



## ПРОТОКОЛ

### № 9

София, 09.01.2023 година

Днес, 09.01.2023 г. от 11:17 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

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

На заседанието присъстваха Б. Паунов – и.д. началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия и топлоснабдяване“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ и експерти на КЕВР.

Председателят Иван Н. Иванов отбеляза, че в предварително раздадения дневен ред са включени две точки и на основание чл. 33, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация направи предложение за включване на допълнителна трета точка в дневния ред, а именно:

3. Доклад с вх. № Е-ДК-44 от 06.01.2023 г. и проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1165 от 30.12.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки на стойност повече от десет на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет

Предложението на Иван Н. Иванов за включването на допълнителна т. 3 в дневния ред е прието с пет гласа „за” .

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

### ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-4 от 04.01.2023 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1149 от 12.12.2022 г., подадено от „Инвесто Партнърс“ ЕАД, за даване на разрешение за започване на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Боян Паунов, Радослав Наков, Петя Георгиева, Радостина Методиева и Теодор Хиков

2. Доклад с вх. № Е-Дк-3 от 03.01.2023 г. относно планова проверка на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД в изпълнение на Заповед № 3-Е-1258/29.11.2022 г.  
Работна група: Камелия Кирий, Георги Петров, Сава Цеков

3. Доклад с вх. № Е-ДК-44 от 06.01.2023 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1165 от 30.12.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки на стойност повече от десет на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет  
Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Людмила Ненова, Грета Дечева, Александра Димитрова, Любослава Джоргова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

**По т.1. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1149 от 12.12.2022 г от „Инвесто Партньрс“ ЕАД за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“, установи следното:**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1149 от 12.12.2022 г от „Инвесто Партньрс“ ЕАД за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ на основание чл. 22, ал. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № 3-Е-1290 от 19.12.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-1149 от 23.12.2022 г. е представило Разрешение за ползване № СТ-05-699 от 22.12.2022 г.

**Въз основа на предоставената информация и документи Комисията установи следното:**

1. „Инвесто Партньрс“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с ЕИК 205448511, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, област София, община Столична, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14, с предмет на дейност: Придобиване, управление и продажба на недвижими имоти; Инвестиции в енергийни проекти; Придобиване, управление, оценка и продажба на участия в български и чуждестранни дружества; Вътрешно- и външнотърговска дейност; Представителство (без процесуално), посредничество и агентство на местни и чуждестранни физически и юридически лица в страната и в чужбина; Всякаква друга търговска дейност, незабранена от законите на Р България и за която не се изисква предварително разрешение /лицензия/ от държавен или друг орган. Дружеството се управлява от едностепенна система на управление – Съвет на директорите в състав: Калина Василева Стефанова-Пеловска, Юри Богомилов Катанов и Георги Стефанов Пулев. Капиталът на „Инвесто Партньрс“ ЕАД е в размер на 5 056 800 лв. (пет милиона петдесет и шест хиляди и осемстотин лева) и е разпределен в 5 056 800 броя поименни акции, с номинална стойност 1 (един) лев всяка. Едноличен собственик на капитала е „Реналфа ИПП“ ГмбХ, идентификация: FN577040p, Р Австрия. От извършената служебна справка в ТРЮЛНЦ се установяват следните действителни собственици: Иво Георгиев Прокопиев, действителен собственик, физическо лице; „Реналфа“, Р. България, ЕИК: 204399851, юридическо лице, чрез което пряко се упражнява контрол; УАБ „Реналфа ЮрЪп“, Литва: 304973514, юридическо лице или

друго правно образувание, чрез което непряко се упражнява контрол; „Реналфа Интернешънъл“ ЛЛС, САЩ: L18000237059, юридическо лице или друго правно образувание, чрез което непряко се упражнява контрол.

„Инвесто Партнърс“ ЕАД, с ЕИК 205448511 притежава лицензия № Л-603-01 от 14.04.2022 г., издадена от Комисията с Решение № Л-603 от 14.04.2022 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Разлог“ с инсталирана постояннотокова мощност 33,0 MW<sub>p</sub> (променливотокова мощност – 28,5 MW), в поземлени имоти с идентификатори № 61813.750.153, 61813.750.389, 61813.750.391, 61813.750.394, 61813.750.392 и 61813.750.1, с обща площ 389 118 кв. м, находящи се гр. Разлог, община Разлог, област Благоевград, за срок от 25 (двадесет и пет) години.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1149 от 12.12.2022 г. „Инвесто Партнърс“ ЕАД е поискало издаване на разрешение от страна на КЕВР за започване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградения **Етап III** с инсталирана мощност 5,7 MW (променливотокова (AC) мощност за отдаване към преносната мрежа) и 6,60 MW<sub>p</sub> (постояннотокова (DC) пикова мощност) и **Етап IV** с инсталирана мощност 14,25 MW (променливотокова (AC) мощност за отдаване към преносната мрежа) и 16,5 MW<sub>p</sub> (постояннотокова (DC) пикова мощност) на изградения енергиен обект ФЕЦ „Разлог“, по реда на чл. 22, ал. 1 и ал. 2 от НЛДЕ, а именно след подписване на констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа образец 15 (Образец 15), съгласно Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството и разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност под условие – след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията (ЗУТ).

В тази връзка, по силата на чл. 40, ал. 2 във връзка с чл. 40, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), КЕВР следва да установи дали заявителят има вещни права върху изградения енергиен обект, чрез който ще осъществява дейността, дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност и дали енергийният обект отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

## **2. Енергиен обект и вещни права:**

За доказване на изискването за наличие на вещни права върху частите от енергийния обект, „Инвесто Партнърс“ ЕАД е заявило, че в производствата по издаване на лицензия № Л-603-01 от 14.04.2022 г. и за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност по отношение на Етап I от обекта (Решение № Р-405 от 18.08.2022 г. на КЕВР) дружеството е представило доказателства за вещни права върху имотите, в които се изгражда енергийният обект, а именно: Устав на дружеството, вписан в Служба по вписванията – гр. Разлог с вх. рег. № 5825 от 19.12.2019 г., акт № 156, том XX, дело 3139/2019 г., Нотариален акт за продажба на недвижими имоти № 85, том V, рег. № 6406, нот. д. 839/2021 г., вписан в Служба по вписванията – гр. Разлог с вх. рег. № 7568 от 22.12.2021 г., акт № 97, том XXVII, дело № 3896/2021 г., Нотариален акт за продажба на недвижими имот № 194, том 1, рег. № 1761, нот. дело № 180/2022, вписан в Служба по вписванията – гр. Разлог с вх. рег. № 1722/12.04.2022 г., акт № 153, том VI, дело № 900/2022 г.

След придобиването на посочените в устава на „Инвесто Партнърс“ ЕАД имоти,

по отношение на тях са проведени процедури по изменение на регулацията, приключили със Заповед № РД 15-440 от 01.04.2021 г. за одобрение на ПУП-ПР – план за изменение на регулация за кв. 151 и Заповед № РД 15-439 от 01.04.2021 г. за одобрение на ПУП-ПР – план за изменение на регулация за кв. 72, по плана на гр. Разлог, община Разлог, издадени от заместник-кмета на община Разлог. „Инвесто Партньърс“ ЕАД е посочило, че енергийният обект се изгражда върху следните имоти на дружеството:

- Поземлен имот с идентификатор 61813.750.153, с площ от 13 795 кв. м., вид на територията: урбанизирана, с начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Имотът е описан в устава на Дружеството.

- Поземлен имот с идентификатор 61813.750.389, с площ от 41 577 кв. м., вид на територията: урбанизирана, с начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Имотът е образуван от имоти с предходни номера 61813.750.495, 61813.750.496 и 61813.750.497, описани в устава на Дружеството.

- Поземлен имот с идентификатор 61813.750.391, с площ от 108 344 кв. м., вид на територията: урбанизирана, с начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Имотът е образуван от имоти с предходни номера 61813.750.156, 61813.750.157, 61813.750.158, 61813.750.160, 61813.750.161, 61813.750.162, 61813.750.163, 61813.750.164 и 61813.750.165 (описани в устава на Дружеството), въз основа на Заповед № РД 15-440/01.04.2021 г. за одобрение на ПУП-ПР – план за изменение на регулация за кв. 151 по плана на гр. Разлог, общ. Разлог, изд. от заместник-кмета на община Разлог, въз основа на заповед РД-15-1201/13.11.2019 г.

- Поземлен имот с идентификатор 61813.750.394, с площ от 131 126 кв. м., вид на територията: урбанизирана, с начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Имотът е образуван от имоти с предходни номера 61813.750.9; част от 61813.750.10 и 61813.750.12 (описани в устава на Дружеството) въз основа на Заповед № РД 15-439/01.04.2021 г. за одобрение на ПУП-ПР – план за изменение на регулация за кв. 72 по плана на гр. Разлог, общ. Разлог, изд. от заместник-кмета на община Разлог, въз основа на заповед РД-15-1201/13.11.2019 г.

- Поземлен имот с идентификатор 61813.750.392, с площ от 71 172 кв. м., вид на територията: урбанизирана, с начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Имотът е образуван от имоти с предходни номера 61813.750.150, 61813.750.151, собственост на Дружеството и описани в устава му, и имоти с предходни номера 61813.750.152, 61813.750.154 и 61813.750.167, които Дружеството е придобило от „Разлог Енерджи Парк“ ЕАД, ЕИК 201402477 по силата на Нотариален акт за продажба на недвижими имоти № 85, том V, рег. № 6406, нот. дело № 839/2021, вписан в Служба по вписванията – гр. Разлог с вх. рег. № 7568/22.12.2021 г., акт № 97, том XXVII, дело № 3896/2021 г., с цел прилагане на плана, приет със Заповед № РД 15-1356/19.11.2021 г. за одобрение на ПУП-ПР – план за изменение на регулация за кв. 151 по плана на гр. Разлог, община Разлог, изд. от заместник-кмета на община Разлог, въз основа на Заповед РД-15-1201/13.11.2019 г., с която е образувано ново УПИ XVII-750.392 с отреждане за „Производство на енергия от възобновяеми енергийни източници“.

- Поземлен имот с идентификатор 61813.750.1, с площ от 23 104 кв. м., вид на територията: урбанизирана, с начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Имотът е придобит от Дружеството по силата на Нотариален акт за продажба на недвижими имот № 194, том 1, рег. № 1761, нот. дело № 180/2022, вписан в Служба по вписванията – гр. Разлог с вх. рег. № 1722/12.04.2022 г., акт № 153, том VI, дело № 900/2022 г.

**3. Техническите възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“:**

**Технически данни** на основните съоръжения от **етап III** с инсталирана мощност 5,7 MW (променливотокова (AC) мощност за отдаване към преносната мрежа) и 6,6 MW<sub>p</sub> (постояннотокова (DC) пикова мощност) и **етап IV** с инсталирана мощност 14,25 MW (променливотокова (AC) мощност за отдаване към преносната мрежа) и 16,5 MW<sub>p</sub> (постояннотокова (DC) пикова мощност):

### **3.1. Фотоволтаични модули – модел GCL-M12/66GDF;**

- Технология на фотоволтаичните модули – монокристални, Bifacial, Half-cut технология;

- Максимална пикова мощност – 650 W<sub>p</sub> и 655 W<sub>p</sub>

- Напрежение на отворена верига – 45,4 V;

- Ток на късо съединение – 18,21 A;

- Напрежение при максимална работна точка – 37,6 V;

- Ток при максимална работна точка – 17,29 A;

Монтираните фотоволтаични модули са с максимална (пикова мощност) 650 W<sub>p</sub> и 655W<sub>p</sub> с монокристална технология от 132 бр. ФВ клетки, за оптимален брой панели в един стринг са избрани 28 броя.

В етап III са монтирани 10 052 броя модули с пикова мощност 655 W<sub>p</sub>, а в етап IV са монтирани 10 080 броя с пикова мощност 650 W<sub>p</sub> и 15 288 бр. с пикова мощност 655 W<sub>p</sub>.

Използвани са два типа стрингове – Стринг 1 е съставен от модули с 655 W<sub>p</sub>, а стринг 2 е съставен от модули с 650 W<sub>p</sub>. Стринг 2 е използван за цялото поле на ТС-09 и ТС-10, както и за първи и трети MPP тракер на инвертор 04-03-14.

**3.2. Фотоволтаични стрингови инвертори** – чрез тях постояннотоковата електрическа енергия се преобразува в променливотокова, посредством следните инвертори:

- 98 броя инвертори (28 броя за етап III и 70 броя за етап IV) на фирма-производител „HUAWEI“, модел SUN2000-215KTL-N3 със следните технически характеристики:

- максимално входно напрежение – 1500 VDC;

- минимално входно напрежение – 550 VDC;

- номинално входно напрежение – 1 080 VDC;

- максимален ток на к. с. – 100 A;

- номинална изходна мощност – 200 kW;

- максимална изходна мощност – 215 kVA;

- максимален изходен ток – 155,2 A;

- напрежение – 800 V.

Избраните инвертори „HUAWEI SUN2000-215KTL-N3“ разполагат с 14 постояннотокови (DC) входа и 3 тракера за следене на максималната точка на мощност (MPPT-Maximum Power Point Tracker). Първият тракер с 4 стрингови входа, а останалите два – с по 5 стрингови входа.

Фотоволтаичните инвертори са магистрално свързани с ТС 06 (БКТП) и ТС 08 (БКТП) (етап III), ТС 04, ТС 05, ТС 07, ТС 09 и ТС 10 (етап IV) посредством подземно разположени силови кабелни линии. Използвани са силови алуминиеви кабели с изолация от поливинилхлорид (PVC). Силовите кабелни линии са разположени на дълбочина 0,80 m. Дължината на положените кабели НН е 4 462 m. за етап III и 7 832 m за етап IV или общо 12 294 m.

**3.3. Трансформаторни постове (БКТП) – за повишаване на напрежението на ниво средно напрежение**

За повишаващи подстанции на ниво 20 kV са избрани трансформаторни станции, тип БКТП, всяка от които е оборудвана с 1 бр. силов трансформатор ТМ-3150 kVA 20/0,8

(Dyn11). Към етап III са монтирани ТС 06 и ТС 08, а към етап IV ТС 04, ТС 05, ТС 07, ТС 09 и ТС 10.

Произведената от ФЕЦ „Разлог“ електрическа енергия ще се подава към електропреносна мрежа ВН 110/20 kV посредством подстанция 110/20 kV и въздушен електропровод (ВЕЛ) 110 kV „Голак“.

Площта на ФЕЦ ще бъде защитена от директни попадения на мълнии чрез 21 активни мълниеприемника, разположени на територията на централата.

#### **4. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“:**

„Инвесто Партнърс“ ЕАД се управлява от едностепенна система на управление – съвет на директорите в състав: Калина Василева Стефанова-Пеловска, Юри Богомилов Катанов, Георги Стефанов Пулев. Дружеството се представлява пред трети лица от Калина Василева Стефанова-Пеловска, в качеството ѝ на изпълнителен директор на „Инвесто Партнърс“ ЕАД. На обекта не се предвижда постоянен експлоатационен персонал. Експлоатацията и поддръжката на обекта ще се извършва от „Соларпро Холдинг“ АД, въз основа на Договор за експлоатация и поддръжка на фотоволтаична електрическа централа с капацитет 33 MWp (DC) от 22.12.2021 г. (O&M договор). В допълнение, „Инвесто Партнърс“ ЕАД е посочило, че в производствата по издаване на лицензия № Л-603-01 от 14.04.2022 г. и за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност чрез Етап I на изградения енергиен обект, са представени съответните документи и доказателства за изпълнение на нормативните изисквания по отношение на управленската и организационна структура на лицензианта, упражняването на лицензионната дейност по производство на електрическа енергия, експлоатацията и поддръжката на обекта. В тази връзка, „Инвесто Партнърс“ ЕАД е заявило, че не са налице нови обстоятелства и документи.

#### **5. Безопасна експлоатация и опазване на околната среда:**

„Инвесто Партнърс“ ЕАД е посочило, че е представило в производствата по издаване на лицензията и за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност по отношение на Етап I от обекта заверени копия на писмо с изх. № 658 /1/ от 28.02.2019 г. и писмо изх. № 936 /1/ от 10.03.2022 г. на РИОСВ – Благоевград, във връзка с изграждането на енергийния обект.

Дружеството е заявило, че след издаването на посочените документи, не са налице други обстоятелства, по смисъла на чл. 93, ал. 7 от Закона за опазване на околната среда, налагащи уведомяването на компетентния орган по околна среда.

От писмата е видно, **че не е необходимо провеждане на процедура по оценка за съвместимост** по реда на Глава втора от Наредба за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони, предвид на това, че местоположението, обема и характера на предвижданията на двете инвестиционни предложения, както и обстоятелствата, че същите ще се реализират извън обхвата на защитени зони от мрежа „Натура 2000“, при реализацията им **няма вероятност от отрицателно въздействие върху предмета и целите на опазване в защитените зони.**

#### **6. Представени документи във връзка с направеното искане за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност чрез изградените енергийни съоръжения към етап III и етап IV:**

6.1. Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа (акт, образец 15) от 08.12.2022 г. за строеж: „Фотоволтаична електрическа централа 28,5 MW с 10 броя ТС (БКТП) 1 x3150 kVA 20/0,8 kV и СрН 20 kV до подстанция 20/110 kV в ПИ 61813.750.153 – Етапно строителство“.

- Етап 3 – част от ПИ 61813.750.391 (част от УПИ XV-750.391, кв. 151) и част от ПИ 61813.750.394 (част от УПИ XIII-750.394, кв.72) и част от ПИ 61813.750.389 (УПИ III -750.11, кв.72) – ТС 06 и ТС 08 и прилежащите фотоволтаични полета 5,7 MW/6 584,06 kWp,

- Етап 4 – част от ПИ 61813.750.391 (част от УПИ XV-750.391, кв. 151), част от ПИ 61813.750.394, (част от УПИ XIII-750.394, кв. 72) и част от ПИ 61813.750.389 (УПИ III -750.11, кв. 72) и ПИ 61813.750.1 (УПИ I -750.1, кв. 150) – ТС 04, ТС 05, ТС 07, ТС 09 и ТС 10 и прилежащите фотоволтаични полета 14,25 MW/16 547,3 kWp. Констативния акт е подписан от страна на всички участници в строителния процес: възложител, проектант, изпълнител и консултант.

6.2. Основни технически данни на използваното оборудване с технически спецификации на фотоволтаичните модули, инвертори и трансформатори.

6.3. Приложение № 2 – Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики към лицензия № Л-603-01 от 14.04.2022 г., така както се предлага да бъде одобрено от Комисията.

6.4. Разрешение за ползване № СТ-05-699 от 22.12.2022 г., издадено от началника на Дирекция за национален строителен контрол (ДНСК), с което се въвежда в експлоатация строеж „Фотоволтаична електрическа централа 28,5 MW с 10 броя ТС (БКПП) 1x2150 kVA 20/0.8 kV и СрН 20 kV до подстанция 20/110 kV в ПИ 61813.750.153“: етап 3 – част от ПИ 61813.750.391 (част от УПИ XV – 750.391, кв. 151) и част от ПИ 61813.750.394 (част от УПИ XIII-750.394, кв.72) и част от ПИ 61813.750.389 (УПИ III -750.11, кв.72) - ТС 06 и ТС 08 и прилежащите фотоволтаични полета 5,7 MW/6584.06 kWp, и етап 4 - част от ПИ 61813.750.391 (част от УПИ XV-750.391, кв.151), част от ПИ 61813.750.394, (част от УПИ XIII -750.394, кв.72) и част от ПИ 61813.750.389 (УПИ III -750.11, кв.72) и ПИ 61813.750.1 (УПИ I-750.1, кв.150) - ТС 04, ТС 05, ТС 07, ТС 09 и ТС 10 и прилежащите фотоволтаични полета 14,25 MW/16547.3 kWp, находящ се в гр. Разлог, община Разлог, област Благоевград.

