«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«15» 02 2024 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4кВ ф. "ул. Мичурина - Садовая" от ЗТП-36 "Нефтебаза"
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:
Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Стрелков А.А.*
Старший мастер (мастер) *Прокопьев А.С.*
Заместитель главного инженера- начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

действовала с " 14 " февраля 20 24 г. по " 15 "февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от 07 февраля 2024 г.* и выполнила техническое освидетельствование *ВЛ-0,4кВ ф. "ул. Мичурина - Садовая" от ЗТП-36 "Нефтебаза"*
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Поопорная схема ВЛ, оперативная схема ВЛ*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 10 кВ АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Технический паспорт ВЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ, месячный план-график отключений ВЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость (журнал) измерения загнивания детеалей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опоро и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления заземления опор, протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль", акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта, протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

3. Комиссией установлено следующее:
3.1. Индекс технического состояния объекта техничекого освидетельстования (техническое состояние для оборудования, к которому не применим расчет индекса технического состояния)

Группа параметров функционального	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Воздушная линия электропередачи			
Состояние изоляции и арматуры опоры, в том числе:			
Изоляция фарфоровая /	Загрязнение	отсутствует	
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	Конструктивные элементы	в комплекте	
	Несоответствие сечения заземляющих спусков	соответствуют НТД	
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	отсутствует	
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,05Ом	
	Коррозионый износ заземляющего устройства	1%	
	Состояние заземлителей	не выступает	
стойка (для деревянных опор)	Загнивание	имеется	оп.№9.13.1 и 9.13.2
траверса металлическая	Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда	отсутствуют	
	Коррозионный износ несесущих элементов	30%	оп.№1 ÷ 24
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	имеется	оп.№ 9.1 ÷ 9.10
	Прогиб	имеется	оп. №1÷3
	Защитное покрытие	отсутствует	оп.№ 9.1 ÷ 9.10
Общие дефекты	Срок службы опоры	40 лет	оп.№1 ÷ 24
Состояние фазных проводов пролета, в том			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	Тип, марка провода	не соответствует нагрузке	оп.№1 ÷ 24 (4А-25)
Общие дефекты	Срок службы пролета	40 лет	оп.№1 ÷ 24

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет дефекты, но допускается к работе при проведения реконструкции (нового строительства) в 2027 года.*
4. Очередное техническое освидетельствование объекта технического освидетельствования необходимо провести не позднее " 16 " февраля 20 29 г.

Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Стрелков А.А.*
Старший мастер (мастер) *Прокопьев А.С.*
Заместитель главного инженера-начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
Н.М. Салихов
«10» 02 2024г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ от ЗТП №9 фидер "Октябрьская 16, 18, 20"
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:
Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Шабдаров А.А.*
Старший мастер (мастер) *Сафаргалеев Н.Н.*
Заместитель главного инженера- начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

действовала с " 5 " февраля 20 24 г. по " 10 "февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование *ВЛ-0,4 кВ от ЗТП №9 фидер "Октябрьская 16, 18, 20"*
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Поопорная схема ВЛ, оперативная схема ВЛ*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 10 кВ АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Технический паспорт ВЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ, месячный план-график отключений ВЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость (журнал) измерения загибания деталей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опоро и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления заземдения опор, протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль", акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта, протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

3. Комиссией установлено следующее:
3.1. Индекс технического состояния объекта техничекого освидетельствования (техническое состояние для оборудования, к которому не применим расчет индекса технического состояния)

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Воздушная линия электропередачи			
Состояние изоляции и арматуры опоры, в том числе:			
Изоляция фарфоровая / стеклянная	**Загрязнение**	отсутствует	
	Подтягивание (задир) подвесок	отсутствует	
	Отклонение изолирующих поддерживающих подвесок	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Коррозия шапок изоляторов	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности штыревых изоляторов	отсутствует	
	Повреждение штыревых изоляторов	отсутствует	
	Наклон штыревого изолятора	отсутствует	
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**	в комплекте	
	Несоответствие сечения заземляющих спусков	не соответствуют НТД (5 мм)	Опора №1, 7, 12, 8е
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	имеется	Опора №1, 7, 12, 8е
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,059 Ом	Опора №1, 7, 12, 8е
	Коррозионный износ заземляющего устройства	70%	Опора №1, 7, 12, 8е
	Состояние заземлителей	не выступает	
Стойка (для железобетонных опор) или приставка железобетонная для деревянных опор	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Отклонение от вертикальной оси для портальных опор	отсутствует	
	Отклонение от вертикальной оси для одностоечных опор	отсутствует	
	Пористый бетон / щель вдоль стойки	отсутствует	
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	отсутствует	
стойка (для	**Загибание**		
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ неносущих элементов	60%	опоры №1-8, 8а-8н, 9-12
	Коррозионный износ несущих элементов	60%	опоры №1-8, 8а-8н, 9-12
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	опоры №1-8, 8а-8н, 9-12
	Болтовые соединения	в норме	
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
	Срок службы опоры	лет	49
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	отсутствует	
	Перекрытие, оплавление	имеется	
	Коррозия	имеется	
Габариты	**Нарушение габарита до зданий / сооружений**	отсутствует	
	Нарушение габарита до поверхности земли	отсутствует	
	Нарушение габарита до заземленных конструкций	отсутствует	

Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	
Общие дефекты	**Срок службы пролета**	лет	49
Группа критических параметров фазного провода	**Обрыв проволок в поддерживающем / натяжном зажиме фазного неизолированного провода**	отсутствует	
Группа критических параметров опоры	**Разрушение, потеря несущей способности стойки опоры или приставки железобетонной для деревянной опоры**	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности траверсы	имеется	

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2027 года.*

Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*

Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Шабаров А.А.*

Старший мастер (мастер) *Сафаргалеев Н.Н.*

Заместитель главного инженера-начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«15» 02 2024г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Молодежная" от КТП №173 п. Октябрьский
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:
Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Головин Р.А.*
Старший мастер (мастер) *Семенов А.Н.*
Заместитель главного инженера- начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

действовала с " 5 " февраля 20 24 г. по " 15 "февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование
ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Молодежная" от КТП №173 п. Октябрьский
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Поопорная схема ВЛ, оперативная схема ВЛ*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 10 кВ АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Технический паспорт ВЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ, месячный план-график отключений ВЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость (журнал) измерения загнивания детеалей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опоро и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления заземления опор, протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль", акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта, протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

3. Комиссией установлено следующее:
3.1. Индекс технического состояния объекта техничекого освидетельствования (техническое состояние для оборудования, к которому не применим расчет индекса технического состояния)

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Воздушная линия электропередачи			
Состояние изоляции и арматуры опоры, в том числе:			
Изоляция фарфоровая / стеклянная	**Загрязнение**	отсутствует	
	Подтягивание (задир) подвесок	отсутствует	
	Отклонение изолирующих поддерживающих подвесок	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Коррозия шапок изоляторов	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности штыревых изоляторов	отсутствует	
	Повреждение штыревых изоляторов	отсутствует	
	Наклон штыревого изолятора	имеется	Опоры №9,11
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Несоответствие сечения заземляющих спусков**	не соответствуют НТД (5 мм)	Опоры №1,16,16-2
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	имеется	Опоры №1,16,16-2
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,058 Ом	Опоры №1,16,16-2
	Коррозионый износ заземляющего устройства	60%	Опоры №1,16,16-2
	Состояние заземлителей	не выступает	
Стойка (для железобетоных опор) или приставка железобетоная для деревянных опор	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Отклонение от вертикальной оси для портальных опор	отсутствует	
	Отклонение от вертикальной оси для одностоечных опор	отсутствует	
	Продольные трещины	длина, 0,35 м	Ж/б приставки опор №1-№15, №9-№9-8
	Продольные трещины	ширина, 6 мм	Ж/б приставки опор №1-№15, №9-№9-8
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт.	Ж/б приставки опор №1-№15, №9-№9-8
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	Ж/б приставки опор №1-№15, №9-№9-8
стойка (для деревянных опор)	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	имеется	
	Загнивание	имеется	Опоры №1-№15, №9-№9-8
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опоры №1-№15, №9-№9-8
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
	Срок службы опоры	50 лет	Опоры №1-№15, №9-№9-8
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Стрела провеса	2 м	Пролет опор №10-№11
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №1-№15, №9-№9-8
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	имеется	Пролет опор №10-№11
Габариты	**Нарушение габарита до зданий / сооружений**	отсутствует	
	Нарушение габарита до поверхности земли	имеется	Пролет опор №10-№11
	Нарушение габарита до заземленных конструкций	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	
Общие дефекты	**Срок службы пролета**	50 лет	Пролет опор № №1-№15, №9-№9-

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2027 года.*

Председатель комиссии:	*Главный инженер*	*Салихов Н.М.*
Члены комиссии:	*Начальник ЭСР*	*Головин Р.А.*
	Старший мастер (мастер)	*Семенов А.Н.*
	Заместитель главного инженера-начальник СРиТП	*Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
Н.М. Салихов
«15» 02 2024 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Мира" от КТП №173 п. Октябрьский
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:
Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Головин Р.А.*
Старший мастер (мастер) *Семенов А.Н.*
Заместитель главного инженера- начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

действовала с "5" февраля 20 24 г. по "15" февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование *ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Мира" от КТП №173 п. Октябрьский*
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Поопорная схема ВЛ, оперативная схема ВЛ*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 10 кВ АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Технический паспорт ВЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ, месячный план-график отключений ВЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость (журнал) измерения загибания деталей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опоро и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления заземления опор, протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль", акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта, протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

