



ПРОТОКОЛ

№ 364

София, 17.12.2024 година

Днес, 17.12.2024 г. от 10:00 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, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Пл. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ и Бл. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“ в КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1382 от 11.12.2024 г. относно планова проверка на „Топлофикация - ВТ“ АД, в изпълнение на Заповед № 3-Е-282 от 09.10.2024 г., изменена със Заповед № 3-Е-330/ 12.11.2024 г.

Работна група: Благовест Балабанов, Ивайло Александров, Мария Аргирова

По т.1. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-1382 от 11.12.2024 г. относно **планова проверка на „Топлофикация - ВТ“ АД, в изпълнение на Заповед № 3-Е-282 от 09.10.2024 г., изменена със Заповед № 3-Е-330/ 12.11.2024 г.**

В изпълнение на Ваша Заповед № 3-Е-282 от 09.10.2024 г., изменена със Заповед № 3-Е-330/12.11.2024 г. и на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, т. 1 и т. 2, чл. 76, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката, чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация беше извършена планова проверка по документи на „Топлофикация - ВТ“ АД.

Предмет на проверката е изпълнение на условията на:

- Лицензия № Л-022-02 от 15.11.2000 г., за дейността „производство на топлинна енергия изменена с Решение № И1-Л-022-02 от 18.09.2006 г., № И2-Л-022 от 09.05.2019 г.,

№ ИЗ-Л-022 от 05.03.2020 г;

- Лицензия № Л-021-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“.

Плановата проверка беше извършена в съответствие с утвърдена Работна програма за извършване на планова проверка на „Топлофикация - ВТ“ АД.

I. ИЗИСКАНА И ПРЕДОСТАВЕНА ИНФОРМАЦИЯ

С писмо изх. № Е-14-05-7/11.10.2024 г. дружеството е уведомено за предмета и срока на проверката и е изискано да предостави на Комисията следните данни, документи и информация:

1. Изпълнение на Бизнес план 2020-2024 г., приет с Решение № БП-6 от 05.03.2020 г., за периода 2020-2024 г., по месеци вкл.:
 - 1.1 Изпълнение на производствената програма 2020 – 2024 г. (план, отчет);
 - 1.2 Изпълнение на ремонтната програма 2020 – 2024 г. (план, отчет);
 - 1.3 Изпълнение на инвестиционната програма 2020 – 2024 г. (план, отчет);
 - 1.4 Изпълнение на социална програма 2020 – 2024 г. (план, отчет).
2. Отчет за технико-икономическите показатели през периода 2020 – 2024 г.
3. Годишни финансови отчети за периода на проверката и справките към тях.
4. Счетоводни баланси 2020 – 2024 г.
5. Отчет за приходите и разходите 2020 – 2024 г.
6. Отчети за паричните потоци 2020 – 2024 г.
7. Прогнозни отчети за промените в капитала 2020 – 2024 г.
8. Отчети за промените в капитала за периода 2020 – 2024 г.
Забележка: Данните за 2024 година да са предварителни
9. Справка за събираемост на вземанията от продажби на топлинна енергия (битови, стопански, бюджетни и промишлени абонати) и електрическа енергия.
10. Справка за събираемост на вземанията от продажби на топлинна енергия (битови, стопански, бюджетни и промишлени абонати) и електрическа енергия.
11. Мнимо схема на работещите съоръжения в централата с текущите параметри на натоварване към момента на проверката.
12. Справка за състоянието на топлопреносната мрежа.
13. Справка за работещите към момента на проверката абонатни станции (видове АС).
14. Справка за изпълнение на Показатели за качество на топлоснабдяването.
 - 14.1. Норми за качеството на топлинната енергия.
 - 14.2. Непрекъснатост на снабдяването с топлинна енергия, уведомяване на потребителите за аварии и планови ремонти.
15. Справка за новоприсъединените потребители на топлинна енергия към топлопреносната мрежа (брой подадени заявления, брой извършени присъединявания, срок на обработка).
16. Копие от договор за присъединяване с потребители на топлинна енергия.
17. Справка за СЕС с намалено потребление на ТЕ с под 50% от проектната инсталирана мощност на сградата съгласно чл. 78 от НТ, писмено заявили отказ от топлинна енергия и прекратили топлоснабдяването.
18. Изпълнение на програмата за изкупуване на енергийни обекти и съоръжения, които съгласно ЗЕ трябва да са собственост на лицензианта.
19. Копие на три броя фактури, с приложенията към тях, за продажба на топлинна енергия, издадени от дружеството за периода на проверката.
20. Брой и състояние на средствата за търговско и контролно измерване на електрическата и топлинна енергия.

20.1. Списък по видове, план-график за периодични метрологични проверки, опис на протоколите от извършените метрологични проверки за посочените периоди.

20.2. Копие от свидетелство за метрологична проверка на СТИ на изхода на топлинните магистрали на централата.

21. Взаимоотношения с потребителите:

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

21.2. Справка за постъпили жалби на потребители за периода (класифицирани по вид и основателност/неоснователност.);

21.3. Справка за постъпили жалби на потребители за периода (класифицирани по вид и основателност/неоснователност);

21.4. Копие от утвърдените от изпълнителния директор търговски политики за отстъпки за клиентите на „Топлофикация-ВТ“ АД;

21.5. Правила за работа с потребителите;

21.6. Справка за сключените договори на дружеството с ФДР за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия.

22. Спазване на одобрените от КЕВР публично известни общи условия и на общите условия на договорите.

23. Управленска и организационна структура на дружеството.

24. 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:

24.1. Копие от застрахователна/и полица/и по застраховка „Имущество“;

24.2. Копие от застрахователна/и полица/и по застраховка „Трудова злополука“;

24.3. Копие от застрахователна/и полица/и по застраховка „Обща гражданска отговорност“.

С писмо вх. № Е-14-05-7/30.10.2024 г. дружеството е поискало удължаване на крайния срок за представяне на изисканата информация поради големия обем.

С писмо вх. № Е-14-05-7/11.11.2024 г. дружеството е предоставило изисканите данни, документи и информация.

II. Констатации от проверката

„Топлофикация - ВТ“ АД произвежда топлинна и електрическа енергия и снабдява целогодишно потребители на топлинна енергия както за битови, така и за небитови нужди.