## **7. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“:**

При издаване на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ преди изграждане на енергийния обект структурата на финансиране е собствени средства 30% и привлечени средства 70%. В производството по издаване на лицензия № Л-603-01 от 14.04.2022 г. са представени годишни финансови отчети за последните три години (2018 г., 2019 г. и 2020 г.). Общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на ФЕЦ „Разлог“ е 21 883 хил. евро (42 799 хил. лв.), като източниците на финансиране са собствени средства 30% – 6 564 894 евро (12 839 816 лв.) и привлечени средства 70% – 15 318 085 евро (29 959 570 лв.). Представено е Решение по т. 2 от Протокол от 15.12.2021 г. от заседание на Съвета на директорите на „Инвесто Партньърс“ ЕАД, според което финансирането на проекта със собствени средства ще бъде осигурено от дружеството със съдействието на мажоритарния собственик на капитала – „РЕНАЛФА“ АД под формата на регистриран капитал и подчинени на банковото финансиране заеми от „РЕНАЛФА“ АД. В тази връзка, „Инвесто Партньърс“ ЕАД е посочило, че към 31.12.2021 г. регистрирания и внесен капитал на дружеството е в размер на 5,057 хил. лв. като от тях 2,503 хил. лв. са под формата на апортна вноска на земя, необходима за изграждане на проекта и 2,554 хил. лв. под формата на парични вноски в капитала. Представен е Договор за заем от 15.12.2021 г. между „РЕНАЛФА“ АД – заемодател и „Инвесто Партньърс“ ЕАД – заемател, с който се предоставя сума в размер на 1 115 000 (един милион сто и петнадесет хиляди) лева със срок на връщане 3 г. и лихва в размер на 4% годишно. Със Споразумение от 22.12.2021 г. към Договора за заем от 15.12.2021 г., размерът на заемната сума е увеличен до 7 000 000 (седем милиона) лева. Предвид това,

дружеството е изложило, че към 31.12.2021 г. общо собствените средства на „Инвесто Партньрс“ ЕАД възлизат на 11 855 хил. лв. (6 061 хил. евро), като остатъкът до необходимия размер собствени средства в размер на 503 хил. евро ще бъде предоставен в хода на строителството на проекта.

За осигуряване на привлечени средства в размер на 70% от общата стойност на проекта за изграждане на ФЕЦ „Разлог“ „Инвесто Партньрс“ ЕАД е посочило, че към 31.12.2021 г. дружеството е договорило мостово финансиране с инвестиционен фонд RGreen в размер на 15 000 хил. евро, като първият транш в размер на 7 500 хил. евро е получен по сметките на дружеството към датата на подаване на заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-8 от 10.02.2022 г., като след пускането на проекта в експлоатация мостовото финансиране ще бъде рефинансирано с инвестиционен банков заем. В тази връзка, на основание чл. 206, ал. 6 от ТЗ „Инвесто Партньрс“ ЕАД е обявило в ТРЮЛНЦ съобщение за сключен облигационен заем. Видно от съобщението, дружеството е сключило договор за облигационен заем при условията на частно (непублично) предлагане, като емисионната и номиналната стойност на облигацията по него е платена на 10.01.2022 г. Облигационният заем е при следните условия: емитент „Инвесто Партньрс“ ЕАД; вид на облигациите - обикновени, поименни, налични, обезпечени, лихвоносни; размер – 7 500 000 (седем милиона и петстотин хиляди) евро; брой на облигациите – 1 бр.; номинална и емисионна стойност – 7 500 000 (седем милиона и петстотин хиляди) евро; първоначален облигационер – РГИ-Инфрабридж III, специализиран професионален инвестиционен фонд, представляван от управляващото дружество „РГрийн Инвест“ САС; срок – по-ранната от датите 23.12.2023 г. или датата на рефинансирането на заема; лихва – 6,5% на година с капитализация; банка, обслужваща плащанията по заема – „Райфайзенбанк България“ АД.

Предвид горното, „Инвесто Партньрс“ ЕАД е заявило, че повече от 96% от необходимите средства под формата на собствени средства и привлечен капитал са осигурени към датата на подаване на заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-8 от 10.02.2022 г.

В производството за издаване на лицензия „Инвесто Партньрс“ ЕАД е представило бизнес план, инвестиционен анализ и финансов модел за периода 2022 г. – 2047 г.

**Финансовият модел за развитие на проекта е изготвен при следните параметри:**

- **Цена на произведената електрическа енергия** – заложена е фиксирана цена по директни дългосрочни договори с потребители (около 55-57% от годишното производство) по 10-годишни договори за продажба от пускането в експлоатация – 134,50 лв./MWh, а останалите количества ще бъдат реализирани на „Българската Независима Енергийна Борса“ ЕАД на цена от 230,20 лв./MWh за 2022 г. до 126,70 лв./MWh за 2047 г., без ДДС.

- **Средното годишно нетно производство на електрическа енергия** е 2 732 MWh за 2022 г. и достига до 46 279 MWh за 2047 г., като е предвидена средногодишна деградация от 0,5%.

- **Оперативните разходи** за периода на бизнес плана (разходи за достъп до мрежата, застраховки, разходи за поддръжка и експлоатация и други): от 7 хил. лв. се увеличават до 1 095 хил. лв. през последната година от разглеждания период.

	Вид	Стойност
1	Инсталирана мощност в MW	28,5



2	Стойност на инвестицията в хил. лв.	42 799
3	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност в хил. лв.	1 501,72

С така посочените параметри са прогнозираните приходите от продажба на електрическа енергия, които от 629 хил. лв. през 2022 г. се увеличават на 5 863 хил. лв. през 2047 г., както и общите разходи от дейността се увеличават от 7 хил. лв. за 2022 г. на 949 хил. лв. за 2047 г., в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат от 2023 г. в размер на 3 239 хил. лв. до 4 423 хил. лв. за 2047 г. Също така паричните потоци за периода 2022 г. – 2047 г. са положителни стойности, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си.

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

- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): 15%;
- Срок на откупуване на инвестицията: 10 години.

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

В подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1149 от 12.12.2022 г. дружеството е декларирало, че одобреният с Решение № БП-17 от 14.04.2022 г. на КЕВР бизнес план за периода 2022 г. – 2026 г., както и финансовият модел са актуални и към настоящия момент, поради което не следва да бъде одобряван актуализиран бизнес план.

„Инвесто Партнърс“ ЕАД е декларирало, че в представените със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1149 от 12.12.2022 г. и приложените към него документи, данни и информация не се съдържа информация, представляваща търговска тайна и/или друга защитена по закон информация.

С оглед всичко изложено по-горе, Комисията счита, че „Инвесто Партнърс“ ЕАД е представило необходимите данни и доказателства по чл. 21, ал. 1, т. 1-6 от НЛДЕ и притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградените енергийни съоръжения от етап III с инсталирана постоянно токова мощност – 6,60 MW<sub>p</sub> или променливо токова мощност – 5,7 MW и етап IV с инсталирана постоянно токова мощност – 16,5 MW<sub>p</sub> или променливо токова мощност – 14,25 MW на ФЕЦ „Разлог“. Изпълнени са и изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Изказвания по т.1.:

Докладва Б. Паунов. Административното производство е образувано по подадено в Комисията заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1149 от 12.12.2022 г от „Инвесто Партнърс“ ЕАД за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ на основание чл. 22, ал. 1 във връзка с чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката. „Инвесто Партнърс“ ЕАД притежава лицензия № Л-603-01 от 14.04.2022 г., издадена от Комисията с Решение № Л-603 от 14.04.2022 г., за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа „Разлог“ с инсталирана постояннотокова мощност 33,0 MW<sub>p</sub> и променливотокова мощност – 28,5 MW.

С подаденото заявление „Инвесто Партнърс“ ЕАД е поискало издаване на разрешение от страна на КЕВР за започване на лицензионната дейност „производство на

електрическа енергия“ чрез изградения Етап III с инсталирана мощност 5,7 MW и Етап IV с инсталирана мощност 14,25 MW.

За доказване на изискването за наличие на вещни права върху частите от енергийния обект, „Инвесто Партнърс“ ЕАД е заявило, че в производствата по издаване на лицензия и за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност по отношение на Етап I от обекта дружеството е представило доказателства за вещни права върху имотите, в които се изгражда енергийният обект. Подробно са описани поземлените имоти със съответните идентификатори.

По отношение на техническите възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, технически данни на основните съоръжения от етап III с инсталирана мощност 5,7 MW (променливотокова мощност за отдаване към преносната мрежа) и 6,6 MWp (постояннотокова пикова мощност) и етап IV с инсталирана мощност 14,25 MW (променливотокова мощност за отдаване към преносната мрежа) и 16,5 MWp (постояннотокова пикова мощност). Описани са фотоволтаичните модули, производителите, фотоволтаични стрингови инвертори, трансформаторни постове – за повишаване на напрежението на ниво средно напрежение.

По отношение на човешките ресурси, „Инвесто Партнърс“ ЕАД се управлява от едностепенна система на управление – съвет на директорите в състав: Калина Василева Стефанова-Пеловска, Юри Богомилов Катанов, Георги Стефанов Пулев. Дружеството се представлява пред трети лица от Калина Василева Стефанова-Пеловска, в качеството ѝ на изпълнителен директор на „Инвесто Партнърс“ ЕАД.

По отношение на безопасната експлоатация и опазване на околната среда, от писмото е видно, че не е необходимо провеждане на процедура по оценка за съвместимост по реда на Глава втора от Наредба за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони, предвид на това, че местоположението, обема и характера на предвижданията на двете инвестиционни предложения, както и обстоятелствата, че същите ще се реализират извън обхвата на защитени зони от мрежа „Натура 2000“, при реализацията им няма вероятност от отрицателно въздействие върху предмета и целите на опазване в защитените зони.

Представен е Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа (акт, образец 15) и Разрешение за ползване № СТ-05-699 от 22.12.2022 г., издадено от началника на ДНСК, с което се въвежда в експлоатация строежът.

По отношение на финансовите възможности, в подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1149 от 12.12.2022 г. дружеството е декларирало, че одобреният с Решение № БП-17 от 14.04.2022 г. на КЕВР бизнес план за периода 2022 г. – 2026 г., както и финансовият модел са актуални и към настоящия момент, поради което не следва да бъде одобряван актуализиран бизнес план.

„Инвесто Партнърс“ ЕАД е декларирало, че в представените със заявлението с вх. № Е-ЗЛР-Р-1149 от 12.12.2022 г. и приложените към него документи, данни и информация не се съдържа информация, представляваща търговска тайна или друга защитена по закон информация.

С оглед всичко изложено по-горе, може да се направи извод, че „Инвесто Партнърс“ ЕАД е представило необходимите данни и доказателства по чл. 21, ал. 1, т. 1-6 от НЛДЕ и притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси, и организационна структура за осъществяване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградените енергийни съоръжения от Етап III с инсталирана постоянно токова мощност – 6,60 MWp или променливо токова мощност – 5,7 MW и Етап IV с инсталирана постоянно токова мощност – 16,5 MWp или

променливо токова мощност – 14,25 MW на ФЕЦ „Разлог“. Изпълнени са и изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 21, ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад.
2. Да даде на „Инвесто Партнърс“ ЕАД исканото разрешение.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

На основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 21, ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

#### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

##### РЕШИ:

1. Разрешава на „Инвесто Партнърс“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1000, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-603-01 от 14.04.2022 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект чрез етап 3 с постояннотокова пикова мощност – 6,60 MWp и променливотокова мощност – 5,7 MW и етап 4 с постояннотокова пикова мощност 16,5 MWp и променливотокова мощност – 14,25 MW на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Разлог“ с инсталирана постояннотокова мощност – 33,0 MWp и променливотокова мощност – 28,5 MW.

2. Одобрява Приложение № 2 – Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики към лицензия № Л-603-01 от 14.04.2022 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект, издадена на „Инвесто Партнърс“ ЕАД, което е приложение и към настоящото решение.

И. Н. Иванов каза, че цялата Фотоволтаична електрическа централа „Разлог“ е с инсталирана постояннотокова мощност 33,0 MWp. Дружеството сега заявява, че може да започне експлоатация на изградените III и IV етап, които общо са 23,1 MWp.

Б. Паунов обясни, че за Етап I и Етап II имат разрешения за осъществяване на лицензионна дейност. Сега се дават за Етап III и Етап IV заедно.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 21, ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

#### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

##### РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-4 от 04.01.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1149 от 12.12.2022 г., подадено от „Инвесто Партнърс“ ЕАД, за даване на разрешение за започване на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

2. Разрешава на „Инвесто Партнърс“ ЕАД, с ЕИК 205448511, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1000, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14, започване осъществяването

на лицензионната дейност по лицензия № Л-603-01 от 14.04.2022 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект чрез етап 3 с постояннотокова пикова мощност – 6,60 MWp и променливотокова мощност – 5,7 MW и етап 4 с постояннотокова пикова мощност 16,5 MWp и променливотокова мощност – 14,25 MW на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Разлог“ с инсталирана постояннотокова мощност – 33,0 MWp и променливотокова мощност – 28,5 MW.

3. Одобрява Приложение № 2 – Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики към лицензия № Л-603-01 от 14.04.2022 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект, издадена на „Инвесто Партньърс“ ЕАД, което е приложение и към настоящото решение.

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

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

**По т.2.** Комисията разгледа доклад относно **планова проверка на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД в изпълнение на Заповед № 3-Е-1258/29.11.2022 г.**

В изпълнение на Заповед № 3-Е-1258/29.11.2022 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) на основание чл. 21, ал. 1, т. 44 и чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 2, чл. 78, и чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, и във връзка с утвърдения от КЕВР График за извършване на планови проверки през 2022 г. на енергийните дружества от сектор „Топлоенергетика“ относно изпълнение на условията на лицензионната им дейност, беше извършена планова проверка по документи на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД от следните длъжностни лица:

1. Камелия Кирий – гл. експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ - ръководител;
2. Георги Петров – гл. експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;
3. Сава Цеков – гл. експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“.

## **I. ПРЕДМЕТ НА ПРОВЕРКАТА**

1. Извършване на планова проверка на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД по документи относно изпълнението на условията на издадените от Комисията на дружеството лицензии:

- Лицензия № Л-506-03/31.10.2018 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“;
- Лицензия № Л-010-05/17.10.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, изменена с Решение № И4-Л-010/06.02.2020 г., с което е продължен срокът на действие.

2. Плановата проверка се извърши в съответствие с утвърдената от председателя на Комисията доц. д-р Иван Н. Иванов Работна програма за извършване на планова проверка на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД.

## **II. ИЗИСКАНА ИНФОРМАЦИЯ**

С писмо изх. № Е-14-49-1010/29.11.2022 г. дружеството е уведомено за предмета и срока на проверката. Изискано е от дружеството в срок до 09.12.2022 г. да подготви и предостави на Комисията следните документи, справки и информация:

1. Мнимо схема на работещите съоръжения в централата с текущите параметри на натоварване към момента на проверката (работа на съоръженията към момента на проверката, топлинна и електрическа мощност на изхода от централата).

2. Изпълнение на Бизнес план 2018-2022 г., приет с Решение № БП – 2 от 31.10.2018 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране, за периодите 01.01 - 31.12.2020 г., 01.01 - 31.12.2021 г. и 01.01 – 30.11.2022 г. по месеци вкл:

- 2.1. Производствена програма (план, отчет с обосновка за изпълнението);
- 2.2. Ремонтна програма (план, отчет с обосновка за изпълнението);
- 2.3. Инвестиционна програма (план, отчет с обосновка за изпълнението);
- 2.4. Социална програма (план, отчет с обосновка за изпълнението).

3. Енергийна ефективност: Отчет за технико-икономическите показатели за периода на проверката по месеци.

4. Справка за работещите към момента на проверката абонатни станции (видове АС, за битови или небитови нужди).

5. Спиране на производствените съоръжения.

6. Средства за търговско и контролно измерване:

6.1. Брой и състояние на средствата за търговско и контролно измерване на електрическата и топлинна енергия;

6.2. Списък по видове, план-график за периодични метрологични проверки за 2020 г., 2021 г. и към 30.11.2022 г., опис на протоколите от извършените метрологични проверки за посочените периоди;

6.3. Копие на свидетелствата за метрологична проверка на СТИ на изхода на топлинните магистрали.

7. Качество:

7.1. Справка за изпълнение на Показатели за качество на топлоснабдяването, отчет за 2020 г., 2021 г. и към 30.11.2022 г.;

7.2. Норми за качеството на топлинната енергия;

7.3. Непрекъснатост на снабдяването с топлинна енергия, уведомяване на потребителите за аварии и планови ремонти.

8. Правила за работа с потребителите:

8.1. Копие на писмен договор при ОУ за доставка и продажба на топлинна енергия;

8.2. Копие на три броя фактури, с приложенията към тях за продажба на топлинна енергия, издадени от дружеството за периода на проверката;

- 8.3. Копие на договор за присъединяване с потребители на топлинна енергия;
- 8.4. Справка за постъпили жалби на потребители за периода от м. януари 2020 г. до м. декември 2020 г. (класифицирани по вид и основателност/неоснователност);
- 8.5. Справка за постъпили жалби на потребители за периода от м. януари 2021 г. до м. декември 2021 г. (класифицирани по вид и основателност/неоснователност);
- 8.6. Справка за постъпили жалби на потребители за периода от м. януари 2022 г. до м. ноември 2022 г. (класифицирани по вид и основателност/неоснователност);
- 8.7. Копие на утвърдените от изпълнителния директор търговски политики за отстъпки за клиентите на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД.

9. Брой на фирмите, извършващи услугата „Дялово разпределение на топлинна енергия“ на територията на гр. Пловдив и брой клиенти, обслужвани от всяка една от тях.

10. Присъединяване на потребители на топлинна енергия към топлопреносната мрежа за периодите 01.01 - 31.12.2020 г., 01.01 - 31.12.2021 г. и 01.01 - 30.11.2022 г. (брой подадени заявления, брой реално извършени присъединявания):

- 10.1. брой искания за присъединявания за периода;
- 10.2. срок на обработка;
- 10.3. предложени договори за присъединяване;
- 10.4. реално направени присъединявания;
- 10.5. сключени договори за присъединяване;
- 10.6. ползване на съоръжения на потребители – заплащане на цена за достъп и/или изкупуване.

11. Управленска и организационна структура на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД.

12. Застраховки:

Информация за поддържаните съгласно условията на издадените лицензии застраховки, ведно с доказателства, че съответната застрахователна премия е платена и застрахователното покритие на рисковете е в сила към срока на проверката:

- 12.1. Копие на застрахователна/и полица/и по застраховка „Имущество“;
- 12.2. Копие на застрахователна/и полица/и по застраховка „Трудова злополука“;
- 12.3. Копие на застрахователна/и полица/и по застраховка „Обща гражданска отговорност“.

13. Събираемост на вземанията от топлинна енергия за 2020 г., 2021 г. и към м. ноември 2022 г.

14. Финансово състояние на дружеството, включително обем на просрочени задължения от страна на клиентите и просрочени задължения на дружеството към трети лица, ако има такива.

Дружеството е предоставило изисканата информация, справки и документи с писмо вх. № Е-14-49-1010/12.12.2022 г.