3. Комиссией установлено следующее:
3.1. Индекс технического состояния объекта техничекого освидетельствования (техническое состояние для оборудования, к которому не применим расчет индекса технического состояния)

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Воздушная линия электропередачи			
Состояние изоляции и арматуры опоры, в том числе:			
Изоляция фарфоровая / стеклянная	**Загрязнение**	удаляемое	Опоры №2,8
	Подтягивание (задир) подвесок	отсутствует	
	Отклонение изолирующих поддерживающих подвесок	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Коррозия шапок изоляторов	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности штыревых изоляторов	отсутствует	
	Повреждение штыревых изоляторов	отсутствует	
	Наклон штыревого изолятора	имеется	Опоры №2,8
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**	отсутствуют	
Стойка (для железобетонных опор) или приставка железобетонная для деревянных опор	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Отклонение от вертикальной оси для портальных опор	отсутствует	
	Отклонение от вертикальной оси для одностоечных опор	отсутствует	
	Продольные трещины	длина, 0,35 м	Ж/б приставки опор №1-№11
	Продольные трещины	ширина, 6 мм	Ж/б приставки опор №1-№11
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт.	Ж/б приставки опор №1-№11
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперечной арматуры	Ж/б приставки опор №1-№11
стойка (для деревянных опор)	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	имеется	
	Загибание	имеется	Опоры №1-№11
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опоры №1-№11
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
	Срок службы опоры	50 лет	Опоры №1-№11
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Стрела провеса	1,2 м	Пролет опор №1-№11
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №1-№11
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	имеется	Пролет опор №1-№11
Габариты	**Нарушение габарита до зданий / сооружений**	отсутствует	
	Нарушение габарита до поверхности земли	отсутствует	
	Нарушение габарита до заземленных конструкций	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	
Общие дефекты	**Срок службы пролета**	50 лет	Пролет опор №1-№11

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2027 года.*

Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Головин Р.А.*
Старший мастер (мастер) *Семенов А.Н.*

Заместитель главного инженера-
начальник СРиТП Тюкавин А.И.

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«15» 02 2024.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Лесная, Мира" от ЗТП №20 пгт. Советский
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:
Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Головин Р.А.*
Старший мастер (мастер) *Шалахов Е.М*
Заместитель главного инженера- начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

действовала с "5" февраля 20 24 г. по "15" февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование
ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Лесная, Мира" от ЗТП №20 пгт. Советский
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Поопорная схема ВЛ, оперативная схема ВЛ*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 10 кВ АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Технический паспорт ВЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ, месячный план-график отключений ВЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость (журнал) измерения загнивания детеалей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опоро и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления заземления опор, протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль", акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта, протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

3. Комиссией установлено следующее:
3.1. Индекс технического состояния объекта техничекого освидетельстования (техническое состояние для оборудования, к которому не применим расчет индекса технического состояния)

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Воздушная линия электропередачи			
Состояние изоляции и арматуры опоры, в том числе:			
Изоляция фарфоровая / стеклянная	**Загрязнение**	отсутствует	
	Подтягивание (задир) подвесок	отсутствует	
	Отклонение изолирующих поддерживающих подвесок	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Коррозия шапок изоляторов	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности штыревых изоляторов	отсутствует	
	Повреждение штыревых изоляторов	отсутствует	
	Наклон штыревого изолятора	имеется	Опоры №6,17
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**	отсутствуют	
Стойка (для железобетонных опор) или приставка железобетонная для деревянных опор	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Отклонение от вертикальной оси для портальных опор	отсутствует	
	Отклонение от вертикальной оси для одностоечных опор	отсутствует	
	Продольные трещины	длина, 0.35 м	Ж/б приставки опор №9.1,10.1
	Продольные трещины	ширина, 6 мм	Ж/б приставки опор №9.1,10.1
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт.	Ж/б приставки опор №9.1,10.11
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперечной арматуры	Ж/б приставки опор №19.1,10.1
стойка (для деревянных опор)	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	имеется	
	Загнивание	имеется	Опоры №9.1,10.1
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опоры №9.1,10.1
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	50%	Опоры №1-№30
	Коррозионный износ несущих элементов	50%	Опоры №1-№30
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опоры №1-№30
	Болтовые соединения	ослаблены	Опоры №1-№30
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
	Срок службы опоры	34 лет	Опоры №1-№30
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Опоры №21-№30
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
Состояние фазных проводов (провод изолированный)	**Длина пролета**	30 м	Пролет опор №1-№2
	Изоляция защищенного провода	не повреждена	
	Элементы крепления проводов	не повреждены	

