

Акт
технического
освидетельствования
на объект:

"Реконструкция РУ-10 кВ ТП-
18, ТП-23 по адресу:
Республика Марий Эл, пгт.
Медведево"

ИПР 2021

АКТ
технического освидетельствования трансформаторной подстанции
ЗТП №18 пгт. Медведево

Комиссия в составе:

Председатель комиссии	<i>Заместитель директора</i>	<i>Салихов Н.М</i>
Члены комиссии	<i>Начальник ЭСР</i>	<i>Андрамонов А.В.</i>
	<i>Мастер</i>	<i>Родыгин О.В.</i>
	<i>Инспектор Ростехнадзора</i>	
	<i>Начальник(инженер) ЭТС</i>	

составили настоящий акт в том, что технологическая система (электроустановка) в составе:

№ п/п	Наименование электроустановок (оборудования)	
	Год ввода в эксплуатацию -	1993 г. Тип ввода <i>кабельный</i>
1.	Силовые трансформаторы	
1.1.	Силовой трансформатор Т-1	<i>ТМ-1-400/10/0,4</i>
1.2.	Силовой трансформатор Т-2	<i>ТМ-2-400/10/0,4</i>
2.	Коммутационное оборудование	
2.1.	Выключатель нагрузки, разъединитель	<i>яч. №1,2,3,4,5,6- ВНП-16,</i>
2.2.	Секционный выключатель	<i>СР-10</i>
3.	Оборудование системы шин	
3.1.	Опиновка (материал, сечение)	<i>АДЗ1Т- 6×60</i>
4.	РУ-10 кВ	
4.1.	Предохранители	<i>ПКТ-101 УЗ</i>
4.2.	Ячейки	<i>№2,5</i>
4.2.1	Тип	<i>КСО-366</i>
4.2.2	Назначение	<i>№1,6- резерв; №3,4- вводная; №2,5- к трансформаторам</i>
5.	РУ-0,4 кВ	
5.1.	Ячейка	<i>№ 1,2,3,4,5</i>
5.1.1	Тип	<i>ЩО-70</i>
5.2.2	Назначение	<i>№1,3,5- линейная; №2,4- вводная; №</i>
5.2.3	Рубильник, автоматический выключатель	<i>РПС-250</i>
5.2.4	Предохранитель (марка, Iном)	<i>ПН-2, 250 А</i>
6.	Сооружения	
6.1.	Здание трансформаторной подстанции	<i>кирпич</i>
6.2.	Пол трансформаторной подстанции	<i>бетон</i>
6.3.	Перекрытия трансформаторной подстанции	<i>бетон</i>
6.4.	Наружное ограждение	

проходила техническое освидетельствование:

в период с 21 июня 20 19 г. по 21 июня 20 19 г.

Комиссии предоставлена следующая техническая документация:

Паспорт объекта; инструкция по эксплуатации ТП, РП; Листки осмотров; фотоматериалы; Журнала учета технического состояния здания (сооружения); Многолетние и годовые графики планово-предупредительного ремонта; акт предыдущего технического освидетельствования; ведомость замера нагрузок и напряжения; данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта; протокола испытаний и измерений; акты капитальных и текущих ремонтов оборудования

Комиссией выявлены следующие недостатки:

№ п/п	Нарушения	Мероприятия	Срок устранения	Ответственный исполнитель
1	Имеется значительная коррозия металлических конструкций камер КСО	Включение в инвестиционную программу АО "Энергия" проведения реконструкции РУ-10 кВ	3 квартал 2021 г	Родыгин О.В.
2	Истек срок службы коммутационных аппаратов			

Оценка технического состояния:

неудовлетворительное

(хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное, непригодное)

Заключение: Дальнейшая эксплуатация ЗТП-18 разрешается с ограничениями, до проведения ремонтных работ

Председатель комиссии

Заместитель директора

Члены комиссии

Начальник ЭСР

Мастер

Инспектор Ростехнадзора

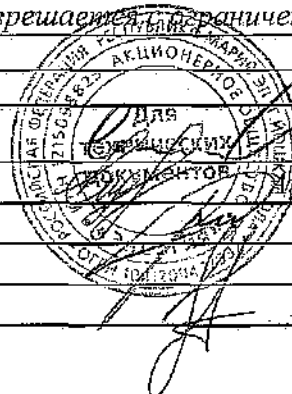
Начальник(инженер) ЭТС

Салихов Н.М.

Андромонов А.В.

Родыгин О.В.

Агафонов Н.М.



АКТ
технического освидетельствования трансформаторной подстанции
ЗТП №23 пгт. Медведево

Комиссия в составе:

Председатель комиссии	<i>Заместитель директора</i>	<i>Салихов Н.М</i>
Члены комиссии	<i>Начальник ЭСР</i>	<i>Андромонов А.В.</i>
	<i>Мастер</i>	<i>Родыгин О.В.</i>
	<i>Инспектор Ростехнадзора</i>	
	<i>Начальник(инженер) ЭТС</i>	

составили настоящий акт в том, что технологическая система (электроустановка) в составе:

№ п/п	Наименование электроустановок (оборудования)	
	Год ввода в эксплуатацию -	1983 г. Тип ввода <i>кабельный</i>
1.	Силовые трансформаторы	
1.1.	Силовой трансформатор Т-1	<i>ТМ-1-250/10/0,4</i>
1.2.	Силовой трансформатор Т-2	<i>ТМ-2-250/10/0,4</i>
2.	Коммутационное оборудование	
2.1.	Выключатель нагрузки, разъединитель	<i>яч. №1,2,3,4,6- ВН-16, яч. №5,8 - РВ-17</i>
2.2.	Секционный выключатель	<i>СР-10</i>
3.	Оборудование системы шин	
3.1.	Ошиновка (материал,сечение)	<i>АДЗ1Т- 6×60</i>
4.	РУ-10 кВ	
4.1.	Предохранители	<i>ПКТ-101 УЗ</i>
4.2.	Ячейки	<i>№5,8</i>
4.2.1	Тип	<i>КСО-366</i>
4.2.2	Назначение	<i>№ 3- резерв; №1,2,6- вводная; №5,8- к трансформаторам</i>
5.	РУ-0,4 кВ	
5.1.	Ячейка	<i>№ 1,2,3,4,5,6,7,8,9</i>
5.1.1	Тип	<i>ИСО-70</i>
5.2.2	Назначение	<i>№1,3,5,7,8,9- линейная; №2,6- вводная; №4- секционная</i>
5.2.3	Рубильник, автоматический выключатель	<i>РПС-250</i>
5.2.4	Предохранитель (марка, ток)	<i>ПН-2, 250 А</i>
6.	Сооружения	
6.1.	Здание трансформаторной подстанции	<i>кирпич</i>
6.2.	Пол трансформаторной подстанции	<i>бетон</i>
6.3.	Перекрытия трансформаторной подстанции	<i>бетон</i>
6.4.	Наружное ограждение	

проходила техническое освидетельствование:

в период с 21 июня 20 19 г. по 21 июня 20 19 г.

Комиссии предоставлена следующая техническая документация:

Паспорт объекта; инструкция по эксплуатации ТП, РП; Листки осмотров; фотоматериалы; Журнала учета технического состояния здания (сооружения); Многолетние и годовые графики планово-предупредительного ремонта; акт предыдущего технического освидетельствования; ведомость замера нагрузок и напряжения; данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта; протокола испытаний и измерений; акты капитальных и текущих ремонтов оборудования

Комиссией выявлены следующие недостатки:

№ п/п	Нарушения	Мероприятия	Срок устранения	Ответственный исполнитель
1	Имеется значительная коррозия металлических конструкций камер КСО	Включение в инвестиционную программу АО "Энергия" проведения реконструкции РУ-10 кВ	3 квартал 2021 г	Родыгин О.В.
2	Истек срок службы коммутационных аппаратов			

Оценка технического состояния:

неудовлетворительное

(хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное, непригодное)

Заключение: Дальнейшая эксплуатация ЗТП-23 разрешается с ограничениями, до проведения ремонтных работ

Председатель комиссии

Заместитель директора

Салихов Н.М.

Члены комиссии

Начальник ЭСР

Андромонов А.В.

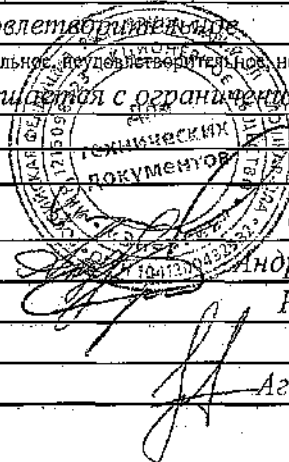
Мастер

Родыгин О.В.

Инспектор Ростехнадзора

Начальник(инженер) ЭТС

Агафонов Н.М.



АКТ

технического освидетельствования кабельной линии

КЛ-10 кВ Ф-1010 ПС "Медведево" от ЗТП-23 до ЗТП-18, п. Медведево

Комиссия в составе:

Председатель комиссии	Заместитель директора	Салихов Н.М.
Члены комиссии	Начальник ЭСР	Андромонов А.В.
	Мастер	Родыгин О.В.
	Инспектор Ростехнадзора	
	Начальник (инженер) ЭТС	

составили настоящий акт в том, что технологическая система (электроустановка) в составе:

№	Наименование электроустановок (оборудования)
1	Год ввода в эксплуатацию - 1971 г. Протяженность - 0,25 км
2	Марка кабеля: АСБЛУ Сечение кабеля: 3х120

проходила техническое освидетельствование:

в период с 21 июня 2019 г. по 21 июня 2019 г.

Комиссии предоставлена следующая техническая документация:

- 1) Технический паспорт КЛ
- 2) Листы осмотров
- 3) Акты выполненных ремонтов и испытаний

Комиссией выявлены следующие недостатки:

№	Нарушения	Мероприятия	Срок	Ответственный
1	Имеется значительная коррозия металлических оболочек кабеля	Включение в инвестиционную программу АО "Энергия"	3 квартал 2021 г	Мастер Медведевского ЭУ Родыгин О.В.
2	Старение изоляции из-за длительной эксплуатации	реконструкции (нового строительства) КЛ-10 кВ.		

Оценка технического состояния:

неудовлетворительное

(хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное, непригодное)

Заключение: Дальнейшая эксплуатация технологической системы (электроустановки) разрешается с ограничениями, до проведения нового строительства КЛ, с переподключением существующих потребителей

Председатель комиссии	Заместитель директора	Салихов Н.М.
Члены комиссии	Начальник ЭСР	Андромонов А.В.
	Мастер	Родыгин О.В.
	Инспектор Ростехнадзора	
	Начальник (инженер) ЭТС	Агафонов Н.М.