### **III. ОПИСАНИЕ НА ФАКТИЧЕСКАТА ОБСТАНОВКА:**

Към момента на проверката, съгласно Приложение № 2 към Лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. за дейността „Производство на електрическа и топлинна енергия“, в

експлоатация са следните основни съоръжения, изградени на площадката на ТЕЦ „Пловдив Север“ и ОЦ „Пловдив Юг“, с общо инсталирана електрическа мощност - 80 MW и топлинна мощност – 297 MW:

1. Основни съоръжения за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в ТЕЦ „Пловдив – Север“

### 1.1. Енергийни парогенератори /ЕПГ/

Наименование на величините	Димен.	ПГ 3
<b>Общи данни</b>		
Тип		IB-220-96
Година на производство		1973
Година на пуск		1976
Завод производител		I-ви Бърненски машиностроителен завод СМ „КИРОВ“ Чехия
<b>Показатели</b>		
Номинално паропроизводство	t/h	220
Минимално проектно паропроизводство	t/h	72.5
Ном. налягане на прегрята пара	MPa	9.6
Ном. температура на прегрята пара	°C	540
Ном. температура на питателна вода	°C	215
Проектно гориво		мазут
Разход на гориво: - мазут	t/h	16.5
- природен газ	knm <sup>3</sup> /h	18
Коефициент на полезно действие:		
- мазут	%	91
- природен газ	%	93
Раб. часове до 30.09.2018 г.	h	125 288

### 1.2. Турбогенератори /ТГ/

Наименование на величините	Озн.	Димен.	ТГ 2
<b>Общи данни</b>			
Тип			ПТ-30/90/10/1,2
Година на производство			1972
Година на пуск			1976
Завод производител			ПБМЗ - Чехия
<b>Показатели</b>			
Номинална мощност на клемите на генератора	N <sub>e</sub>	MW	30
Номинални обороти	n	об/min	3 000
Номинален разход на свежа пара на вход	D <sub>св.п</sub>	t/h	190
Номинално налягане на парата на вход	P <sub>св.п</sub>	MPa	8.83
Номинална температура на парата на вход	t <sub>св.п</sub>	°C	535
<b>Регулируем паробор на пара за промишлени нужди</b>			
Номинално налягане	P <sub>п</sub>	MPa	1.177
Номинална температура	t <sub>п</sub>		
Номинален разход	D <sub>п</sub>	t/h	85
Максимален разход	D <sub>п max</sub>	t/h	100
Диапазон на регулиране	P <sub>п-д</sub>	MPa	0.785-1.275
<b>Регулируем паробор на пара за топлофикационни нужди</b>			
Номинално налягане	P <sub>т</sub>	MPa	-
Номинална температура	t <sub>т</sub>		
Номинален разход	D <sub>т</sub>	t/h	-
Максимален разход	D <sub>т max</sub>	t/h	-
Диапазон на регулиране	P <sub>т-д</sub>	MPa	-

Брой нерегулируеми пароотбори			4
<b>Бойлер - кондензатор</b>			
Номинално налягане на грееща пара		MPa	0.4/0.7
Номинална температура на грееща пара		°C	
Номинален разход на грееща пара		t/h	50
Максимален разход на грееща пара		t/h	65
<b>Номинална топлинна мощност по вода</b>		MW	50
Номинален разход на мрежовата вода		t/h	2 700
Температура на мрежова вода вход/изход		°C	50/66
<b>Кондензатор</b>			
Охлаждаща повърхност	F	m <sup>2</sup>	-
Температура на охл. вода на вход (ном./макс)	t'охл.в	°C	-
Разход на охлаждаща вода	D <sub>охл.в</sub>	m <sup>3</sup> /h	-
Специфичен разход на топлина - бруто	q <sub>т</sub> <sup>бр</sup>	kcal/kWh	1 128,25
Работни часове до 30.09.2018 г.		h	208 912

## 1.3. Парогазов модул

## 1.3.1. Газова турбина /ГТ/

Наименование на величините	Дименсия	ГТ-1	
<b>Общи данни</b>			
Тип		SGT-700	
Година на производство		2011	
Година на пуск		2011	
Завод производител		Siemens	
<b>Показатели</b>			
Номинална мощност	MW	31,21	
Номинални обороти	об./мин.	6 500	
Проектно гориво природен газ			
Разход на гориво:	nm <sup>3</sup> /h	9 500	
Температура на изхода от газовата турбина	°C	528	
Средна електрическа ефективност (η <sub>е</sub> )	%	36,88	
Работни часове до 30.09.2018 г.	h	52 034	

## 1.3.2. Електрически генератор към газовата турбина

Наименование на величините	Дименсия	ГТ-1	
<b>Общи данни</b>			
Тип		AMS 1250LA	
Година на производство		2010	
Година на пуск		2011	
Завод производител		ABB AB, Machines	
<b>Показатели</b>			
Номинална мощност	MVA	37,5	
Генераторно напрежение	kV	10,5	
Фактор на мощността	cos φ	0,80	

## 1.3.3. Котел утилизатор към ГТ (КУ)

Наименование на величините	Дименсия	КУ-1
Тип		SteamGen™ 8
Година на производство		2011



Година на пуск		2011
Завод производител и страна		Aalborg Engineering
Номинална обща мощност на КУ без / с допълнително изгаряне на гориво	MW	88/115
Номинално паропроизводство на КУ без / с допълнително изгаряне на гориво	t/h	44/80
Температура на прегрята пара	°C	511
Налягане на прегрята пара	bar	81
Температура на питателна вода	°C	91
Номинална мощност на водния подгревател (ВП) / с допълнително изгаряне на гориво	MW	7,5
Номинален дебит на вода през ВП	t/h	230
Температура на водата на вход/изход на ВП	°C	60/90
Топлинна ефективност на КУ ( $\eta_q$ ) / с допълнително изгаряне на гориво	%	91

#### 1.3.4. Турбогенератор към КУ /ТГку/

Наименование на величините	Озн.	Димен.	ТГ <sub>ку</sub> 1		
<b>Общи данни</b>					
Тип			SST-300		
Година на производство			2011		
Година на пуск			2011		
Завод производител			Siemens		
<b>Показатели</b>					
Номинална мощност на клемите на генератора	$N_e$	MW	19		
Номинални обороти	$n$	об/мин	7 500		
Номинален разход на свежа пара на вход	$D_{св.п}$	t/h	80		
Номинално налягане на парата на вход	$P_{св.п}$	MPa	8,05		
Номинална температура на парата на вход	$t_{св.п}$	°C	510		
<b>Регулируем паробор на пара за промишлени нужди</b>					
Номинално налягане	$P_{п}$	MPa			
Номинална температура	$t_{п}$				
Номинален разход	$D_{п}$	t/h			
Максимален разход	$D_{п \max}$	t/h			
Диапазон на регулиране	$P_{п-д}$	MPa			
<b>Регулируем паробор на пара за топлофикационни нужди</b>					
Номинално налягане	$P_{т}$	MPa			
Номинална температура	$t_{т}$				
Номинален разход	$D_{т}$	t/h			
Максимален разход	$D_{т \max}$	t/h			
Диапазон на регулиране	$P_{т-д}$	MPa			
Брой нерегулируеми пароотбори			4		
<b>Бойлер - кондензатор</b>					
			Бойлер-кондензатор 1	Бойлер-кондензатор 2	Върхов Бойлер
Номинално налягане на грееща пара		MPa	0,021 / 0,043	0,034 / 0,077	0,21 / 0,16
Номинална температура на грееща пара		°C	78	92,4	130
Номинален разход на пара		t/h	14	12	21.5
Максимален разход на грееща пара		t/h	37	40	27.6
<b>Номинална топлинна мощност по вода</b>		MW	от 11,1 до 22,9	от 15,2 до 22,2	от 16,5 до 36,5
Номинален разход на мрежовата вода		t/h	от 600 до 1 500	от 600 до 1 500	от 600 до 1 500
Температура на мрежова вода вход/изход		°C	58 ÷ 75 / 90	58 ÷ 75 / 90	60 ÷ 92 / 110
Работни часове до 30.09.2018 г.		h	51 414		

### 1.3.5. Електрически генератор към ТГку

Наименование на величините	Дименсия	Г <sub>Г-1</sub>	
<b>Общи данни</b>			
Тип		AMS 1000LM	
Година на производство		2010	
Година на пуск		2011	
Завод производител		ABB AB, Machines	
<b>Показатели</b>			
Номинална мощност	MVA	19	
Генераторно напрежение	kV	6,3	
Фактор на мощността	cos φ	0,80	
Работни часове до 30.09.2018 г.	h	51 414	

## 2. Основни съоръжения за производство на топлинна енергия в ОЦ „Пловдив – Юг”

### 2.1. Промислени парни котли в ОЦ „Пловдив Юг“

Наименование на величините	Димен.	К 2	К 3	К 4
<b>Общо данни</b>				
Тип		КМ 12	ПКМ 12	ПКМ 12
Година на производство		1974	1991	1988
Година на пуск		1984	1993	1993
<b>Показатели</b>				
Номинално паропроизводство	t/h	12	12	12
Икономично паропроизводство	t/h	7	7	7
Минимално проектно паропроизводство	t/h	4	4	4
Ном. налягане на прегрята пара	MPa	1.3	1.3	1.3
Ном. температура на парата	°C	195	195	195
Ном. температура на питателна вода	°C	100	100	100
Разход на гориво:				
- природен газ	knm <sup>3</sup> /h	1	0.96	0.96
- газьол	t/h		1	1
Температура на изх. газове – газьол/газ	°C	210/195	210/195	210/195
Излишък на въздух изход котел	-	1.10	1.10	1.10
Коефициент на полезно действие:				
- газьол	%		88	88
- природен газ	%	90	90	90
Работни часове до 30.09.2018 г.	h	96 605	81 489	70 582

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е подала Заявление за изменение на Лицензия № Л-506-3/31.10.2018 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия. Същото е входирано в КЕВР с вх. № Е-ЗЛР-И-1091 от 16.09.2022 г. В Приложение 2, неразделна част от лицензията, приложено към Заявлението, са посочени основните енергийни съоръжения и горива, с които ще се извършва дейността производство на електрическа и топлинна енергия. За ТЕЦ „Пловдив Север“ ще се въведе нова заместваща мощност от три водогрейни котела, работещи с природен газ и газьол, същите са посочени в Комплексно разрешително № 34-Н2/2021 г. За ОЦ „Пловдив Юг“ ще се въведе нова заместваща инсталация от два водогрейни котела, работещи с природен газ и газьол, същите са посочени в Комплексно разрешително № 38/2005 г.

В съответствие с Лицензия № Л-010-05 от 17.10.2000 г. за пренос на топлинна енергия на територията на град Пловдив, централизираното топлоснабдяване в град Пловдив се осъществява чрез топлопреносна мрежа с топлоносител гореща вода, която към момента на проверката е с обща дължина на трасето от 186 211 m.

Дружеството поддържа и експлоатира 1277 бр. абонатни станции, всички оборудвани с автоматични системи за управление.

Общият брой клиенти на дружеството към момента на проверката наброява 31 749, включително битови и небитови, и клиенти с общинско и държавно финансиране.

Към 30.11.2022 г. дружеството предоставя охлаждане чрез централното топлоснабдяване на пет сгради с изградени вътрешни климатични инсталации - сградата в районно кметство „Тракия“, хотел „Тримонциум Рамада“, спортна сграда „Колодрум“, диспечерски център „Електроразпределение Юг“ и сграда клиентски енергиен център - КЕЦ „Пловдив Север“.

#### **IV. ПРЕДОСТАВЕНА ИНФОРМАЦИЯ И КОНСТАТАЦИИ**

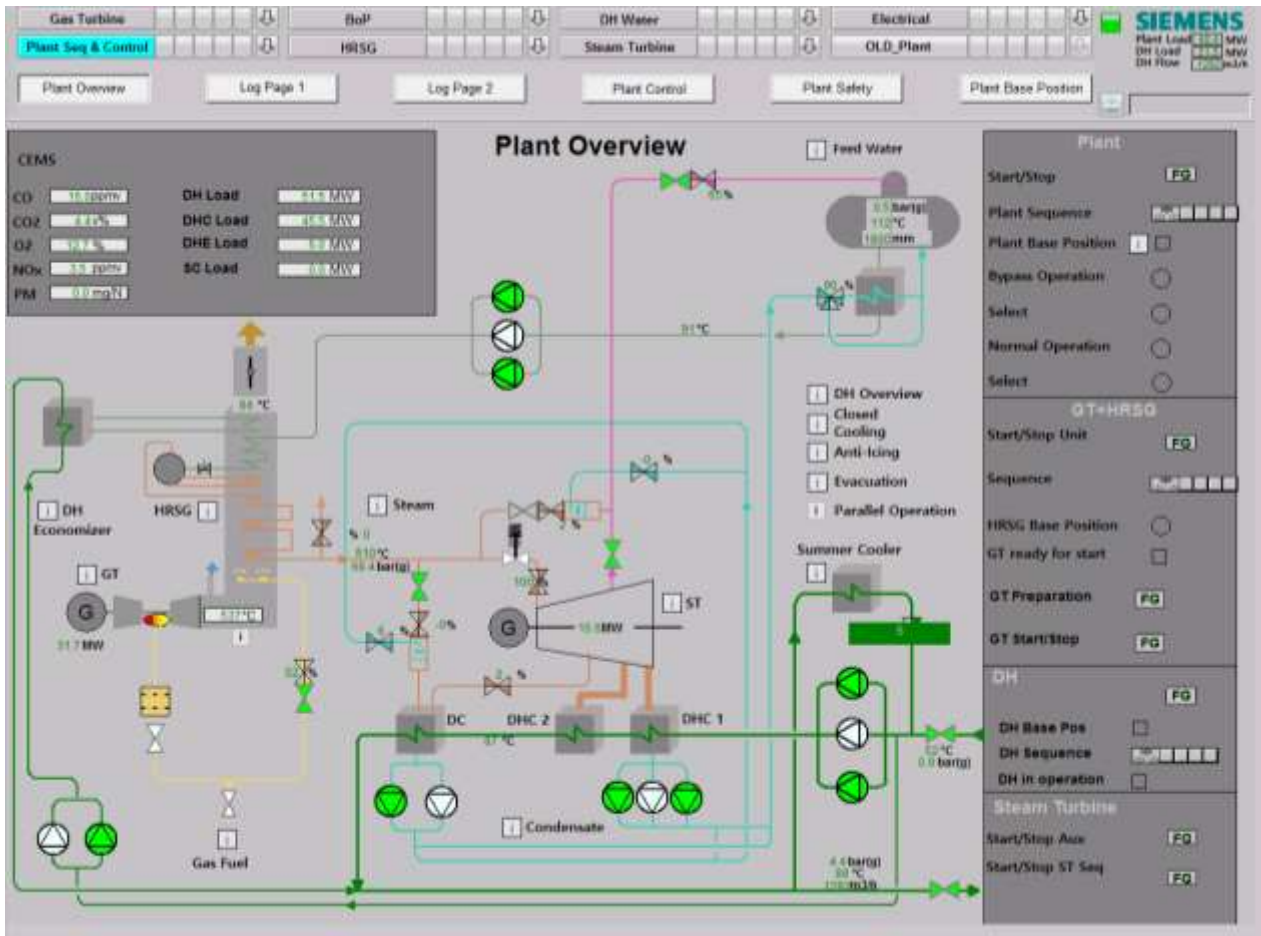
„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД произвежда топлинна и електрическа енергия и снабдява целогодишно потребители на топлинна енергия с топлоносител гореща вода за битови и за небитови нужди. Към момента на проверката в изпълнение е Бизнес план за периода 2018-2029 г. – БП-2 от 31.10.2018 г.

##### **4.1. МНЕМО СХЕМА**

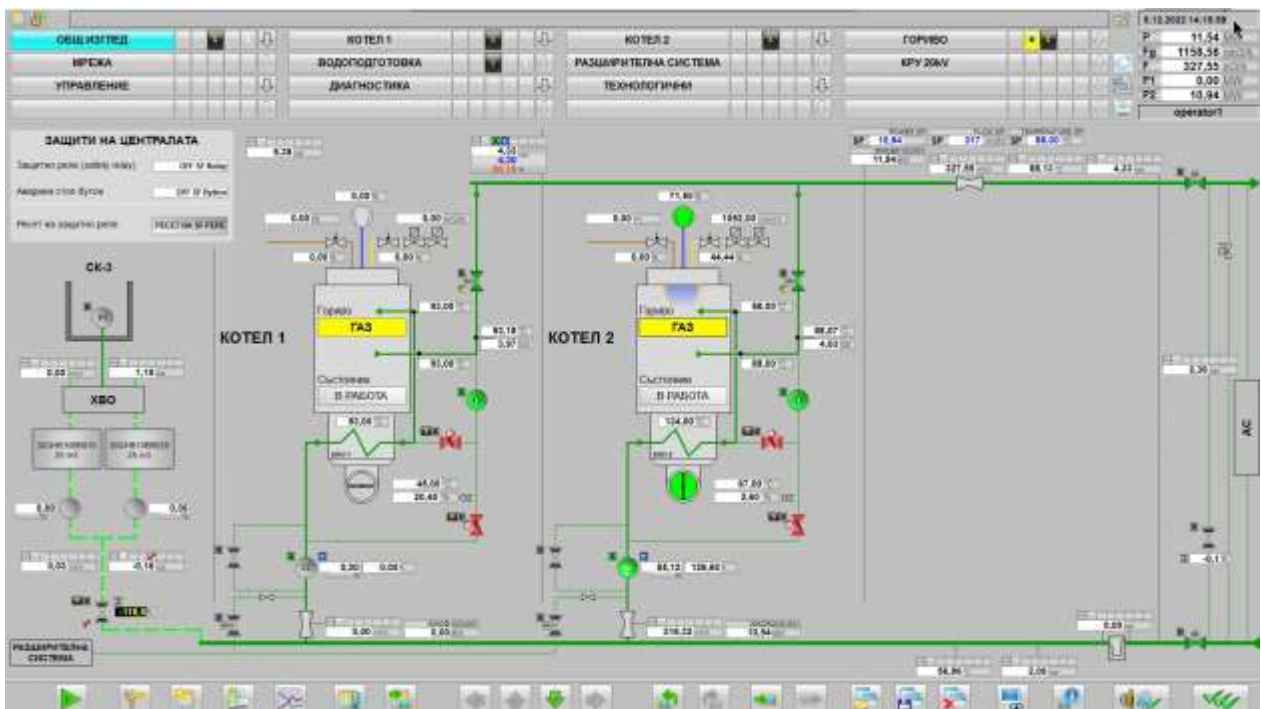
Дружеството е представило мнемона схема на работещите съоръжения в централата с текущите параметри на натоварване към 05.12.2022 г.

От предоставените схеми е видно, че за посочения момент в работен режим са съоръженията за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в ТЕЦ „Пловдив Север“ и един водогреен котел в ОЦ „ Пловдив Юг“ – К2. Енергийните съоръжения работят в зимен режим и снабдяват потребителите с топлинна енергия за отопление и битово горещо водоснабдяване. Топлинната и електрическата мощност на изхода на ТЕЦ „Пловдив Север“ са както следва:  $P_{TE} = 51,5 \text{ MW}$  и  $P_{EE} = 48,4 \text{ MW}$ , а топлинната мощност на изхода на ОЦ „ Пловдив Юг“  $P_{TE} = 11,54 \text{ MW}$ .

Мнемона схема ТЕЦ „Пловдив Север“ – Когенерационна инсталация



Мнемо схема ОЦ „Пловдив Юг“ – Инсталация за производство на топлинна енергия.



**4.2. ИЗПЪЛНЕНИЕ НА БИЗНЕС ПЛАН БП-2/31.10.2018 г. за 2020 г., 2021 г. и към 30.11.2022 г.**

От проверката на предоставената документация и справки, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и изпълнението на параметрите на одобрения Бизнес план, могат да бъдат направени следните констатации.

**4.2.1. Изпълнение на производствената програма за 2020 г., 2021 г. и към 30.11.2022 г.**

За периода на проверката дружеството е предоставило справки за планираните и реализирани количества електрическа и топлинната енергия, включително количествата енергия за собствени нужди и загуби по преноса и в АС. Данните са представени в табличен и графичен вид.

В Таблица 1 е представено изпълнението на производствената програма на дружеството за 2020 г. и 2021 г., а в Таблица 2 данните за производствената програма за периода 01.01.2022 г. – 30.11.2022 г., по месеци.

В графичен вид е представено производството на електрическа енергия по комбиниран метод, производството на топлинна енергия, технологичните разходи при преноса и количеството на продадена електрическа и топлинна енергия по план и отчет за периодите на проверката.

**„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД**

**Производствена програма за 2020 и 2021 години - сравнение с Бизнес план**

**Таблица 1**

Показатели	Дименсия	Бизнес План	Отчет	Бизнес План	Отчет
		2 020	2 020	2021	2021
Годишни работни часове	h	8 784,00	8 784,00	8 760,00	8 760,00
Работни часове ТЕЦ	h	1 172,00	1 633,25	1 172,00	675,38
Работни часове Коген	h	8 688,00	7 902,03	8 400,00	6 829,53
Работни часове Водогрейна част	h	1 784,00	2 719,44	2 052,00	4 868,44
<b>1. Електроенергия ТЕЦ</b>					
Производство	MWh	16 950,00	12 094,35	17 770,00	0,00
Собствени нужди	MWh	1 700,00	1 566,31	1 760,00	0,00
Собствени нужди	%	10,03	12,95	9,90	0,00
Реализация	MWh	15 250,00	10 528,04	16 010,00	0,00
неВЕКП нето	MWh	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>2. Електроенергия - Когенерация</b>					
Производство	MWh	309 930,00	273 753,30	302 630,00	254 779,25
Собствени нужди	MWh	10 760,00	8 616,93	10 530,00	8 532,97
Собствени нужди	%	3,47	3,15	3,48	3,35
Реализация	MWh	299 170,00	265 136,37	292 100,00	246 246,28
неВЕКП нето	MWh	16 827,61	15 236,11	15 035,25	12 810,74
<b>I. Електроенергия - общо</b>					
Производство	MWh	326 880,00	285 847,65	320 400,00	254 779,25
Собствени нужди	MWh	12 460,00	10 183,24	12 290,00	8 532,97
Собствени нужди	%	3,81	3,56	3,84	3,35
Реализация	MWh	314 420,00	275 664,41	308 110,00	246 246,28
неВЕКП нето	MWh	16 827,61	15 236,11	15 035,25	12 810,74
<b>II. Обща топлинна енергия с гореща вода</b>					

Производство	MWh	359 893,58	331 327,44	364 257,13	359 742,37
от ТЕЦ "Пловдив"	MWh	46 351,55	47 934,90	48 351,64	24 571,07
от Водогрейна част/ОЦ	MWh	34 222,19	28 353,79	42 870,04	80 468,35
от Коген		279 319,84	255 038,74	273 035,45	253 245,94
Технологичи разходи	MWh	132 858,90	138 951,18	132 242,96	143 453,52
Технологичи разходи	%	36,92	41,94	36,30	39,88
Реализация	MWh	227 034,68	192 376,26	232 014,16	216 288,85
<b>III. Изразходвано натурално гориво</b>					
<i>1. Природен газ</i>					
Калоричност	kcal/n.m <sup>3</sup>	8 213	8 178	8 214	8 169
ТЕЦ Пловдив	х.н.м <sup>3</sup>	8 609,00	8 676,70	8 913,00	8 395,03
Коген	х.н.м <sup>3</sup>	76 504,00	67 949,39	74 464,00	67 598,60
от Водогрейна част/ОЦ	х.н.м <sup>3</sup>	3 884,00	3 292,22	4 864,00	4 414,90
Общо за дружеството	х.н.м <sup>3</sup>	88 997,00	79 918,31	88 241,00	80 408,53
<i>2. Газьол</i>					
Калоричност	kcal/kg	10 130	10 130	10 130	10 130
от Водогрейна част/ОЦ	t	0,00	0,00	0,00	44,79
Общо за дружеството	t	0,00	0,00	0,00	44,79
<b>IV. Емисии на CO<sub>2</sub></b>					
ТЕЦ Пловдив	t	16 241	16 446	16 815	6 338
Водогрейна част/ОЦ	t	7 327	6 261	9 176	17 726
Коген	t	144 329	129 231	140 481	122 707
<b>Общо за дружеството</b>	t	167 898	151 938	166 472	146 771

