

Предвижда се изнасянето на произведената от ФЕЦ „Априлци“ електрическа енергия към подстанция „Априлци 33/110 kV“ да се осъществи на напрежение 33 kV, посредством кабелни линии 33 kV, положени в земя.

Дружеството е поискало срокът на лицензията да бъде 25 години, като счита, че същият е съобразен с експлоатационния живот на ФЕЦ и за този период са осигурени продуктови и производствени гаранции на отделните компоненти на ФЕЦ, както и договори за поддръжка и управление на ФЕЦ.

В подкрепа на искането си дружеството е представило следните документи:

1. Договор № ЕП-06 от 19.01.2011 г. за присъединяване на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа с „Национална електрическа компания“ ЕАД;

2. Допълнителни споразумения №1/28.10.2014 г., № 2/22.07.2019 г. и № 3/15.02.2021 г. с „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД;
3. Идеен проект за изграждане на ФЕЦ 150 MW
4. Решение № ПК-139-ПР/2008 г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда
5. Разрешения за строеж 5 бр., издадени от община Пазарджик за обект „Фотоволтаична PV централа за производство на електрическа енергия от ВЕИ в 5 поземлени имоти в с. Сбор и с. Априлци;
6. График за изграждане на енергийния обект;

Поради спецификата на технологичния процес, свързан с производството на електрическа енергия от слънчева радиация, не се предвижда откриването на голям брой нови работни места.

Към настоящия момент дружеството се управлява от управител и 6-членен персонал, който ще продължи да извършва необходимите дейности за нормалната работа на дружеството. Управителят следи за правилната работа и заедно с административния персонал подпомагат и координират възложените дейности на външни дружества. Управителят осъществява връзка с регулаторните и административните органи по отношение на дейността на дружеството, свързана с производство на електрическа енергия, ръководи поддържането и развитието на дейността на дружеството.

За поддръжката и експлоатацията на централата, както и за подаването на графици и прогнозиране на производството, „Риал Стейтс“ ЕООД е сключило договор със специализирана фирма в тази област – „Инерком“ ЕООД, което извършва експлоатация и поддръжка на действащите енергийни обекти на всички дружества от групата на „Солар Грийн Енерджи“ ЕАД.

Както фотоволтаичните панели, така и инверторите и конструкцията са включени в система за централен постоянен мониторинг и управление, за да не се допуска намаляване на производството и загуби.

„Риал Стейтс“ ЕООД е собственик на две фотоволтаични електрически централи с обща инсталирана мощност от 2,45 MWp, разположени в с. Сбор, област Пазарджик: PV1 – 1,15 MWp и PV2 – 1,3 MWp.

**С оглед гореизложеното може да бъде направен извод, че „Риал Стейтс“ ЕООД притежава технически възможности да изпълнява дейността по лицензия за производство на електрическа енергия, след като изгради енергийния обект.**

#### **Икономически аспекти:**

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаичната централа е 136 400 хил. евро (266 775 хил. лв.), като източниците на финансиране са в съотношение 30% (40 920 хил. евро) собствени и 70% (95 480 хил. евро) привлечени средства. Всеки един от етапите на изграждане на фотоволтаичната централа е на стойност, както следва:

- извършени инвестиционни разходи през 2020 г.: 29 386 хил. лв.
- I етап - изграждане на 44 MW от ФЕЦ: 75 335 хил. лв. (вкл. самоучастие и банково финансиране);
- II етап - изграждане на 65 MW от ФЕЦ: 99 372 хил. лв.;
- III етап - изграждане на 41 MW от ФЕЦ: 62 681 хил. лв.

За осигуряване на собствени финансови средства в размер на до 30% от общата стойност на проекта за изграждане на ФЕЦ „Априлци“ с инсталирана мощност 150 MW е представено Решение по т. 1 от Протокол от заседание на Съвета на директорите на „Солар Грийн Енерджи“ ЕАД като едноличен собственик на капитала на „Риал Стейтс“ ЕООД.

