

О проделанной работе ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур за июнь 2026 г.

В июне 2026 года ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур обеспечивало устойчивое и бесперебойное функционирование объектов энергетической и коммунальной инфраструктуры города и космодрома «Байконур». Деятельность предприятия в отчетный период направлена на надежное обеспечение потребителей тепловой и электрической энергией, водоснабжением и водоотведением в условиях прохождения по подготовке к отопительному сезону.

Теплоэлектростанция

Теплоэлектростанцией в течение июня обеспечена стабильная выработка тепловой энергии для нужд потребителей – 7 396,293 Гкал.

Выполнено техническое обслуживание (ТО):

- насосного парка КТЦ, ЦПСВ ТЭС -8 ед. (ПЭН-10; КНБ-9,10; НПТС №2,6; НСВ №1; СтАгр №1; НСВ №3);
- мостовых кранов и крановых путей КТЦ ТЭС -8 ед. (1,4 оч. котельного отделения КТЦ; 1-4 оч. турбинного отделения КТЦ);
- пиковых и основных бойлеров -9 ед. (БП-4,5,6; БО-3,4,5,6,11,12);
- котлоагрегата КА-11 и вспомогательных оборудования – 7 ед.(сепараторов СНП ст.№5,11; дымососа ст.№5,11; дутьевых вентиляторов №5,11; компрессора ст.№2);
- пусковых аппаратур и электродвигателей -8 ед.(ПА и ЭД тяго-дутьевых механизмов КА-1,5,11; ЭД насоса КНБ-5; силовых сборок КА-4,10,11, ТГ-4).

Выполнен ремонт повысительного насоса водогрейного котла (ПНВК ст.№2);

Продолжаются:

- текущий ремонт водогрейного котла ПТВМ-50-2 ст.№3;
- ремонт электрооборудований ТЭС (масляные выключатели отходящих линий яч. №47, 145 ГРУ-6 кВ; электродвигатели ЭД яч.26,65 ГРУ-6 кВ; трансформатора напряжения ЗНОМ-35 яч.4 ЗРУ-35 кВ; ТСН-4 яч. 50 ГРУ-6 кВ; ТМНХ-1,2 ГРУ-6 кВ);

Все эксплуатационные дефекты устранялись в регламентные сроки. Систематически проводились обслуживание газорегуляторных пунктов.

Цех высоковольтных электрических сетей и

Специалисты подразделений провели плановое техническое обслуживание подстанций и закрытых распределительных устройств, а также работы, не предусмотренные годовым планом.

На ГПП-1 ОРУ-110кВ выполнено годовое техническое обслуживание шинных разъединителей, I СШ, трансформаторный разъединитель – 18 ед. Вне плана выполнено техническое обслуживание электрооборудований на ОРУ-35 кВ (масляных выключателей, линейных разъединителей, реакторов, трансформаторов напряжения, трансформаторов тока), всего – 11 ед.

На ГПП-2 ОРУ-220кВ Л-2039 выполнен капитальный ремонт воздушного выключателя. Выполнено техническое обслуживание трансформатора тока ТТ-110 в яч.5 ОРУ-110 кВ.

Произведен обход и осмотр воздушных и кабельных линий электропередачи различных классов напряжения включая линий электропередачи напряжением 220 кВ, 110 кВ и 35 кВ – 50 ед. (ВЛ, КЛ). Выполнены аварийно-восстановительные работы на воздушных линиях ВЛ-110кВ – 2 ед.

Вне плана выполнены профконтроль устройств релейной защиты силовых трансформаторов Т-3,4 на ГПП-1; Т-2 на ПС-5А; Т-1 на ПС-110.

Цех городских электрических сетей

Силами ЦГЭС выполнено техническое обслуживание оборудования трансформаторных подстанции ТП-6/0,4кВ – 17 ед. Выполнены техническое обслуживание и профконтроль устройств релейной защиты масляных выключателей и приводов – 37 ед.(ЦРП-1А,2, ПС-20). Произведено профвосстановление устройств РЗА – 12 ед. (ЦРП-1А,2). Восстановление и ремонт КЛЭП-6 кВ – 2 линии. Кроме того, проведены высоковольтные испытания оборудования и профилактические измерения. Оперативно отрабатывались заявки потребителей на электромонтажные и восстановительные работы.

Цех тепловых сетей

В июне силами Цеха тепловых сетей осуществлялся постоянный контроль технического состояния магистральных и распределительных трубопроводов общей протяженностью 161727,4 пм. Также проводились работы по ремонту и замене отдельных участков трубопроводов различного диаметра:

- замена и монтаж трубопроводов Ø 57, 76, 89, 108, 159 мм – 227,5 пм;
- установка дренажа Ø 57 мм – 2 пм;
- замена отводов Ø 89, 100 мм – 19 шт.;
- тепловая изоляция и защитное покрытие трубопроводов Ø 57, 76, 89, 108, 159, 377 мм – 396 пм;
- тепловая изоляция отводов: Ø 57, 89 мм – 5шт.;
- гидроизоляция трубопроводов, из них:
 - трубопровод Ø 89, 159 мм – 44 пм;
 - отводы Ø 159 мм – 4 шт.;
- замена запорно-регулирующая арматура (ЗРА) Ду 50, 80, 100 мм – 7 шт.;
- ревизия запорно-регулирующая арматура (ЗРА) Ду 40, 50, 65, 80, 100, 150, 200 мм – 391 шт.

Работа на Базе:

- ревизия запорно-регулирующая арматура (ЗРА) 200, 400 мм – 10 шт.;
- изготовление катушек Ø 25, 40, 50, 65 мм – 28 шт.;
- изготовление отводов Ø 89, 108 мм – 47 шт.

Оперативно устранялись выявленные дефекты. Особое внимание уделялось обеспечению качества ремонтных работ, соблюдению технологической дисциплины и рациональному использованию материальных ресурсов.

Эксплуатация и ремонт сетей водоснабжения и водоотведения

Комплекс работ по обслуживанию сетей водоснабжения и водоотведения включал как плановые предупредительные, так и неотложные аварийно-восстановительные мероприятия. Осуществлялась профилактическая очистка канализационных сетей и колодцев в количестве – 1450 пм. КК-84 шт. Ремонт водопроводных и канализационных колодцев – 10 шт. замена ЗРА Ø 150 мм в

количестве - 1шт в ВК пересечение ул. Песчанная – Набережная; замена участка трубопроводов сети холодного водоснабжения Ø 89 мм протяженностью – 15 пм по адресу: 5 мкр., д. 20. В постоянном режиме осуществлялся лабораторный контроль качества питьевой, поверхностной и сточной воды. Все выявленные повреждения на городских сетях и объектах космодрома устранялись в оперативном порядке без прекращения водоснабжения потребителей.

Служба «Энергосбыт»

Служба «Энергосбыт» в плановом режиме обеспечивала расчеты за потребленные коммунальные услуги, контролировала объемы потребления энергоресурсов населением, рассматривала обращения граждан, а также проводила комплексную работу по урегулированию дебиторской задолженности. Документы (судебные приказы, исполнительные листы) направлены в ОСП по комплексу «Байконур» ГУФССП по МО, МОП Федерального казначейства, Кредитные учреждения (Банки), Клиентскую службу в г. Байконур ГУ Отделения Пенсионного фонда РФ по Республике Татарстан, Частному судебному исполнителю РК и по месту работы должников: **448 шт.**

Успешное выполнение намеченного комплекса июньских работ позволило ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур сохранить устойчивую работу инженерной инфраструктуры города, повысить надежность функционирования оборудования и поддерживать необходимый уровень качества предоставляемых коммунальных услуг.