Таблица

"ЕВН България Топлофикация" ЕАД

Производствена програма по месеци за 2022 г. в сравнение с бизнес-план за 2022 г. по месеци

Показатели	Бизнес План												Отчет											
	яну.22	фев.22	мар.22	апр.22	май.22	юни.22	юли.22	авг.22	сеп.22	окт.22	ноя.22	дек.22	яну.22	фев.22	мар.22	апр.22	май.22	юни.22	юли.22	авг.22	сеп.22	окт.22	ноя.22	дек.22
Работни часове, в т.ч.	744	744	744	744	744	744	744	744	744	744	744	744	744	672	743	720	744	720	744	744	720	745	720	744
ТЕЦ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коген	744	744	744	744	744	744	744	744	744	744	744	744	744	672	740	686	744	720	743	743	720	745	719	744
Водогрейна част-Юг	744	744	744	744	744	744	744	744	744	744	744	744	744	672	740	686	744	720	743	743	720	745	719	744
Водогрейна част-Север	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Производство	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собствени нужди	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собствени нужди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НЕВЕКП нето	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производство	34 380,0	32 660,0	34 670,0	23 480,0	19 720,0	19 400,0	18 800,0	18 620,0	19 300,0	23 850,0	33 640,0	34 380,0	35 609,9	31 960,8	34 125,1	25 429,3	18 488,2	16 367,4	16 181,3	3 705,0	16 546,8	20 087,2	29 419,7	35 590,0
Собствени нужди	1 000,0	1 040,0	1 110,0	710,0	710,0	690,0	700,0	700,0	690,0	730,0	1 080,0	1 000,0	1 008,8	914,2	950,3	654,9	545,7	512,3	567,6	113,2	470,9	509,4	776,7	1 140,0
Собствени нужди	3,20	3,18	3,20	3,02	3,60	3,56	3,72	3,76	3,58	3,06	3,21	3,20	2,83	2,86	2,78	2,58	2,95	3,13	3,51	3,06	2,85	2,54	2,64	3,20
Реализация	33 280,0	31 620,0	33 560,0	22 770,0	19 010,0	18 710,0	18 100,0	17 920,0	18 610,0	23 120,0	32 560,0	33 280,0	34 601,1	31 046,5	33 174,8	24 774,4	17 942,5	15 855,0	15 613,7	3 591,8	16 075,9	19 577,7	28 643,0	34 450,0
НЕВЕКП нето	0,0	0,0	0,0	0,0	2 515,5	2 759,6	3 122,2	3 158,9	2 457,2	3 237,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 137,0	2 036,7	2 036,7	555,3	2 688,2	2 848,4	0,0	0,0
Производство	34 380,0	32 660,0	34 670,0	23 480,0	19 720,0	19 400,0	18 800,0	18 620,0	19 300,0	23 850,0	33 640,0	34 380,0	35 609,9	31 960,8	34 125,1	25 429,3	18 488,2	16 367,4	16 181,3	3 705,0	16 546,8	20 087,2	29 419,7	35 590,0
Собствени нужди	1 000,0	1 040,0	1 110,0	710,0	710,0	690,0	700,0	700,0	690,0	730,0	1 080,0	1 000,0	1 008,8	914,2	950,3	654,9	545,7	512,3	567,6	113,2	470,9	509,4	776,7	1 140,0
Собствени нужди	3,20	3,18	3,20	3,02	3,60	3,56	3,72	3,76	3,58	3,06	3,21	3,20	2,83	2,86	2,78	2,58	2,95	3,13	3,51	3,06	2,85	2,54	2,64	3,20
Реализация	33 280,0	31 620,0	33 560,0	22 770,0	19 010,0	18 710,0	18 100,0	17 920,0	18 610,0	23 120,0	32 560,0	33 280,0	34 601,1	31 046,5	33 174,8	24 774,4	17 942,5	15 855,0	15 613,7	3 591,8	16 075,9	19 577,7	28 643,0	34 450,0
НЕВЕКП нето	0,0	0,0	0,0	0,0	2 515,5	2 759,6	3 122,2	3 158,9	2 457,2	3 237,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 137,0	2 036,7	2 036,7	555,3	2 688,2	2 848,4	0,0	0,0
Производство	34 380,0	32 660,0	34 670,0	23 480,0	19 720,0	19 400,0	18 800,0	18 620,0	19 300,0	23 850,0	33 640,0	34 380,0	35 609,9	31 960,8	34 125,1	25 429,3	18 488,2	16 367,4	16 181,3	3 705,0	16 546,8	20 087,2	29 419,7	35 590,0
Собствени нужди	1 000,0	1 040,0	1 110,0	710,0	710,0	690,0	700,0	700,0	690,0	730,0	1 080,0	1 000,0	1 008,8	914,2	950,3	654,9	545,7	512,3	567,6	113,2	470,9	509,4	776,7	1 140,0
Собствени нужди	3,20	3,18	3,20	3,02	3,60	3,56	3,72	3,76	3,58	3,06	3,21	3,20	2,83	2,86	2,78	2,58	2,95	3,13	3,51	3,06	2,85	2,54	2,64	3,20
Реализация	33 280,0	31 620,0	33 560,0	22 770,0	19 010,0	18 710,0	18 100,0	17 920,0	18 610,0	23 120,0	32 560,0	33 280,0	34 601,1	31 046,5	33 174,8	24 774,4	17 942,5	15 855,0	15 613,7	3 591,8	16 075,9	19 577,7	28 643,0	34 450,0
НЕВЕКП нето	0,0	0,0	0,0	0,0	2 515,5	2 759,6	3 122,2	3 158,9	2 457,2	3 237,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 137,0	2 036,7	2 036,7	555,3	2 688,2	2 848,4	0,0	0,0
Производство	63 852,1	52 861,0	41 542,7	18 523,7	15 431,6	15 099,6	14 935,7	14 842,0	15 045,5	19 458,1	39 115,7	57 097,4	59 044,8	46 729,7	49 956,6	24 308,0	16 702,8	14 648,8	14 630,6	12 674,7	14 337,9	16 375,7	30 417,3	50 020,4
от ТЕЦ "Пловдив"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Водогрейна част-Юг	29 852,1	19 461,0	7 042,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	300,0	5 615,7	23 097,4	16 818,9	7 851,8	11 735,7	924,4	1 345,3	1 600,0	45,4	8 916,5	0,0	2 999,9	1 604,2	12 020,4
Водогрейна част-Север	34 000,0	33 400,0	34 500,0	18 523,7	15 431,6	15 099,6	14 935,7	14 842,0	15 045,5	19 158,1	33 500,0	34 000,0	40 077,8	35 972,2	35 955,7	22 795,0	15 357,5	14 488,8	14 585,2	6 890,0	14 337,9	16 075,8	28 813,1	36 000,0
Технологичи разходи	13 751,6	12 863,8	11 937,3	10 014,5	9 720,2	9 669,2	9 640,7	9 622,3	9 674,0	10 093,6	11 737,0	13 207,4	17 390,1	14 772,3	15 122,7	12 292,7	11 653,1	10 555,2	10 743,7	8 815,5	10 157,0	11 211,3	9 708,1	13 411,0
Технологичи разходи	21,54	24,34	28,73	54,06	62,99	64,04	64,55	64,83	64,30	51,87	30,01	23,13	29,45	31,61	30,27	50,57	69,77	70,69	73,43	69,55	70,84	68,46	31,92	26,81
Реализация	50 100,4	39 997,2	29 605,4	8 509,1	5 711,4	5 430,5	5 295,0	5 219,7	5 371,6	9 364,5	27 378,7	43 890,0	41 654,7	31 957,4	34 833,9	12 015,3	5 049,7	4 293,6	3 886,9	3 859,2	4 180,8	5 164,5	20 709,2	36 609,3
Калорийност	8 160	8 150	8 200	8 250	8 350	8 350	8 350	8 350	8 270	8 200	8 180	8 160	8 193	8 203	8 223	8 217	8 309	8 351	8 383	8 312	8 383	8 449	8 412	8 200
ТЕЦ Пловдив	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Коген	8 486,0	8 119,0	8 570,0	5 558,0	4 887,0	4 778,0	4 744,0	4 717,0	4 762,0	6 051,0	8 317,0	8 486,0	8 898,3	7 984,8	8 387,5	6 204,9	4 739,3	4 264,5	4 227,9	1 044,2	4 331,8	4 952,3	6 989,7	8 651,0
Водогрейна част-Юг	3 382,0	2 206,0	799,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,0	637,0	2 618,0	1 892,2	876,5	1 258,8	104,6	1 477,2	18,2	5,0	962,2	0,0	33,2	177,9	1 354,0
Водогрейна част-Север	11 868,0	10 325,0	9 369,0	5 558,0	4 887,0	4 778,0	4 744,0	4 717,0	4 762,0	6 085,0	8 954,0	11 104,0	2 43,7	313,6	2 49,8	65,7	0,0	0,0	0,0	7,4	0,0	0,0	0,0	2 28,0
Общо за дружеството	10 130	10 130	10 130	10 130	10 130	10 130	10 130	10 130	10 130	10 130	10 130	10 130	10 130	10 130	10 130	10 130	10 130	10 130	10 130	10 130	10 130	10 130	10 130	10 130
Калорийност	10 130	10 130	10 130	10 130	10 130	10 130	10 130	10 130	10 130	10 130	10 130	10 130	10 130	10 130	10 130	10 130	10 130	10 130	10 130	10 130	10 130	10 130	10 130	10 130
Водогрейна част-Юг	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Водогрейна част-Север	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Общо за дружеството	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТЕЦ Пловдив	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Водогрейна част-Юг	6 380,3	4 161,8	1 507,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	64,1	1 201,7	4 939,0	3 607	1 685	2 403	199	288	37	13	1 895	3	68	339	2 581
Водогрейна част-Север	16 009	15 317	16 168	10 486	9 220	9 014	8 950	8 899	8 984	11 416	15 691	16 009	4 65	632	476	125	0	0	0	0	171	0	0	453
Коген	22 390	19 479	17 675	10 486	9 220	9 014	8 950	8 899	8 984	11 480	16 892	20 948	16 962	15 221	15 988	11 828	9 034	8 129	8 059	1 991	8			

### **Изпълнение на програмата за производство на електрическа енергия за периода на проверката**

През 2020 г. в централите на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е произведена 285 848 MWh електрическа енергия, от които 270 612 MWh по комбиниран метод, при заложен в Бизнес плана 326 880 MWh. Производството на електрическа енергия за 2021 г. възлиза на 254 779 MWh при заложен 320 400 MWh, а към 30.11.2022 г. е произведена електрическа енергия – 247 921 MWh.

Собствените нужди за консумираната електрическа енергия от централата през проверявания период възлизат на около 4,0 % от общото количество произведена електрическа енергия. За 2020 г. собствените нужди са 10 183 MWh, за 2021 г. – 8 533 MWh, а към 30.11.2022 г. – 8 209 MWh, като същите се доближават до заложените в Бизнес плана на дружеството. На фиг. 1 е представена диаграма на производствената програма на електрическа енергия за периода на проверката.

За периода на проверката постигнатите специфични разходи на условно гориво за производство на електрическа енергия са в диапазон 183,30 g/kWh – 187,05 g/kWh. Специфичният разход на условно гориво за производство на електрическа енергия към 30.11.2022 г. е бил 183,92 g/kWh.

**Фигура 1**



### **Изпълнение на програмата за производство на топлинна енергия за периода на проверката**

Планираното производство на топлинна енергия е извършено на база очакваната реализация, прогнозираните технологични разходи по преноса на топлинна енергия, и в съответствие с атмосферните условия за гр. Пловдив и тенденцията за повишаване броя на клиентите на дружеството през последните години.

Производството на топлинна енергия през **2020 г.** е осъществено при режим на работа на Когенерационна инсталация, работила цялогодишно като базова инсталация с изключение на времето за извършване на плановите ремонти, ТЕЦ „Пловдив Север“ в експлоатация едновременно с Когенерационната инсталация през отоплителния сезон и



ОЦ „Пловдив Юг“ едновременно с Когенерацията през отоплителния сезон за покриване на пиковите топлинни товари в периодите с ниска температура на външния въздух, както и през летните месеци по време на плановите ремонти в друг топлоизточник или в топлопреносната мрежа.

Производството на топлинна енергия през 2021 г. и към 30.11.2022 г. е осъществено от Когенерационната инсталация и ОЦ „Пловдив Юг“, като Когенерационната инсталация е работила и работи целогодишно, с изключение на времето за планирани ремонти. През отоплителния сезон за покриване на потребностите от топлинна енергия в работа се включва и ОЦ „Пловдив Юг“.

Произведената топлинна енергия от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД през 2020 г. възлиза на 331 327 MWh, през 2021 г. на 364 257 MWh, а към 30.11.2022 г. на 299 827 MWh, което е съответно изпълнение на Бизнес плана.

Реализираната топлинна енергия за 2020 г. е 192 376 MWh, за 2021 г. – 216 289 MWh, а към 30.11.2022 г. дружеството е отпуснало в топлопреносната мрежата – 167 605 MWh.

От предоставените материали и справки е видно, че загубите на топлина в топлопреносната мрежа и абонатните станции за 2020 г. са в размер на 138 951 MWh, което е 42% от произведената топлинна енергия, при заложен по Бизнес план - 36%. За 2021 г. топлинните загуби са в размер на 143 453 MWh, което представлява 40 % от произведената топлинна енергия от дружеството, при заложен – 36%. Към 30.11.2022 г. топлинните загуби възлизат на 132 221 MWh. На фигура 2 е представена в графичен вид производствената програма Топлинна енергия за периода на проверката.

За периода на проверката постигнатите специфични разходи на условно гориво за производство на топлинна енергия са в диапазон 116,44 kg/MWh – 120,44 kg/MWh. Специфичният разход на условно гориво към 30.11.2022 г. е бил 116,80 kg/kWh.

Фигура 2



#### 4.2.2. Изпълнение на ремонтната програма за 2020 г., 2021 г. и към 30.11.2022 г.

Ремонтната дейност на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД се извършва съгласно ремонтна програма, съобразена с планираните в Бизнес плана дейности.

Данните по разходваните средства за ремонтни дейности за периода на проверката дружеството е посочило в Таблица 3.

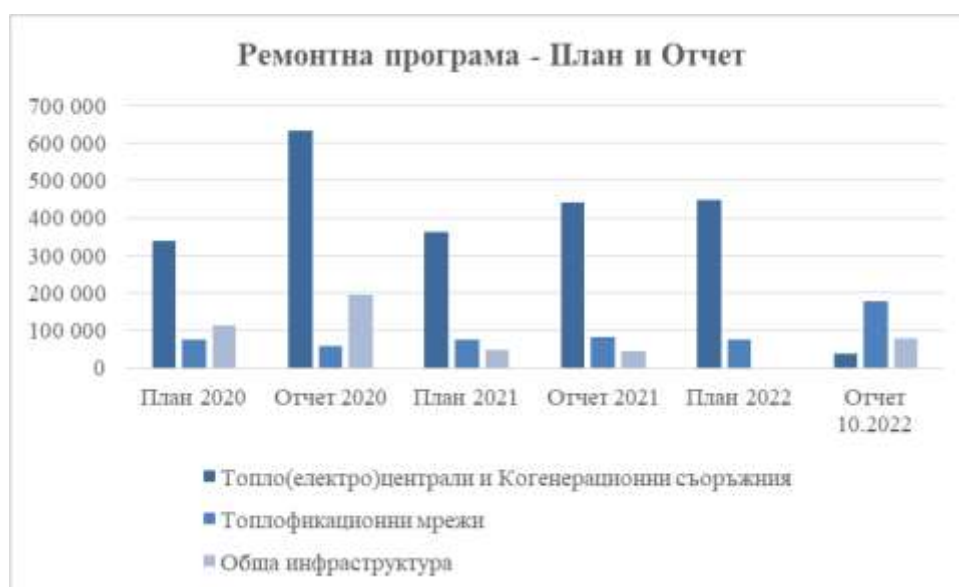
Таблица 3

		<b>"ЕВН България Топлофикация" ЕАД</b>					
		<b>Ремонтна програма за 2020-2022 години - сравнение с бизнес-план</b>					
		<b>Ремонтна програма - BGN</b>					
„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД		План 2020	Отчет 2020	План 2021	Отчет 2021	План 2022	Отчет 10.2022
1	Топло(електро)централи и Когенерационни съоръжния	337 592	634 085	363 111	441 789	447 981	39 480
	1.1. ТЕЦ Север	0		0	22 696	0	253
	1.2. Отоплителна централа "Юг"	0		0	6 707	0	0
	1.3. Нова когенерация	337 592	634 085	363 111	412 386	447 981	39 227
2	Топлофикационни мрежи	75 000	59 777	75 000	84 257	75 000	178 549
	2.1. Топлофикационни мрежи				31 126		131 567
	2.2. Абонатни станции	75 000	59 777	75 000	53 130	75 000	46 982
3	Обща инфраструктура	115 000	195 396	50 000	45 429	0	81 142
	3.1. Околна среда						
	3.2. Техническа инфраструктура	115 000	195 396	50 000	45 429	0	81 142
<b>Сума:</b>		<b>527 592</b>	<b>889 258</b>	<b>488 111</b>	<b>571 474</b>	<b>522 981</b>	<b>299 171</b>

За периода 2020 г.– 2022 г. в Бизнес плана за ремонтни дейности са предвидени общо 1 538 684 лв. и към 31.10.2022 г. са реализирани 1 759 903 лв. (114%), като през 2020 г. при планирани разходи от 527 592 лв., за ремонтни дейности са изразходвани над 889 258 лв., т.е. направени са разходи над предвидените в БП – 169%, а за 2021 г. при план 488 111 лв. са реализирани ремонтни дейности за 571 474 лв. – направени разходи над предвидените – 117%.

От изложеното в таблицата е видно, че към 31.10.2022 г. от ремонтната програма за 2022 г., заложената в БП са изпълнени 57%. На фигура 3 е представена диаграма на ремонтната програма по план и отчет.

Фигура 3



#### 4.2.3. ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ИНВЕСТИЦИОННАТА ПРОГРАМА ЗА 2020 г., 2021 г. и към 30.11.2022 г.

По данни, предоставени от дружеството, изпълнението на Инвестиционната програма по основни пера и разходваното за периода на проверката е посочено в таблица 4.

