

Отчет о готовности к отопительному сезону 2020/2021 года ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур

Тепловая электростанция

Завершен средний ремонт котлоагрегата БКЗ-50 ст. № 2.

Продолжается средний ремонт КА М-50 ст. № 4.

Срок завершения ремонта - 27.10.2020 г.

Продолжается средний ремонт КА БКЗ-75 ст. №11.

Срок завершения ремонта - 23.11.2020 г.

С 07.07.2020 г. продолжается средний ремонт КА БКЗ-75 ст. №12.

Срок завершения ремонта - 29.10.2020 г.

Выполнены работы по устранению дефектов КА М-50 ст. №1,5,6,8 - находятся в резерве. Техническое обслуживание КА ст. №7,9 согласно графику проводится после 15.10.2020 г.

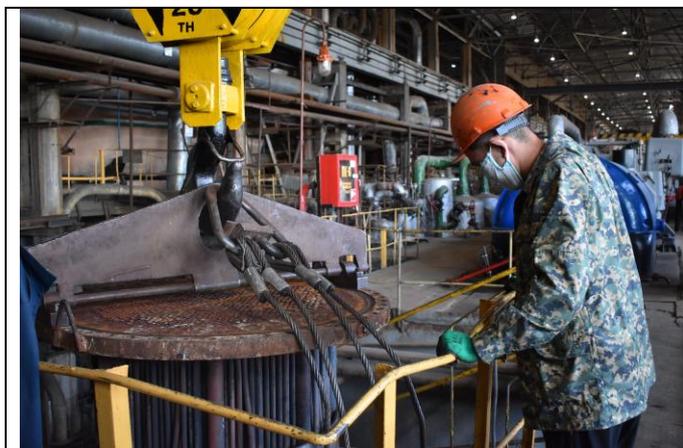
Проведены работы по устранению дефектов ПТВМ-50 ст. №1,2,3.

Ремонтные работы на паровой турбине ПТ-12-35/10м ст. № 6, на данный момент находится в резерве.

Проведен текущий ремонт ПТ-12/35-10М, 12 МВт ст. № 8.

В ходе текущего ремонта ПТ-12/35-10М, 12 МВт ст. № 5 с 03.08.2020г. были обнаружены дефекты (подшипниковых опор) требующие финансирование для вскрытия турбины. Дополнительное соглашение на вскрытие корпуса турбины заключено №1 к договору №136-Пд6/20 от 30.06.2020г.

Отремонтировано более 124 единиц вспомогательного оборудования (баков и фильтров химического цеха - 32 ед., подогревателей сетевой воды - 19 ед., деаэраторов - 6 ед., насосов - 67 ед. и т.д.)



Цех тепловых сетей

В объемах капитального и текущего ремонтов, проведения аварийно-восстановительных работ заменено – 19145 пм трубопроводов тепловых сетей различного диаметра. К отопительному сезону 2020/2021 года отрезвизировано порядка 1204 штук запорной арматуры, заменено 158 шт. Проведена гидравлическая промывка и опрессовка тепловых сетей.

В соответствии с планом останова 23 июля 2020 года проведены гидравлические испытания давлением 12 кгс/см² магистральных трубопроводов и I, II, III распределительных трубопроводов тепловых сетей давлением 10 кгс/см². За период с 23.06. по 06.07 2020 г. были выполнены ремонтные работы согласно плану останова и устранены дефекты, выявленные в процессе гидравлических испытаний. В процессе гидроиспытаний выявлено - 49 дефектов.

1. Порывов – 12 ед.

2. Свищей – 37 ед.

С 04.07. по 05.07.2020 г. согласно плану останова проводилась дезинфекция трубопроводов тепловых сетей с последующей промывкой.

С 06.07.2020 г. запуск тепловой энергии (горячее водоснабжение) в город



Цех городских электрических сетей

Выполнен ремонт силовых трансформаторов: Т-1 630 кВА ТП-РПБ; Т-2 400 кВА ТП-РПБ; Т-1 400 кВА ТП-39.

Дополнительно к работам по ОЗП ЦГЭС выполнено:

ремонт силовых трансформаторов Т-2 630 кВА ТП-83; ТМ-63 кВА РП-17; ТМ-250 кВА ДГК-1 ПС-106.

- техническое обслуживание оборудования ПС, ЦРП (ПС-110/35/6 кВ №106 ЗРУ-6 кВ – 26 ячеек; ПС-35/6 кВ № 17 ЗРУ-6 кВ – 20 ячеек, ОРУ-35 кВ I, II – СШ - выполнено; ЦРП-6 кВ №2 ЗРУ-6 кВ -20 ячеек; ЦРП-1А – 27 ячеек – выполнено; ПС-35/6 № 20 ОРУ-35 кВ, ЗРУ-6 кВ – 24 ячейки ЗРУ-6 кВ, ОРУ- 35 кВ, I - СШ и II СШ – выполнено; ЦРП-4 –ЗРУ-6 кВ – 18 ячеек – выполнено; ПС-35/6 № 6 ОРУ-35 кВ и ЗРУ-6 кВ – 5 ячеек – выполнено)

- техническое обслуживание оборудования ТП-6/0,4 кВ – 100 ед. (ТО-1); ТО-2 – 13 ед.

Устранено:

- КЛЭП - 6 кВ: 54 мест повреждения, кабельные вставки – 435,5 м.;
- КЛЭП - 0,4 кВ: 6 мест повреждения, кабельные вставки – 56 м.



Цех высоковольтных электрических сетей

Выполнен капитальный ремонт трансформатора ТАМ-1800/35кВ №2 (Т-2) на ПС-3; трансформатора собственных нужд ТМ-100/6кВ ТСН-1 на ПС-115.

Дополнительно к работам по ОЗП на ГПП-1, ГПП-2 и сетевых подстанциях выполнен ремонт и техническое обслуживание:

- 210 масляных выключателей ВМ-110/ 35/ 6 кВ;
- 11 воздушных выключателя ВВ-220/110 кВ;
- 194 комплектов разъединителей;
- 36 трансформаторов тока ТТ-220/110/35 кВ;
- 36 трансформаторов напряжения ТН-220/110/35 кВ;
- 15 силовых трансформаторов 110/35/10 кВ;
- 16 трансформаторов собственных нужд ТСН.