	Тип, марка провода	не соответствует нагрузке	СИП-2А 3х50+1х54,6
	Разрегулировка проводов в пролете	отсутствует	
Габариты	**Нарушение габарита до зданий / сооружений**	отсутствует	
	Нарушение габарита до поверхности земли	отсутствует	
	Нарушение габарита до заземленных конструкций	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	
Общие дефекты	**Срок службы пролета**	34 лет	Пролет опор №2-№30

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2027 года.*

Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*

Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Головин Р.А.*

Старший мастер (мастер) *Шалахов Е.М*

Заместитель главного инженера-начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
Н.М. Салихов
«15» 02 2024 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "ул.Шкетана" от ЗТП №16 пгт. Оршанка
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:
Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Головин Р.А.*
Старший мастер (мастер) *Кузьминых С.Г.*
Заместитель главного инженера- начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

действовала с " 5 " февраля 20 24 г. по " 15 "февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование *ВЛ-0,4 кВ ф. "ул.Шкетана" от ЗТП №16 пгт. Оршанка*
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Поопорная схема ВЛ, оперативная схема ВЛ*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 10 кВ АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Технический паспорт ВЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ, месячный план-график отключений ВЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость (журнал) измерения загибания детеалей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опоро и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеси проводов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления заземления опор, протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль", акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта, протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

3. Комиссией установлено следующее:
3.1. Индекс технического состояния объекта техничекого освидетельстования (техническое состояние для оборудования, к которому не применим расчет индекса технического состояния)

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Воздушная линия электропередачи			
Состояние изоляции и арматуры опоры, в том числе:			
Изоляция фарфоровая / стеклянная	**Загрязнение**	отсутствует	
	Подтягивание (задир) подвесок	отсутствует	
	Отклонение изолирующих поддерживающих подвесок	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Коррозия шапок изоляторов	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности штыревых изоляторов	отсутствует	
	Повреждение штыревых изоляторов	отсутствует	
	Наклон штыревого изолятора	имеется	Опоры №9,12
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**	отсутствуют	
Стойка (для железобетонных опор) или приставка железобетонная для деревянных опор	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Отклонение от вертикальной оси для портальных опор	отсутствует	
	Отклонение от вертикальной оси для одностоечных опор	отсутствует	
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ неносущих элементов	35%	Опоры №1-№19
	Коррозионный износ несущих элементов	35%	Опоры №1-№19
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опоры №1-№19
	Болтовые соединения	ослаблены	Опоры №1-№19
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
	Срок службы опоры	16 лет	Опоры №1-№19
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опоы №1-№19
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
Состояние фазных проводов (провод изолированный)	**Длина пролета**	630 м	Пролет опор №11-№11/12, №12-№12/7
	Изоляция защищенного провода	не повреждена	
	Элементы крепления проводов	не повреждены	
	Тип, марка провода	соответствует нагрузке	СИП-2А 3х50+1х54,6, СИП-4 4х25, СИП-4 2х16
	Разрегулировка проводов в пролете	отсутствует	
Габариты	**Нарушение габарита до зданий / сооружений**	отсутствует	
	Нарушение габарита до поверхности земли	отсутствует	
	Нарушение габарита до заземленных конструкций	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	
Общие дефекты	**Срок службы пролета**	16 лет	Пролет опор №1-№19

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2027 года.*

Председатель комиссии:	*Главный инженер*	*Салихов Н.М.*
Члены комиссии:	*Начальник ЭСР*	*Головин Р.А.*
	Старший мастер (мастер)	*Кузьминых С.Г.*
	Заместитель главного инженера-начальник СРиТП	*Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«15» 02 2027 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "ул.Советская четная" от ЗТП №3 пгт. Оршанка
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:
Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Головин Р.А.*
Старший мастер (мастер) *Кузьминых С.Г.*
Заместитель главного инженера- начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

действовала с " 5 " февраля 20 24 г. по " 15 "февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование

ВЛ-0,4 кВ ф. "ул.Советская четная" от ЗТП №3 пгт. Оршанка
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Поопорная схема ВЛ, оперативная схема ВЛ*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 10 кВ АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Технический паспорт ВЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ, месячный план-график отключений ВЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость (журнал) измерения загнивания детеалей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опоро и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления заземления опор, протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль", акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта, протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

3. Комиссией установлено следующее:
3.1. Индекс технического состояния объекта техничекого освидетельствования (техническое состояние для оборудования, к которому не применим расчет индекса технического состояния)