II.1. Основна информация, параметри на съоръженията за производство и пренос на енергия

На производствената площадка на „Топлофикация ВТ“ АД са инсталирани енергийни съоръжения с обща електрическа мощност от 2,81 MW и топлинна мощност от 111,75 MW.

Лицензионната си дейност дружеството изпълнява с:

Когенераторна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия

Наименование на величините	Дименсия	Ко-генератор 1	
Общи данни			
Тип		Wartsila	
Година на производство			
Година на пуск		2006	
Завод производител		Warsila Sweden AB	
Показатели			
Инсталирана електрическа мощност	MW	2,8	

Общо топлинна мощност	MW	3,1	
Вид гориво основно	-	Природен газ	
резервно	-		
Коефициент на полезно действие общо	%	81	
електрически	%	40,1	
- топлинен	%	40,9	

Водогрейни котли

Наименование на величините	Дименсия	БК 2	БК 3
Общи данни			
Тип		БК 50	БК Берч
Година на производство		1978	1985
Година на пуск		1985	1998
Завод производител		КЗ „Г. Кирков“	Австрия
Показатели			
Номинална мощност	MW	58,15	18
Минимален товар	MW	18	4
Параметри на водата			
Налягане	MPa	1,3	1,6
Температура	°C	150	150
Номинално КПД	%	86	88
Горивна база		мазут и газ	мазут и газ
Раб. часове до 31.07.2018 г.	h	7654	11 200
Схема за свързване		Двуходова	Едноходова

Промишлени парни котли

Наименование на величините	Дименсия	ПТ-10	ПК- 2	ПК - 3	ПК - 4	ПК - 5
Общи данни						
Тип		ПТ-10	КМ 12	ЕКМ 12	ПКМ-4	КМ 12
Година на производство		1983	1972	1983	1975	1972
Година на пуск		2018	1976	1984	1977	1982
Завод производител		КЗ „Георги Кирков“	КЗ „Георги Кирков“	КЗ „Георги Кирков“	КЗ „Георги Кирков“	КЗ „Георги Кирков“
Показатели						
Номинална мощност	MW	6,5	8	8	2	8
Номинално паропроизводство	t/h	10	12	12	4	12
Ном. налягане на прегрята пара	MPa	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Ном. температура на прегрята пара	°C	194	194	194	194	194
Ном. температура на	°C	105	60	60	60	60

питателна вода						
Проектно гориво						
Разход на гориво:	kg/h		950	950	300	950
- мазут						
- природен газ	nm ³ /h			950		
- биомаса	kg/h	1555				
Коеф. на полезно действие:	%		85	85	88	85
- мазут						
- природен газ	%			85		
- биомаса	%	76				
Работни часове до 31.07.2018 г.	h	10 149	42 300	18 500	15 160	16 678

Данни за топлопреносните мрежи

ТИП ТРЪБИ	РАЗМЕРИ	ДЪЛЖИНА	
		собственост на дружеството	друга собственост
2	3	4	5
I-ва, II-ра и III-та ВОДНА магистрала			
I. Тръби на открито	Dy 500	2 X 290 m	
	Dy 300		2 X 40 m
	Dy 100	2 X 32 m	
	Dy 89	2 X 372 m	
	Dy 76	2 X 54 m	
	Dy 57	2 X 206 m	
II. Тръби в канали под земята	Dy 600	2 X 625 m	
	Dy 500	2 X 2 631 m	
	Dy 400	2 X 616m	
	Dy 300	2 X 1 115m	2 X 208 m
	Dy 200	2 X 463 m	2 X 767 m
	Dy 150	2 X 1 252 m	2 X 506 m
	Dy 125	2 X 1 643 m	2 X 933 m
	Dy 100	2 X 1 189m	2 X 743 m
III. Преизолирани тръби (АВВ)	Dy 57	2 X 60 m	
	Dy 76	2 X 100 m	
ОБЩА ДЪЛЖИНА (I-ва, II-ра и III-та водна магистрала)		2 X 15 150 m	2 X 5 898 m
ПАРОПРОВОДИ – „МАСИВ“			
Тръби на открито (над земята)	D 133 мм D 70 мм	Σ L1 и 2 = = 2 X 50 m	
ОБЩА ДЪЛЖИНА ПАРНА „МАСИВ“		2 X 50 m	

ОБЩА ДЪЛЖИНА ВОДНИ И ПАРНИ ТРЪБИ		2 X 15 150 m 2 X 50 m 2 X 15 200 m	2 X 5 898m 2 X 5 898 m
--	--	--	---------------------------

ЗАБЕЛЕЖКА: Преустроена е парната система във водна. По-широката тръба на предишната парна система е сега подаваща. По-тесната тръба за кондензат е вече връщаща.

III.2. Констатации от работата на съоръженията към момента на проверката

Към момента на проверката в „Топлофикация - ВТ“ АД работят следните съоръжения за производство на електрическа и топлинна енергия: Газо-бутален Ко-Генератор Wärtsilä 16V25SG производство на Wärtsilä Oyj Abp, (Ко-Генерация Ст.№1) с номинална електрическа мощност 2.8 MWe и номинална топлинна мощност 3.1 MWth, гориво – природен газ. Натоварване в момента на проверката – 100%, т.е. производство на електрическа енергия - 2.8 MWe, производство на топлинна енергия - 3.1 MWth.

Промислен парен котел ПТ-10 с номинално паропроизводство 10 t/h и номинална топлинна мощност 6.5 MWth, гориво – биомаса. Към момента на проверката натоварване на ПТ-10 – 1,7 MWth.

„Топлофикация - ВТ“ АД снабдява своите клиенти в гр. Велико Търново с топлинна енергия с топлоносител гореща вода (с температура до 110 °C) чрез три магистрални топлопровода:

- I-ва магистрала (обслужваща западния район на града) - с диаметър 2 x ф600 mm и 2 x ф500 mm;

- II-ра магистрала (обслужваща кв. „Бузлуджа“) с диаметър 2 x ф500 mm;

- III-та магистрала - тя е с диаметър 2 x ф219 mm, свързана е с I-ва магистрала чрез мрежова топлообменна станция и обслужва НВУ „В. Левски“.

Общата им дължина е 42 096 м. Дружеството притежава и 100 м паропроводи. Към момента няма промишлени консуматори на пара.

Топлопреносната мрежа е готова за есенно-зимния отоплителен сезон 2024-2025 година с изключение на част от адресите, засегнати от удължените срокове за планови ремонти и измествания съгласно чл. 64, (5) от ЗУТ. В рамките на годишната ремонтна програма на „Топлофикация - ВТ“ АД за 2024 г. срокът за плановите ремонти се удължава до 30 ноември 2024 г. за част от адресите, присъединени към I-ва магистрала.

Към момента на проверката работят 62 (шестдесет и два) броя абонатни станции, захранващи сгради-етажна собственост и 17 (седемнадесет) броя абонатни станции, захранващи небитови клиенти.

III.3. ОТЧЕТ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА БИЗНЕС ПЛАН ЗА ПЕРИОДА 2020 г. - 2024 г.

ПРОИЗВОДСТВЕНА ПРОГРАМА 2020 г.

№	ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	БИЗНЕС ПЛАН 2020 г.	ОТЧЕТ 2020 г.
	1	2	3	4
1.	Ел.енергия - бруто производство	МВтч	21200	19082
	- от природен газ	МВтч	21200	19082
	- от биомаса	МВтч	0	0
	Специфичен разход на гориво	кг.у.г./мВтч	161,6	163

	Собствени нужди	Мвтч	1590	1643
	Собствени нужди	%	7,50	8,61
	Ел.енергия - нето, в т.ч.	Мвтч	19610	17439
	- комбинирано	Мвтч	19610	17439
2.	Топлоенергия - бруто производство	Мвтч	42000	38443
	- от природен газ котли	Мвтч		8176
	- от природен газ когенерация	Мвтч	22320	22401
	- от биогориво	Мвтч	19680	7867
	Собствени нужди	Мвтч	4800	5406
	Отпусната към преноса	Мвтч	37200	33037
	Загуби по преноса	Мвтч	14650	15498
	Загуби по преноса	%	39,38	46,91
3	Топлоенергия за реализация, в т.ч:	Мтвч	22550	17540
	- стоп. организации и пром.предпр.-пара	Мвтч		
	- стоп.орган.и пром.предприятия - г.вода	Мвтч	550	352
	-бюджетни	Мвтч	8100	7398
	- население	Мтвч	13900	9790
4	Натурални количества горива за производство на:			
4.1.	Електроенергия, в т.ч.			
	* природен газ	х.Н м.куб.	2626	2652
4.2.	Топлоенергия , в т.ч.			
	* природен газ - в т.ч.	х.Н м.куб.	2844,4	4212
	за когенерационна инсталация	х.Н м.куб.	2844	3113
	за котли	х.Н м.куб.		1099
	* биомаса	тона	6140	3503
	* мазут			
4.3.	Общо гориво за когенерационната инсталация	х.Н м.куб.	5470	5765
	* природен газ	х.Н м.куб.	5470	5765
4.4.	Общо гориво за котли			
	* природен газ	х.Н м.куб.		1099
	* биогориво	тона	6140	3503
	* мазут			

ПРОИЗВОДСТВЕНА ПРОГРАМА 2021 г.

№	ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	БИЗНЕС ПЛАН 2021 г.	ОТЧЕТ 2021 г.
---	------------	-------	---------------------------	------------------

	1	2	3	4
1.	Ел.енергия - бруто производство	МВтч	31800	19734
	- от природен газ	МВтч	31800	19734
	- от биомаса	МВтч	0	0
	Специфичен разход на гориво	кг.у.г./мВтч	162	162
	Собствени нужди	МВтч	1900	1806
	Собствени нужди	%	5,97	9,15
	Ел.енергия - нето, в т.ч.	МВтч	29900	17929
	- комбинирано	МВтч	29900	17929
2.	Топлоенергия - бруто производство	МВтч	42000	43949
	- от природен газ котли	МВтч		8527
	- от природен газ когенерация	МВтч	33480	22407
	- от биогориво	МВтч	8520	13015
	Собствени нужди	МВтч	4800	6079
	Отпусната към преноса	МВтч	37200	37870
	Загуби по преноса	МВтч	14600	17757
	Загуби по преноса	%	39,25	46,89
3	Топлоенергия за реализация, в т.ч:	МТВч	22600	20113
	- стоп. организации и пром.предпр.-пара	МВтч		
	- стоп.орган.и пром.предприятия - г.вода	МВтч	450	369
	-бюджетни	МВтч	8050	8450
	- население	МТВч	14100	11295
4	Натурални количества горива за производство на:			
4.1.	Електроенергия, в т.ч.			
	* природен газ	х.Н м.куб.	4046	2738
4.2.	Топлоенергия , в т.ч.			
	* природен газ - в т.ч.	х.Н м.куб.	4384	4255
	за когенерационна инсталация	х.Н м.куб.	4384	3110
	за котли	х.Н м.куб.		1144
	* биомаса	тона	2556	5032
	* мазут			
4.3.	Общо гориво за когенерационната инсталация	х.Н м.куб.	8430	5849
	* природен газ	х.Н м.куб.	8430	5849
4.4.	Общо гориво за котли			
	* природен газ	х.Н м.куб.		1144
	* биогориво	тона	2556	5032
	* мазут			

ПРОИЗВОДСТВЕНА ПРОГРАМА 2022 г.

№	ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	БИЗНЕС ПЛАН 2022 г.	ОТЧЕТ 2022 г.
	1	2	3	4
1.	Ел.енергия - бруто производство	МВтч	36630	16892
	- от природен газ	МВтч	36630	16892
	- от биомаса	МВтч	0	0
	Специфичен разход на гориво	кг.у.г./МВтч	162	162
	Собствени нужди	МВтч	2230	1840
	Собствени нужди	%	6,09	10,89
	Ел.енергия - нето, в т.ч.	МВтч	34400	15052
	- комбинирано	МВтч	34400	15052
2.	Топлоенергия - бруто производство	МВтч	40800	38132
	- от природен газ котли	МВтч		13173
	- от природен газ когенерация	МВтч	38550	17767
	- от биогориво	МВтч	2250	7192
	Собствени нужди	МВтч	4800	6880
	Отпусната към преноса	МВтч	36000	31252
	Загуби по преноса	МВтч	12800	14489
	Загуби по преноса	%	35,56	46,36
3	Топлоенергия за реализация, в т.ч:	МТВч	23200	16763
	- стоп. организации и пром.предпр.-пара	МВтч		
	- стоп.орган.и пром.предприятия - г.вода	МВтч	550	273
	-бюджетни	МВтч	8450	7808
	- население	МТВч	14200	8681
4	Натурални количества горива за производство на:			
4.1.	Електроенергия, в т.ч.			
	* природен газ	х.Н м.куб.	4716	2288
4.2.	Топлоенергия , в т.ч.			
	* природен газ - в т.ч.	х.Н м.куб.	5109	4071
	за когенерационна инсталация	х.Н м.куб.	5109	2407
	за котли	х.Н м.куб.		1664
	* биомаса	тона	700	2381
	* мазут			
4.3.	Общо гориво за когенерационната инсталация	х.Н м.куб.	9825	4695
	* природен газ	х.Н м.куб.	9825	4695
4.4.	Общо гориво за котли			
	* природен газ	х.Н м.куб.		1664
	* биогориво	тона	700	2381
	* мазут			

ПРОИЗВОДСТВЕНА ПРОГРАМА 2023 г.

№	ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	БИЗНЕС ПЛАН 2023г.	ОТЧЕТ 2023 г.
	1	2	3	4
1.	Ел.енергия - бруто производство	МВтч	36650	20266
	- от природен газ	МВтч	36650	20266
	- от биомаса	МВтч	0	0
	Специфичен разход на гориво	кг.у.г./МВтч	162	160
	Собствени нужди	МВтч	2230	1553
	Собствени нужди	%	6,08	8
	Ел.енергия - нето, в т.ч.	МВтч	34420	18713
	- комбинирано	МВтч	34420	18713
2.	Топлоенергия - бруто производство	МВтч	41000	42518
	- от природен газ котли	МВтч		9414
	- от природен газ когенерация	МВтч	38570	20797
	- от биогориво	МВтч	2430	12307
	Собствени нужди	МВтч	4800	11291
	Отпусната към преноса	МВтч	36200	31227
	Загуби по преноса	МВтч	12750	15795
	Загуби по преноса	%	35,22	51
3	Топлоенергия за реализация, в т.ч:	МТВтч	23450	15432
	- стоп. организации и пром.предпр.-пара	МВтч		
	- стоп.орган.и пром.предприятия - г.вода	МВтч	650	335
	-бюджетни	МВтч	8500	6744
	- население	МТВтч	14300	8353
4	Натурални количества горива за производство на:			
4.1.	Електроенергия, в т.ч.			
	* природен газ	х.Н м.куб.	4716	2725
4.2.	Топлоенергия , в т.ч.			
	* природен газ - в т.ч.	х.Н м.куб.	5109	4040
	за когенерационна инсталация	х.Н м.куб.	5109	2793
	за котли	х.Н м.куб.		1247
	* биомаса	тона	730	4086
	* мазут			
4.3.	Общо гориво за когенерационната инсталация	х.Н м.куб.	9825	5518
	* природен газ	х.Н м.куб.	9825	5518
4.4.	Общо гориво за котли			

	* природен газ	х.Н м.куб.		1247
	* биогориво	тона	730	4086
	* мазут			

ПРОИЗВОДСТВЕНА ПРОГРАМА 2024 г.

№	ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	БИЗНЕС ПЛАН 2024г.	ОТЧЕТ 2024 г.
	1	2	3	4
1.	Ел.енергия - бруто производство	МВтч	36650	19349
	- от природен газ	МВтч	36650	19349
	- от биомаса	МВтч	0	0
	Специфичен разход на гориво	кг.у.г./мВтч	162	157
	Собствени нужди	МВтч	2230	1536
	Собствени нужди	%	6,08	7,94
	Ел.енергия - нето, в т.ч.	МВтч	34420	17813
	- комбинирано	МВтч	34420	17813
2.	Топлоенергия - бруто производство	МВтч	41000	40033
	- от природен газ котли	МВтч		8620
	- от природен газ когенерация	МВтч	38570	21098
	- от биогориво	МВтч	2430	10315
	Собствени нужди	МВтч	4800	9455
	Отпусната към преноса	МВтч	36200	30578
	Загуби по преноса	МВтч	12750	14413
	Загуби по преноса	%	35,22	47,14
3	Топлоенергия за реализация, в т.ч:	МТВтч	23450	16165
	- стоп. организации и пром.предпр.-пара	МВтч		
	- стоп.орган.и пром.предприятия - г.вода	МВтч	650	343
	-бюджетни	МВтч	8500	7784
	- население	МТВтч	14300	8038
4	Натурални количества горива за производство на:			
4.1.	Електроенергия, в т.ч.			
	* природен газ	х.Н м.куб.	4716	2547
4.2.	Топлоенергия , в т.ч.			
	* природен газ - в т.ч.	х.Н м.куб.	5109	3816
	за когенерационна инсталация	х.Н м.куб.	5109	2777
	за котли	х.Н м.куб.		1039
	* биомаса	тона	730	4143
	* мазут			
4.3.	Общо гориво за когенерационната инсталация	х.Н м.куб.	9825	5324

	* природен газ	х.Н м.куб.	9825	5324
4.4.	Общо гориво за котли			
	* природен газ	х.Н м.куб.		1039
	* биогориво	тона	730	4143
	* мазут			

За отчетния период от 2020 г. до 2024 г. за топлофикационната част на централата (която произвежда електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия) са отчетени 95 323 MWh брутна електрическа енергия, която е с 41 % по-малко спрямо планираното количество за периода от 162 930 MWh. Отчетеното нетно количество електрическа енергия за периода е в размер на 86 946 MWh, което е с 43% по-малко спрямо планираното количество от 152 750 MWh.

През периода 2020 г. – 2024 г. е отчетена произведена (брутна) топлинна енергия в размер на 203 075 MWh, при планирано количество за същия период в размер на 206 800 MWh или с 1,8 % по-малко. Планираното количество топлинна енергия за реализация с топлоносител гореща вода е 86 013 MWh, при планирано количество в размер на 115 250 MWh, което е с 25,36 % по-малко.

Основна причина за по-малкото отчетено производство на електрическа и топлинна енергия спрямо планираното са средните по-високи месечни температури през зимните месеци в сравнение с планираните.

При планирани технологични разходи на топлинна енергия при преноса от 35,36% през 2020 г. до 2024 г. са отчетени средно от 47 % през периода 2020 г. - 2024 г. Като комплексна причина за реализираните високи технологични разходи по преноса на топлинна енергия с топлоносител гореща вода е общото състояние на мрежата и нейното натоварване.

Изпълнение на ремонтната програма 2020 - 2024 г. (план, отчет);

2020 година

През 2020 година са планирани разходи за ремонтни дейности в размер на 447 хил. лв., като 389 хил. лв. са предвидени за дейността „производство на топлинна и електрическа енергия“, а 58 хил. лв. – за дейността „пренос на топлинна енергия“. От планираните разходи, действително са извършени ремонти на обща стойност 344 хил. лв.

В рамките на изпълнението на Ремонтната програма за 2020 г., бяха осъществени следните основни дейности:

- ремонт на съоръжения в дейност „производство на топлинна и електрическа енергия“ на стойност 280 хил. лв.;
- ремонт на газов двигател на ко-генератор – 268 хил. лв.;
- ремонт на котелен цех – 12 хил. лв.;
- ремонт на съоръжения в дейност „Пренос на топлинна енергия“ на стойност 64 хил. лв.;
- ремонт на тръбопроводи по 1-ва магистрала – 59 хил. лв.;
- ремонт на тръбопроводи по 2-ра магистрала – 3 хил. лв.;
- ремонт на автомобили на аварийната група за топлопреносни мрежи – 2 хил. лв.

2021 година

За осигуряване на нормалната и безпроблемна работа на топлоизточниците и топлопреносните мрежи през 2021 г., бяха разчетени средства за ремонтни дейности в общ размер на 330 хил. лв. Тези разходи бяха разпределени по следния начин: 280 хил. лв. бяха предвидени за ремонт на машини и съоръжения, използвани за производство на електрическа и топлинна енергия, а 50 хил. лв. бяха разчетени за ремонт на топло преносните мрежи и абонатни станции, с цел поддържане на оптималното им състояние и

предотвратяване на бъдещи аварии.

В резултат на реализирането на ремонтната програма бяха извършени ремонти на стойност 261 хил. лв., включващи:

- 209 хил. лв. за машини и съоръжения за производство на електрическа и топлинна енергия;
- 52 хил. лв. за ремонт на топлопреносните мрежи и абонатни станции, с акцент върху намаляване на загубите по преносната система.

2022 година

За осигуряване на нормалната работа на топлоизточниците и топлопреносните мрежи през 2022 г., бяха разчетени средства за ремонтни дейности в общ размер на 413 хил. лв., разпределени както следва: 367 хил. лв. за машини и съоръжения за производство на електрическа и топлинна енергия и 46 хил. лв. за топлопреносни мрежи и абонатни станции.

В рамките на ремонтната програма за 2022 г. бяха извършени ремонти на обща стойност 324 хил. лв., разпределени по следния начин:

- 274 хил. лв. за машини и съоръжения за производство на електрическа и топлинна енергия;
- 50 хил. лв. за топлопреносни мрежи и абонатни станции.

2023 година

През 2023 година, за осигуряване на нормалната работа на топлоизточниците и топлопреносните мрежи бяха разчетени средства за ремонтни дейности в общ размер на 396 хил. лв., разпределени както следва: 361 хил. лв. за ремонти на машини и съоръжения за производство на електрическа и топлинна енергия, а 35 хил. лв. за ремонти на топлопреносните мрежи и абонатни станции.

В действителност, извършените ремонти възлязоха на 765 хил. лв., разпределени по следния начин:

- 529 хил. лв. бяха вложени в ремонти на машини и съоръжения за производство на електрическа и топлинна енергия.
- 236 хил. лв. бяха изразходвани за ремонти на топлопреносна мрежа и абонатни станции.

2024 година

Предвидени са разходи за ремонт в общ размер на 398 хил. лв., в т.ч.: за топлоизточниците в размер на 363 хил. лв., за топлопреносните мрежи и АС – 35 хил. лв.

Извършени ремонти към 31.10.2024г за 531 хил. лв., в т.ч.:

- 353 хил. лв. бяха вложени в ремонти на машини и съоръжения за производство на електрическа и топлинна енергия.
- 178 хил. лв. бяха изразходвани за ремонти на топлопреносна мрежа и абонатни станции.

Изпълнение на инвестиционната програма 2020 - 2024 г. (план, отчет);

Инвестиционна програма за 2020 г. не е изпълнена, поради недостиг на парични средства. Планирани инвестиции в размер на 300 хил. лв., предвидена реконструкция на котел ВК50. При изпълнение на инвестиционната програма са извършени инвестиции за 223 хил. лв., както следва:

- реконструкция на котел ВК 50 №1 БИО - 25 хил. лв.;
- разходи за изграждане на нова когенерация, генератор 3000kw Wartsila 16V25SG - 190 хил. лв.;
- Изградена система за видеонаблюдение и охрана на ОЦ – 4 хил. лв.;
- Инсталирана нова сървърна система – 4 хил. лв.

В разработената инвестиционна програма за 2021 г. са заложени 1 600 хил. лв. за доставка и монтаж на нов когенератор, в едно с необходимото оборудване.

Отчетени инвестиции в размер на 176 хил.лв, както следва:

- разходи за изграждане на нов когенератор – 140 хил. лв.;
- реконструкция на шахта топлопровод на ул. Ниш 1 – 1 хил. лв.;
- разходи за основен неотложен ремонт на административна сграда, вкл. покривна конструкция, подмяна на дограма и вътрешен интериор – 32 хил. лв.;
- разходи за изграждане на телефонна централа и пускане в експлоатация на системата за видеонаблюдение и охрана в ОЦ – 3 хил. лв.

Инвестиционната програма за 2022 г. предвижда 245 хил. лв. за топлоизточници и топлопреносната мрежа. Не е изпълнена, поради недостиг на финансови средства.

Извършени са инвестиции за 76 хил. лв.:

- разходи за изграждане на абонатна станция на ОУ Бачо Киро – 24 хил. лв.;
- изграждане отклонение/ дымоход комин ПТ-10 – 18 хил. лв.;
- разходи за подобрене на административна сграда по офиси – 13 хил. лв.;
- разходи за ремонт на покрив на ТС – 10 хил. лв.;
- разходи за промяна предназначението на сграда ул. В. Левски – 2 хил. лв.;
- разходи за изграждане на абонатна станция Пл. Басейн и Спортна зала – 2 хил. лв.;
- разходи по изграждане на нова когенерация – 5 хил. лв.;
- разходи по реконструкция на бойлерна уредба – 2 хил. лв.

В разработената инвестиционна програма за 2023 г. са предвидени 1054 хил. лв., от които за топлоизточници 850 хил. лв. и топлопреносна мрежа 184 хил. лв.

Извършени са инвестиционни работи за 1423 хил. лв., както следва:

- разходи за изграждане на нова когенерация – 1250 хил.лв.;
- разходи за изграждане на абонатни станции – 30 хил.лв.;
- разходи за подобрене на покрив на цех Котелен и на сервизна работилница – 72 хил.лв.;
- разходи за подобрене на административна сграда – 61 хил. лв.;
- разходи по проект за изграждане собствен водоизточник за водовземане от р. Янтра – 10 хил. лв.;

За 2024 г. предвидени по инвестиционна програма са общо 410 хил. лв., от които за топлоизточници – 360 хил. лв. и за абонатни станции 50 хил. лв.

Извършени са: 120 хил. лв. за изграждане на нова когенерация, подобрене на котелен цех и бойлерна уредба, изграждане на площадкова газова инсталация, закупени 2 сгради.

II.4. Изпълнение на социална програма 2020 - 2024 г.

ОТЧЕТ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕТО НА СОЦИАЛНА ПРОГРАМА ЗА ДЕЙНОСТИ И МЕРОПРИЯТИЯ СЪС СОЦИАЛНА НАСОЧЕНОСТ										
ЗА ПЕРИОДА 2020 г. - 2024 г.										
	2020 година		2021 година		2022 година		2023 година		2024 година	
	план	отчет	план	отчет	план	отчет	план	отчет	план	отчет
1 Изплащане на 100% за лечение след трудова злополука и 50% при	3000	0	3000	0	3500	2514,15	4000	0	4000	0
2 Преглед на специализирана апаратура	4000	0	4000	0	5000	0	5500	0	6000	0
3 Помощи, отпуснати при извънредни обстоятелства по преценка на	3000	0	3000	585	4500	2000	4500	0	5000	0
Всичко:	10000	0	10000	585	13000	4514,15	14000	0	15000	0

III.5. Събираемост на вземанията от продажби на топлинна енергия и електрическа енергия

СЪБИРАЕМОСТ 2020 г. - 2024 г.								
№ ред	ПОКАЗАТЕЛИ	мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	ОБЩО
	ПОСТЪПЛЕНИЯ							
1	ОТ ТОПЛОЕНЕРГИЯ - ОБЩО	х.лв	1787	2043	2044	2127	3076	11077
1,1	Бюджетни и стопански клиенти							
	Продадени количества	МВтч	7749,52	8818,36	8081,57	7078,95	10150	41878,4
	Цена с ДДС	лв./МВтч	106,692	109,40	134,08	152,56	128,61	
	Стойност с ДДС	х.лв	827	965	1084	1080	1305	5261
	Събираемост	%	98%	99%	98%	99%	99%	
	Парични постъпления	х.лв	812	947	995	1068	1292	5114
1,2	Битови клиенти							
	Продадени количества	МВтч	9790,26	11295	8680,99	8352,68	14300	52418,9
	Цена с ДДС	лв./МВтч	84,676	97,32	117,91	168,23	128,61	
	Стойност с ДДС	х.лв	829	1099	1024	1405	1839	6196
	Събираемост	%	92%	92%	93%	92%	97%	
	Парични постъпления	х.лв	975	1096	1049	1059	1784	5963
2	ОТ ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ - ОБЩО	х.лв	4096	4535	9002	14010	16975	48618
	Продадени количества	МВтч	17438,6	17928,7	15052,4	18778	34420	103618
	Цена ел.енергия с ДДС	лв./МВтч	110,31	108,60	318,49	327,08	177,70	
	Стойност с ДДС	х.лв	1924	1947	4794	6142	6116	20923
	Събираемост	%	100%	100%	100%	100%	100%	
	Цена премия по чл.33 а от ЗЕ	лв./МВтч	124,58	144,35	279,56	419	315,47	
	Стойност премия	х.лв	2173	2588	4208	7868	10858	27695
	Събираемост	%	100%	100%	100%	100%	100%	
6	ОБЩО ПОСТЪПЛЕНИЯ	х.лв	5883	6578	11046	16137	20051	59695

Дружеството отчита висока събираемост на вземанията за топлинна и електрическа енергия, което е добра предпоставка за положителен финансов резултат.

II.6. Изпълнение на Показателите за качество на топлоснабдяването

Местното регулиране на топлопотреблението в автоматизираните абонатни станции на „Топлофикация - ВТ” АД позволява да се спазват параметрите за качествено топлоснабдяване, с поддържане на комфорт в помещения и недопускане на преотопляне, поддържане на температурата на топлата вода, както и ефективност на потреблението на топлинната енергия. Дружеството е създадо организация за настройка и поддържане на системата за автоматично регулиране на топлопотреблението в абонатните станции. Осигурени са резервни части и организация за отстраняване на дефекти в регулатора, температурните осезатели и мотор-вентилите в абонатните станции, включително тяхната подмяна.

В табличен вид са представени достигнатите стойности на показателите за качество на топлинната енергия за разглеждания период, които не са част от настоящия доклад.

II.7. Новоприсъединени потребители

През горесцитирания период новоприсъединен потребител на топлинна енергия е основно училище "Бачо Киро".

III.8. Справка на СЕС с намалено потребление на топлинна енергия с под 50% от проектната инсталирана мощност на сградата съгласно чл. 78 от НТ, писмено

заявили отказ от топлинна енергия и прекратили топлоснабдяването, както следва:

1. ул. „Константин Паница“ № 3, Б – заявление с вх. № 12-АС/13.10.2021 г.;
2. ул. „Васил Левски“ № 8-10 – заявление с вх. № 13-АС/21.10.2021 г.;
3. ул. „Христо Донев“ № 11 – заявление с вх. № 17-АС/17.11.2022 г.;
4. ул. „Деню Чоканов“ № 4, Б – заявление с вх. № 02-АС/14.03.2024 г.

III.9. Изпълнение на програмата за изкупуване на енергийни обекти и съоръжения, които съгласно ЗЕ трябва да са собственост на лицензианта.

Няма изкупени енергийни обекти и съоръжения през периода 2020 г. - 2024 г.

III.10. Брой и състояние на средствата за търговско и контролно измерване на електрическата и топлинна енергия.

Топлинната енергия, произведена от ИКПТЕЕ за определен период, се измерва с топломер KAMSTRUP, модел „ULTRAFLOW 44“ тип „65-4 FBCL-319“, обхват 0 – 100m³/h, Pt 500, 0-180 °C, клас на точност – 0,5.

Топломер на I-ва магистрала – Danfoss sonoflo, тип sono 3101, № B3348, DN350, PN16, заменен с топломер Kampstrup тип 65-5, ел. блок 603E, с № 85018087, DN300.

Топломер на II-ра магистрала – Danfoss sonoflo, тип sono 3101, № B3449, DN300, PN16, заменен с топломер Kampstrup тип 65-5, ел. блок 603E, с № 85018311, DN250.

Електрическата енергия се измерва с три електромера:

- Извод „Дълга лъка“ – електромер фабричен № 1114090935660157, модел MT830, подменен на 23.01.2024г с електромер фабричен № 1114090935660327, модел MT830;
- Извод „Западна промишлена зона“ електромер фабричен № 1114090935647990, модел MT830, подменен на 23.01.2024г с електромер фабричен № 1114090935660440, модел MT830;
- Извод „Парова – 20kV стара“ електромер фабричен № 1114090935659391, модел MT830, подменен на 23.01.2024г с електромер фабричен № 1114090935645138, модел MT830.

Брой и състояние на средствата за търговско и контролно измерване на топлинна енергия

Година	Брой на средствата за търговско измерване на топлинна енергия	Състояние
2020	86	Съответстват на одобрения тип
2021	85	Съответстват на одобрения тип
2022	81	Съответстват на одобрения тип
2023	78	Съответстват на одобрения тип
2024	78	Съответстват на одобрения тип

План - график на средства за търговско и контролно измерване на топлинна енергия за 2020 г. - 2024 г.

№	План - график за проверка на СТИ - топломер, в бр.	Протокол от извършена проверка	Брой проверени СТИ
1	64	04/20.08.2020 г.	45
		02/10.09.2020 г.	19
2	42	11/29.06.2021 г.	19
		10/27.08.2021 г.	18
		2/2021/21.06.2021 г.	5

3	56	22.08.2022 г.	30
		02/13.09.2022 г.	26
4	35	02/29.06.2023 г.	18
		07/31.08.2023 г.	17
5	51	02/13.06.2024 г.	28
		07/27.06.2024 г.	23

Дружеството притежава коректна система за мониторинг и в срок извършва задължителните метрологични проверки на средствата за търговско измерване.

II.11. Взаимоотношения с потребителите.

През 2020 г. има постъпили 22 /двадесет и два/ броя жалби като следва:

- жалба за дължима неустойка – 6 /шест/ броя – неоснователни;
- жалба неработещо отопление – 1 /един/ брой – неоснователна;
- жалба за начислена топлинна енергия – 5 /пет/ броя – неоснователни;
- жалба за изготвена изравнителна сметка – 10 /десет/ броя – неоснователни.

През 2021 г. има постъпили 5 /пет/ броя жалби както следва:

- жалба за начислена топлинна енергия – 5 /пет/ броя – неоснователни;

Брой постъпили жалби от потребители за 2022 г. - 8 /осем/ броя:

- жалба за начислена топлинна енергия – 3 /три/ броя – неоснователни;
- жалба неработещо отопление – 1 /един/ брой – неоснователна;
- жалба за изготвена изравнителна сметка – 4 /четири/ броя – неоснователни.

Брой постъпили жалби от потребители за 2023 г. - 6 /шест/ броя:

- жалба неработещо отопление – 2 /два/ броя – 1 /един/ брой неоснователна и 1 /един/ брой основателна;
- жалба за начислена топлинна енергия – 3 /три/ броя – неоснователни;
- жалба за изготвена изравнителна сметка – 1 /един/ брой – неоснователни.

Брой постъпили жалби от потребители за 2024 г. – 6 /шест/ броя

- жалба за начислена топлинна енергия – 6 /шест/ броя – неоснователни.

III.12. Сключени договори с ФДР за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия за периода 2020-2024 г.

Сключените договори за извършване на услугата дялово разпределение на територията на гр. Велико Търново са с дружествата „БЕЛЧЕВСТРОЙ“ ЕООД и „БРУНАТА“ ООД.

III.13. Спазване на одобрените от КЕВР общи условия - информация и конкретни данни за нарушения в случай на установени такива.

Проверката не е установила неспазване на одобрените от КЕВР общи условия и нормативни документи в областта на централизираното топлоснабдяване.

III.14. Спазване на правилата за работа с потребителите - копие на писмен договор при общи условия за доставка и продажба на топлинна енергия, справка за

сключените договори с лицата по чл. 139б от Закона за енергетиката за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия.

Дружеството спазва одобрените правила за работа с потребителите от ДКЕВР съгласно чл. 21, т. 5 от ЗЕ.

Продажбата на топлинна енергия се извършва на основата на договори при общи условия, оформени съгласно чл.149, ал.1, т. 3, за клиенти и съгласно чл. 150 ал. 1 от ЗЕ (ДВ, бр.74/2006 г.) за битови клиенти.

Дружеството е представило копие от три броя фактури на потребителите на топлинна енергия за битови нужди, с приложенията към тях, за продажба на топлинна енергия, от които е видно, че информацията, съдържаща се в тях, отговаря по обем на Приложение № 1 към чл. 31, ал. 3 от ОУ.

III.15. Информация и доказателства за сключени и поддържани застраховки съгласно издадените лицензии включително:

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, „Топлофикация-ВТ“ АД е предоставило необходимата информация за поддържаните от него лицензии.

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 застрахователни договори, за които дружеството е предоставило заверени копия на застрахователни договори и застрахователни полици по:

- * ЗП № 0110-500-2023-00045 „Пожар и природни бедствия”, секция „Индустриален пожар”;

- * ЗП № 0160-500-2023-00001 „Щети на имущество”, секция „Авария на машини”
23.2. застраховка „Трудова злополука”;

- * ЗП № 0700-500-2024-00014 „Обща гражданска отговорност” по дейността пренос на топлинна енергия;

- * ЗП № 0710-500-2024-00002 „Обща гражданска отговорност”, секция „Отговорност на работодателя” заети лица по трудов договор;

- * ЗП № 0502-500-2024-00003 „Злополука”, секция „Групова застраховка злополука, медицински разноси и разходи за репатриране, за рисковете вследствие на общо заболяване”.

III. КОНСТАТАЦИИ ОТ ПРОВЕРКАТА

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

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

2. Инвестиционната политика и режим на експлоатация на съоръженията са насочени към намаляване на загубите при производството, преноса и доставката на топлинна енергия. Високите технологични разходи по преноса на топлинна енергия в рамките на 47% изискват фокусиране на инвестициите през следващите години в преноса. Отчетени са значителни разминавания в прогнозната структура на горивата и отчетената в резултат на реалната работа на съоръженията;

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

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

5. Информацията към издаваните от дружеството фактури на потребителите на топлинна енергия за битови нужди отговаря на Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - ВТ“ АД на потребители в град Велико Търново;

6. Дружеството прилага утвърдените от КЕВР цени на топлинната енергия;

7. По отношение качеството на топлоснабдяване от предоставените данни може да се направи извод, че дружеството изпълнява нормите за качество на топлинната енергия, непрекъснатост на снабдяването и качество на търговските услуги;

8. „Топлофикация - ВТ“ АД прилага количествено-качествено регулиране на топлоподаването, което осигурява баланс между производство и потребление, ефективност, повишено качество на услугата при оптимални разходи на гориво и ненатоварване на сметките на клиентите;

9. Дружеството прилага политики и търговски отстъпки, насочени към клиентите;

10. 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.

Заклучение:

От представените и приобщени към проверката документи не са установени факти и обстоятелства, които да доказват извършени от страна на лицензианта нарушения на нормативната уредба, попадаща в обхвата на компетенциите и правомощията на КЕВР.

За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Т-2 от 21.11.2024 г., който е връчен на изпълнителния директор на „Топлофикация - ВТ“ АД на 02.12.2024 г. Проверяваното лице не е упражнило правото си да даде обяснения по Констативния протокол в срока съгласно чл. 9, ал. 4 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката и ЗРВКУ.

Изказвания по т.1.:

Докладва Бл. Балабанов. Предмет на проверката е изпълнение на условията на лицензии за дейността „производство на топлинна енергия изменена и за дейността „пренос на топлинна енергия“ на „Топлофикация - ВТ“ АД. Проверката е планова, като е изискан значителен обем информация, която е анализирана от страна на работната група.

Бл. Балабанов поясни, че ще представи изводите и заключенията от извършената проверка:

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

2. Инвестиционната политика и режим на експлоатация на съоръженията са насочени към намаляване на загубите при производството, преноса и доставката на топлинна енергия. Високите технологични разходи по преноса на топлинна енергия в рамките на 47% изискват фокусиране на инвестициите през следващите години в преноса. Отчетени са значителни разминавания в прогнозната структура на горивата и отчетената в резултат на реалната работа на съоръженията;

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

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

измерванията;

5. Информацията към издаваните от дружеството фактури на потребителите на топлинна енергия за битови нужди отговаря на Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - ВТ“ АД на потребители в град Велико Търново;

6. Дружеството прилага утвърдените от КЕВР цени на топлинната енергия;

7. По отношение качеството на топлоснабдяване от предоставените данни може да се направи извод, че дружеството изпълнява нормите за качество на топлинната енергия, непрекъснатост на снабдяването и качество на търговските услуги;

8. „Топлофикация - ВТ“ АД прилага количествено-качествено регулиране на топлоподаването, което осигурява баланс между производство и потребление, ефективност, повишено качество на услугата при оптимални разходи на гориво и ненатоварване на сметките на клиентите;

9. Дружеството прилага политики и търговски отстъпки, насочени към клиентите;

10. 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.

В заключение: не са установени факти и обстоятелства, които да доказват извършени от страна на лицензианта нарушения на нормативната уредба, попадаща в обхвата на компетенциите и правомощията на КЕВР.

За резултатите от проверката е изготвен и връчен Констативен протокол. Проверяваното лице не е упражнило правото си да даде обяснения по Констативния протокол.

На основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката, работната група предлага КЕВР да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверка, извършена съгласно Заповед № 3-Е-282 от 09.10.2024 г., изменена със Заповед № 3-Е-330/12.11.2024 г. на председателя на КЕВР.

Ив. Н. Иванов повтори, че проверката е по издадените две лицензии на дружеството. В заключителната част няма нито една забележка към дружеството, което очевидно изпълнява всичките изисквания по издадените лицензии.

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

На основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1382 от 11.12.2024 г. относно планова проверка на „Топлофикация - ВТ“ АД, в изпълнение на Заповед № 3-Е-282 от 09.10.2024 г., изменена със Заповед № 3-Е-330/ 12.11.2024 г.

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

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

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1382 от 11.12.2024 г. относно планова проверка на „Топлофикация - ВТ“ АД, в изпълнение на Заповед № З-Е-282 от 09.10.2024 г., изменена със Заповед № З-Е-330/ 12.11.2024 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....

А. Йорданов

.....

Д. Кочков

.....

П. Трендафилова

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

Н. Косев - главен експерт