Таблица 4

		<b>"ЕВН България Топлофикация" ЕАД</b>					
		<b>Инвестиционна програма за 2020-2022 години - сравнение с бизнес-план</b>					
		<b>Инвестиционна програма - BGN</b>					
<b>„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД</b>		<b>План 2020</b>	<b>Отчет 2020</b>	<b>План 2021</b>	<b>Отчет 2021</b>	<b>План 2022</b>	<b>Отчет 10.2022</b>
<b>1.</b>	<b>Топло(електро)централи и Когенерационни съоръжения</b>	<b>10 670 960</b>	<b>12 697 551</b>	<b>4 437 161</b>	<b>7 676 924</b>	<b>5 157 000</b>	<b>9 776 509</b>
	1.1. ТЕЦ Север	5 754 513	6 282 246	3 685 840	4 191 461	0	3 375 838
	1.2. Отоплителна централа "Юг"	4 766 555	5 772 401	558 000	1 751 071	1 432 571	1 260 538
	1.3. Нова когенерация	149 892	642 904	193 321	1 734 392	3 724 429	5 140 133
<b>2.</b>	<b>Топлофикационни мрежи</b>	<b>3 475 728</b>	<b>3 032 315</b>	<b>7 873 216</b>	<b>6 411 945</b>	<b>9 222 850</b>	<b>4 453 647</b>
	2.1. Топлофикационни мрежи	916 828	2 141 473	5 699 866	5 135 510	8 266 500	3 696 068
	2.2. Охлаждане	1 600 000		1 200 000	0		0
	2.3. Изкупуване на топлофикационни съоръжения	10 000		10 000	0	10 000	0
	2.4. Измервателни уреди	265 900	197 915	278 350	266 725	278 350	221 404
	2.5. Абонатни станции	683 000	662 647	685 000	548 463	668 000	443 048
	2.6. Инструментална скипировка		30 280		461 246		93 126
<b>3.</b>	<b>Обща инфраструктура</b>	<b>265 000</b>	<b>275 812</b>	<b>235 000</b>	<b>434 618</b>	<b>235 000</b>	<b>418 719</b>
	3.1. Хардуер и софтуер	215 000	124 473	185 000	297 897	185 000	358 443
	3.2. Средства за електрозащита	0		0	0	0	0
	3.3. Техническа инфраструктура	50 000	151 339	50 000	136 721	50 000	60 276
<b>Сума:</b>		<b>14 411 688</b>	<b>16 005 678</b>	<b>12 545 377</b>	<b>14 523 487</b>	<b>14 614 850</b>	<b>14 648 875</b>

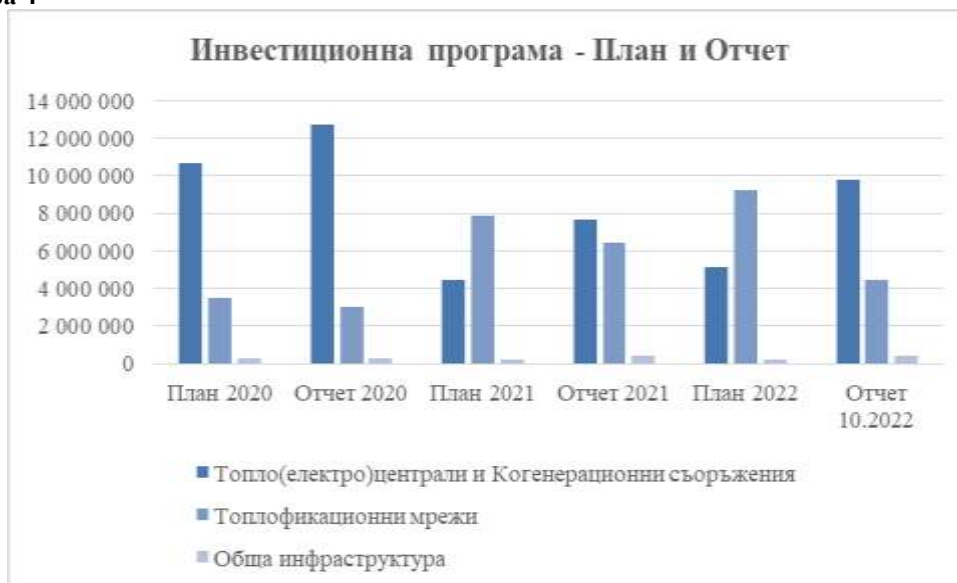
За периода 2020 г. – 2022 г. в Бизнес плана за инвестиции са предвидени общо 41 571 915 лв., като към 31.10.2022 г. са реализирани дейности за 45 178 040 лв., което показва, че дружеството е реализирало 3 606 125 лв. инвестиции над заложените в Бизнес плана.

Планираните средства за инвестиции на дружеството за 2022 г. са в размер на 14 614 850 лв., от които към 10.2022 г. са изпълнени дейности за 14 648 875 лв. От данните е видно, че дружеството е инвестирало близо 2 млн. лв. повече в ТЕЦ и Когенерационните съоръжения от заложените в БП, като направените инвестиции в топлофикационната мрежа и общата инфраструктура са в порядъка на заложените в БП.

За 2021 г. планираните инвестиции в ТЕЦ и Когенерационните съоръжения възлизат на 4 437 161 лв. при инвестирани 7 676 924 лв. – или 3 239 763 лв. направени инвестиции над заложеното, като извършените инвестиции в топлопреносната мрежа са 6 411 945 лв. при заложените 7 873 216, а за обща инфраструктура 434 618 лв. при заложените 235 000 лв.

Инвестиционната програма за 2022 г. предвижда инвестиции от 14 614 850 лв., като към 10.2022 г. реализираните от дружеството инвестиции възлизат на 14 648 875 лв., което надвишава заложените.

Фигура 4



На фигура 4 в диаграма е представена инвестиционната програма – план и отчет.

#### 4.2.4. ИЗПЪЛНЕНИЕ НА СОЦИАЛНАТА ПРОГРАМА ЗА 2020 г., 2021 г. и 01.01. – 30.11.2022 г.

От предоставената информация е видно, че основните насоки в социалната програма на дружеството са предмет на прилаганите кооперативни политики и практики, политика за грижа за персонала, съобразени с изискванията на Кодекса на труда, Колективния трудов договор и в изпълнение на Закона за здравето и релевантната нормативна база.

Програмата е неразделна част от планирането и изпълнението на фирмената дейност, като елемент от Бизнес плана, свързана с условно постоянни разходи във връзка с управление на персонала.

Средствата за социално развитие и подпомагане в дружеството се ползват равноправно от всички работници и служители.

Разходите, свързани с персонала за периода на проверката, са представени в Таблица 5, 6 и 7, както следва:

#### Социална програма за 2020 г.

Таблица 5

Наименование на разхода	План 2020 г. хил. лева	Отчет 2020 г. хил. лева
Суми от СБКО - ваучери	97	95
Великденски празници	81	80
Почивно дело	67	66
суми "Осми март"	1	1
сума "Ден на енергетика"	14	13
Помощи - други	15	9
Помощи - новородени	0	0
Спортни мероприятия	4	3
Коледни празници	19	24

Сума	298	291
------	-----	-----

### Социална програма за 2021 г.

Таблица 6

Наименование на разхода	План 2021 г. хил. лева	Отчет 2021 г. хил. лева
Суми от СБКО - ваучери	86	87
Великденски празници	108	111
Почивно дело	108	112
суми "Осми март"	1	1
сума "Ден на енергетика"	12	12
Помощи - други	3	2
Помощи - новородени	4	2
Спортни мероприятия	3	0
Коледни празници	3	8
Сума	328	335

От данните се установява, че изпълнението на социалната програма за 2020 г. е 97,6 %, а за 2021 г. има преизпълнение от 2 %, като от данните става ясно, че преизпълнението е по пера „Великденски празници“ и „Почивно дело“.

### Прогнозен отчет за социална програма за 2022 г.

Таблица 7

Наименование на разхода	План 2022 г. хил. лева	Отчет 2022 г. хил. лева	План 2018 - 2022 хил. лева	Отчет 2018 - 2022 хил. лева	Изпълнение %
Суми от СБКО - ваучери	115	112	481	477	99%
Великденски празници	106	104	499	496	99%
Почивно дело	94	91	435	434	100%
суми "Осми март"	1	1	5	5	100%
сума "Ден на енергетика"	12	12	64	62	97%
Помощи - други	3	3	42	15	36%
Помощи - новородени	4	1	13	11	85%
Спортни мероприятия	3	3	20	16	80%
Коледни празници	13	31	60	99	165%
Сума	351	358	1619	1615	99,8%

От предоставената информация по прогноза за 2022 г. изпълнението е 99,8 %.

### 4.3. ЕНЕРГИЙНА ЕФЕКТИВНОСТ

В таблиците 7, 8 и 9 са представени планираната и постигната обща енергийна ефективност при производството на топлинна и електрическа енергия и енергийната ефективност на доставената енергия за периода на проверката.

*Енергийна ефективност през 2020 г.*

Таблица 8

ПОКАЗАТЕЛ	МЯРКА	БП 2020 г.	Отчет 2020 г.
Ефективност на производството	%	80,79	81,9
Ефективност до потребител	%	63,69	61,57

*Енергийна ефективност през 2021 г.*

Таблица 9

ПОКАЗАТЕЛ	МЯРКА	БП 2021 г.	Отчет 2021 г.
Ефективност на производството	%	81,22	83,83
Ефективност до потребител	%	64,07	63,10

*Енергийна ефективност към 30.11.2022 г.*

Таблица 10

ПОКАЗАТЕЛ	МЯРКА	БП 2022 г.	Отчет 30.11.20 г.
Ефективност на производството	%	81,74	83,66
Ефективност до потребител	%	64,60	63,16

Дружеството реализира повишената ефективност на производството чрез изпълнените ремонтни и инвестиционни дейности в топлоизточниците, довели до преизпълнение на ефективността спрямо заложеното в Бизнес плана.

#### 4.4. СПРАВКА ЗА РАБОТЕЩИТЕ КЪМ МОМЕНТА НА ПРОВЕРКАТА АБОНАТНИ СТАНЦИИ

Справката за работещите абонатни станции към момента на проверката на дружеството е посочена в Таблица 11 и чрез кръгова диаграма на фигура 5.

Таблица 11

Общ брой АС работещи към 05.12.2022*	Битови нужди	Небитови нужди
СЕС	927	10
Директно присъединени	29	288
Тарифа Гарант	23	
общо:	979	298

Фигура 5



Общият брой на абонатните станции, присъединени към топлопреносната мрежа на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за битови нужди, е 979, а за небитови – 298.

#### 4.5. СПИРАНЕ НА ПРОИЗВОДСТВЕНИТЕ СЪОРЪЖЕНИЯ.

Предоставена е информация за спиранията на производствените съоръжения за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през 2020 г., 2021 г. и към 30.11.2022 г.

#### Отчет за аварийността на производствените съоръжения за периода до 31.12.2020 г.

През 2020 г. в дружеството са възникнали 3 нарушения в нормалната работа на основните производствени съоръжения, регистрирани в ТДУ.

Броят на нарушенията е както следва:

до 31.12.2020 г.
0-субективни
3-обективни

Субективни нарушения : 0 случая

Обективни нарушения : 3 случая

- Изключена ТГ-2 от ръчен бутон стоп на Woodward 505E, причината е блокирала клавиатура на предния панел на регулатора;
- Изключила ТГ-2 от защита максимална температура пара вход, действала в рамките на една секунда. Установено задействане на противопожарна защита;
- Отчетено нестабилно напрежение 0,7кV от токоизправителя 10ВРВ10 в нова когенерация. Предприет рестарт на аварирания токоизправител. Изключва ПТ от влошен вакуум (помпи за МВ остават без захранване).

Аварийният престой на основните съоръжения е, както следва:

	ТГ-2	ГТ	ПТ
до 31.12.2020 г.	70ч 55 мин	04ч 50 мин	12ч 06 мин

Условно произведената електроенергия поради аварийни спирания е, както следва:

до 31.12.2020 г
552,2 MWh

### Отчет за аварийността на производствените съоръжения за периода до 31.12.2021 г.

През 2021 г. в дружеството са възникнали 5 нарушения в нормалната работа на основните производствени съоръжения, регистрирани в ТДУ.

Броят на нарушенията е, както следва:

до 31.12.2021 г.
0-субективни
5-обективни

Субективни нарушения : 0 случая

Обективни нарушения : 5 случая

- След развъртане на ГТ не сработва байпасен клапан към маслен резервоар, което причинява влошаване на подналягане в резервоара и изключване;
- След хидравлично изпитание на топлопреносна мрежа се повишават загуби на вода, което води до невъзможност за работа на помпи МВ;
- При вероятен хидравличен удар, причинен от спирането на ПВМ-6 и невъзможност на мрежата да понесе хидравличен удар с параметри 3,8bar, се получават множество аварии по ТПМ;
- Авария в управлението на регулатор РОУ високо налягане. Нова когенерация изключва от ниско ниво в барабан на КУ;
- Авария кабел "токова отсечка" на подстанция „Рекорд“ и неуспешно АПВ причиняват токов удар в ОЦ ЮГ. Изключват ПМВ-1 и 2, загасени ВК-1 и 2. От ниско смукателно налягане изключват мрежови помпи, от защита влошен вакуум изключва ПТ в нова когенерация.

Аварийният престой на основните съоръжения е, както следва:

	ТГ-2	ГТ	ПТ
до 31.12.2021 г.	0ч.00 мин	125ч 30 мин	136ч 32 мин

Условно произведената електроенергия от аварийни спирания е, както следва:

до 31.12.2021 г
1814,2 MWh

### Отчет за аварийността на производствените съоръжения



за периода до 30.11.2022 г.

През 2022 г. в дружеството са възникнали 6 нарушения в нормалната работа на основните производствени съоръжения, регистрирани в ТДУ.

Броят на нарушенията е, както следва:

до 30.11.2022 г.
0-субективни
6-обективни

Субективни нарушения : 0 случая.

Обективни нарушения : 6 случая.

- При запълване на участък от ТПМ се получава срыв в смукателното налягане на ПВМ в нова когенерация. ПВМ изключват, след което изключва и ПТ от влошен вакуум;
- Регистриран е токов удар. Изключват ПВД, респективно и ПМВ в нова когенерация. Изключват ГТ И ПТ;
- Показанието за разход МВ в нова когенерация пада до 20 м3/ч, което води до натоварване на ПМВ до 6,9 бара. Централата е изключена с команда стоп;
- ГТ не стартира поради сигнал за превишени обороти на силовата турбина при развъртането ѝ. Установено грешно състояние на разрешаващ сигнал в блока за обработка на данни от датчици за обороти;
- Изключва ПТ от защита влошен вакуум вследствие от токов удар на страна 110кВ, изключва работеща мрежова помпа, включва се АВР, но разходът на МВ пада под допустимия минимум;
- Изключва ПТ от защита влошен вакуум вследствие от изключила ПМВ-3. Включва се помпата в АВР, но разходът на добавъчна вода е недостатъчен.

Аварийният престой на основните съоръжения е, както следва:

	ТГ-2	ГТ	ПТ
до 30.11.2022 г.	0ч.00 мин	109ч 16 мин	48ч 36 мин

Условно произведената електроенергия от аварийни спирания е, както следва:

до 30.11.2022 г
2810 MWh

#### **4.6. СРЕДСТВА ЗА ТЪРГОВСКО И КОНТРОЛНО ИЗМЕРВАНЕ:**

**4.6.1. Брой и състояние на средствата за търговско и контролно измерване на електрическата и топлинна енергия.**

Използваните средства за измерване на електрическа енергия са собственост на доставчика и се монтират и поддържат от него. Използваните СИ (топломери, водомери за студена вода, водомери за топла вода за допълване на сградната инсталация) са 3 396 бр.;

**4.6.2. Списък по видове, план-график за периодични метрологични проверки за 2020 г., 2021 г. и към 30.11.2022 г., опис на протоколите от извършените метрологични проверки за посочените периоди.**

Лицензиантът изготвя годишни календарни графици с уредите, подлежащи на последваща проверка, съгласно които ги изпраща във фирмата за проверка.

В предоставените материали дружеството е посочило, че през 2020 г. са извършени 1045 бр. метрологични проверки, през 2021 г. те са били – 430 бр., към 30.11.2022 г. са извършени 859 бр. метрологични проверки, а до края на годината остава да бъдат извършени още 185 бр. Представен е и план–график за метрологичните проверки в изпълнение на Закона за измерванията.

Монтираните от дружеството средства за търговско и контролно измерване, в това число, водомери и топломери, са както следва:

СИ	Брой
топломер	1 399
водомер БГВ	733
водомер допълване	1 264

#### **4.6.3. Копие на свидетелствата за метрологична проверка на СТИ на изхода на топлинните магистрали.**

Дружеството е приложило копие на свидетелствата за извършена метрологична проверка на двата топломера, монтирани на изхода на водната и парна магистрали.

Към настоящия момент всичките налични топломери, включително и оборотните, са преминали периодична проверка, или са нови.

Не са установени несъответствия в сроковете за метрологична проверка на средствата за търговско и контролно измерване.

Съгласно Заповед № А-333 от 29.05.2014 г. и Заповед А-791/30.09.2015 г. на председателя на Държавна агенция за метрологичен и технически надзор на основание чл. 43, ал. 4 от Закона за измерванията срокът на периодичност на последващата метрологичната проверка е определен на 2 г. за топломерите и 5 г. за водомерите.

### **4.7. КАЧЕСТВО**

#### **4.7.1. Изпълнение на Показателите за качество на топлоснабдяването за 2020 г., 2021 г. и към 30.11.2022 г.**

Дружеството използва режим на централно регулиране чрез стъпаловидна промяна на температурата на мрежовата вода на изхода на топлоизточниците и променливи дебити на мрежовата вода.

Местното регулиране на топлопотреблението в автоматизираните абонатни станции на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД не позволява недогриване или прегриване на отопляваните помещения, като гарантира поддържане на необходимата температура на топлоносителя и ефективност на потреблението на топлинната енергия. Всички абонатни станции на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД са оборудвани със системи за автоматично регулиране (контролери за АС, регулиращи мотор вентили, диференциални регулатори с ограничител на дебит). „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е създадо организация за настройка и поддържане на системите за автоматично регулиране на топлопотреблението в абонатните станции. Лицензиантът разполага с резервни части и отстранява дефекти в регулатора, температурните осезатели и мотор вентилите в абонатните станции, или ги подменя.

## 7.2. Норми за качеството на топлинната енергия

В таблици 12, 13 и 14 са представени достигнатите стойности на показателите за качество на топлинната енергия през 2020 г., 2021 г. и към 30.11.2022 г.

Таблица 12

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА 2020 г.	ДЕЙНОСТ	РАЗМЕРНОСТ	Целева стойност	2020 г.
<b>1</b>	<b>Гарантирани параметри на парата</b>	Производство			
1.01	температура		°C	280	0
1.02	налягане		MPa	0,96	0,00
<b>2</b>	<b>Гарантирани параметри на горещата вода</b>				
2.01	Максимален дебит	Производство			
2.01.01	през зимата		m <sup>3</sup> /h	2 411	2 488
2.01.02	през лятото		m <sup>3</sup> /h	794	692
2.02	Спазване на обявените летни и зимни графици	Производство	°C	±2	±0,1
2.03	Спазване на договорените налягания в	Производство / Пренос			
2.03.01	подаваща магистрала		%	±5	±0,0
2.03.02	връщаща магистрала		kPa	±20	±3,6
<b>3</b>	<b>Гарантирани параметри на топлоносителя след абонатната станция</b>	Пренос			
3.01	Температура на горещата вода на изхода от топлообменника за БГВ в абонатната станция		°C	55	55,0
3.02	Температура на водата в отоплителния контур след топлообменника за отопление в зависимост от типа на сградата, типа на инсталацията и външната температура		°C	да	X
3.03	Максимално отклонение на температурата за всички контури при номинално натоварване		°C	2	0,0
3.04	Максимално отклонение на температурата в контура за гореща вода за битови нужди при моментна промяна на натоварването		°C	10	0,0
3.05	Максимално отклонение на температурата в отоплителния контур при моментна промяна на натоварването		°C	5	0,0
3.06	Максимално отклонение на температурата във вентилационния кръг при моментна промяна на натоварването		°C	10	0,0
3.07	Време за възстановяване на нормалното температурно отклонение		min	2	0,0

Таблица 13

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА 2021 г.	ДЕЙНОСТ	РАЗМЕР НОСТ	Целева стойно ст	#####
<b>1</b>	<b>Гарантирани параметри на парата</b>	Производство			
1.01	температура		°C	280	0
1.02	налягане		MPa	0,96	0,00
<b>2</b>	<b>Гарантирани параметри на горещата вода</b>	Производство			
2.01	Максимален дебит				
2.01.01	през зимата		m <sup>3</sup> /h	2 528	2 508
2.01.02	през лятото		m <sup>3</sup> /h	1 586	782
2.02	Спазване на обявените летни и зимни графици		°C	±2	±0,2
2.03	Спазване на договорените налягания в	Производство / Пренос			
2.03.01	подаваща магистрала		%	±5	±0,0
2.03.02	върщаща магистрала		kPa	±20	±1,9
<b>3</b>	<b>Гарантирани параметри на топлоносителя след абонатната станция</b>	Пренос			
3.01	Температура на горещата вода на изхода от топлообменника за БГВ в абонатната станция		°C	55	55,0
3.02	Температура на водата в отоплителния контур след топлообменника за отопление в зависимост от типа на сградата, типа на инсталацията и външната температура		°C	да	X
3.03	Максимално отклонение на температурата за всички контури при номинално натоварване		°C	±2	0,0
3.04	Максимално отклонение на температурата в контура за гореща вода за битови нужди при моментна промяна на натоварването		°C	±10	0,0
3.05	Максимално отклонение на температурата в отоплителния контур при моментна промяна на натоварването		°C	±5	0,0
3.06	Максимално отклонение на температурата във вентилационния кръг при моментна промяна на натоварването		°C	±10	0,0
3.07	Време за възстановяване на нормалното температурно отклонение		min	2	0,0

Таблица 14

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА 2022 г.	ДЕЙНОСТ	РАЗМЕРНОСТ	Целева стойност	2022 г.
<b>1</b>	<b>Гарантирани параметри на парата</b>	Производство			
1.01	температура		°C	280	0
1.02	налягане		MPa	0,96	0,00
<b>2</b>	<b>Гарантирани параметри на горещата вода</b>				
2.01	Максимален дебит	Производство			
2.01.01	през зимата		m <sup>3</sup> /h	2 018	2 205
2.01.02	през лятото		m <sup>3</sup> /h	850	688
2.02	Спазване на обявените летни и зимни графици	Производство	°C	±2	±0,0
2.03	Спазване на договорените налягания в	Производство / Пренос			
2.03.01	подаваща магистрала		%	±5	±0,0
2.03.02	връщаща магистрала		kPa	±20	±4,5
<b>3</b>	<b>Гарантирани параметри на топлоносителя след абонатната станция</b>	Пренос			
3.01	Температура на горещата вода на изхода от топлообменника за БГВ в абонатната станция		°C	55	55,0
3.02	Температура на водата в отоплителния контур след топлообменника за отопление в зависимост от типа на сградата, типа на инсталацията и външната температура		°C	да	<del>X</del>
3.03	Максимално отклонение на температурата за всички контури при номинално натоварване		°C	2	0,0
3.04	Максимално отклонение на температурата в контура за гореща вода за битови нужди при моментна промяна на натоварването		°C	10	0,0
3.05	Максимално отклонение на температурата в отоплителния контур при моментна промяна на натоварването		°C	5	0,0
3.06	Максимално отклонение на температурата във вентилационния кръг при моментна промяна на натоварването		°C	10	0,0
3.07	Време за възстановяване на нормалното температурно отклонение		min	2	0,0

### 7.3. Непрекъснатост на снабдяването с топлинна енергия

През 2020 г. са регистрирани 41 бр. случайни прекъсвания на снабдяването с топлинна енергия, причинени от топлопреносното предприятие, със средна продължителност от 36 часа, като прекъсванията, станали през отоплителния сезон, са били 20 бр., със средна продължителност от 30 часа. (Таблица 15)

Таблица 15

Прекъсване на топлоснабдяването през 2020 г.