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Воздушная линия электропередачи			
Состояние изоляции и арматуры опоры, в том числе:			
Изоляция фарфоровая / стеклянная	**Загрязнение**	отсутствует	
	Подтягивание (задир) подвесок	отсутствует	
	Отклонение изолирующих поддерживающих подвесок	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Коррозия шапок изоляторов	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности штыревых изоляторов	отсутствует	
	Повреждение штыревых изоляторов	отсутствует	
	Наклон штыревого изолятора	имеется	Опоры №4,30
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**	в комплекте	
	Несоответствие сечения заземляющих спусков	соответствуют НТД	Опоры №4,46
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	отсутствует	Опоры №4,46
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,05 Ом	Опоры №4,46
	Коррозионый износ заземляющего устройства	21%	Опоры №4,46
	Состояние заземлителей	не выступает	Опоры №4,46
Стойка (для железобетонных опор) или приставка железобетонная для деревянных опор	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Отклонение от вертикальной оси для портальных опор	отсутствует	
	Отклонение от вертикальной оси для одностоечных опор	отсутствует	
стойка (для деревянных опор)	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	имеется	
	Загнивание	имеется	Опоры №4/2
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опоры №4/2
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	55%	Опоры №1а-№50
	Коррозионный износ несущих элементов	55%	Опоры №1а-№50
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опоры №1а-№50
	Болтовые соединения	ослаблены	Опоры №1а-№50
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	имеется	Опоры №34-№40
	Срок службы опоры	52 лет	Опоры №1а-№50
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №1а-№50
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
Габариты	**Нарушение габарита до зданий / сооружений**	отсутствует	

	Нарушение габарита до поверхности земли	отсутствует	
	Нарушение габарита до заземленных конструкций	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	высотой 4 м и менее	Опоры №34-№40
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	
Общие дефекты	**Срок службы пролета**	52 лет	Пролет опор №1а-№50

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2027 года.*

Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*

Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Головин Р.А.*

Старший мастер (мастер) *Курьминых С.Г.*

Заместитель главного инженера-начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«15» 02 2024 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "ул.Советская" от ЗТП №14 пгт. Оршанка
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:
Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Головин Р.А.*
Старший мастер (мастер) *Кузьминых С.Г.*
Заместитель главного инженера- начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

действовала с " 5 " февраля 20 24 г. по " 15 " февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование
ВЛ-0,4 кВ ф. "ул.Советская" от ЗТП №14 пгт. Оршанка
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Поопорная схема ВЛ, оперативная схема ВЛ*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 10 кВ АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Технический паспорт ВЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ, месячный план-график отключений ВЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость (журнал) измерения загнивания детеалей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опоро и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления заземления опор, протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль", акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта, протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

3. Комиссией установлено следующее:
3.1. Индекс технического состояния объекта техничекого освидетельствования (техническое состояние для оборудования, к которому не применим расчет индекса технического состояния)

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Воздушная линия электропередачи			
Состояние изоляции и арматуры опоры, в том числе:			
Изоляция фарфоровая / стеклянная	**Загрязнение**	отсутствует	
	Подтягивание (задир) подвесок	отсутствует	
	Отклонение изолирующих поддерживающих подвесок	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Коррозия шапок изоляторов	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности штыревых изоляторов	отсутствует	
	Повреждение штыревых изоляторов	отсутствует	
	Наклон штыревого изолятора	имеется	Опоры №8
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**	в комплекте	
	Несоответствие сечения заземляющих спусков	соответствуют НТД	Опоры №4,8,13,18,23,31
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	отсутствует	Опоры4,8,13,18,23,31
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,05 Ом	Опоры №4,8,13,18,23,31
	Коррозионый износ заземляющего устройства	21%	Опоры №4,8,13,18,23,31
	Состояние заземлителей	не выступает	Опоры №4,8,13,18,23,31
Стойка (для железобетонных опор) или приставка железобетонная для деревянных опор	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Отклонение от вертикальной оси для портальных опор	отсутствует	
	Отклонение от вертикальной оси для одностоечных опор	отсутствует	
	Продольные трещины	длина, 0,8 м	Опоры №22
	Продольные трещины	ширина, 8 мм	Опоры №22
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт.	Опоры №22
	Пористый бетон / щель вдоль стойки	отсутствует	
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперечной арматуры	Опоры №22
стойка (для деревянных опор)	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	имеется	
	Загнивание	имеется	Опоры №22/1, 31/1
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опоры №22/1, 31/1
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	45%	Опоры №1-№31
	Коррозионный износ несущих элементов	45%	Опоры №1-№31
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опоры №1-№31
	Болтовые соединения	ослаблены	Опоры №1-№31
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
	Срок службы опоры	52 лет	Опоры №1-№31/1
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			

Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №1-№31
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
Состояние фазных проводов (провод изолированный)	**Длина пролета**	235 м	Пролет опор №23-№22/6, №31-№31/1
	Изоляция защищенного провода	не повреждена	
	Элементы крепления проводов	не повреждены	
	Тип, марка провода	соответствует нагрузке	СИП-4 4х25, СИП-4 2х16
	Разрегулировка проводов в пролете	отсутствует	
Габариты	**Нарушение габарита до зданий / сооружений**	отсутствует	
	Нарушение габарита до поверхности земли	отсутствует	
	Нарушение габарита до заземленных конструкций	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	
Общие дефекты	**Срок службы пролета**	52 лет	Пролет опор №1-№31