За осъществяване на първия етап от проекта, дружеството е завило, че осигурява 30% от стойността на общата инвестиция под формата на собствен капитал и заемни средства в размер на 70% от стойността на проектните разходи. В тази връзка, като доказателство за финансовото обезпечаване изпълнението на първия етап от проекта,

дружеството е представило:

- Договор за предоставяне на инвестиционен кредит № 100-3805/13.07.2021 г. между „Юробанк България“ АД и „Риал Стейтс“ ЕООД с максимален разрешен размер 12 730 667 (дванадесет милиона седемстотин и тридесет хиляди шестстотин шестдесет и седем) евро. Целта на договора е рефинансиране на част от разходите на кредитополучателя за закупуване на недвижими имоти и проектиране, монтиране/изграждане и въвеждане в експлоатация на фотоволтаични електрически инсталации, разположени в закупените имоти, с обща мощност съответно 5 059 080 Wp и с 2 834 620 Wp; за рефинансиране на част от разходите на кредитополучателя за закупуване на недвижим имот и проектиране, монтиране/изграждане и въвеждане в експлоатация на фотоволтаични електрически инсталации, разположени в закупения имот, с обща мощност 12 414 480 Wp. Крайният срок на издължаване на всички суми по кредита е 21.03.2033 г.

- Договор за банков кредит № 21F-000469 от 13.05.2021 г., сключен с „Обединена българска банка“ АД за предоставяне на инвестиционен кредит в размер на 15 000 000 евро за финансиране до 70% от общите разходи за проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ с инсталирана мощност 23,64 MW. Срокът усвояване на кредита е до 12 месеца от датата на подписване на договора, но не по-късно от 14.05.2022 г., а крайният срок за издължаване е до 30.05.2037 г. съгласно представен погасителен план и лихва в размер на тримесечен Юрибор за периода на действие на договора плюс надбавка минимум 3,35% годишно.

За осъществяване на втори и трети етап „Риал Стейтс“ ЕООД е заявило, че води преговори с финансиращите банки от първи етап, както и с „Черноморска банка за търговия и развитие“, „Търговска банка Д“ АД и др. финансиращи институции, с които е в процес на договаряне на условията за финансиране. В тази връзка, дружеството е представило:

- оферта от „Търговска банка Д“ АД с изх. № РИД-000-7412/19.08.2020 г., адресирана до „Солар Грийн Енерджи“ ЕАД, за предоставяне на инвестиционен кредит на „Риал Стейтс“ ЕООД като кредитополучател, при следните условия: размер на кредита - до 8 млн. евро за финансиране до 70% от разходите за изграждане на ФЕЦ „Априлци“ с мощност 12,577 MWp. Срокът на кредита е до 120 месеца, включително до 18 месеца гратисен период с годишно плащане по главница в общ размер на 941 176 евро при следните лихвени условия: до получаване на документ за въвеждане в експлоатация на централата – лихва в размер на тримесечен Юрибор плюс надбавка минимум 3,50% годишно; след получаване на документ за въвеждане в експлоатация на централата - лихва в размер на тримесечен Юрибор плюс надбавка минимум 3,00% годишно;

- индикативна оферта от „Обединена българска банка“ АД, включваща следните условия: заемополучател - „Риал Стейтс“ ЕООД; съдлъжник - Еко-Строй Инженеринг ЕООД, Улер 2009 ЕООД; спонсор – „Солар Грийн Енерджи“ ЕАД; размер на заема - до 9 000 000 евро, но не повече от 70% от общите разходи по проекта, включващ проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова фотоволтаична централа с номинална инсталирана мощност 12,9 MWp върху парцел, собственост на заемополучателя, с кадастрален идентификационен номер 65468.105.8, разположен в село Сбор, община Пазарджик, област Пловдив, и потвърдени от техническия съветник на банката; лихва - 3M EURIBOR + 3.35%, не по-малко от 3,35% годишно; падеж - 192 дни от датата на споразумението за заем; график за изплащане - заемополучателят изплаща заема на 60 тримесечни вноски, считано от 6 месеца от датата на Споразумението за заем, в съответствие със сезонен погасителен план.- индикативна оферта от „Черноморска банка за търговия и развитие“ от 10.03.2020 г. до „Солар Грийн Енерджи“ АД за финансиране изграждането на ФЕЦ с инсталирана мощност 150 MW в България, включваща следните условия: кредитополучател - „Риал Стейтс“ ЕООД; общият заем по проекта е до 70% от общите разходи по него; максималният размер на банковия кредит ще бъде до 50% от общите разходи, предмет на договорената схема за паричен поток; срокът на кредита е до

15 години, от приключването на финансовата дата за периода, включително гратисен период до 24 месеца; лихва в размер на тримесечен/шестмесечен Юрибор (в случай на отрицателна базова ставка, базовата ставка се счита за „нула“).

**С оглед гореизложеното може да бъде направен извод, че „Риал Стейтс“ ЕООД притежава финансови възможности за изграждане на фотоволтаичната централа.**

След анализ на представените годишни финансови отчети за последните 3 години (2018 г.- 2020 г.) на „Риал Стейтс“ ЕООД и на неговия едноличен собственик на капитала - „Солар Грийн Енерджи“ ЕАД, се установи следното:

От представените годишни финансови отчети за последните три години на „Солар Грийн Енерджи“ ЕАД е видно, че дружеството от осъществяване на дейността си реализира нарастваща печалба, както следва: за 2018 г. – 1 257 хил. лв.; за 2019 г. – 1 603 хил. лв. и за 2020 г. – 5 937 хил. лв. Увеличението се дължи на ръст на приходите при отчетено намаление на разходите.

От представените годишни финансови отчети за последните три години на „Риал Стейтс“ ЕООД е видно, че от осъществяване на дейността си дружеството реализира загуба: за 2018 г. – в размер на 964 хил. лв.; за 2019 г. – в размер на 596 хил. лв. и за 2020 г. – в размер на 708 хил. лв. Намалението на загубата за 2020 г. спрямо 2018 г. е с 26,56% и се дължи на изпреварващото намаление на общите разходи пред намалението на общите приходи.

Към заявлението за лицензиране, на основание чл. 11, ал.2 и чл. 18, ал. 3, т. 4 от НЛДЕ, дружеството е представило бизнес план, инвестиционен анализ и финансов модел за периода на проекта 31.07.2021 г. – 2046 г. (25 години).

Представеният финансов модел за развитие на проекта е изготвен при следните параметри:

**1. Цена на произведената електрическа енергия** – заложена е прогнозна борсова цена от 103,66 лв./MWh за 2021 г., която достига до 170,16 лв./MWh за 2046 г., без ДДС. Цената е прогнозирана с 2% ежегодно увеличение, което дружеството счита за предполагаема годишна инфлация до края на периода, съгласно направените прогнози от БАН, заложи в Националната стратегия в областта на енергетиката, Регионален център за енергийни изследвания и Европейската мрежа от оператори на преносни мрежи за развитие на цената на електрическата енергия за периода 2021 г. - 2040 г.

**2. Средното годишно нетно производство на електрическа енергия** е 5 475 MWh за 2021 г. и достига до 263 868 MWh за 2046 г., като е предвидена средногодишна деградация от 0,5%.

**3. Оперативните разходи** за периода на бизнес плана (разходи за достъп до мрежата, за балансиране, застраховки, разходи за поддръжка и експлоатация и разходи за амортизации): от 1 301 хил. лв. за първата година се увеличават до 17 336 хил. лв. през последната година от разглеждания период. Амортизационните разходи, заложи във финансовия модел са определени при полезен живот на активите от 25 години.

| №  | Вид   | Стойност |
|----|---|----------|
| 1. | Инсталирана мощност в MW  | 150      |
| 2. | Стойност на инвестицията в хил. лв.                             | 266 775  |
| 3. | Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност в хил. лв. | 1 778,5  |

С така посочените параметри са прогнозираните приходите от продажба на електрическа енергия, които от 568 хил. лв. през 2021 г. се увеличават на 44 874 хил. лв. през 2046 г., както и общите разходи от дейността нарастват от 3 081 хил. лв. за 2021 г. на 17 336 хил. лв. за 2046 г., в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира отрицателен финансов резултат само в първата година - 2021 г. в размер на 2 514 хил. лв., а в периода 2022 г. – 2046 г. нарастваща нетна печалба от 321 хил. лв. за 2022 г. до 24 875 хил. лв. през 2046 г. Освен това след 2023 г. до края на разглеждания период нетните парични потоци са положителни стойности, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си по ползваните кредити.

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

- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): 9,1%;
- Вътрешна норма на собствения капитал: (IRRe): 12,4%;
- Срок на откупуване на инвестицията: 13 години;
- Срок за откупуване на вложените собствени средства: 12,5 г.

Стойностите на горепосочените показатели показват, че проектът е финансово ефективен и икономически целесъобразен.

**Предвид гореизложеното може да се направи извод, че „Риал Стейтс“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта, в т. ч. и присъединяването му към електропреносната мрежа. Извършеният анализ показва, че след въвеждане на обекта в експлоатация и при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2021 г. – 2046 г., заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци след изграждането на обекта, които ще осигурят финансови възможности за обслужване на привлечения ресурс и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.**

Изказвания по т.5.:

**Ю. Ангелова:** Заявлението от „Риал стейтс“ ЕООД е 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 Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката. В заявлението заявителят е посочил, че възнамерява да изгради фотоволтаична централа с мощност 150 MW и е поискал срок за действието на лицензията от 25 години, като е дал обосновка, че има достатъчно експлоатационен стаж, тъй като същата фирма притежава две малки фотоволтаични централи с обща мощност 2,45, които се намират пак в община Пазарджик, където се възнамерява да бъде и бъдещият енергиен обект, който ще бъде разположен в поземлени имоти, всички собственост на „Риал стейтс“ ЕООД. Предложен е и график за изграждане на обектите – на три етапа: 44 MWp – до края на 2021 г., 65 MWp – до края на 2022 г. и 41 MWp – до края на 2023 г. Дружеството е проучило съвременните технологии за производство на фотоволтаични модули и е установило, че най-подходящи са двулицеви силициеви модули, с две стъкла, с мощност 450 Wp - 465 Wp, които са с доста добър коефициент. Избрани са и инверторите, които са с мощност 2-5 MVA. Ще има система за мониторинг и контрол, с която ще се наблюдават, управляват и оценяват всички елементи и съоръжения в централата. Присъединяването на централата към електропреносната мрежа 110 kV на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД е съгласно подписан договор и допълнителни споразумения към него, като са изброени съоръженията, които предстои да бъдат изградени, за да се осъществи присъединяването. Новата повишаваща подстанция „Априлци 33/110 kV“ ще се изгради от „Риал Стейтс“ ЕООД, дори имам информация, че вече е изградена и е собственост на „Риал Стейтс“ ЕООД. Част от останалите съоръжения ще бъдат приспаднати от цената за присъединяване. Към документите, които са представени има пет броя издадени разрешения за строеж от община Пазарджик и графикът е представен, който ще бъде съответно Приложение № 1 при евентуална бъдеща лицензия. Аз вече ви казах за тези два малки централи с обща мощност 2,45. От всичко казано дотук може да се направи извод, че „Риал Стейтс“ ЕООД притежава технически възможности да изпълнява дейността по лицензия за производство на електрическа енергия, след като изгради енергийния обект. По икономическата част предлагам да докладва Д. Николкова.

**Д. Николкова:** Инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаичната централа са в размер на 266 775 000 лв., като източниците на финансиране са в съотношение 30% собствени и 70% привлечени средства. Дружеството е представило доказателства за финансовото обезпечение на проекта както за собствените, така и за привлечените средства, които са подробно разписани в доклада. Съгласно Наредбата за

лицензиране на дейностите в енергетиката, дружеството е представило и годишни финансови отчети за последните три години на заявителя и на едноличния му собственик на капитала „Солар Грийн Енерджи“ ЕАД. Направен е анализ на финансовото състояние и на двете дружества, който също е представен в доклада. Към заявлението за лицензиране на основание чл. 11, ал.2 и чл. 18, ал. 3, т. 4 от НЛДЕ, дружеството е представило бизнес план, инвестиционен анализ и финансов модел за периода на проекта от 31.07.2021 г. – 2046 г. (25 години).

Представеният финансов модел за развитие на проекта е изготвен при следните параметри:

1. Цена на произведената електрическа енергия – заложена е прогнозна борсова цена от 103,66 лв./MWh за 2021 г., която достига до 170,16 лв./MWh за 2046 г., без ДДС. Цената е прогнозирана с 2% ежегодно увеличение, което дружеството счита за предполагаема годишна инфлация до края на периода.

2. Средното годишно нетно производство на електрическа енергия .