2. НЕПРЕКЪСНАТОСТ НА СНАБДЯВАНЕТО С ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ									
Дружество ЕВН България Топлофикация ЕАД									
Параметри	N	$\Sigma m_j$	ИСБПС	M	$\Sigma m_j * \tau_j$	испПС	R	$\Sigma m_r * \tau_r$	испППС
2020 г.	0	616	0,0000	41	1 348 560	0,0	0	0	0,0
1-3 и 11-12 м.	0	277	0,0000	20	506 780	0,0	0	0	0,0
1	0	111	0,0000	7	193 200	0,0	0	0	0,0
2	0	15	0,0000	3	9 600	0,0	0	0	0,0
3	0	24	0,0000	4	43 880	0,0	0	0	0,0
I-гр.	0	150	0,0000	14	246 680	0,0	0	0	0,0
4	0	7	0,0000	1	13 020	0,0	0	0	0,0
5	0	6	0,0000	1	3 600	0,0	0	0	0,0
6	0	88	0,0000	2	252 240	0,0	0	0	0,0
II-гр.	0	101	0,0000	4	268 860	0,0	0	0	0,0
7	0	175	0,0000	8	450 210	0,0	0	0	0,0
8	0	3	0,0000	1	4 320	0,0	0	0	0,0
9	0	14	0,0000	4	28 080	0,0	0	0	0,0
III-гр.	0	192	0,0000	13	482 610	0,0	0	0	0,0
10	0	46	0,0000	4	90 310	0,0	0	0	0,0
11	0	30	0,0000	2	64 620	0,0	0	0	0,0
12	0	97	0,0000	4	195 480	0,0	0	0	0,0
IV-гр.	0	173	0,0000	10	350 410	0,0	0	0	0,0
<b>1. Случайното прекъсване на снабдяването с топлинна енергия, причинено от енергийното предприятие за повече от 1 час се оценява чрез два показателя, както следва:</b>									
- средна честота на прекъсванията за един потребител									
- средна продължителност на прекъсванията за един потребител									
ИСБПС – индекс на средния брой прекъсвания за системата, бр./сезон (бр./година);									
M – общ брой на прекъсванията, бр./сезон (бр./година);									
$m_j$ – брой на прекъснатите потребители при j-то прекъсване, бр.;									
N – общ брой на потребителите, бр.									
испПС – индекс на средната продължителност на прекъсванията за системата,									
$\tau_j$ – времетраене на j -то прекъсване, min;									
<b>2. Средната годишна продължителност на плановете прекъсвания за един потребител оценява работата на енергийните предприятия за намаляване на дискомфорта, предизвикан от подлежащите на прогнозиране и планиране неизбежни и необходими дейности по поддръжка на системите</b>									
испППС – средна годишна продължителност на плановете прекъсванията на един потребител, min/год.;									
R – общ брой на плановете прекъсванията, бр./год.;									
$m_r$ – брой на прекъснатите потребители при r-то планово прекъсване, бр.;									
$\tau_r$ – времетраене на r-то планово прекъсване, min;									

През 2021 г. са регистрирани 55 бр. случайни прекъсвания на снабдяването с топлинна енергия, причинени от топлопреносното предприятие, със средна продължителност от 23 часа, като прекъсванията, станали през отоплителния сезон, са били 18 бр., със средна продължителност от 31 часа. (Таблица 16)

Таблица 16

Прекъсване на топлоснабдяването през 2021 г.

НЕПРЕКЪСНАТОСТ НА СНАБДЯВАНЕТО С ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ									
Дружество <b>ЕВН България Топлофикация ЕАД</b>									
Параметри	N	$\Sigma m_j$	ИСБПС	M	$\Sigma m_j * \tau_j$	ИСППС	R	$\Sigma m_r * \tau_r$	ИСПППС
<b>2021 г.</b>		<b>720</b>		<b>55</b>	<b>1 002 360</b>				
1-3 и 11-12 м.		<b>257</b>		<b>18</b>	<b>480 520</b>				
<b>1</b>		34		6	88 720				
<b>2</b>		6		2	12 300				
<b>3</b>		13		2	36 360				
<b>I-гр.</b>		53		10	137 380				
<b>4</b>		203		6	57 660				
<b>5</b>		19		4	58 860				
<b>6</b>		69		7	98 160				
<b>II-гр.</b>		291		17	214 680				
<b>7</b>		29		1	125 280				
<b>8</b>		8		1	2 880				
<b>9</b>		71		11	128 120				
<b>III-гр.</b>		108		13	256 280				
<b>10</b>		64		7	50 880				
<b>11</b>		129		4	296 640				
<b>12</b>		75		4	46 500				
<b>IV-гр.</b>		268		15	394 020				
<b>1. Случайното прекъсване на снабдяването с топлинна енергия, причинено от енергийното предприятие за повече от 1 час се оценява чрез два показателя, както следва:</b>									
- средна честота на прекъсванията за един потребител									
- средна продължителност на прекъсванията за един потребител									
ИСБПС – индекс на средния брой прекъсвания за системата, бр./сезон (бр./година);									
M – общ брой на прекъсванията, бр./сезон (бр./година);									
$m_j$ - брой на прекъснатите потребители при j-то прекъсване, бр.;									
N – общ брой на потребителите, бр.									
ИСППС – индекс на средната продължителност на прекъсванията за системата,									
$\tau_j$ - времетраене на j -то прекъсване, min;									

Към 30.11.2022 г. са регистрирани 61 бр. случайни прекъсвания на снабдяването с топлинна енергия, причинени от топлопреносното предприятие, със средна продължителност от 120 часа, като прекъсванията, станали през отоплителния сезон, са били 20 бр., със средна продължителност от 73 часа. (Таблица 17)

Таблица 17

Прекъсване на топлоснабдяването през 2022 г.

НЕПРЕКЪСНАТОСТ НА СНАБДЯВАНЕТО С ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ									
Дружество ЕВН България Топлофикация ЕАД									
Параметри	N	$\Sigma m_j$	ИСБПС	M	$\Sigma m_j * \tau_j$	ИСППС	R	$\Sigma m_r * \tau_r$	ИСППИС
2022 г.		1 579		61	11 384 500				
1-3 и 11-12 м.		586		20	2 562 820				
1		161		5	1 160 820				
2		46		3	192 800				
3		242		7	905 840				
I-гр.		449		15	2 259 460				
4		252		9	1 418 940				
5		304		11	3 960 680				
6		137		5	1 431 360				
II-гр.		693		25	6 810 980				
7									
8		100		7	1 068 460				
9		77		2	348 000				
III-гр.		177		9	1 416 460				
10		123		7	594 240				
11		137		5	303 360				
12									
IV-гр.		260		12	897 600				
1. Случайното прекъсване на снабдяването с топлинна енергия, причинено от енергийното предприятие за повече от 1 час се оценява чрез два показателя, както следва:									
- средна честота на прекъсванията за един потребител									
- средна продължителност на прекъсванията за един потребител									
ИСБПС – индекс на средния брой прекъсвания за системата, бр./сезон (бр./година);									
M – общ брой на прекъсванията, бр./сезон (бр./година);									
$m_j$ - брой на прекъснатите потребители при j-то прекъсване, бр.;									
N – общ брой на потребителите, бр.									
ИСППС – индекс на средната продължителност на прекъсванията за системата,									
$\tau_j$ - времетраене на j -то прекъсване, min;									

#### 7.4. Качество на търговските услуги

Относно качеството на търговските услуги за периода на проверката лицензиантът е предоставил подробна информация в таблици 18, 19 и 20.



Таблица 18

Общи правила	Критерии	Изпълнение				
		2020 г.				
		Общо	Изп. на крит.	Време	Коеф.	Изп.
		бр.	бр.	дни	-	%
Писмен отговор на жалби от потребители	15 р. дни	142	131	1 080	8	92,3%
Предварително уведомяване на потребителите за планирано прекъсване на подаването на топлинна енергия	15 р. дни					
Възстановяване на топлоподаването след аварийно спиране на преноса по мрежата или на инсталацията за генериране на топлинна енергия	48 часа	45	27	119	3	60,0%
Проверка за влошено качество на подаваната топлинна енергия при жалби на потребителите и предприемане на необходимите мерки	7 р. дни	5	3	40	8	60,0%
Изготвяне на окончателни изравнителни сметки за потребената топлинна енергия :						
- за отоплителен п. Без рекламации	31.авг	7 645	7 645			100,0%
- за отоплителен п. С рекламации	30.сеп	1 078	1 078			100,0%
- за неоплителен п.	В месеца следващ началото на отоплителния период	3 245	3 245			100,0%
Проверка и при необходимост подмяна на общия топломер по искане на потребители	5 к. дни					
Коригиране на грешки при отчитане на топломер	7 к. дни					
Коригиране на грешки при изготвяне на сметки за консумирана топлинна енергия	30 к. дни	19	18	234	12	95,0%

Таблица 19

Общи правила	Критерии	Изпълнение				
		2021 г.				
		Общо	Изп. на крит.	Време	Коеф.	Изп.
		бр.	бр.	дни	-	%
Писмен отговор на жалби от потребители	15 р. дни	124	104	1 068	9	83,9%
Предварително уведомяване на потребителите за планирано прекъсване на подаването на топлинна енергия	15 р. дни	4	4			100,0%
Възстановяване на топлоподаването след аварийно спиране на преноса по мрежата или на инсталацията за генериране на топлинна енергия	48 часа	55	51	75	1	93,0%
Проверка за влошено качество на подаваната топлинна енергия при жалби на потребителите и предприемане на необходимите мерки	7 р. дни	7	4	55	8	57,0%
Изготвяне на окончателни изравнителни сметки за потребената топлинна енергия :						
- за отоплителен п. Без рекламации	31.авг	8 731	8 731			100,0%
- за отоплителен п. С рекламации	30.сеп					
- за неоплителен п.	В месеца следващ началото на отоплителния период	1 708	1 708			100,0%
Проверка и при необходимост подмяна на общия топломер по искане на потребители	5 к. дни					
Коригиране на грешки при отчитане на топломер	7 к. дни					
Коригиране на грешки при изготвяне на сметки за консумирана топлинна енергия	30 к. дни	9	9	155	17	100,0%

Таблица 20

Общи правила	Критерии	Изпълнение				
		Януари - Ноември 2022 г.				
		Общо	Изп. на крит.	Време	Коеф.	Изп.
		бр.	бр.	дни	-	%
Писмен отговор на жалби от потребители	15 р. дни	108	92	945	9	85,2%
Предварително уведомяване на потребителите за планирано прекъсване на подаването на топлинна енергия	15 р. дни	10	10			100,0%
Възстановяване на топлоподаването след аварийно спиране на преноса по мрежата или на инсталацията за генериране на топлинна енергия	48 часа	47	36	106	2	77,0%
Проверка за влошено качество на подаваната топлинна енергия при жалби на потребителите и предприемане на необходимите мерки	7 р. дни	12	7	85	7	58,0%
Изготвяне на окончателни изравнителни сметки за потребената топлинна енергия :						
- за отоплителен п. Без рекламации	31.авг	8 018	8 018			100,0%
- за отоплителен п. С рекламации	30.сеп					
- за неотоплителен п.	В месеца следващ началото на отоплителния период					
Проверка и при необходимост подмяна на общия топломер по искане на потребители	5 к. дни					
Коригиране на грешки при отчитане на топломер	7 к. дни					
Коригиране на грешки при изготвяне на сметки за консумирана топлинна енергия	30 к. дни	10	10	147	15	100,0%

#### 4.8. ПРАВИЛА ЗА РАБОТА С ПОТРЕБИТЕЛИТЕ

##### 4.8.1. Копие на писмен договор при ОУ за доставка и продажба на топлинна енергия.

Дружеството е приложило копие на писмен договор „Договор № 2192/02.11.2022 г. за продажба на топлинна енергия за отопление и битово – горещо водоснабдяване на самостоятелен небитов клиент“ при Общи условия за доставка и продажба на топлинна енергия в съответствие с одобрените от КЕВР Общи условия за продажба на топлинна енергия от „Топлофикация – Пловдив“ ЕАД на потребители за стопански нужди в гр. Пловдив, приети с решение по т. 8 от Протокол №35 от 04.09.2007 г. на Съвета на директорите на „Топлофикация Пловдив“ ЕАД и одобрени от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране на основание чл. 21, т. 4 от ЗЕ с Решение № ОУ-042/15.10.2007 г. на ДКЕВР на основание чл.150, ал.1 от Закона за енергетиката;

##### 4.8.2. Копие на три броя фактури, с приложенията към тях, за продажба на топлинна енергия, издадени от дружеството за периода на проверката.

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е приложило копие на три броя фактури за продажбата на топлинна енергия за периода на проверката. От предоставените фактури е видно, че лицензиантът прилага утвърдените от КЕВР цени на топлинната енергия за разглеждания период;

##### 4.8.3. Копие на договор за присъединяване с потребители на топлинна енергия.

Лицензиантът е представил копие на договор за присъединяване на жилищен комплекс „Гербера“, с адрес: гр. Пловдив, ж.к. „Тракия“, бул. „Освобождение“ № 63а, към топлопреносната мрежа на гр. Пловдив. Представеният договор е в съответствие с Наредба № Е-РД-04-1 от 12.03.2020 г., чл. 20 и чл. 24;

##### 4.8.4. Справка за постъпили жалби на потребители за периода от м. януари 2020 г. до м. декември 2020 г. (класифицирани по вид и основателност/неоснователност); Дружеството е представило изисканата справка:

**За периода м. януари – м. декември 2020 г.**

Таблица 21

<b>Вид</b>	<b>Основателни</b>	<b>Неоснователни</b>	<b>Общо</b>
други	2	7	<b>9</b>
дялово разпределение		5	<b>5</b>
изравнителна сметка		13	<b>13</b>
качество на топлоснабдяването		5	<b>5</b>
нанесени щети		1	<b>1</b>
ремонтни и инвестиционни работи	1	4	<b>5</b>
сметка БГВ	1	54	<b>55</b>
сметка отопление		17	<b>17</b>
сметка сградна инсталация		15	<b>15</b>
сметка топлинна енергия		13	<b>13</b>
съдебни		1	<b>1</b>
услуги	2	1	<b>3</b>
<b>Всичко</b>	<b>6</b>	<b>136</b>	<b>142</b>

През 2020 г. в дружеството са постъпили общо 142 бр. жалби, от които 6 бр. основателни и 136 бр. неоснователни.

**4.8.5. Справка за постъпили жалби на потребители за периода от м. януари 2021 г. до м. декември 2021 г. (класифицирани по вид и основателност/неоснователност);**  
Дружеството е представило изисканата справка:

**За периода м. януари – м. декември 2021 г.**

Таблица 22

<b>Вид</b>	<b>Основателни</b>	<b>Неоснователни</b>	<b>Общо</b>
други	1	6	<b>7</b>
дялово разпределение		4	<b>4</b>
изравнителна сметка		6	<b>6</b>
качество на топлоснабдяването		7	<b>7</b>
нанесени щети	2	3	<b>5</b>
ново присъединяване		1	<b>1</b>
плащане		8	<b>8</b>
ремонтни и инвестиционни работи		2	<b>2</b>
сметка БГВ	3	46	<b>49</b>
сметка отопление		6	<b>6</b>
сметка сградна инсталация		7	<b>7</b>
сметка топлинна енергия	1	10	<b>11</b>
съдебни		3	<b>3</b>
услуги	1	7	<b>8</b>
<b>Всичко</b>	<b>8</b>	<b>116</b>	<b>124</b>

През 2021 г. в дружеството са постъпили общо 124 бр. жалби, от които 8 бр. основателни и 116 бр. неоснователни.

#### 4.8.6. Справка за постъпили жалби на потребители за периода от м. януари 2022 г. до м. ноември 2022 г. (класифицирани по вид и основателност/неоснователност);

За периода м. януари – м. ноември 2022 г.

Таблица 23

Вид	Основателни	Неоснователни	Отворени	Общо
други	2	14		16
дялово разпределение		3		3
изравнителна сметка	1	8		9
качество на топлоснабдяването	2	9	1	12
нанесени щети		2	1	3
плащане		2		2
ремонтни и инвестиционни работи		5		5
сметка БГВ		22	2	24
сметка отопление	1	8		9
сметка сградна инсталация		11		11
сметка топлинна енергия	1	6	1	8
съдебни		2		2
услуги	1	3		4
<b>Всичко</b>	<b>8</b>	<b>95</b>	<b>5</b>	<b>108</b>

Към 30.11. 2022 г. в дружеството са постъпили общо 108 бр. жалби, от които 8 бр. основателни, 95 бр. неоснователни и 5 бр. неприключени към момента.

Дружеството прилага система и процедура на завеждане, обработка и отговори на жалби, както и уведомяване на клиентите в случай на възникнали аварии. Жалбите за влошено качество на топлоснабдяването са проверени и са предприети мерки в съответствие със сроковете, определени с Показатели на качество на топлоснабдяването. Основателните искания за корекция на сметки са извършени в срок съгласно нормативната уредба.

#### 4.8.7. Копие на утвърдените от изпълнителния директор търговски политики за отстъпки за клиентите на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД.

Към периода на проверката „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД няма утвърдени политики за отстъпки за клиентите.

#### 4.9. БРОЙ НА ФИРМИТЕ, ИЗВЪРШВАЩИ УСЛУГАТА „ДЯЛОВО РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ“ НА ТЕРИТОРИЯТА НА ГР. ПЛОВДИВ И БРОЙ КЛИЕНТИ, ОБСЛУЖВАНИ ОТ ВСЯКА ЕДНА ОТ ТЯХ.

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е сключило договори за възлагане извършването на услугата дялово разпределение в сгради - етажна собственост с три фирми:

Таблица 24

Брой фирми за УДР в гр. Пловдив	Брой клиенти, обслужвани от дружеството
„Нелбо“ ЕАД	44 369
„Техем Сървисис“ ЕООД	33 723
„Бруната“ ООД	29 202

Дружеството също извършва услугата дялово разпределение на топлинна енергия на територията на лицензията. Всички споменати фирми, извършващи услугата дялово разпределение, са вписани в публичния регистър по чл. 139а от ЗЕ.

На Фигура 6 са представени фирмите за дялово разпределение със съответния дял на клиенти на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД:

Фигура 6



#### **4.10. ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ НА ПОТРЕБИТЕЛИ НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ КЪМ ТОПЛОПРЕНОСНАТА МРЕЖА ЗА ПЕРИОДИТЕ 01.01 - 31.12.2020 Г., 01.01 - 31.12.2021 Г. И 01.01 - 30.11.2022 Г. (БРОЙ ПОДАДЕНИ ЗАЯВЛЕНИЯ, БРОЙ РЕАЛНО ИЗВЪРШЕНИ ПРИСЪЕДИНЯВАНИЯ):**

За посочените периоди дружеството е предоставило информацията за присъединяване на потребители на топлинна енергия към топлопреносната мрежа, в това число брой подадени заявления, брой реално извършени присъединявания, в таблицата по-долу:

- 10.1. брой искания за присъединявания за периода;
- 10.2. срок на обработка;

- 10.3. предложени договори за присъединяване;  
10.4. реално направени присъединявания;  
10.5. сключени договори за присъединяване;  
10.6. ползване на съоръжения на потребители – заплащане на цена за достъп и/или изкупуване.