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2027 года.*

Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*

Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Головин Р.А.*

Старший мастер (мастер) *Кузьминых С.Г.*

Заместитель главного инженера-начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«15» 02 2024 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "ул.Советская" от ЗТП №1 пгт. Оршанка
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:
Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Головин Р.А.*
Старший мастер (мастер) *Кузьминых С.Г.*
Заместитель главного инженера- начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

действовала с "5" февраля 20 24 г. по "15" февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование *ВЛ-0,4 кВ ф. "ул.Советская" от ЗТП №1 пгт. Оршанка*
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Поопорная схема ВЛ, оперативная схема ВЛ*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 10 кВ АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Технический паспорт ВЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ, месячный план-график отключений ВЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость (журнал) измерения загибания деталей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опоро и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов; ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления заземления опор, протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль", акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта, протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

3. Комиссией установлено следующее:
3.1. Индекс технического состояния объекта технического освидетельствования (техническое состояние для оборудования, к которому не применим расчет индекса технического состояния)

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Воздушная линия электропередачи			
Состояние изоляции и арматуры опоры, в том числе:			
Изоляция фарфоровая / стеклянная	**Загрязнение**	отсутствует	
	Подтягивание (задир) подвесок	отсутствует	
	Отклонение изолирующих поддерживающих подвесок	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Коррозия шапок изоляторов	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности штыревых изоляторов	отсутствует	
	Повреждение штыревых изоляторов	отсутствует	
	Наклон штыревого изолятора	имеется	Опоры №8
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**	в комплекте	
	Несоответствие сечения заземляющих спусков	соответствуют НТД	Опоры №8,13,17,24
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	отсутствует	Опоры №8,13,17,24
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,05 Ом	Опоры №8,13,17,24
	Коррозионный износ заземляющего устройства	21%	Опоры №8,13,17,24
	Состояние заземлителей	не выступает	Опоры №8,13,17,24
Стойка (для железобетонных опор) или приставка железобетонная для деревянных опор	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Отклонение от вертикальной оси для портальных опор	отсутствует	
	Отклонение от вертикальной оси для одностоечных опор	отсутствует	
	Продольные трещины	длина, 0,35 м	Приставка опоры №27/1
	Продольные трещины	ширина, 6 мм	Приставка опоры №27/1
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт.	Приставка опоры №27/1
	Пористый бетон / щель вдоль стойки	отсутствует	
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперечной арматуры	Приставка опоры №27/1
стойка (для деревянных опор)	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	имеется	
	Загибание	имеется	Опоры №27/1
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опоры №27/1
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	40%	Опоры №1-№27
	Коррозионный износ несущих элементов	40%	Опоры №1-№27
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опоры №1-№27
	Болтовые соединения	ослаблены	Опоры №1-№27
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
	Срок службы опоры	52 лет	Опоры №1-№27/1
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			

Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опоы №1-№9, №11-№27/1
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
Состояние фазных проводов (провод изолированный)	**Длина пролета**	100 м	Пролет опор №9-№11
	Изоляция защищенного провода	не повреждена	
	Элементы крепления проводов	не повреждены	
	Тип, марка провода	соответствует нагрузке	СИП-2А 3х35+1х54,6
	Разрегулировка проводов в пролете	отсутствует	
Габариты	**Нарушение габарита до зданий / сооружений**	отсутствует	
	Нарушение габарита до поверхности земли	отсутствует	
	Нарушение габарита до заземленных конструкций	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	
Общие дефекты	**Срок службы пролета**	52 лет	Пролет опор №1-№9, №11-№27/1

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2027 года.*

Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*

Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Головин Р.А.*

Старший мастер (мастер) *Кузьминых С.Г.*

Заместитель главного инженера-начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
Н.М. Салихов
«15» 02 2024 г.

АКТ №

технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "ул.Советская нечетная" от ЗТП №3 пгт. Оршанка

(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:

Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*

Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Головин Р.А.*

Старший мастер (мастер) *Кузьминых С.Г.*

Заместитель главного инженера- начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

действовала с " 5 " февраля 20 24 г. по " 15 " февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование

ВЛ-0,4 кВ ф. "ул.Советская нечетная" от ЗТП №3 пгт. Оршанка

(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:

2.1. Схемы: *Поопорная схема ВЛ, оперативная схема ВЛ*

2.2. Проект:

2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 10 кВ АО "Энергия"*

2.4. Другое: *Технический паспорт ВЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ, месячный план-график отключений ВЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость (журнал) измерения загнивания детеалей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опоро и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления заземления опор, протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль", акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта, протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

