

АНАЛИЗ ОТЧЕТНИ ДАННИ **за 2019 г. и за ценовия период 01.07.2019 г. до 30.06.2020 г.**

1. Отчет и анализ на изпълнените и планирани технико-икономически показатели.

Видно от данните в Приложение №3, дружеството не можа да изпълни планираните показатели за производство на топлоенергия и електроенергия през ценовия период. Тъй като производството на топлоенергия в дружеството се определя изцяло от потребностите на населението за отопление, поради високите външни температури през периода, консумацията на топлоенергия беше значително под прогнозната. По тази причина и поради това, че производството на електроенергия става с противоналегателни турбини, натоварването на които зависи изцяло от консумацията на топлина, произведената електроенергия е значително под планираната за периода. За ценовия период са отчетени по малко в сравнение с прогнозата за периода: изнесена топлоенергия е с 6312 МВтч (17%) , а произведената топлинна енергия с 3550 МВтч (37.7%). Постигнато е намаление на специфичния разход на условно гориво за производство на електроенергия със 70 гуг/квтч. Въпреки извършените през 2019 г. ремонти по топлопреносните мрежи, все още не може да се постигне необходимото намаляване на технологичните разходи по преноса и те остават високи – 45% .

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

Планираните и отчетени разходи за ремонт и инвестиции за 2019 г. и за отчетния ценови период са дадени в Приложение №3.

2.1. Ремонтни дейности в топлоизточника за дейностите производство на топлинна и електрическа енергия:

За тази дейност през отчетния ценови период при планирани 330 х.лв. са изразходвани 240 х.лв. – изпълнението е на 73%. Неизпълнението на планирани мероприятия по тази дейност е поради недостиг на финансови средства. През периода бяха извършени следните основни ремонтни дейности:

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

- Подмяна на изолацията на конвективната шахта на котела;
- Ремонт на арматура, включително ремонт и настройка на предпазните клапани на котела;
- Подмяна на износени димоходи след котела и скруберите;
- 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 гориво подаващата система и системата за отделяне на пепелта с подмяна на износените елементи.

Текущ ремонт на ТГ2 и прилежащите и съоръжения

- Ревизия и ремонт на проточна част, подмяна на износени уплътнения и лагери;
- Ревизия, ремонт и подмяна на износени елементи на маслената система на турбината;
- Балансиране на турбогенератора.

Основен ремонт на ТГ3 и прилежащите и съоръжения

- Доставка на ново оборудване за основния ремонт на ТГ3;
- Подмяна на ротора на турбината, лагерите и износените елементи от проточната част;
- Ревизия, ремонт и подмяна на износени елементи и помпи на маслената система на турбината;
- Подмяна на стопорния клапан на турбината

Други ремонтни дейности:

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

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

За тази дейност през отчетния ценови период при планирани 100 х.лв. са изразходвани 90 х.лв. – изпълнението е на 90%. Ремонтната дейност на съоръженията по преноса бяха насочени основно към подмяна на износени участъци от топлопреносната мрежа със значителни пропуски на топлоносител. Бяха подменени 1200 м топлопреносна мрежа Ф530 мм. включително 700 м положени в пенобетон.

2.3. Инвестиционна програма.

За отчетния ценови период, поради недостиг на финансови средства, не бяха планирани инвестиционни мероприятия.

3. Количества закупени емисии за 2019 г. и за ценовия период 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г. и разходите за закупуването им.

За 2019 г. и за ценовия период 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г. дружеството не е закупувало емисии парникови газове.

Представено е копие на верифицирания доклад за емисиите на парникови газове през 2019 г. внесен в Изпълнителната агенция по околна среда. Към момента на внасянето дружеството разполага с 3014 т безплатни емисии CO₂. За 2019 г. отчетените емитирани емисии са 715 т CO₂. След приспадането им наличните безплатни емисии ще бъдат 2299 т CO₂.

4. 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.
- количеството на продадената топлинна енергия.

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

5. Обща инсталирана мощност на централата.

С Решение № И4-Л-008 от 19.09.2019 г. общата инсталирана електрическа мощност на централата беше променена от 6 на 12МВт.

ГЛ. СЧЕТОВОДИТЕЛ:.....

/Мариана Енева/

ИЗП.ДИРЕКТОР:.....

/инж. Владимир Костов/