Таблица 25

г. 10 Присъединяване на потребители на топлинна енергия към топлопреносната мрежа за периодите	г.10.1 Брой искания за присъединяване, бр.	г.10.2 Срок на обработка		г.10.3 Предложени договори за присъединяване, бр.	г.10.4 Реално направени присъединявания, бр.	г.10.5 Сключени договори за присъединяване, бр.	г.10.6 Ползване на съоръжения на потребители - заплащане на цена за достъп и/или изкупуване
		до 1 месец, бр.	над 1 месец, бр.				
01.01 - 31.12.2020 г.	36	9	14	39	24	39	За разглеждания период нямаме заплащане на цена за достъп и/или изкупуване.
01.01 - 31.12.2021 г.	37	19	8	30	23	30	
01.01 - 30.11.2022 г.	10	2	4	34	14	34	

За периода на проверката в „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД са постъпили общо 83 искания за присъединяване, предложени са 103 договора за присъединяване и са извършени реално 103 присъединявания. Дружеството е отбелязало, че няма сключени договори за цена за достъп за ползване на съоръжения на трети лица и не е извършвало такъв вид плащания.

Поради трудно идентифициране на собствениците, доказване на собствеността и предоставяне на необходимия минимален комплект документи на обектите „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД води политика на изграждане за собствена сметка на всички присъединителни съоръжения, поради което от новоприсъединените обекти няма случаи на изграждане по чл. чл. 137, ал. 2 от ЗЕ.

#### 4.11. УПРАВЛЕНСКА И ОРГАНИЗАЦИОННА СТРУКТУРА НА „ЕВН БЪЛГАРИЯ ТОПЛОФИКАЦИЯ“ ЕАД.

Дружеството е приложило удостоверение от Агенция по вписванията с изх. № 20221010105822/10.10.2022 г., удостоверяващо управленската и организационна структура, както и схема на Организационната структура.

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е регистрирано и вписано като еднолично акционерно дружество, със седалище и адрес на управление: гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ №37.

Едноличен собственик на капитала е „ЕВН България Фернверме ГмБХ“, Идентификация FN315241s, Чуждестранно юридическо лице, Държава: Австрия.

Управлението на дружеството се осъществява от Съвет на директорите и двама прокуристи за непосредствено ръководство на оперативна дейност на създадените за целта отдели.

Съветът на директорите е в състав от трима членове:

Председател – Доминик Ярмер;  
Зам.-председател – Жанет Петкова Стойчева;  
Изпълнителен член – Александър Сипек.

Представена е действащата организационно–управленска структура на дружеството към 01.12.2022 г.

#### **4.12. ИНФОРМАЦИЯ И ДОКАЗАТЕЛСТВА ЗА СКЛЮЧЕНИ И ПОДДЪРЖАНИ ЗАСТРАХОВКИ СЪГЛАСНО ИЗДАДЕНИТЕ ЛИЦЕНЗИИ**

Относно изискването лицензиантът да сключва и поддържа застраховки съобразно действащото законодателство за покриване на рисковете, определени с решение на Комисията и осигуряващи надеждно извършване на лицензионната дейност, „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е предоставило необходимата информация за поддържаните от него застраховки към 30.11.2022 г. Дружеството е сключило необходимите застраховки, изискани в лицензията. Застрахователите полици са представени в електронен вид на CD:

1. Застраховка „Имущество“ – Застрахователна полица № 22005F11002. Съответната застраховка е сключена със застрахователно акционерно дружество ЗК „Уника“ АД, със срок на покритие от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г.

2. Застраховка „Обща гражданска отговорност“ към трети лица, свързана с дейността. Застрахователна полица № 22005F21008, сключена със застрахователно акционерно дружество ЗК „Уника“ АД, със срок на покритие от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г.

3. Застраховка „Трудова злополука“, задължителна застраховка съгласно Наредба за задължително застраховане на работници и служители и изискана в лицензията. Застрахователна полица № 711522151000010, сключена със застрахователно акционерно дружество „ДЗИ – Общо застраховане“ ЕАД, със срок на покритие от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г.

Дължимите вноски до 30.11.2022 г. от съответните застрахователни премии са платени и застрахователното покритие на рисковете е в сила към 30.11.2022 г.

#### **4.13. СЪБИРАЕМОСТ НА ВЗЕМАНИЯТА ОТ ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ ЗА 2020 Г., 2021 Г. И КЪМ М. НОЕМВРИ 2022 Г.**

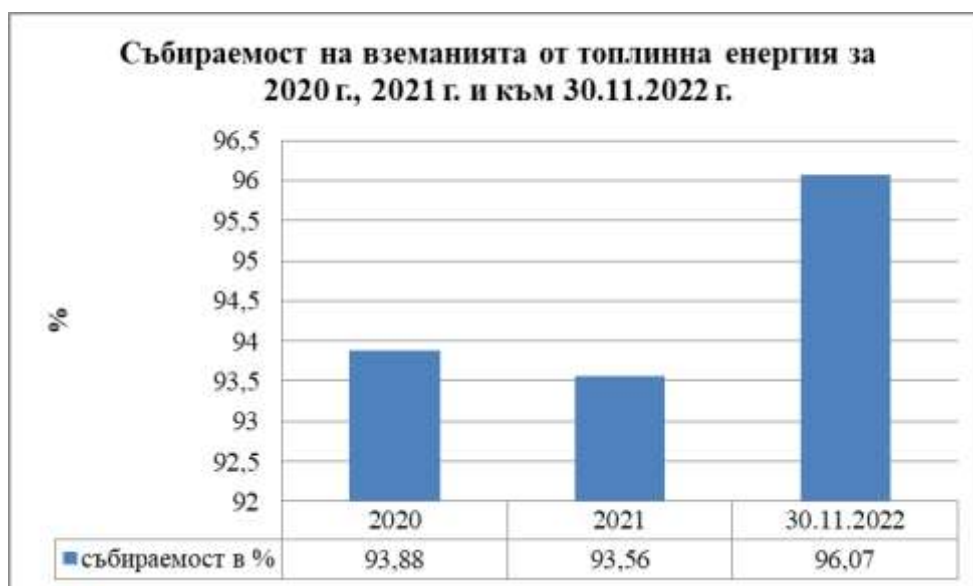
Събираемостта на вземанията на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, съгласно представена справка от дружеството за 2020 г., 2021 г. и към 30.11.2022 г., е представена в табличен вид по-долу:

Таблица 26

<b>Събираемост на вземанията от топлинна енергия за 2020 г., 2021 г. и към месец ноември 2022 г.</b>	<b>събираемост %</b>
Събираемост фактури за период 12.2019 (събират се след 01.01.2020) до 11.2020 към 31.12.2020	93,88
Събираемост фактури за период 12.2020 (събират се след 01.01.2021) до 11.2021 към 31.12.2021	93,56

Събираемост фактури за период 12.2021 (събират се след 01.01.2022) до 10.2022 към 30.11.2022	96,07
----------------------------------------------------------------------------------------------	-------

Фигура 7



От представените от дружеството данни е видно, че събираемостта на вземанията от топлинна енергия за проверявания период е над 90 %, като към 30.11.2022 г. възлиза на 96,07 %.

#### **4.14 ФИНАНСОВО СЪСТОЯНИЕ НА ДРУЖЕСТВОТО, ВКЛЮЧИТЕЛНО ОБЕМ НА ПРОСРОЧЕНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ ОТ СТРАНА НА КЛИЕНТИТЕ И ПРОСРОЧЕНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА ДРУЖЕСТВОТО КЪМ ТРЕТИ ЛИЦА**

От предоставената от дружеството информация е видно, че към настоящия момент „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД няма просрочени задължения. Неплатените просрочени задължения на клиенти към 30.11.2022 г. възлизат на 7 495 590,60 лв.

Приходите от продажбата на топлинна енергия за 2020 г. са в размер на 16 882 675 лв., сравнено с приходите в размер на 20 066 538 лв. за 2021 година, което представлява увеличение в размер на 3 183 863 лв., или 19 %.

Приходите от продажбата на топлинна енергия към 30.11.2022 г. възлизат на 17 761 904 лв.



Фигура 8

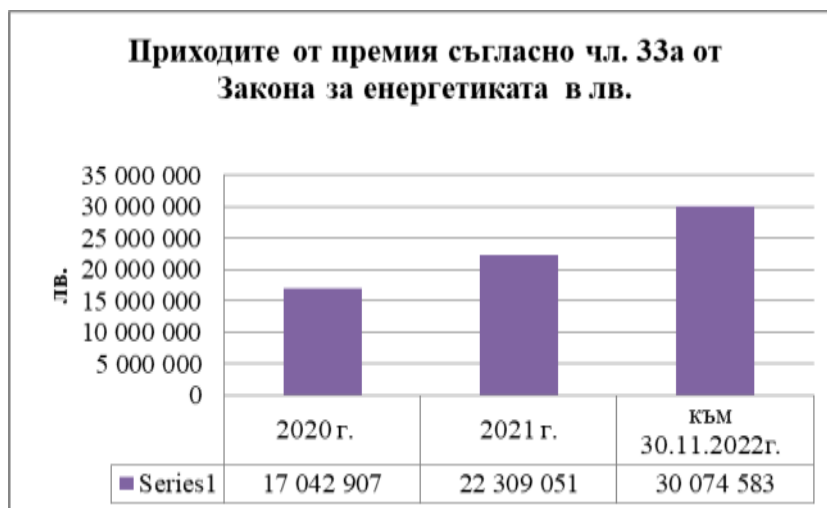


Приходите от продажби на електрическа енергия, в т.ч. приходите от премия съгласно чл. 33а от Закона за енергетиката за периода за 2020 г., са в размер на 40 496 730 лв. в сравнение с 65 528 383лв. за 2021 г. Към 30.11.2022 г. приходите от електрическа енергия са 148 056 523 лв.

Фигура 9



Фигура 10



## V. ИЗВОДИ И ЗАКЛЮЧЕНИЯ

След преглед и анализ на предоставените документи, данни и информация, се наложиха следните основни изводи и заключения:

1. Проверката не установи нарушения на издадените от Комисията лицензия за „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия за „пренос на топлинна енергия“;

2. Лицензиантът следва прилагането на политики за подобряване на резултатите чрез производство на енергия по комбиниран способ, в съответствие с нормативните изисквания за сертифициране и икономия на първично гориво;
3. Инвестиционната политика и режим на експлоатация са в посока намаляване на загубите при производството, преноса и доставката на топлинна енергия;
4. Дружеството прилага политика за последователно и непрекъснато оптимизиране на структурните разходи и присъединяване на нови клиенти;
5. Средствата за търговско измерване на топлинна енергия отговарят на условията и изискванията за периодични метрологични проверки съгласно предвиденото в Закона за измерванията;
6. По отношение на спазването на качеството на топлоснабдяване, от предоставените данни и документи, се установява, че дружеството изпълнява нормите за качество на топлинната енергия, непрекъснатост на снабдяването и качество на търговските услуги;
7. За осигуряване на качествено топлоснабдяване дружеството е монтирало системи за автоматично регулиране във всички абонатни станции, мрежови помпи с честотно регулиране на оборотите на двигателите, които при следване на утвърден температурен график поддържат оптимален режим на топлоснабдяване на клиентите;
8. Дружеството води регистър на постъпилите и обработени устни и писмени сигнали, възражения и жалби на клиентите;
9. Информацията към издаваните от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД фактури на потребителите на топлинна енергия за битови нужди отговаря на Приложение № 1 към чл. 31, ал. 4 от Общите условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД на потребители в град Пловдив;
10. Дружеството има сключени три договора с лица по чл. 139а от Закона за енергетиката, за извършване на услугата дялово разпределение на топлинната енергия, избрани от клиентите;
11. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД прилага утвърдените от КЕВР цени на топлинната енергия за разглеждания период;
12. Към 30.11.2022 г. дружеството няма утвърдени политики за отстъпки за клиентите;
13. Съгласно изискванията на чл. 59, ал.1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката лицензиантът е сключил и поддържа необходимите застраховки за извършване на лицензионната дейност.

Констативният протокол е връчен на 20.12.2022 г.

Изказвания по т.2.:

Докладва К. Кирий. В изпълнение на Заповед № 3-Е-1258/29.11.2022 г. на председателя на Комисията е извършена планова проверка по документи на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД относно изпълнението на условията на издадените от Комисията на дружеството лицензии за дейностите „производство на електрическа и топлинна енергия“ и „пренос на топлинна енергия“, изменена с Решение № И4-Л-010/06.02.2020 г., с което е продължен срокът на действие.

След преглед и анализ на предоставените документи, данни и информация са се наложили следните основни изводи и заключения:

1. Проверката не е установила нарушения на издадените от Комисията лицензия за „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия за „пренос на топлинна енергия“;

2. Лицензиантът следва прилагането на политики за подобряване на резултатите чрез производство на енергия по комбиниран способ, в съответствие с нормативните изисквания за сертифициране и икономия на първично гориво;

3. Инвестиционната политика и режим на експлоатация са в посока намаляване на загубите при производството, преноса и доставката на топлинна енергия;

4. Дружеството прилага политика за последователно и непрекъснато оптимизиране на структурните разходи и присъединяване на нови клиенти;

5. Средствата за търговско измерване на топлинна енергия отговарят на условията и изискванията за периодични метрологични проверки съгласно предвиденото в Закона за измерванията;

6. По отношение на спазването на качеството на топлоснабдяване се е установило, че дружеството изпълнява нормите за качество на топлинната енергия, непрекъснатост на снабдяването и качество на търговските услуги;

7. За осигуряване на качествено топлоснабдяване дружеството е монтирало системи за автоматично регулиране във всички абонатни станции, мрежови помпи с честотно регулиране на оборотите на двигателите, които при следване на утвърден температурен график поддържат оптимален режим на топлоснабдяване на клиентите;

8. Дружеството води регистър на постъпилите и обработени устни и писмени сигнали, възражения и жалби на клиентите;

9. Информацията към издаваните от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД фактури на потребителите на топлинна енергия за битови нужди отговаря на Приложение № 1 към чл. 31, ал. 4 от Общите условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД на потребители в град Пловдив;

10. Дружеството има сключени три договора с лица по чл. 139а от Закона за енергетиката за извършване на услугата дялово разпределение на топлинната енергия, избрани от клиентите;

11. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД прилага утвърдените от КЕВР цени на топлинната енергия за разглеждания период;

12. Дружеството няма утвърдени политики за отстъпки за клиентите;

13. Лицензиантът е сключил и поддържа необходимите застраховки за извършване на лицензионната дейност.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага КЕВР да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверка, извършена съгласно Заповед № 3-Е-1258/29.11.2022 г. на председателя на КЕВР.

И. Н. Иванов обърна внимание, че в доклада се отбелязват 13 извода и заключения от извършената проверка. От тях 12 са категорични, че „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД изпълнява всичко, което е включено като нейни дейности. Единствено т.12 е, че към 30.11.2022 г. дружеството няма утвърдени политики за отстъпки за клиентите, без тази забележка да бъде формулирана като задължително указание, което да се даде към дружеството. И. Н. Иванов попита работната група имала ли е разговор с дружеството? „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД има ли намерение да въведе такова нещо?

К. Кирий отговори, че е имала разговор с „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД. Отговорили са, че в бъдещ период може да направят, но към настоящия момент нямат такова виждане. К. Кирий каза, че за нея това е странно, защото почти всички дружества имат такава политика.

И. Н. Иванов допълни, че финансовото състояние на дружеството е много добро, особено на фона на София. В последните два дни в интервюта по медиите е бил изтъкнат този контраст между двете дружества.

К. Кирий каза, че това се вижда и от приходите от електрическа енергия.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, предлагаме КЕВР

### **Р Е Ш И:**

Приема доклад относно планова проверка на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД в изпълнение на Заповед № 3-Е-1258/29.11.2022 г..

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

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

**По т.3.** Комисията, като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1165 от 30.12.2022 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД, за издаване на разрешение за извършване на сделки на стойност повече от десет на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № (...) от (...) г. от „Булгаргаз“ ЕАД, с което на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) дружеството е поискало да му бъде издадено разрешение за извършване на сделки на стойност повече от десет на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет.

Във връзка с горното, със Заповед № 3-Е-2 от 04.01.2023 г. на Председателя на КЕВР е сформирана работна група със задача да извърши проучване и анализ на данните и документите, съдържащи се в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление.

**Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя КЕВР установи следното:**

„Булгаргаз“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието с ЕИК 175203485, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1000, район Сердика, ул. „Петър Парчевич“ № 47, с предмет на дейност: обществена доставка на природен газ и свързаните с нея покупка и продажба, закупуване на природен газ с цел неговото съхранение в газово хранилище, маркетингови проучвания и анализи на пазара на природен газ в страната. Капиталът на дружеството е в размер на 231 698 584 лв. и е

изцяло внесен от едноличния собственик на капитала - БЕХ ЕАД, с ЕИК 831373560. Правата на държавата като едноличен собственик на капитала на БЕХ ЕАД се упражняват от министъра на енергетиката.

„Булгаргаз“ ЕАД е с едностепенна система на управление, като органи на управление на дружеството са: едноличен собственик на капитала – БЕХ ЕАД, който решава въпросите от компетентността на Общото събрание, и Съвет на директорите в състав: Иван Димитров Топчийски, Деница Златкова Златева, Димитър Владимиров Спасов, Татяна Ангелова Петрова – Бояджиева и Веселин Сашев Синабов. Дружеството се управлява и представлява от Деница Златкова Златева – изпълнителен директор.

„Булгаргаз“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-214-14 от 29.11.2006 г. за дейността „обществена доставка на природен газ“ за срок от 35 години.

Със заявление с вх. № (...) от (...) г. „Булгаргаз“ ЕАД е поискало издаване на разрешение за извършване на сделка на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, а именно: сключване на Анекс (...) към Договор за кредит (...) между „Булгаргаз“ ЕАД, (...).

Дружеството е обосновало исканата сделка, като е посочило, че същата има за цел изпълнение на основно задължение на „Булгаргаз“ ЕАД по Договора за продажба на газ от 19.09.2013 г., сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и (...), (Договора от (...), а именно: осигуряване и поддържане на кредитна защита в полза на доставчика на природен газ за периода на действие на този договор. Дружеството посочва също, (...).

Съгласно сключения между „Булгаргаз“ ЕАД и (...) Договор от (...) г., общественият доставчик се задължава да има налично изискуемото по този договор обезпечение и да предостави на (...) писмено доказателство за това по форма и съдържание удовлетворително за (...). Според чл. (...) от договора обезпечение по същия може да бъде държавна гаранция или банкова гаранция или корпоративна гаранция или друга приемлива от (...) форма на обезпечение на задълженията на „Булгаргаз“ ЕАД, като всяко от тези обезпечения следва да е в съответствие с изискванията на приложимото законодателство, включително Европейското право (и по-специално Договора за функциониране на Европейския съюз). По силата на чл. (...) от Договора от (...) г. ако през срока на договора има налична банкова гаранция, то същата е с приемливо за (...) съдържание и под формата на (...), при поискване от (...) без уведомяване на „Булгаргаз“ ЕАД и след доказване, че купувачът нарушава задълженията си за кредитна защита или при прекратяване на договора от страна на (...) поради: сериозно нарушение на договорни задължения от „Булгаргаз“ ЕАД, обявяване в несъстоятелност на купувача, неизпълнение в срок на задължения за заплащане на доставен природен газ. В допълнение, според условията на Договора от (...) г., неизпълнението на задълженията за кредитна защита от „Булгаргаз“ ЕАД е предпоставка за усвояване на издадена банкова гаранция, както и за предсрочно прекратяване на договора от страна на (...).

Осигуряването и поддържането на кредитна защита в полза на (...) за периода на действие на договора е основно задължение на „Булгаргаз“ ЕАД. Неизпълнението на това задължение дава право на (...) да усвои предоставената банкова гаранция или да прекрати едностранно Договора с всички произтичащи негативни последици.

За изпълнение на горното задължение на „Булгаргаз“ ЕАД е сключен Договор за кредит № (...) от (...) г. между (...), „Булгаргаз“ ЕАД – кредитополучател, и (...) –, който договор е изменен съответно с (...) Въз основа на този договор за кредит и на неговите изменения на „Булгаргаз“ ЕАД е предоставен кредит с максимален размер (...) щатски долара чрез издаване на банкова гаранция в полза на (...) във връзка с Договор от (...) г., като периодът на усвояване по договора е до (...) г., а срокът за погасяване на всички задължения е до (...) г.

На (...) г(...) е издала банкова гаранция (стендбай акредитив) № (...) в полза на (...) за обезпечаване на задълженията на „Булгаргаз“ ЕАД по Договор от (...) г. със срок на валидност до (...) г., който срок е продължаван съответно до (...) г., до (...) г., до (...) г., до (...) г. и до (...) г. Максималната стойност на банковата гаранция е в размер на (...). Според чл. (...),(...) от Договор от (...) г. банковата гаранция, която „Булгаргаз“ ЕАД следва да осигури и предостави на (...), е със сума равна на (...). В тази връзка, в резултат на увеличеното количество на доставяния природен газ, повишената цена на доставките по Договора от (...) г. в периода м. юли, август и септември 2022 г. и последвалото стартиране на газопровода IGB от 01.10.2022 г. – при пълни количества по договора, според „Булгаргаз“ ЕАД размерът на банковата гаранция за периода (...) г. до (...) г. следва да се повиши от (...) на (...), а за следващия (...) период се очаква да бъде допълнително увеличена до (...).

