

**1. Отчет и анализ на планираните и изпълнени ремонтни и инвестиционни мероприятия за дейностите производство на топлинна и електрическа енергия и пренос на топлинна енергия**

**1.1. Ремонтни дейности в топлоизточника:**

Извършване на текущ ремонт на ЕПГ2 и прилежащите му съоръжения, включващ:

- Подмяна на износени участъци от изолацията на котела;
- Ремонт на люкове и подмяна на предпазни клапи;
- Ремонт арматура включително ремонт и настройка на предпазни те клапани на котела;
- Подмяна на износени димоходи след котела;
- Текущ ремонт на съоръженията на мелничната система-питатели, пепелопроводи, сепаратор, циклон и клапи;
- Подмяна брони на топкова мелница
- Текущ ремонт ел. двигатели и пускови системи. Подмяна износени елементи и настройка на регулиращи системи

Извършване на текущ ремонт на ЕПГ8 включващ:

- Ремонт скарен механизъм с подмяна на износени елементи и реконструкция на лагерирането на задвижващия вал на скарата;
- Ремонт арматура включително ремонт и настройка на предпазни те клапани на котела;
- Текущ ремонт ел. двигатели и пускови системи. Подмяна износени елементи и настройка на регулиращи системи
- Текущ ремонт на горивоподаващата система и системата за пепелоотделяне с подмяна на износените елементи.

Ремонтни дейности по ТГЗ и прилежащите и съоръжения

- Ревизия и ремонт маслоохладителна система с подмяна на износена арматура и 1бр.маслоохладител
- Ревизия, ремонт и настройки на турбопомпа и ел. маслени помпи;
- Ремонт и настройка на стопорен клапан

Други ремонтни дейности:

- Текущ ремонт на съоръженията на бойлерна уредба, включително отстраняване на пропуски на на вода в основните бойлери;
- Текущ ремонт на помпи и арматура в централата, подмяна на износена арматура;

**1.2. Ремонтни дейности по топлопреносните мрежи и абонатните станции, включващи:**

- Подмяна на 800 м износени участъци от топлопреносната мрежа;
- Ремонт и подмяна на салници и износена спирателна арматура.

Планираните разходи за ремонт в бизнес плана на дружеството за 2018 г. и тяхното изпълнение са дадени в Таблица 1.

Таблица 1.

Ремонтна дейност		мярка	2018 година	
			план	отчет
<b>I</b>	<b>Топлоизточник</b>	х.лв.	140	293
	<i>отнесени пряко към електрическата енергия</i>	х.лв.		20
	<i>отнесени пряко към топлинната енергия</i>	х.лв.		
	<i>общо за двата продукта</i>	х.лв.	60	203
<b>II</b>	<b>Топлопреносна мрежа и абонатни станции</b>	х.лв.	80	70

### 1.3. Инвестиционна програма

Инвестиционната програма за 2018 г. включва дейности по топлопреносните мрежи и абонатните станции, където е предвидена подмяна на 8 броя стари абонатни станции и дейности по поетапното изграждане на депо за сухо депониране на пепелина.

Поради недостиг на финансови средства, не бе продължена планираната поетапна дейност по изграждане на депото за сухо депониране на пепелина и подмяната на абонатни станции.

Планираните разходи за инвестиции в бизнес плана на дружеството за 2018 година и тяхното изпълнение са показани в таблица 2.

Таблица 2.

№ п о р е д	Наименование на обектите	мярка	2018 год.		Източници на финансиране	
					(х.лв)	
			план	отчет	Собств. средства	Външно финансиране
I.	ТОПЛОИЗТОЧНИЦИ в т.ч.					
		хил. лв.				
II.	ТОПЛОПРЕНОСНА МРЕЖА И АБОНАТНИ СТАНЦИИ	хил. лв.	50			
	Подмяна на стари абонатни станции	хил. лв.				
III.	ОБЕКТИ СВЪРЗАНИ С ОКОЛНАТА СРЕДА, в т.ч.					
	Поетапно изграждане на депо за неопасни промишлени отпадъци	хил. лв.	80			
	Проектиране изработка и монтаж на два броя циклони за ЕПГ2					
V.	Общо		130			

### 2. Количества закупени емисии за 2018 г. и за ценовия период 01.07.2018 г. – 30.06.2019 г. и разходите за закупуването им.

За 2018 г. и за ценовия период 01.07.2018 г. – 30.06.2019 г. дружеството няма закупени емисии парникови газове.

### 3. Данни и доказателства за определяне на размера на технологичните разходи на топлина при преноса.

Определянето на действителните размери на технологичните разходи на топлинна енергия при преноса на топлинна енергия е направено, съгласно Методика за определяне на допустимите размери на технологичните разходи на топлинна енергия при пренос на топлинна енергия, приета от Комисията с решение №139/20.10.2005 г. Със средства за търговско измерване, преминали необходимите метрологични проверки са измерени:

- разхода и параметрите на добавъчната вода за компенсиране пропуските в топлопреносната мрежа;
- количеството изнесена топлинна енергия от централата към преноса.

Технологичните разходи в абонатните станции са определени въз основа на базата технически и експлоатационни данни на намиращите се в експлоатация абонатни станции.

#### 4. Обща инсталирана мощност на централата.

Общата инсталирана мощност на централата е 6 МВт.

ГЛ. СЧЕТОВОДИТЕЛ:.....  
/Мариана Енева/

ИЗП.ДИРЕКТОР:.....  
/инж. Владимир Костов/

