

Акт о результатах проверки хода реализации инвестиционной программы МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»

МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»
(место проведения проверки)

« 14 » ноября 2017 г.
(дата окончания проверки)

На основании приказа Министерства экономического развития и торговли Республики Марий Эл от «31» октября 2017 г. № 273 в период с «14» ноября 2017 г. по «14» ноября 2017 г. была проведена выездная плановая проверка хода реализации инвестиционной программы МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» «Реконструкция системы электроснабжения на 2015 - 2019 годы»;

(наименование проекта (объекта (объектов) электроэнергетики), наименование субъекта электроэнергетики)

С копией приказа о проведении проверки ознакомлен: _____

Богданчук Игорь Леонидович 14.11.2017, 10⁰⁰ ч.
(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, время)

Должностные лица, проводившие проверку (состав комиссии): Соболева Ольга Анатольевна - начальник отдела топливно-энергетического комплекса, Полубарьев Михаил Николаевич - начальник отдела тарифного регулирования электрической и тепловой энергии, Стародубцев Александр Геннадьевич - советник отдела топливно-энергетического комплекса;

(фамилия, имя, отчество, должность лиц, проводивших проверку; включая представителей экспертных организаций в случае их привлечения)

При проведении проверки присутствовали: Сивохин Сергей Викторович -
(заполняется при проведении выездной проверки)

заместитель директора;

(фамилия, имя, отчество, должность руководителя или уполномоченного представителя субъекта электроэнергетики)

Основные сведения об инвестиционной программе (объекте (объектах) электроэнергетики):

место нахождения объекта (объектов): _____ г. Йошкар-Ола;

цель программы: обеспечение надежной работы энергосистемы, направленной на исключение аварийных ситуаций, экономия электроэнергии, снижение затрат при транспортировке электроэнергии, модернизация системы электроснабжения города Йошкар-Олы;

задачи программы: обеспечение пропускной способности электрических сетей для устойчивого функционирования электроэнергетики и обеспечения присоединения потребителей с учетом актуализации прогнозируемого спроса на поставку мощности, технологических нагрузок в среднесрочной перспективе. Проведение мероприятий по снижению производственных издержек, в том числе за счет повышения эффективности работы оборудования и развития систем учета передаваемой и потребляемой электрической энергии;

Срок реализации инвестиционной программы (с учетом демонтажа существующего оборудования) составляет _____ 36 _____ месяцев (согласно проекту организации

строительных работ, проекту производства работ, графику выполнения работ, укрупненному сетевому графику реализации инвестиционного проекта (нужное подчеркнуть).

Стоимость инвестиционной программы _____ 503,463 _____ млн. рублей.

Подрядчики (субподрядчики):

В ходе проверки установлено следующее (информация приводится в свободной форме):

Инвестиционная программа включает в себя комплекс мероприятий, направленных на проведение реконструкции высоковольтной подстанции 110/6 кВ «Городская»: замену 3-х трансформаторов (10, 20, 25 МВА) на два трансформатора по 40 МВА, реконструкцию открытого распределительного устройства 110 кВ, реконструкцию закрытого распределительного устройства 6 кВ, замену масляных выключателей на вакуумные, замену панелей защиты и автоматики силовых трансформаторов на микропроцессорные, модернизацию автоматизированной системы контроля и учёта электроэнергии (АСКУЭ).

Для повышения надежности и качества электроснабжения потребителей планируется реконструкция распределительных пунктов с заменой электрооборудования, реконструкция воздушных линий ВЛ-0,4 кВ и кабельных линий КЛ-6 кВ, модернизация системы электроснабжения г. Йошкар-Олы.

Планируемый объем финансирования инвестиционной программы МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» «Реконструкция системы электроснабжения г. Йошкар-Олы на 2015-2019 гг.» составляет 503,463 млн. рублей.

Источниками финансирования являются собственные средства, которые составляют 303,46 млн. рублей (205,17 млн. рублей – амортизация, учтенная в тарифе, 98,29 млн. рублей – инвестиционная составляющая в тарифе) и привлеченные средства в сумме 200,0 млн. рублей.

В 2017 г. источниками финансирования являются собственные средства организации в сумме 65,24 млн. рублей, направленные на техническое перевооружение и реконструкцию объектов программы.

Основными мероприятиями программы в 2017 году являются:

реконструкция подстанции 110/6 кВ «Городская»;

реконструкция распределительного пункта (РП-22) на бул. Ураева в м. Мирный;

реконструкция 0,95 км сетей напряжением 6 кВ с заменой существующих кабельных линий (КЛ) на новые на перекрестке улиц Соловьева и Крылова;

реконструкция 3,7 км электрических сетей ВЛ-0,4 кВ с применением термоусаживающих муфт, самонесущих проводов (СИП) на улицах Садовая, Матросова, Краснофлотская;

реконструкция и модернизация оборудования и коммуникаций, приобретение машин и механизмов для повышения оперативности обслуживания оборудования и надежности его работы;

модернизация и автоматизация систем электроснабжения (ввод в эксплуатацию АСКУЭ в трансформаторных подстанциях и распределительных пунктах).

Финансирование мероприятия по реконструкции подстанции «Городская» за 2017 года составило 7,87 млн. рублей или 61,9 % от плана 9 месяцев.

Для выполнения работ по реконструкции подстанции «Городская» были проведены электронные аукционы и заключены договоры на поставку оборудования и материалов.