Предвид горното, с писмо с вх. № (...) от (...) г. до „Булгаргаз“ ЕАД, (...), е изразило готовност за удължаване срока на валидност на гаранцията за нов (...) от (...) г. до (...) г. в размер на (...), както и за увеличаване на сумата на (...) кредит от (...) до (...) с цел да покрие и следващо увеличение на изискуемата сума за банковата гаранция.

С решение по Протокол № (...) от (...) г., по т. (...), Съветът на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД е одобрил дружеството да даде обезпечение в полза на (...) под формата на банкова гаранция за обезпечаване на (...) месечни плащания на „Булгаргаз“ ЕАД по Договора от (...) г. в размер на (...). С решение по т. (...) от същия протокол е одобрено (...), да издаде в полза на (...) банкова гаранция, със срок на валидност (...) – от (...) г. до (...) г. С решение по т. (...) от посочения протокол Съветът на директорите е одобрил сключването на Анекс № (...) към Договор за кредит № (...) от (...) г., който инкорпорира решенията по т. (...) и т. (...) и изменя размера на кредита до (...).

С решение по Протокол № (...) от (...) г., по т. (...) Съветът на директорите на БЕХ ЕАД е разрешил на „Булгаргаз“ ЕАД да сключи Анекс (...) към Договор за кредит № (...) от (...) г., с който се променят следните договорни условия: (...) С решение по т. (...) от същия протокол Съветът на директорите на БЕХ ЕАД е разрешил на „Булгаргаз“ ЕАД да предостави (...) в полза на (...) за (...) период в размер на (...), представляващи прогнозната стойност (...) месечни плащания по Договора от (...) г.

С решение по Протокол № (...) от (...) г. министърът на енергетиката, в качеството си на упражняващ правата на държавата като едноличен собственик на капитала на БЕХ ЕАД, е разрешил на БЕХ да сключи (...) Анекс № (...) към Договор за кредит № (...) от (...) г., сключен между (...)

**Проект на Анекс № (...) към Договор за кредит № (...) от (...) г. между „Булгаргаз“ ЕАД (кредитополучател), (...) и (...):**

Проектът на Анекс № б(...) към Договор за кредит № (...) от (...) г. предвижда следните изменения и допълнения на договора:

1. (...).
2. (...).

Във връзка с гореизложеното заявителят е представил и Изменение № (...) на (...) № (...), с което в § (...) от (...) датата (...) се заменя с датата (...).

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Според чл. 92, ал. 1, т. 2 и т. 3 от НЛДЕ, КЕВР дава разрешение за сключване на заеми със срок на погасяване по-дълъг от една година, съответно за извършване на сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет.

С Решение № (...) от (...) г. КЕВР е разрешила на „Булгаргаз“ ЕАД да сключи със договор за банков кредит, който включва и (...), както и предоставяне на залог върху парични вземания в полза на (...). В тази връзка, е сключен Договор за кредит № (...) от (...) г. С Решение № (...) от (...) г., Решение № (...) от (...) г., Решение № (...) от (...) г., Решение № (...) от (...) г., Решение № (...) от (...) г. и Решение № (...) от (...) г. КЕВР е разрешила сключването на анекси за изменение на условията на договора за предоставяне на кредит чрез издаване на банкова гаранция, както и съответното удължаване на срока на нейната валидност. В настоящия случай, поисканата за разрешаване от КЕВР сделка - Анекс № (...) към Договор за кредит № (...) от (...) г., изменя условията на разрешените от КЕВР договор за кредит, поради което попада в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, както и на чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, съответно подлежи на разрешаване от Комисията. В допълнение, Анекс № (...) към Договор за кредит № (...) от (...) г. съставлява сделка на стойност (...) % от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, поради което попада в обхвата на чл. 92, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ. В тази връзка, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на тази сделка води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ. Тази преценка се обосновава на резултатите от извършен анализ на финансовото състояние на дружеството на база одитирания годишен финансов отчет за 2021 г., анализ на финансовите задължения на дружеството и анализ на прогнозните парични потоци. Резултатите от тези анализи са, както следва:

Общите приходи на „Булгаргаз“ ЕАД за 2021 г. са в размер на 2 135 643 хил. лв. Общите разходи на дружеството за 2021 г. са в размер на 2 054 574 хил. лв. Финансовият резултат на дружеството за 2021 г. е печалба в размер на 63 905 хил. лв. Акционерният капитал към края на 2021 г. е в размер на 231 698 хил. лв. Резервите са в размер на 14 757 хил. лв. Собственият капитал на дружеството е 328 913 хил. лв. за 2021 г. Общо активите на дружеството за 2021 г. са в размер на 601 033 хил. лв. Нетекущите активи са 2032 хил. лв., а текущите активи възлизат на 599 001 хил. лв. Общо пасивите на дружеството са 272 120 хил. лв. през 2021 г. Нетекущите пасиви на дружеството са 52 467 хил. лева, а текущите пасиви са в размер на 219 653 хил. лв. От анализа на паричните потоци за 2021 г. е видно, че паричните средства и еквиваленти в края на годината са с положителни стойности.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Булгаргаз“ ЕАД за 2021 г.: Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е 161,87 за 2021 г., което е показател, че дружеството е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи. Коефициентът на текуща ликвидност е 2,73 за 2021 г. и показва, че дружеството е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е със стойност 1,21 за 2021 г., което е индикатор, че дружеството е разполагало с достатъчно собствени средства за покриване на дългосрочните и краткосрочните си задължения. От стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура за 2021 г., може да се определи, че общото финансово-икономическо състояние на „Булгаргаз“ ЕАД е много добро.

За установяване на съвкупното влияние на сделката, за която се иска разрешение от КЕВР, както и на другите финансови задължения на „Булгаргаз“ ЕАД върху финансовото състояние на лицензианта, с оглед преценката дали реализирането на разглежданата сделка води или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, „Булгаргаз“ ЕАД е

предоставило информация за всички сключени от него кредити, а именно: (...) От анализа на прогнозните отчети за всеобхватния доход и парични потоци за периода от 01.10.2022 г. до 30.09.2023 г., четирите тримесечия (четвърто тримесечие на 2022 г., първо, второ и трето тримесечие на 2023 г.) е видно следното:

Прогнозните финансови отчети представят възможностите на „Булгаргаз“ ЕАД да генерира парични средства за покриване на разходите по договорите за кредит. За периода, включващ IV тримесечие на 2022 г., I, II и III тримесечия на 2023 г., общият размер на прогнозираните приходи е (...) хил. лв., а приходите от продажба на природен газ са в размер на (...) хил. лв.

Финансовите отчети са разработени въз основа на прогноза за очакваните цени на природния газ през посочения период. Заявителят е представил приходите от продажба на природен газ по видове дейности – регулирана, нерегулирана и организиран борсов пазар.

Общите приходи по тримесечия са следните: IV тримесечие на 2022 г. – (...) хил. лв.; I тримесечие на 2023 г. – (...) хил. лв., II тримесечие на 2023 г. – (...) хил. лв. и III тримесечие на 2023 г. – (...) хил. лв. Очакваните приходи от продажба на природен газ по тримесечия са следните: IV тримесечие на 2022 г. – (...) хил. лв., от които за регулирана дейност – (...) хил. лв.; I тримесечие на 2023 г. – (...) хил. лв., от които за регулирана дейност – (...) хил. лв.; II тримесечие на 2023 г. – (...) хил. лв., от които за регулирана дейност – (...) хил. лв. и III тримесечие на 2023 г. – (...) хил. лв., от които за регулирана дейност – (...) хил. лв. Структурата на общите приходи включва още и други приходи в размер на (...) хил. лв.

Общите разходи по тримесечия са следните: IV тримесечие на 2022 г. – (...) хил. лв.; I тримесечие на 2023 г. – (...) хил. лв.; II тримесечие на 2023 г. – (...) хил. лв. и III тримесечие на 2023 г. – (...) хил. лв. Разходите по икономически елементи по тримесечия са следните: IV тримесечие на 2022 г. – (...) хил. лв.; I тримесечие на 2023 г. – (...) хил. лв., II тримесечие на 2023 г. – (...) хил. лв. и III тримесечие на 2023 г. – (...) хил. лв. или общите разходи по икономически елементи са в размер на (...) хил. лв. От тях с най-голям относителен дял е себестойността на предвидените количества природен газ в размер на (...) хил. лв., разходите за външни услуги за периода са в размер на (...) хил. лв., разходите за възнаграждения и осигуровки са (...) хил. лв., други разходи в размер на (...) хил. лв. и разходи за материали в размер на (...) хил. лв. Прогнозираните от дружеството за периода финансови разходи са (...) хил. лв. и разходи за амортизации в размер на (...) хил. лв. Дружеството предвижда обща нетна печалба за периода в размер на (...) хил. лв., като е разпределена по тримесечия, както следва: IV тримесечие на 2022 г. – (...) хил. лв.; I тримесечие на 2023 г. – (...) хил. лв.; за II тримесечие на 2023 г. – (...) хил. лв. и за III тримесечие на 2023 г. – (...) хил. лв.

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

Параметри	IV трим. 2022 г. (хил. лв.)	I трим. 2023 г. (хил. лв.)	II трим. 2023 г. (хил. лв.)	III трим. 2023 г. (хил. лв.)
Нетен паричен поток от оперативна дейност	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетен паричен поток от финансова дейност	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетно увеличение (намаление) на паричните средства и еквиваленти през периода	(...)	(...)	(...)	(...)
<b>Парични средства и еквиваленти в началото на периода</b>	(...)	(...)	(...)	(...)
<b>Парични средства и еквиваленти в края на периода</b>	(...)	(...)	(...)	(...)



От представените прогнозни парични потоци е видно, че очакваните парични постъпления са от основната търговска дейност на дружеството – приходи от продажба на природен газ на клиенти, получени лихви, неустойки, възстановени депозити и други. Прогнозираните плащания са към доставчици – за покупка на природен газ, по сделки със свързани лица, към други контрагенти, по трудови възнаграждения и осигуровки, данъци, както и други плащания, свързани с оперативната дейност на дружеството. Плащанията при инвестиционната дейност на дружеството са свързани основно с разходи за придобиване на материални и нематериални активи. По отношение на финансовата дейност са прогнозираните плащания на: получени заеми овърдрафт от банки, получени заеми – свързани лица (главници); главница по договори за лизинг, лихви по заеми от банки; плащане на други лихви, както и плащания по банкови гаранции и такси. При така заложените параметри и допускания, прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на всеки от периодите и показват, че „Булгаргаз“ ЕАД ще притежава възможности да генерира парични средства и ще разполага с необходимия паричен ресурс за покриване на плащанията по действащите договори за банкови кредити и по предстоящия за сключване анекс към договор за кредит за удължаване на срока и промяната на сумата на банковата гаранция, както и да изпълнява лицензионните си задължения.

С оглед горното, КЕВР приема, че ако „Булгаргаз“ ЕАД спази заложените параметри в представените финансови отчети, очакваните парични потоци на дружеството за периода на действие на Договор за кредит № (...) от (...) г. по силата на който на „Булгаргаз“ ЕАД е предоставен кредит чрез издаване на банкова гаранция, ще гарантират изпълнение на лицензионните задължения, както и необходимия паричен ресурс във връзка с удължаването на срока на валидност на издадената от (...) в полза на (...) като обезпечение на задълженията на „Булгаргаз“ ЕАД по Договор от (...) г. Следователно, КЕВР счита, че реализирането на посочената сделка няма да доведе до нарушаване осъществяването на лицензионната дейност и сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството.

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Димитров. В Комисията е постъпило заявление от (...) г. от „Булгаргаз“ ЕАД, с което дружеството е поискало да му бъде издадено разрешение за извършване на сделки на стойност повече от десет на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет на основание ЗЕ и НЛДЕ. Исканата сделка за разрешаване е сключване на Анекс № (...) към Договор за кредит № (...) от (...) г. между „Булгаргаз“ ЕАД, (...). Дружеството е обосновало исканата сделка, като е посочило, че същата има за цел изпълнение на основно задължение на „Булгаргаз“ ЕАД по Договора с (...) от (...) г., а именно: осигуряване и поддържане на кредитна защита в полза на доставчика на природен газ за периода на действие на този договор. Дружеството посочва също, че неизпълнението на това задължение дава право на (...) да усвои банковата гаранция или да прекрати едностранно договора за доставка от (...) г. За изпълнение на горното задължение на „Булгаргаз“ ЕАД е сключен Договор за кредит от (...) г. между (...), който договор е изменен съответно с Анекс № (...) от (...) г. Въз основа на този договор за кредит и на неговите изменения на „Булгаргаз“ ЕАД е предоставен кредит с максимален размер (...) чрез издаване на банкова гаранция в полза на (...) във връзка с Договор от (...) г. Според Договор от (...) г. банковата гаранция, която „Булгаргаз“ ЕАД следва да осигури и предостави на (...), е със сума равна на (...). В резултат на увеличеното количество на доставяния природен газ, повишената цена на доставките по Договора от (...) г. в периода м. юли, август и септември 2022 г. и

стартването на газопровода IGB от 01.10.2022 г. – при пълни количества по договора, според „Булгаргаз“ ЕАД размерът на (...) за периода (...) г. до (...) г. следва да се повиши от (...) на (...), а за следващия (...) период се очаква да бъде допълнително увеличена до (...).

С писмо от (...) г. до „Булгаргаз“ ЕАД, (...). Съветът на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД е одобрил предложената за разрешаване сделка. Сделката е одобрена и от Съветът на директорите на БЕХ ЕАД. С решение по Протокол от (...) г. министърът на енергетиката, в качеството си на упражняващ правата на държавата като едноличен собственик на капитала на БЕХ ЕАД, е разрешил (...) г.

Проектът на Анекс № (...) , който се иска за разрешаване от Комисията, към Договор за кредит № (...) от (...) г., предвижда следните изменения и допълнения на договора:

1. (...).

2. (...).

Заявителят е представил и Изменение № (...) на банкова гаранция (стендбай акредитив), с което в § (...) от банковата гаранция датата (...) се заменя с датата (...), а максималният размер (...). Поисканата за разрешаване от КЕВР сделка - Анекс № (...) към Договор за кредит от (...) г., изменя условията на договора за кредит, поради което попада в обхвата на чл. 21 от ЗЕ, както и на чл. 92 от НЛДЕ. Сделката е на стойност (...) % от активите на лицензианта, поради което подлежи на разрешаване от Комисията съгласно НЛДЕ. КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на тази сделка води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Тази преценка се обосновава на резултатите от извършен анализ на финансовото състояние на дружеството на база одитиран годишен финансов отчет за 2021 г., анализ на финансовите задължения на дружеството и анализ на прогнозните парични потоци. В доклада е представена подробна информация за всички сключени договори за кредит на „Булгаргаз“ ЕАД до момента. Извършен е финансово-икономически анализ на състоянието на „Булгаргаз“ ЕАД, чрез който се установява, че при така заложените параметри и допускания, прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на всеки от периодите и показват, че „Булгаргаз“ ЕАД ще притежава възможности да генерира парични средства и ще разполага с необходимия паричен ресурс за покриване на плащанията по действащите договори за банкови кредити и по предстоящия за сключване анекс към договора за кредит за удължаване на срока и промяната на сумата на банковата гаранция, както и да изпълнява лицензионните си задължения. Следователно реализирането на посочената сделка няма да доведе до нарушаване осъществяването на лицензионната дейност и сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството.

В доклада е посочена информацията, която се съдържа в заявлението, която не следва да бъде разгласявана. Заявителят посочва, че това е договорът за доставка с (...), тъй като предвижда строги изисквания за конфиденциалност, които обхващат не само търговските условия, а цялото негово съдържание и дори съществуването му, с оглед на което предоставената с това заявление информация не следва да бъде разкривана на трети лица. Посочена е и друга информация по отношение на договорите за кредит. Искането за заличаване на търговска тайна е основателно, като при публикуването на доклада и проекта на решение на КЕВР следва да бъде заличена посочената информация.

М. Димитров прочете диспозитива на доклада:

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

предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде разрешение на „Булгаргаз“ ЕАД за исканата сделка.

М. Димитров прочете диспозитива на проекта на решение:

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

#### **КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

##### **РЕШИ:**

*Разрешава на „Булгаргаз“ ЕАД да сключи със (...), Анекс № (...) към Договор за кредит № (...) от (...) г., съгласно представения проект към заявление от (...) г., както и да предостави обезпечение в полза на (...) по Договора за продажба на газ от (...) г. чрез удължаване до (...) г. на срока на валидност на издадената от (...), банкова гаранция, (...).*

А. Йорданов коментира претенциите на „Булгаргаз“ ЕАД относно информацията, която се явява защитена по закон. М. Димитров е споменал, че дори съществуването на договора, уговорено в самия договор, се счита за тайна. Но налице е друго обстоятелство. Съществуването на този договор е публично оповестен и от двете страни по договора и чисто практически няма как публично известно обстоятелство да се запази в тайна. А. Йорданов не предлага да се променя обхвата на информацията, която ще се заличи, а обръща внимание, в т.ч. и на мениджмънта на „Булгаргаз“ ЕАД, че може би не е лошо в тази клауза обхватът на търговската тайна по договора да бъде предоговорена, защото по този начин единствено се създава затруднение пред административния орган, в случая КЕВР, да оповести мотивите си за взетото решение за разрешаване на сделката. От това не произтичат никакви други последствия за двете страни по договора. Обстоятелството, че договорът съществува, е обявено и от двете страни, в т.ч. и от официалните власти в Азербайджан и България нееднократно, публично известно е и А. Йорданов не вижда защо това обстоятелство трябва да продължи да се пази в тайна.

И. Н. Иванов попита А. Йорданов дали иска текстът на целия договор да бъде публичен.

А. Йорданов обясни, че говори за обстоятелството, което М. Димитров е споменал, че самото съществуване на договора е тайна съгласно клаузата на договора. По тази причина А. Йорданов предлага на мениджмънта на „Булгаргаз“ ЕАД да предоговори клаузата, свързана с поверителност, и да изключи това абсурдно обстоятелство от обхвата на защитата по реда на договора.

И. Н. Иванов каза, че счита, че наистина може да се проведе такъв разговор с ръководството на „Булгаргаз“ ЕАД, като се обяснят тези мотиви.

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

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

#### **КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

##### **РЕШИ:**

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1165 от 30.12.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД;

2. Разрешава на „Булгаргаз“ ЕАД да сключи със (...), Анекс № (...) към Договор за кредит № (...) от (...) г., съгласно представения проект към заявление с вх. (...) от (...) г., както и да предостави обезпечение в полза на (...) по Договора за продажба на газ от (...) г. чрез удължаване до (...) г. на срока на валидност на издадената (...) като (...).

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

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

### **РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:**

**По т.1.** както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-4 от 04.01.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1149 от 12.12.2022 г., подадено от „Инвесто Партнърс“ ЕАД, за даване на разрешение за започване на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

2. Разрешава на „Инвесто Партнърс“ ЕАД, с ЕИК 205448511, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1000, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-603-01 от 14.04.2022 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект чрез етап 3 с постояннотокова пикова мощност – 6,60 MWp и променливотокова мощност – 5,7 MW и етап 4 с постояннотокова пикова мощност 16,5 MWp и променливотокова мощност – 14,25 MW на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Разлог“ с инсталирана постояннотокова мощност – 33,0 MWp и променливотокова мощност – 28,5 MW.

3. Одобрява Приложение № 2 – Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики към лицензия № Л-603-01 от 14.04.2022 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект, издадена на „Инвесто Партнърс“ ЕАД, което е приложение и към настоящото решение.

**По т.2.** както следва:

Приема доклад относно планова проверка на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД в изпълнение на Заповед № 3-Е-1258/29.11.2022 г..

**По т.3.** както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № (...) от (...) г. от „Булгаргаз“ ЕАД;  
2. Разрешава на „Булгаргаз“ ЕАД да сключи със (...), Анекс № (...) към Договор за кредит № (...) от (...) г., съгласно представения проект към заявление с вх. (...) от (...) г., както и да предостави обезпечение в полза на (...) по Договора за продажба на газ от (...) г. чрез удължаване до (...) г. на срока на валидност на издадената от (...), банкова гаранция, като през удължения срок размерът на (...).

### **Приложения:**

1. Доклад с вх. № Е-Дк-4 от 04.01.2023 г. и Решение на КЕВР № Р-429 от

09.01.2023 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1149 от 12.12.2022 г., подадено от „Инвесто Партньърс“ ЕАД, за даване на разрешение за започване на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-3 от 03.01.2023 г. относно: планова проверка на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД в изпълнение на Заповед № 3-Е-1258/29.11.2022 г.;

3. Доклад с вх. № Е-ДК-44 от 06.01.2023 г. и Решение на КЕВР № Р-430 от 09.01.2023 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1165 от 30.12.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки на стойност повече от десет на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....  
**А. Йорданов**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

.....  
**Б. Голубарев**

.....  
**Д. Кочков**

.....  
**П. Трендафилова**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**РОСИЦА ТОТКОВА**

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт