

АКТЫ
ТЕХНИЧЕСКОГО
ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЯ
на объект:

"Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по
адресу: РМЭ, Мари-Турекский
район , пгт. Мари-Турек"

ИПР 2021

АКТ
технического освидетельствования воздушной линии
ВЛ-0,4 кВ ф. "Мосолова", ГКТЛ №2 п. Мари-Турек

Комиссия в составе:

Председатель комиссии	<i>Заместитель директора</i>	<i>Салихов Н.М</i>
Члены комиссии	<i>Начальник СВЭСР</i>	<i>Шабдаров А.А.</i>
	<i>Мастер</i>	<i>Сафаргалеев Н.Н.</i>
	<i>Инспектор Ростехнадзора</i>	
	<i>Начальник(инженер) ЭТС</i>	<i>Агафонов Н.М.</i>

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

№ п/п	Наименование электроустановок (оборудования)
1	Год ввода в эксплуатацию - 1976 г. Протяженность - 1,1 км
2	Опоры ж/б: СВ-110 - - шт, СВ-105 - - шт, СВ-95 - 36 шт
3	Опоры деревянные: - шт, Опоры деревянные на ж/б приставках: 10 шт
4	Изоляторы: ТФ-20 - шт
5	Провод: А-35 - 0,985 км, А-50 - 0,11 км, А-25, км

проходила техническое освидетельствование:

в период с 30 мая 20 19 г. по 30 мая 20 19 г.

Комиссии предоставлена следующая техническая документация:

- 1) Технический паспорт ВЛ
- 2) Листы осмотров (проверок)
- 3) Инструкция по эксплуатации ВЛ
- 4) Многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети
- 5) Годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ
- 6) Месячный план-график отключений ВЛ
- 7) Журнал учета и устранения дефектов
- 8) Ведомость (журнал) измерения загнивания деталей деревянных опор
- 9) Ведомость проверки состояния железобетонных опор и приставок
- 10) Ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов
- 11) Ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте
- 12) Протокол замера сопротивления заземления опор
- 13) Протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль"
- 14) акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта
- 15) Протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением выше 25 В
- 16) Оперативная схема ВЛ
- 17) Поопорная схема ВЛ
- 18) Акт проведения предыдущего технического освидетельствования
- 19) Данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта
- 20) Акты выполненных плановых капитальных ремонтов

Комиссией выявлены следующие недостатки:

№ п/п	Нарушения	Мероприятия	Срок устранения	Ответственный исполнитель
1	Механический износ голых проводов А-35 от опоры №5 до опоры №18	Замена проводов на СИП	до мая 2024г.	Мастер Мари-Турекского ЭУ Сафаргалеев Н.Н.
2	Неудовлетворительное состояние деревянных опор в количестве 10 шт.	Замена деревянных опор на ж/б.	до мая 2024г.	
3				
4				
5				
6				
7				
8				

Оценка технического состояния:

(хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное, непригодное)

Заключение: Дальнейшая эксплуатация технологической системы (электроустановки) разрешается до мая 20 24 г., при условии устранения замечаний в установленные сроки.

Председатель комиссии

Заместитель директора

Салихов Н.М.

Члены комиссии

Начальник СВЭСР

Шабдаров А.А.

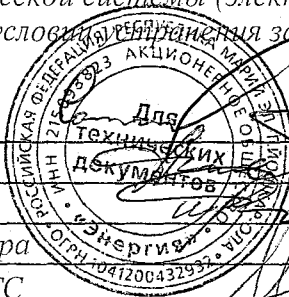
Мастер

Сафаргалеев Н.Н.

Инспектор Ростехнадзора

Начальник(инженер) ЭТС

Агафонов Н.М.



АКТ
технического освидетельствования воздушной линии
ВЛ-0,4 кВ ф. "Юбилейная", ГКТП №7 п. Мари-Турек

Комиссия в составе:

Председатель комиссии	<i>Заместитель директора</i>	<i>Салихов Н.М</i>
Члены комиссии	<i>Начальник СВЭСР</i>	<i>Шабдаров А.А.</i>
	<i>Мастер</i>	<i>Сафаргалеев Н.Н.</i>
	<i>Инспектор Ростехнадзора</i>	
	<i>Начальник(инженер) ЭТС</i>	<i>Агафонов Н.М.</i>

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

№ п/п	Наименование электроустановок (оборудования)
1	Год ввода в эксплуатацию - 1979 г. Протяженность - 0,8 км
2	Опоры ж/б: СВ-110 - - шт, СВ-105 - - шт, СВ-95 - 27 шт
3	Опоры деревянные: - шт, Опоры деревянные на ж/б приставках: 1 шт
4	Изоляторы: ТФ-20 - шт
5	Провод: А-35 - 0,722 км, А-50 - 0,08 км, А-25, км

проходила техническое освидетельствование:

в период с 24 мая 20 19 г. по 24 мая 20 19 г.

Комиссии предоставлена следующая техническая документация:

- 1) Технический паспорт ВЛ
- 2) Листы осмотров (проверок)
- 3) Инструкция по эксплуатации ВЛ
- 4) Многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети
- 5) Годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ
- 6) Месячный план-график отключений ВЛ
- 7) Журнал учета и устранения дефектов
- 8) Ведомость (журнал) измерения загнивания деталей деревянных опор
- 9) Ведомость проверки состояния железобетонных опор и приставок
- 10) Ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов
- 11) Ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте
- 12) Протокол замера сопротивления заземления опор
- 13) Протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль"
- 14) акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта
- 15) Протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением выше 25 В
- 16) Оперативная схема ВЛ
- 17) Поопорная схема ВЛ
- 18) Акт проведения предыдущего технического освидетельствования
- 19) Данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта
- 20) Акты выполненных плановых капитальных ремонтов

Комиссией выявлены следующие недостатки:

№ п/п	Нарушения	Мероприятия	Срок устранения	Ответственный исполнитель
1	Механический износ провода марки А-35 в пролетах опор №3-9, №18- 22	Замена провода на СИП.	30 мая 2024г.	Мастер Мари- Турекского ЭУ Сафаргалеев Н.Н.
2	Механический износ изоляторов марки ТФ		30 мая 2024г.	
3				
4				
5				
6				
7				
8				

Оценка технического состояния: _____

(хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное, непригодное)

Закключение: Дальнейшая эксплуатация технологической системы (электроустановки)
разрешается до мая 20 24 г., при условии устранения замечаний
в установленные сроки.

Председатель комиссии

Заместитель директора

Члены комиссии

Начальник СВЭСР

Мастер

Инспектор Ростехнадзора

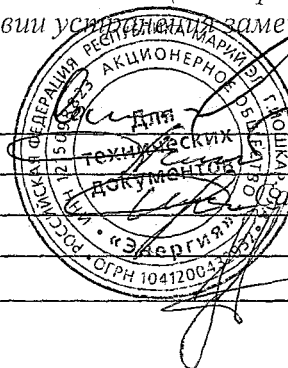
Начальник(инженер) ЭТС

Салихов Н.М.

Шабдаров А.А.

Сафаргалеев Н.Н.

Агафонов Н.М.



АКТ
технического освидетельствования воздушной линии
ВЛ-0,4 кВ ф. "Победы", ГКТП №8 п. Мари-Турек

Комиссия в составе:

Председатель комиссии	<i>Заместитель директора</i>	<i>Салихов Н.М</i>
Члены комиссии	<i>Начальник СВЭСР</i>	<i>Шабдаров А.А.</i>
	<i>Мастер</i>	<i>Сафаргалеев Н.Н.</i>
	<i>Инспектор Ростехнадзора</i>	
	<i>Начальник(инженер) ЭТС</i>	<i>Агафонов Н.М.</i>

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

№ п/п	Наименование электроустановок (оборудования)
1	Год ввода в эксплуатацию - 1977 г. Протяженность - 1,41 км
2	Опоры ж/б: СВ-110 - - шт, СВ-105 - - шт, СВ-95 - 22 шт
3	Опоры деревянные: - шт, Опоры деревянные на ж/б приставках: 18 шт
4	Изоляторы: ТФ-20 - шт
5	Провод: А-35 - 1,046 км, А-50 - 0,36 км, А-25, км

проходила техническое освидетельствование:

в период с 23 мая 2019 г. по 23 мая 2019 г.

Комиссии предоставлена следующая техническая документация:

- 1) Технический паспорт ВЛ
- 2) Листы осмотров (проверок)
- 3) Инструкция по эксплуатации ВЛ
- 4) Многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети
- 5) Годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ
- 6) Месячный план-график отключений ВЛ
- 7) Журнал учета и устранения дефектов
- 8) Ведомость (журнал) измерения загнивания деталей деревянных опор
- 9) Ведомость проверки состояния железобетонных опор и приставок
- 10) Ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов
- 11) Ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте
- 12) Протокол замера сопротивления заземления опор
- 13) Протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль"
- 14) акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта
- 15) Протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением выше 25 В
- 16) Оперативная схема ВЛ
- 17) Поопорная схема ВЛ
- 18) Акт проведения предыдущего технического освидетельствования
- 19) Данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта
- 20) Акты выполненных плановых капитальных ремонтов

Комиссией выявлены следующие недостатки:

№ п/п	Нарушения	Мероприятия	Срок устранения	Ответственный исполнитель
1	Неудовлетворительное состояние провода А-50, А-35 протяженностью 1,410 км.	Замена провода на СИП.	до мая 2024г.	Мастер Мари-Турекского ЭУ Сафаргалеев Н.Н.
2	Деревянные опоры на ж/б приставке в кол-ве 18 штук в неудовлетворительном состоянии.	Замена деревянных опор на ж/б.	до мая 2024г.	
3				
4				
5				
6				
7				
8				

Оценка технического состояния:

(хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное, непригодное)

Заключение: Дальнейшая эксплуатация технологической системы (электроустановки) разрешается до мая 20 24 г., при условии устранения замечаний в установленные сроки.

Председатель комиссии

Заместитель директора

Члены комиссии

Начальник СВЭСР

Мастер

Инспектор Ростехнадзора

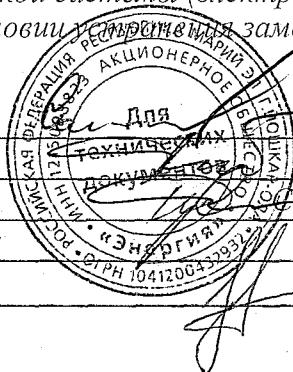
Начальник(инженер) ЭТС

Салихов Н.М

Шабдаров А.А.

Сафаргалеев Н.Н.

Агафонов Н.М.



АКТ

технического освидетельствования воздушной линии

ВЛ-0,4 кВ ф. "Механизаторов, Луговая, Мосолова", ГКТП №15 п. Мари-Турек

Комиссия в составе:

Председатель комиссии	<i>Заместитель директора</i>	<i>Салихов Н.М</i>
Члены комиссии	<i>Начальник СВЭСР</i>	<i>Шабдаров А.А.</i>
	<i>Мастер</i>	<i>Сафаргалеев Н.Н.</i>
	<i>Инспектор Ростехнадзора</i>	
	<i>Начальник(инженер) ЭТС</i>	<i>Агафонов Н.М.</i>

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

№ п/п	Наименование электроустановок (оборудования)
1	Год ввода в эксплуатацию - 1993 г. Протяженность - 0,93 км
2	Опоры ж/б: СВ-110 - шт, СВ-105 - шт, СВ-95 - 22 шт
3	Опоры деревянные: шт, Опоры деревянные на ж/б приставках: 9 шт
4	Изоляторы: ТФ-20 - шт
5	Провод: А-35 - 0,925 км, А-50 - км, А-25, км

проходила техническое освидетельствование:

в период с 30 мая 20 19 г. по 30 мая 20 19 г.

Комиссии предоставлена следующая техническая документация:

- 1) Технический паспорт ВЛ
- 2) Листы осмотров (проверок)
- 3) Инструкция по эксплуатации ВЛ
- 4) Многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети
- 5) Годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ
- 6) Месячный план-график отключений ВЛ
- 7) Журнал учета и устранения дефектов
- 8) Ведомость (журнал) измерения загнивания деталей деревянных опор
- 9) Ведомость проверки состояния железобетонных опор и приставок
- 10) Ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов
- 11) Ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте
- 12) Протокол замера сопротивления заземления опор
- 13) Протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль"
- 14) акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта
- 15) Протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением выше 25 В
- 16) Оперативная схема ВЛ
- 17) Поопорная схема ВЛ
- 18) Акт проведения предыдущего технического освидетельствования
- 19) Данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта
- 20) Акты выполненных плановых капитальных ремонтов

Комиссией выявлены следующие недостатки:

№ п/п	Нарушения	Мероприятия	Срок устранения	Ответственный исполнитель
1	Неудовлетворительное состояние проводов А-35 от опоры №1 до опоры №19	Замена провода на СИП.	до мая 2024г.	Мастер Мари-Турекского ЭУ Сафаргалеев Н.Н.
2	Деревянные опоры на ж/б приставке в кол-ве 9 штук в неудовлетворительном состоянии.	Замена деревянных опор на ж/б.	до мая 2024г.	
3				
4				
5				
6				
7				
8				

Оценка технического состояния:

(хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное, непригодное)

Заключение: Дальнейшая эксплуатация технологической системы (электроустановки) разрешается до мая 20 24 г., при условии устранения замечаний в установленные сроки.

Председатель комиссии

Заместитель директора

Члены комиссии

Начальник СВЭСР

Мастер

Инспектор Ростехнадзора

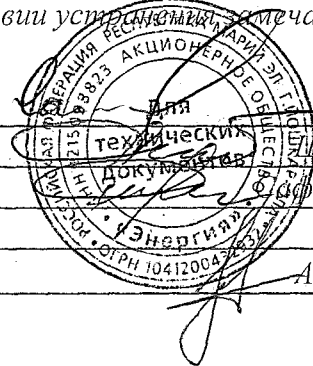
Начальник(инженер) ЭТС

Салихов Н.М.

Абдаров А.А.

Сафаргалеев Н.Н.

Агафонов Н.М.



АКТ
технического освидетельствования воздушной линии
ВЛ-0,4 кВ ф. "Мира", ГКТП №15 п. Мари-Турек

Комиссия в составе:

Председатель комиссии	<i>Заместитель директора</i>	<i>Салихов Н.М</i>
Члены комиссии	<i>Начальник СВЭСР</i>	<i>Шабдаров А.А.</i>
	<i>Мастер</i>	<i>Сафаргалеев Н.Н.</i>
	<i>Инспектор Ростехнадзора</i>	
	<i>Начальник(инженер) ЭТС</i>	<i>Агафонов Н.М.</i>

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

№ п/п	Наименование электроустановок (оборудования)
1	Год ввода в эксплуатацию - 1993 г. Протяженность - 0,75 км
2	Опоры ж/б: СВ-110 - - шт, СВ-105 - - шт, СВ-95 - 20 шт
3	Опоры деревянные: - шт, Опоры деревянные на ж/б приставках: 4 шт
4	Изоляторы: ТФ-20 - шт
5	Провод: А-35 - 0,755 км, А-50 - км, А-25, км

проходила техническое освидетельствование:

в период с 31 мая 2019 г. по 31 мая 2019 г.

Комиссии предоставлена следующая техническая документация:

- 1) Технический паспорт ВЛ
 - 2) Листы осмотров (проверок)
 - 3) Инструкция по эксплуатации ВЛ
 - 4) Многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети
 - 5) Годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ
 - 6) Месячный план-график отключений ВЛ
 - 7) Журнал учета и устранения дефектов
 - 8) Ведомость (журнал) измерения загнивания деталей деревянных опор
 - 9) Ведомость проверки состояния железобетонных опор и приставок
 - 10) Ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов
 - 11) Ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте
 - 12) Протокол замера сопротивления заземления опор
 - 13) Протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль"
 - 14) акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта
 - 15) Протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением выше 25 В
 - 16) Оперативная схема ВЛ
 - 17) Поопорная схема ВЛ
 - 18) Акт проведения предыдущего технического освидетельствования
 - 19) Данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта
 - 20) Акты выполненных плановых капитальных ремонтов
- Комиссией выявлены следующие недостатки:

№ п/п	Нарушения	Мероприятия	Срок устранения	Ответственный исполнитель
1	Состояние ж/б опор под №:1-16 в неудовлетворительном состоянии	Замена опор.	30 мая 2024г.	Мастер Мари-Турекского ЭУ Сафаргалеев Н.Н.
2	Неудовлетворительное состояние деревянных опор под № 3а, 6а, 17, 18	Замена деревянных опор на ж/б.	30 мая 2024г.	
3	Механический износ голого провода марки А-35 по всей длине	Замена провода на СИП	30 мая 2024г.	
4				
5				
6				
7				
8				

Оценка технического состояния:

(хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное, непригодное)

Заключение: Дальнейшая эксплуатация технологической системы (электроустановки) разрешается до мая 20 24 г., при условии устранения замечаний в установленные сроки.

Председатель комиссии

Заместитель директора

Члены комиссии

Начальник СВЭСР

Мастер

Инспектор Ростехнадзора

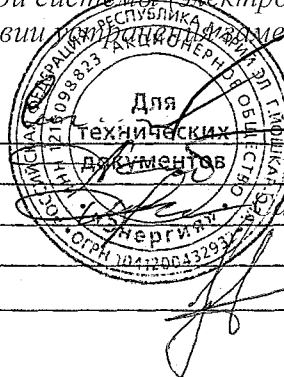
Начальник(инженер) ЭТС

Салихов Н.М.

Шабдаров А.А.

Сафаргалеев Н.Н.

Агафонов Н.М.



АКТ
технического освидетельствования воздушной линии
ВЛ-0,4 кВ ф. "Лесная", ЗТП №11 п. Мари-Турек

Комиссия в составе:

Председатель комиссии	<i>Заместитель директора</i>	<i>Салихов Н.М</i>
Члены комиссии	<i>Начальник СВЭСР</i>	<i>Шабдаров А.А.</i>
	<i>Мастер</i>	<i>Сафаргалеев Н.Н.</i>
	<i>Инспектор Ростехнадзора</i>	
	<i>Начальник(инженер) ЭТС</i>	<i>Агафонов Н.М.</i>

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

№ п/п	Наименование электроустановок (оборудования)
1	Год ввода в эксплуатацию - 1991 г. Протяженность - 0,47 км
2	Опоры ж/б: СВ-110 - - шт, СВ-105 - - шт, СВ-95 - 14 шт
3	Опоры деревянные: - шт, Опоры деревянные на ж/б приставках: - шт
4	Изоляторы: ТФ-20 - шт
5	Провод: А-35 - 0,468 км, А-50 - км, А-25 ; км

проходила техническое освидетельствование:

в период с 27 мая 20 19 г. по 27 мая 20 19 г.

Комиссии предоставлена следующая техническая документация:

- 1) Технический паспорт ВЛ
- 2) Листы осмотров (проверок)
- 3) Инструкция по эксплуатации ВЛ
- 4) Многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети
- 5) Годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ
- 6) Месячный план-график отключений ВЛ
- 7) Журнал учета и устранения дефектов
- 8) Ведомость (журнал) измерения загнивания деталей деревянных опор
- 9) Ведомость проверки состояния железобетонных опор и приставок
- 10) Ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов
- 11) Ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте
- 12) Протокол замера сопротивления заземления опор
- 13) Протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль"
- 14) акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта
- 15) Протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением выше 25 В
- 16) Оперативная схема ВЛ
- 17) Поопорная схема ВЛ
- 18) Акт проведения предыдущего технического освидетельствования
- 19) Данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта
- 20) Акты выполненных плановых капитальных ремонтов

Комиссией выявлены следующие недостатки:

№ п/п	Нарушения	Мероприятия	Срок устранения	Ответственный исполнитель
1	Механический износ проводов марки А-35 по всей длине фидера (множество скруток, разное сечение проводов)	Замена провода на СИП. Замена повторных заземлителей на опорах № 3а, 6а, 8а, 10а, 12а.	до мая 2024г.	Мастер Мари-Турекского ЭУ Сафаргалеев Н.Н.
2				
3				
4				
5				
6				
7				
8				

№ п/п	Нарушения	Мероприятия	Срок устранения	Ответственный исполнитель
1	ЖУБ опоры №:1, 2, 3, 4, 5 в неудовлетворительном состоянии	Замена опор	до мая 2024г.	Мастер Мари-Турекского ЭУ Сафаргалеев Н.Н.
2	Механический износ голых проводов А-35 от опоры №1 до опоры №5	Замена проводов на СИП.	до мая 2024г.	
3				
4				
5				
6				
7				
8				

Оценка технического состояния:

(хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное, непригодное)

Заключение: Дальнейшая эксплуатация технологической системы (электроустановки) разрешается до мая 20 24 г., при условии устранения замечаний в установленные сроки.

Председатель комиссии

Заместитель директора

Салихов Н.М.

Члены комиссии

Начальник СВЭСР

Шабдаров А.А.

Мастер

Инспектор Ростехнадзора

Начальник(инженер)

Сафаргалеев Н.Н.
Агафонов Н.М.

ЭТС

ИНСПЕКТОР

157

АКТ
технического освидетельствования воздушной линии
ВЛ-0,4 кВ ф. "Гоголя, Заречная, Магазин", ЗТП №18 п. Мари-Турек

Комиссия в составе:

Председатель комиссии	<i>Заместитель директора</i>	<i>Салихов Н.М</i>
Члены комиссии	<i>Начальник СВЭСР</i>	<i>Шабдаров А.А.</i>
	<i>Мастер</i>	<i>Сафаргалеев Н.Н.</i>
	<i>Инспектор Ростехнадзора</i>	
	<i>Начальник(инженер) ЭТС</i>	<i>Агафонов Н.М.</i>

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

№ п/п	Наименование электроустановок (оборудования)
1	Год ввода в эксплуатацию - 2003 г. Протяженность - 0,97 км
2	Опоры ж/б: СВ-110 - - шт, СВ-105 - - шт, СВ-95 - 17 шт
3	Опоры деревянные: - шт, Опоры деревянные на ж/б приставках: 10 шт
4	Изоляторы: ТФ-20 - шт
5	Провод: А-35 - 0,971 км, А-50 - км, А-25, км

проходила техническое освидетельствование:

в период с 28 мая 2019 г. по 28 мая 2019 г.

Комиссии предоставлена следующая техническая документация:

- 1) Технический паспорт ВЛ
- 2) Листы осмотров (проверок)
- 3) Инструкция по эксплуатации ВЛ
- 4) Многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети
- 5) Годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ
- 6) Месячный план-график отключений ВЛ
- 7) Журнал учета и устранения дефектов
- 8) Ведомость (журнал) измерения загнивания деталей деревянных опор
- 9) Ведомость проверки состояния железобетонных опор и приставок
- 10) Ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов
- 11) Ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте
- 12) Протокол замера сопротивления заземления опор
- 13) Протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль"
- 14) акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта
- 15) Протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением выше 25 В
- 16) Оперативная схема ВЛ
- 17) Поопорная схема ВЛ
- 18) Акт проведения предыдущего технического освидетельствования
- 19) Данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта
- 20) Акты выполненных плановых капитальных ремонтов

Комиссией выявлены следующие недостатки:

№ п/п	Нарушения	Мероприятия	Срок устранения	Ответственный исполнитель
1	Загнивание деревянных опор сверх допустимых норм в кол-ве 10 штук	Замена деревянных опор на ж/б.	до мая 2024г.	Мастер Мари- Турекского ЭУ Сафаргалеев Н.Н.
2	Механический износ провода марки А-35	Замена провода на СИП.	до мая 2024г.	
3				
4				
5				
6				
7				
8				

Оценка технического состояния:

(хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное, непригодное)

Заключение: Дальнейшая эксплуатация технологической системы (электроустановки)
разрешается до мск 20 24 г., при условии устранения замечаний
в установленные сроки.

Председатель комиссии

Заместитель директора

Члены комиссии

Начальник СВЭСР

Мастер

Инспектор Ростехнадзора

Начальник(инженер) ЭТС

Салихов Н.М

Шабдаров А.А.

Сафаргалеев Н.Н.

Агафонов Н.М.

Агафонов Н.М.

ПРИВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ

ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ

ПО ЭКОЛОГИЧЕСКИМ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКИМ

И АТОМНОЙ НАУКЕ

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ

ИНСПЕКТОР

АКТЫ
технического
освидетельствования
на объект:

"Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по
адресу: РМЭ, Моркинский
район, п. Октябрьский"

ИПР 2021

АКТ

технического освидетельствования воздушной линии

ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Железнодорожная" от КТП №172 п. Октябрьский

Комиссия в составе:

Председатель комиссии Заместитель директора Салихов Н.М.

Члены комиссии Начальник ЭСР Матвеев П.А.

Старший мастер Семенов А.Н.

Инспектор Ростехнадзора

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

№ п/п	Наименование электроустановок (оборудования)
1	Год ввода в эксплуатацию - 1974 г. Протяженность - 0,972 км
2	Опоры ж/б: СВ-110 - шт, СК-105 - шт, СВ-95 - 3 шт
3	Опоры деревянные: 3 шт, Опоры деревянные на ж/б приставках: 17 шт
4	Изоляторы: ТФ-20 - 50 шт
5	Провод: АВВГ 4х50- 0,008 км А-35- 0,964 км

проходила техническое освидетельствование:

в период с 21 мая 20 19 г. по 25 мая 20 19 г.

Комиссии предоставлена следующая техническая документация:

- 1) Технический паспорт ВЛ
- 2) Листы осмотров (проверок)
- 3) Инструкция по эксплуатации ВЛ
- 4) Многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети
- 5) Годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ
- 6) Месячный план-график отключений ВЛ
- 7) Журнал учета и устранения дефектов
- 8) Ведомость (журнал) измерения загнивания деталей деревянных опор
- 9) Ведомость проверки состояния железобетонных опор и приставок
- 10) Ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов
- 11) Ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте
- 12) Протокол замера сопротивления заземления опор
- 13) Протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль"
- 14) акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта
- 15) Протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением выше 25 В
- 16) Оперативная схема ВЛ
- 17) Поопорная схема ВЛ
- 18) Акт проведения предыдущего технического освидетельствования
- 19) Данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта
- 20) Акты выполненных плановых капитальных ремонтов

Комиссией выявлены следующие недостатки:

№ п/п	Нарушения	Мероприятия	Срок устранения	Ответственный исполнитель
1	Загнивание деревянных опор №1-№15 выше допустимого норматива.	Включение в инвестиционную программу АО "Энергия" проведения реконструкции (нового строительства) ВЛИ-0,4 кВ	2 -3 квартал 2021 г	Матвеев П.А.
2	Трещины и внутренние сколы железобетонных приставок №1-№15 превышают допустимые значения. Видна арматура.			Матвеев П.А.
3	Замена двухпроводной сети на четырехпроводную сеть в связи с увеличением нагрузки (ВЛ-0,23кВ на ВЛИ-0,4 кВ)			Матвеев П.А.

Заключение: Дальнейшая эксплуатация ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Железнодорожная" от КТП № 172 разрешается с ограничениями, до проведения реконструкции (нового строительства) ВЛИ-0,4 кВ до 2021 года.

Председатель комиссии

Заместитель директора

Члены комиссии

Начальник ЭСР

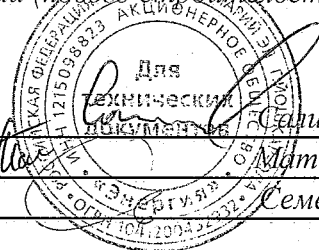
Старший мастер

Инспектор Ростехнадзора

Салихов Н.М.

Матвеев П.А.

Семенов А.Н.



АКТ

технического освидетельствования воздушной линии

ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Пионерская, ул. Маяковского, ул. Л. Толстого, Профсоюзная" от ГКТП
№169 п. Октябрьский

Комиссия в составе:

Председатель комиссии Заместитель директора Салихов Н.М.

Члены комиссии Начальник ЭСР Матвеев П.А.

Старший мастер Семенов А.Н.

Инспектор Ростехнадзора

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

№ п/п	Наименование электроустановок (оборудования)
1	Год ввода в эксплуатацию - 1967 г. Протяженность - 2,996 км
2	Опоры ж/б: СВ-110 - - шт, СК-105 - - шт, СВ-95 - 29 шт
3	Опоры деревянные: - шт, Опоры деревянные на ж/б приставках: 42 шт
4	Изоляторы: ТФ-20 - 210 шт
5	Провод: АВВГ 4х50- 0,008 км А-35- 2,988 км

проходила техническое освидетельствование:

в период с 21 мая 20 19 г. по 25 мая 20 19 г.

Комиссии предоставлена следующая техническая документация:

- 1) Технический паспорт ВЛ
- 2) Листы осмотров (проверок)
- 3) Инструкция по эксплуатации ВЛ
- 4) Многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети
- 5) Годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ
- 6) Месячный план-график отключений ВЛ
- 7) Журнал учета и устранения дефектов
- 8) Ведомость (журнал) измерения загнивания деталей деревянных опор
- 9) Ведомость проверки состояния железобетонных опор и приставок
- 10) Ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов
- 11) Ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте
- 12) Протокол замера сопротивления заземления опор
- 13) Протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль"
- 14) акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта
- 15) Протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением выше 25 В
- 16) Оперативная схема ВЛ
- 17) Поопорная схема ВЛ
- 18) Акт проведения предыдущего технического освидетельствования
- 19) Данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта
- 20) Акты выполненных плановых капитальных ремонтов

Комиссией выявлены следующие недостатки:

№ п/п	Нарушения	Мероприятия	Срок устранения	Ответственный исполнитель
1	Загнивание деревянных опор №1-7 - №1-20 выше допустимого норматива	Включение в инвестиционную программу АО "Энергия" проведения реконструкции (нового строительства) ВЛИ-0,4 кВ с делением линии на участки	2 - 3 квартал 2021г	Матвеев П.А.
2	Трещины и внутренние сколы железобетонных опор №1-1-№1-19 превышают допустимые значения. Видна арматура.			Матвеев П.А.
3	Сечение провода не соответствует фактическим нагрузкам в линии.			Матвеев П.А.

Оценка технического состояния:

неудовлетворительное

(хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное, непригодное)

Заключение: Дальнейшая эксплуатация ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Маяковского" от КТП № 169 разрешается с ограничениями, до проведения реконструкции (нового строительства) ВЛИ-0,4 кВ с делением существующей линии на участки для повышения качества подаваемой электрической энергии до 2021 г.

Председатель комиссии

Заместитель директора

Салихов Н.М.

Члены комиссии

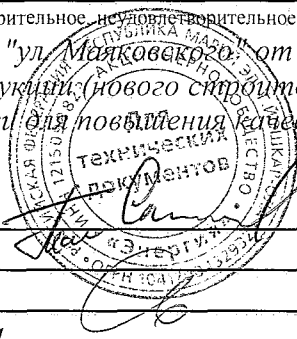
Начальник ЭСР

Матвеев П.А.

Старший мастер

Семенов А.Н.

Инспектор Ростехнадзора



АКТ

технического освидетельствования воздушной линии

ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Железнодорожная" от КТП №170 п. Октябрьский

Комиссия в составе:

Председатель комиссии Заместитель директора Салихов Н.М.

Члены комиссии Начальник ЭСР Матвеев П.А.

Старший мастер Семенов А.Н.

Инспектор Ростехнадзора

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

№ п/п	Наименование электроустановок (оборудования)
1	Год ввода в эксплуатацию - 1996 г. Протяженность - км
2	Опоры ж/б: СВ-110 - шт, СК-105 - шт, СВ-95 - 11 шт
3	Опоры деревянные: - шт, Опоры деревянные на ж/б приставках: 14 шт
4	Изоляторы: ТФ-20 - 100 шт
5	Провод: АВВГ 4х50- 0,007 км 4А-35- 0,723 км, 24А-35- 0,243 км

проходила техническое освидетельствование:

в период с 21 мая 2019 г. по 25 мая 2019 г.

Комиссии предоставлена следующая техническая документация:

- 1) Технический паспорт ВЛ
- 2) Листы осмотров (проверок)
- 3) Инструкция по эксплуатации ВЛ
- 4) Многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети
- 5) Годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ
- 6) Месячный план-график отключений ВЛ
- 7) Журнал учета и устранения дефектов
- 8) Ведомость (журнал) измерения загнивания деталей деревянных опор
- 9) Ведомость проверки состояния железобетонных опор и приставок
- 10) Ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов
- 11) Ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте
- 12) Протокол замера сопротивления заземления опор
- 13) Протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль"
- 14) акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта
- 15) Протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением выше 25 В
- 16) Оперативная схема ВЛ
- 17) Поопорная схема ВЛ
- 18) Акт проведения предыдущего технического освидетельствования
- 19) Данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта
- 20) Акты выполненных плановых капитальных ремонтов

Комиссией выявлены следующие недостатки:

№ п/п	Нарушения	Мероприятия	Срок устранения	Ответственный исполнитель
1	Загнивание деревянных опор №1-№4, №6-6-1, №9, №14, №16, №20-24 выше допустимого норматива.	Включение в инвестиционную программу АО "Энергия" проведения реконструкции (нового строительства) ВЛИ-0,4 кВ	2 -3 квартал 2021 г	Матвеев П.А.
2	Трещины и внутренние сколы железобетонных опор №10-13, №17-19 превышают допустимые значения. Видна арматура.			Матвеев П.А.
3	Сечение провода не соответствует фактическим нагрузкам в линии.)			Матвеев П.А.

Заключение: Дальнейшая эксплуатация ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Железнодорожная" от КТП № 170 разрешается с ограничениями, до проведения реконструкции (нового строительства) ВЛИ-0,4 кВ до 2021 года.

Председатель комиссии
Члены комиссии

Заместитель директора
Начальник ЭСР
Старший мастер
Инспектор Ростехнадзора



Салихов Н.М.
Матвеев П.А.
Семенов А.Н.

- 1) Технический паспорт ВЛ
- 2) Листы осмотров (проверок)
- 3) Инструкция по эксплуатации ВЛ
- 4) Многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети
- 5) Годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ
- 6) Месячный план-график отключений ВЛ
- 7) Журнал учета и устранения дефектов
- 8) Ведомость (журнал) измерения загнивания детеалей деревянных опор
- 9) Ведомость проверки состояния железобетонных опор и приставок
- 10) Ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов
- 11) Ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте
- 12) Протокол замера сопротивления заземления опор
- 13) Протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль"
- 14) акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта
- 15) Протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением выше 25 В
- 16) Оперативная схема ВЛ
- 17) Поопорная схема ВЛ
- 18) Акт проведения предыдущего технического освидетельствования
- 19) Данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта
- 20) Акты выполненных плановых капитальных ремонтов

Комиссией выявлены следующие недостатки:

№ п/п	Нарушения	Мероприятия	Срок устранения	Ответственный исполнитель
1	Загнивание деревянных опор №1-1, №5 выше допустимого норматива.	Включение в инвестиционную программу АО "Энергия" проведения реконструкции (нового строительства) ВЛИ-0,4 кВ	2 - 3 квартал 2021 г	Матвеев П.А.
2	Трещины и внутренние сколы железобетонных опор №2-4 превышают допустимые значения. Видна арматура.			Матвеев П.А.
3	Сечение провода не соответствует фактическим нагрузкам в линии.			Матвеев П.А.

Заключение: Дальнейшая эксплуатация ВЛ-0,4 кВ ф. "Ляйсан, гараж" от КТП № 170 разрешается с ограничениями, до проведения реконструкции (нового строительства) ВЛИ-0,4 кВ до 2021 года.

Председатель комиссии

Заместитель директора

Члены комиссии

Начальник ЭСР

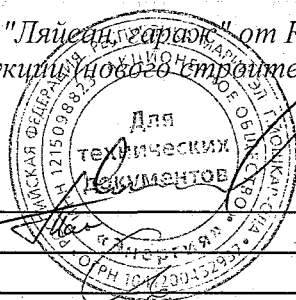
Старший мастер

Инспектор Ростехнадзора

Салихов Н.М.

Матвеев П.А.

Семенов А.Н.



АКТ
технического освидетельствования воздушной линии
ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Мира" от КТП №173 п. Октябрьский

Комиссия в составе:

Председатель комиссии Заместитель директора Салихов Н.М.

Члены комиссии Начальник ЭСР Матвеев П.А.

Старший мастер Семенов А.Н.

Инспектор Ростехнадзора

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

№ п/п	Наименование электроустановок (оборудования)
1	Год ввода в эксплуатацию - 1974 г. Протяженность - 0,454 км
2	Опоры ж/б: СВ-110 - - шт, СК-105 - - шт, СВ-95 - - шт
3	Опоры деревянные: - шт, Опоры деревянные на ж/б приставках: 14 шт
4	Изоляторы: ТФ-20 - 30 шт
5	Провод: АВВГ 4х50- 0,008 км 2'А-35- 0,446 км

проходила техническое освидетельствование:

в период с 21 мая 20 19 г. по 25 мая 20 19 г.

Комиссии предоставлена следующая техническая документация:

- 1) Технический паспорт ВЛ
- 2) Листы осмотров (проверок)
- 3) Инструкция по эксплуатации ВЛ
- 4) Многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети
- 5) Годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ
- 6) Месячный план-график отключений ВЛ
- 7) Журнал учета и устранения дефектов
- 8) Ведомость (журнал) измерения загнивания деталей деревянных опор
- 9) Ведомость проверки состояния железобетонных опор и приставок
- 10) Ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов
- 11) Ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте
- 12) Протокол замера сопротивления заземления опор
- 13) Протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль"
- 14) акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта
- 15) Протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением выше 25 В
- 16) Оперативная схема ВЛ
- 17) Поопорная схема ВЛ
- 18) Акт проведения предыдущего технического освидетельствования
- 19) Данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта
- 20) Акты выполненных плановых капитальных ремонтов

Комиссией выявлены следующие недостатки:

№ п/п	Нарушения	Мероприятия	Срок устранения	Ответственный исполнитель
1	Загнивание деревянных опор №1-№11 выше допустимого норматива.	Включение в инвестиционную программу АО "Энергия" проведения реконструкции (нового строительства) ВЛИ-0,4 кВ	2 -3 квартал 2021 г	Матвеев П.А.
2	Трещины и внутренние сколы железобетонных приставок №1-№11 превышают допустимые значения. Видна арматура.			Матвеев П.А.
3	Замена двухпроводной сети на четырёхпроводную сеть в связи с увеличением нагрузки (ВЛ-0,23кВ на ВЛИ-0,4 кВ)			Матвеев П.А.

Заключение: Дальнейшая эксплуатация ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Мира" от КТП № 173 разрешается с ограничениями, до проведения реконструкции (нового строительства) ВЛИ-0,4 кВ до 2021 года.

Председатель комиссии

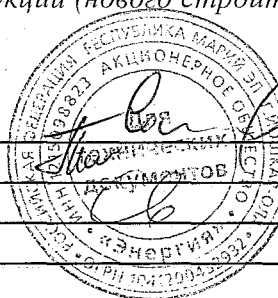
Заместитель директора

Члены комиссии

Начальник ЭСР

Старший мастер

Инспектор Ростехнадзора



Салихов Н.М.

Матвеев П.А.

Семенов А.Н.

АКТ

технического освидетельствования воздушной линии ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Зеленая" от ГКТП №168 п. Октябрьский

Комиссия в составе:

Председатель комиссии Заместитель директора Салихов Н.М.

Члены комиссии Начальник ЭСР Матвеев П.А.

Старший мастер Семенов А.Н.

Инспектор Ростехнадзора

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

№ п/п	Наименование электроустановок (оборудования)
1	Год ввода в эксплуатацию - 1974 г. Протяженность - 0,628 км
2	Опоры ж/б: СВ-110 - - шт, СК-105 - - шт, СВ-95 - - шт
3	Опоры деревянные: 1 шт, Опоры деревянные на ж/б приставках: 15 шт
4	Изоляторы: ТФ-20 - 44 шт
5	Провод: АВВГ 4х50- 0,007 км А-35- 0,621 км

проходила техническое освидетельствование:

в период с 21 мая 2019 г. по 25 мая 2019 г.

Комиссии предоставлена следующая техническая документация:

- 1) Технический паспорт ВЛ
- 2) Листы осмотров (проверок)
- 3) Инструкция по эксплуатации ВЛ
- 4) Многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети
- 5) Годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ
- 6) Месячный план-график отключений ВЛ
- 7) Журнал учета и устранения дефектов
- 8) Ведомость (журнал) измерения загнивания деталей деревянных опор
- 9) Ведомость проверки состояния железобетонных опор и приставок
- 10) Ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов
- 11) Ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте
- 12) Протокол замера сопротивления заземления опор
- 13) Протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль"
- 14) акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта
- 15) Протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением выше 25 В
- 16) Оперативная схема ВЛ
- 17) Поопорная схема ВЛ
- 18) Акт проведения предыдущего технического освидетельствования
- 19) Данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта
- 20) Акты выполненных плановых капитальных ремонтов

Комиссией выявлены следующие недостатки:

№ п/п	Нарушения	Мероприятия	Срок устранения	Ответственный исполнитель
1	Загнивание деревянных опор №1-№12 выше допустимого норматива	Включение в инвестиционную программу АО "Энергия" проведения реконструкции (нового строительства) с ВЛ на ВЛИ-0,4 кВ.	2 -3 квартал 2021 г	Матвеев П.А.
2	Замена деревянной опоры №2-3 на железобетонную			Матвеев П.А.
2	Трещины и внутренние сколы железобетонных приставок №1-№12 превышают допустимые значения. Видна арматура.			Матвеев П.А.
3	Ослабление бандажа крепления деревянной опоры с железобетонной приставкой			Матвеев П.А.
4	Сечение провода не соответствует фактическим нагрузкам в линии.			Матвеев П.А.

Оценка технического состояния:

неудовлетворительное

(хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное, непригодное)

Заключение: Дальнейшая эксплуатация ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Зеленая" от ЖТП № 168 разрешается с ограничениями, до проведения реконструкции (нового строительства) ВЛИ-0,4 кВ с увеличением фидера по ул. Первомайская до 2021 года.

Председатель комиссии

Заместитель директора

Члены комиссии

Начальник ЭСР

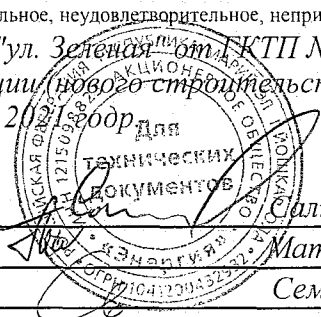
Старший мастер

Инспектор Ростехнадзора

Салихов Н.М.

Матвеев П.А.

Семенов А.Н.



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>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 -	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.	Ошиновка (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, Ином)	<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)

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

Председатель комиссии

Заместитель директора

Члены комиссии

Начальник ЭСР

Мастер

Инспектор Ростехнадзора

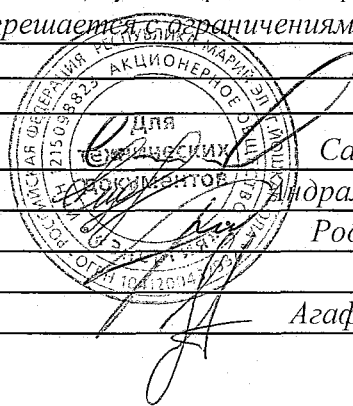
Начальник(инженер) ЭТС

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>ЩО-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, Ином)	<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.

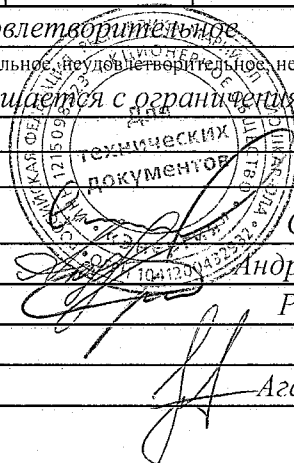
Мастер

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	проведения 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.

АКТ
технического
освидетельствования
на объект:

"Реконструкция РП-1 по
адресу: Республика Марий Эл,
пгт. Медведево"

ИПР 2021

АКТ
технического освидетельствования трансформаторной подстанции
РП №1 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 - <i>1974 г.</i>	Тип ввода <i>воздушный</i>
1.	Силовые трансформаторы	
1.1.	Силовой трансформатор Т-1	-
1.2.	Силовой трансформатор Т-2	-
2.	Коммутационное оборудование	
2.1.	Выключатель нагрузки, разъединитель	<i>яч. №1,2,3,4,5,6- ВН-16</i>
2.2.	Секционный выключатель	<i>СР-10</i>
3.	Оборудование системы шин	
3.1.	Ошиновка (материал,сечение)	<i>АД31Т- 6×60</i>
4.	РУ-10 кВ	
4.1.	Предохранители	<i>ПКТ-101 УЗ</i>
4.2.	Ячейки	<i>№1,2,3,4,5,6</i>
4.2.1	Тип	<i>КСО-366</i>
4.2.2	Назначение	<i>№ 3- разрядники; №1,6- вводная; №2,4,5- линейные</i>
5.	РУ-0,4 кВ	
5.1.	Ячейка	-
5.1.1	Тип	-
5.2.2	Назначение	-
5.2.3	Рубильник, автоматический выключатель	-
5.2.4	Предохранитель (марка, Ином)	-
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" для проведения реконструкции РП №1	3 квартал 2021 г	Родыгин О.В.
2	Истек срок службы коммутационных аппаратов			
3	Требуется установка вакуумных выключателей			

Оценка технического состояния:

неудовлетворительное

(хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное, непригодное)

Заключение: Дальнейшая эксплуатация РП-1 разрешается с ограничениями, до проведения ремонтных работ

Председатель комиссии

Заместитель директора

Члены комиссии

Начальник ЭСР

Мастер

Инспектор Ростехнадзора

Начальник(инженер) ЭТС

Салихов Н.М

Абрамзон А.В.

Родыгин О.В.

Агафонов Н.М.