Заключен контракт от 27 июня 2017 г. на поставку 2 вакуумных выключателей на сумму 8,656 млн. рублей с ООО «ЕССО-Технолоджи». ООО «ЕССО-Технолоджи» выбрано победителем на основании протокола рассмотрения заявки на участие в электронном аукционе №0508300000117000031 от 16.06.2017. Акт сдачи-приемки товара от 07.08.2017 к Контракту от 27.06.2017 № Ф.2017.247165. Произведен шефмонтаж выключателей, работоспособность опробована несколькими циклами «В-О». Произведена регулировка механизма ручного отключения выключателя. Выключатели готовы к введению в эксплуатацию. Акты шефмонтажных работ от 28.09.2017 и от 23.10.2017.

Заключен контракт от 24 июля 2017 г. на поставку 4 дугогасящих однофазных реакторов с системой автоматического микропроцессорного управления на сумму 5,574 млн. рублей с ООО «Росэнергоинжиниринг», признанное победителем на основании протокола подведения итогов электронного аукциона № 0508300000117000040 от 12.07.2017. Акт сдачи-приемки товара от 27.09.2017 к Контракту от 24.07.2017 г. № 395-08 Ф.2017.304550.

Заключен контракт от 24 июля 2017 г. на поставку 6 разъединителей высокого напряжения на сумму 3,080 млн. рублей с ООО «Уралстрой», признанное победителем на основании протокола рассмотрения заявки на участие в электронном аукционе № 0508300000117000036 от 13.07.2017. Акт сдачи-приемки товара от 28.09.2017 г. к Контракту от 24.07.2017 г. № 396-08 Ф.2017.307624.

Заключен контракт от 07 июня 2017 г. на поставку 6 ограничителей перенапряжения на сумму 414,0 тыс. рублей с ЗАО «Полимер-Аппарат», признанное победителем на основании протокола подведения итогов электронного аукциона № 0508300000117000020 от 25.05.2017. Акт сдачи-приемки товара от 14.07.2017 г. к Контракту от 07.07.2017 г. № 259-08 Ф.2017.197454.

Заключен контракт от 07 сентября 2017 г. на поставку комплектного распределительного устройства на сумму 15,555 млн. рублей с ООО «Элтера», признанное победителем на основании протокола подведения итогов электронного аукциона № 0508300000117000079 от 23.08.2017 г.

Заключен контракт от 28 июля 2017 г. на поставку 4 фильтров масляных заземляющих нулевой последовательности на сумму 1,043 млн. рублей с ООО «Электромашиностроительный завод - Урал», признанное победителем на основании протокола подведения итогов электронного аукциона № 0508300000117000041 от 13.07.2017.

На реконструкцию распределительного пункта (РП-22) были закуплены материалы на сумму 50,0 тыс. рублей, что составило 1 % от запланированного финансирования 9 месяцев 2017 г.

На реконструкцию 318 м кабельных линий КЛ-6 кВ от ТП-365 до ТП-126, от ТП-286 до ТП-209 и от ПС «Городская» до РП-8 было направлено 846,0 тыс. рублей или 25,8 % от плана 9 месяцев 2017 г.

Финансирование реконструкции 75 м воздушной линии ВЛ-0,4 кВ ТП-64, ТП-82, ТП-304 составило 676,0 тыс. рублей или 16 % от плана 9 месяцев 2017 г.

На приобретение, реконструкцию, модернизацию оборудования, коммуникаций было затрачено 1,785 млн. рублей или 42,3 % от запланированного.

Работы по модернизации и автоматизации систем электроснабжения включают в себя реконструкцию воздушной линии ВЛ-0,4 кВ от ТП-454 и реконструкцию кабельной линии КЛ-6 кВ от ТП-344 до РП-16. На вышеназванные мероприятия

предусмотрено 2,12 млн. рублей на 9 месяцев 2017 г., фактически профинансировано 4,0 тыс. рублей.

Актом от 27 июля 2017 г. введена в эксплуатацию автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ) в ПС «Студенка» по адресу: п. Студенка, ТП-107, по адресу: г. Йошкар-Ола, ул. Чехова, 59, ТП-520, по адресу: г. Йошкар-Ола, ул. Генерала Петропавловского, 14.

Монтажные работы проводились с июля 2012 г. по июль 2017 г. На объектах установлено оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования. Актами № 6, №7, № 8 от 23 июня 2017 г. введены в эксплуатацию приборы выносного учета электрической энергии потребителей г. Йошкар-Олы. Монтаж приборов выносного учета производился силами участков цеха электрических сетей и отдела сопровождения транспорта электрической энергии ТЭЦ-1. Монтажные работы осуществлялись в марте-июне 2017 г.

В первом и втором квартале 2017 г. были проведены работы, не учтенные планом реализации инвестиционной программы, по устранению замечаний Отдела государственного пожарного надзора Управления надзорной деятельности Главного управления МЧС России по Республике Марий Эл. В производственно-служебном здании, находящемся на территории ТЭЦ-1 были скрыты оконные проемы листами профнастила, стоимость работ составила 340,0 тыс. рублей.

Всего объем финансирования инвестиционной программы составил 11,6 млн. рублей или 36,7 % от запланированного на 9 месяцев 2017 г. 31,6 млн. рублей.

Выводы: в ходе проверки нарушений не выявлено. Дальнейшая реализация мероприятий программы, а также полное освоение планового объема финансирования планируется в IV квартале 2017 года.

С актом проверки ознакомлен(а), копию акта со всеми приложениям получил(а): Бонгарчук Игорь Леонидович, директор

(фамилия, имя, отчество, должность руководителя или уполномоченного представителя субъекта электроэнергетики)



«30» июля 2017 г.

(подпись)

Члены комиссии:

Сест
(подпись)

(подпись)

(подпись)

(подпись)

Соболева О.А.

Полубарьев М.Н.

Стародубцев А.Г.