3. Оперативните разходи за периода на бизнес плана (разходи за достъп до мрежата, за балансиране, застраховки, разходи за поддръжка и експлоатация и разходи за амортизации).

Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност възлиза на 1 778 500 лв.

С така посочените параметри са прогнозирани приходите от продажба на електрическа енергия, както и общите разходи от дейността, в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира отрицателен финансов резултат само в първата година и нарастваща нетна печалба от 2022 г. до края на периода.

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

- Вътрешна норма на възвръщаемост: 9,1%;
- Вътрешна норма на собствения капитал: 12,4%;
- Срок на откупуване на инвестицията: 13 години;

Стойностите на горепосочените показатели показват, че проектът е финансово ефективен и икономически целесъобразен.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че „Риал Стейтс“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта, в т. ч. и присъединяването му към електропреносната мрежа. Извършеният анализ показва, че след въвеждане на обекта в експлоатация и при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2021 г. – 2046 г., заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци след изграждането на обекта, които ще осигурят финансови възможности за обслужване на привлечения ресурс и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

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

1. Да приеме настоящия доклад.

2. Да насрочи открито заседание за разглеждане на заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 16.03.2021 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект, което да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на КЕВР;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Риал Стейтс“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството;

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

**И. Иванов:** Благодаря, г-жо Николкова. Колеги, обръщам се към Вас. Има ли

изказвания? Аз имам такъв въпрос към работната група. Това не е първия случай, когато е поискано ние да издадем лицензия за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници. Какъв е срокът на лицензиите, които досега сме издавали? Ще кажа защо задавам този въпрос. В едно предишно заседание преди седмица, предвид това, че лицензиите, свързани с търговия с природен газ и търговия с електрическа енергия ги издаваме със срок от десет години, ние ограничихме искане за издаване на лицензия с 30-годишен или 35-годишен срок на 10 години. Тук дейността е съвсем различна и касае производство електрическа енергия от възобновяеми източници. С какъв срок сме издавали досега такива лицензии?

**Ю. Ангелова:** Дотук сме издавали средно за 20 и 25 години, като се има предвид значителната стойност на инвестицията, която не може да се изкупи за 10 години. Отделно, че животът на модулите не е 10 години.

**И. Иванов:** Но не е и 25.

**Ю. Ангелова:** 25 е средно. Проучване има за около 20-25. Те могат и повече да работят, но не с такава ефективност, защото има деградация - с годините ефективността им намалява. На едно дружество сме издали за 20, защото то поиска 20. Ние не можем да издадем за повече от което е поискано, но средно за около 25 години, защото е установено, че модулите могат да работят и производителите, които сега вече усъвършенстваха технологията на производство на тези модули дават значително по-големи гаранции. Това е за производство. Не е за търговия или за нещо, в което няма инвестиции.

**И. Иванов:** Добре! Благодаря Ви! Колеги, има ли въпроси и изказвания. Няма. Преминаваме към гласуване, като преди това по т. 2, касаеща насрочването на открито заседание, насрочвам такова заседание на 11.08.2021 г. от 10:00 часа в зала 4 на седалището на КЕВР.

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

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-748 от 28.07.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 16.03.2021 г., подадено от „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 11.08.2021 г. от 10:00 ч.;
3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;
4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;
5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка пета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Димитър

Кочков, Пенка Трендафилова.

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

## **РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:**

### **По т.1.** както следва:

1. Приема доклад с вх. № В-Дк-251/30.07.2021 г. относно становище по предложен с вх. № В-17-14-46 от 22.06.2021 г. проект на договор между „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас и „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД за доставяне на вода и проект на становище.

2. Приема становище по проект на договор между „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас и „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД за доставяне на вода с аргументите по-горе, за което да уведоми страните по договора.

### **По т.2.** както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-797 от 02.08.2020 г. относно проект на Правила за изменение на Правила за балансиране на пазара на природен газ;

2. Приема проект на Правила за изменение на Правила за балансиране на пазара на природен газ;

3. Насрочва обществено обсъждане по т. 2 на 12.08.2021 г. от 10.00 ч.;

4. Общественото обсъждане на проект на Правила за изменение на Правила за балансиране на пазара на природен газ да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

5. Датата и часът на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

6. Проектът по т. 2, ведно с доклада, да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации.

7. Определя 14-дневен срок за предложения и становища във връзка с публикувания проект по т. 2 на Портала за обществени консултации.

### **По т.3.** както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК- 798 от 02.08.2021 г. относно одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2021 – 2030 г.;

2. Насрочва обществено обсъждане на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2021 – 2030 г. на 11.08.2021 г. от 10:10 ч.;

3. Общественото обсъждане да бъде проведено по реда на Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За участие в общественото обсъждане на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2021 – 2030 г. по т. 2 да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

5. Докладът, Десетгодишният план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2021 – 2030 г., датата и часът на провеждане на обществено обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно



регулиране и на Портала за обществени консултации;

6. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2021 – 2030 г.

**По т.4.** както следва:

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, чл. 53, ал. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 89, ал. 1 и чл. 91, ал. 1, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката дава разрешение на „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД да извърши разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност, в неговата цялост, а именно: продажба на газоразпределителната мрежа на територията на община Балчик, собственост на „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД с ЕИК 148100723, въз основа на публична продан по реда на Гражданския процесуален кодекс и съгласно клаузите на Предварителен договор за прехвърляне на имущество – енергиен обект за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Балчик, сключен на 26.02.2021 г. между „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД и „ЗИВ“ ЕООД.

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 70, ал. 1 и чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, прекратява:

2.1. Лицензия № Л-235-08 от 23.07.2007 г. за дейността „разпределение на природен газ“ за територията на община Балчик, издадена на „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД.

2.2. Лицензия № Л-235-12 от 23.07.2007 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Балчик, издадена на „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД.

3. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и чл. 39, ал. 1, т. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 8 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, издава на „ЗИВ“ ЕООД, с ЕИК 103245283, лицензия № Л-...-08 от 05.08.2021 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ на територията на община Балчик за срок от 35 (тридесет и пет) години, приложение и неразделна част от това решение.

4. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и чл. 39, ал. 1, т. 10 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 15 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, издава на „ЗИВ“ ЕООД, с ЕИК 103245283, лицензия № Л-...-12 от 05.08.2021 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Балчик за срок от 35 (тридесет и пет) години, приложение и неразделна част от това решение.

5. Решенията по т. 2, т. 3 и т. 4 влизат в сила от датата на придобиване на право на собственост въз основа на разпореждане с имуществото по т. 1.

6. Задължава „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД и „ЗИВ“ ЕООД да представят в Комисията за енергийно и водно регулиране информация и доказателства за извършване на разпореждането и за датата на придобиване на право на собственост върху имуществото по т. 1.

**По т.5.** както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-748 от 28.07.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 16.03.2021 г., подадено от „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 11.08.2021 г. от 10:00 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

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

#### **Приложения:**

1. Доклад В-Дк-251/30.07.2021 г. относно становище по предложен с вх. № В-17-14-46 от 22.06.2021 г. проект на договор между „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас и „Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД за доставяне на вода и проект на становище.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-797 от 02.08.2021 г. относно проект на Правила за изменение на Правила за балансиране на пазара на природен газ и проект на акт.

3. Доклад с вх. № Е-ДК- 798 от 02.08.2021 г. относно одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2021 – 2030 г.

4. Решение на КЕВР № Л-541 от 05.08.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-20 от 02.04.2021 г. от „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД за издаване на разрешение за извършване на разпореждане с незавършени обекти на строителство или с имущество, с което се осъществява дейността по издадена лицензия, заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-22 от 02.04.2021 г. и заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-23 от 02.04.2021 г. от „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД за прекратяване на лицензии, заявление с вх. № Е-ЗЛР-ЛР-21 от 02.04.2021 г. и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-24 от 02.04.2021 г. от „ЗИВ“ ЕООД за издаване на лицензии.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-748 от 28.07.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 16.03.2021 г., подадено от „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект.

#### **ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

.....  
(Г. Добрев)

.....  
(Р. Осман)

.....  
(А. Йорданов)

.....  
(В. Владимиров)

.....  
(Д. Кочков)

.....  
(П. Трендафилова)

#### **ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ**

#### **ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**Р. ТОТКОВА**

Протоколирал:

(Н. Косев - главен експерт)