3. Комиссией установлено следующее:

3.1. Индекс технического состояния объекта техничекого освидетельствования (техническое состояние для оборудования, к которому не применим расчет индекса технического состояния)

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Воздушная линия электропередачи			
Состояние изоляции и арматуры опоры, в том числе:			
Изоляция фарфоровая / стеклянная	**Загрязнение**	отсутствует	
	Подтягивание (задир) подвесок	отсутствует	
	Отклонение изолирующих поддерживающих подвесок	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Коррозия шапок изоляторов	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности штыревых изоляторов	отсутствует	
	Повреждение штыревых изоляторов	отсутствует	
	Наклон штыревого изолятора	имеется	Опоры №29
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**	в комплекте	
	Несоответствие сечения заземляющих спусков	соответствуют НТД	Опоры №35,51
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	отсутствует	Опоры №35,51
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,05 Ом	Опоры №35,51
	Коррозионный износ заземляющего устройства	21%	Опоры №35,51
	Состояние заземлителей	не выступает	Опоры №35,51
Стойка (для железобетонных опор) или приставка железобетонная для деревянных опор	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Отклонение от вертикальной оси для портальных опор	отсутствует	
	Отклонение от вертикальной оси для одностоечных опор	отсутствует	
стойка (для деревянных опор)	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	имеется	
	Загнивание	имеется	Опоры №13/1, 13/2, 55/1
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опоры №13/1, 13/2, 55/1
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ несущих элементов	55%	Опоры №1а-№55
	Коррозионный износ несущих элементов	55%	Опоры №1а-№55
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опоры №1а-№55
	Болтовые соединения	ослаблены	Опоры №1а-№55
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	имеется	Опоры №35-№43
	Срок службы опоры	54 лет	Опоры №1а-№55
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №1а-№55
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
Состояние фазных проводов (провод	**Длина пролета**	74 м	Пролет опор №37-№37/2

изолированным)	**Изоляция защищенного провода**	не повреждена	
	Элементы крепления проводов	не повреждены	
	Тип, марка провода	соответствует нагрузке	СИП-4 4х25
	Разрегулировка проводов в пролете	отсутствует	
Габариты	**Нарушение габарита до зданий / сооружений**	отсутствует	
	Нарушение габарита до поверхности земли	отсутствует	
	Нарушение габарита до заземленных конструкций	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	высотой 4 м и менее	Опоры №35-№3
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	
Общие дефекты	**Срок службы пролета**	54 лет	Пролет опор №1а-№55

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2027 года.*

Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*

Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Головин Р.А.*

Старший мастер (мастер) *Кузьминых С.Г.*

Заместитель главного инженера-начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«10» 01 2024г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "№1" от ГКТП №11 с.Кокшайск (СТ Волгарь)
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:
Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Андрамонов А.В.*
Старший мастер (мастер) *Иванов И.Г.*
Заместитель главного инженера- начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

действовала с "5" февраля 20 24 г. по "10" февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование *ВЛ-0,4 кВ ф. "№1" от ГКТП №11 с.Кокшайск (СТ Волгарь)*
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Поопорная схема ВЛ, оперативная схема ВЛ*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 10 кВ АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Технический паспорт ВЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ, месячный план-график отключений ВЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость (журнал) измерения загнивания деталей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опоро и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления заземления опор, протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль", акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта, протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

3. Комиссией установлено следующее:
3.1. Индекс технического состояния объекта техничекого освидетельствования (техническое состояние для оборудования, к которому не применим расчет индекса технического состояния)

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Воздушная линия электропередачи			
Состояние изоляции и арматуры опоры, в том числе:			
Изоляция фарфоровая / стеклянная	**Загрязнение**	отсутствует	
	Подтягивание (задир) подвесок	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Коррозия шапок изоляторов	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности штыревых изоляторов	отсутствует	
	Повреждение штыревых изоляторов	отсутствует	
	Наклон штыревого изолятора	отсутствует	
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**	отсутствуют	
Стойка (для железобетонных опор) или приставка железобетонная для деревянных опор	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Отклонение от вертикальной оси для портальных опор	отсутствует	
	Отклонение от вертикальной оси для одностоечных опор	имеется (мм)	Опора №11
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперечной арматуры	Опора №3.4,3.8
стойка (для деревянных опор)	**Загнивание**	отсутствует	
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	10%	Опоры №11
	Коррозионный износ несущих элементов	10%	Опоры №11
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опоры №11
	Болтовые соединения	в норме	
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	отсутствует	
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
	Тип, марка провода	не соответствует нагрузке	4А-35 пролет опор №1-11
Габариты	**Нарушение габарита до зданий / сооружений**	отсутствует	
	Нарушение габарита до поверхности земли	отсутствует	
	Нарушение габарита до заземленных конструкций	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2027 года.*

Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Андрамонов А.В.*
Старший мастер (мастер) *Иванов И.Г.*
Заместитель главного инженера- начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«10» 02 2024г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Заозерная, Баженова" от ГКТП №7 п.Пемба
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:
Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Андрамонов А.В.*
Старший мастер (мастер) *Решетов Д.А.*
Заместитель главного инженера- начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

действовала с "5" февраля 20 24 г. по "10" февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование
ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Заозерная, Баженова" от ГКТП №7 п.Пемба
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Поопорная схема ВЛ, оперативная схема ВЛ*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 10 кВ АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Технический паспорт ВЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ, месячный план-график отключений ВЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость (журнал) измерения загнивания детелей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опоро и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления заземления опор, протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль", акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта, протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

3. Комиссией установлено следующее:
3.1. Индекс технического состояния объекта технического освидетельствования (техническое состояние для оборудования, к которому не применим расчет индекса технического состояния)

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Воздушная линия электропередачи			
Состояние изоляции и арматуры опоры, в том числе:			
Изоляция фарфоровая / стеклянная	**Загрязнение**	отсутствует	
	Подтягивание (задир) подвесок	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Коррозия шапок изоляторов	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности штыревых изоляторов	отсутствует	
	Повреждение штыревых изоляторов	отсутствует	
	Наклон штыревого изолятора	отсутствует	
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**	отсутствуют	
Стойка (для железобетонных опор) или приставка железобетонная для деревянных опор	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Отклонение от вертикальной оси для портальных опор	отсутствует	
	Отклонение от вертикальной оси для одностоечных опор	имеется (мм)	Опора №12,13
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперечной арматуры	Опора №9,11
стойка (для	**Загнивание**	отсутствует	
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ неносущих элементов	10%	Опоры №6 2,6.3
	Коррозионный износ несущих элементов	10%	Опоры №6 2,6.3
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опоры №6.2,6.3
	Болтовые соединения	в норме	
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	отсутствует	
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
	Тип, марка провода	не соответствует нагрузке	4А-35 пролет опор №1-13
Габариты	**Нарушение габарита до зданий / сооружений**	отсутствует	
	Нарушение габарита до поверхности земли	отсутствует	
	Нарушение габарита до заземленных конструкций	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2027 года.*

Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Андрамонов А.В.*
Старший мастер (мастер) *Решетов Д.А.*
Заместитель главного инженера-начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
Н.М. Салихов
«10» 02 2027 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "Зеленая" от ГКТП №9 п.Пемба
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:
Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Андрамонов А.В.*
Старший мастер (мастер) *Решетов Д.А.*
Заместитель главного инженера- начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

действовала с "5" февраля 20 24 г. по "10" февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование
ВЛ-0,4 кВ ф. "Зеленая" от ГКТП №9 п.Пемба
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Поопорная схема ВЛ, оперативная схема ВЛ*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 10 кВ АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Технический паспорт ВЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ, месячный план-график отключений ВЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость (журнал) измерения загнивания детелей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опоро и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления заземления опор, протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль", акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта, протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

3. Комиссией установлено следующее:
3.1. Индекс технического состояния объекта техничекого освидетельстования (техническое состояние для оборудования, к которому не применим расчет индекса технического состояния)

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Воздушная линия электропередачи			
Состояние изоляции и арматуры опоры, в том числе:			
Изоляция фарфоровая / стеклянная	**Загрязнение**	отсутствует	
	Подтягивание (задир) подвесок	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Коррозия шапок изоляторов	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности штыревых изоляторов	отсутствует	
	Повреждение штыревых изоляторов	отсутствует	
	Наклон штыревого изолятора	отсутствует	
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**	отсутствуют	
Стойка (для железобетонных опор) или приставка железобетонная для деревянных опор	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Отклонение от вертикальной оси для портальных опор	отсутствует	
	Отклонение от вертикальной оси для одностоечных опор	имеется (мм)	Опора №15,18
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперечной арматуры	Опора №7 5
стойка (для	**Загнивание**	отсутствует	
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ неносущих элементов	10%	Опоры №17,19,20
	Коррозионный износ несущих элементов	10%	Опоры №17,19,20
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опоры №17,19,20
	Болтовые соединения	в норме	
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	отсутствует	
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
	Тип, марка провода	не соответствует нагрузке	4А-35 пролет опор №1-23
Габариты	**Нарушение габарита до зданий / сооружений**	отсутствует	
	Нарушение габарита до поверхности земли	отсутствует	
	Нарушение габарита до заземленных конструкций	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	высотой более 4 м	Пролет опор №10-11
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2027 года.*

Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Андрамонов А.В.*
Старший мастер (мастер) *Решетов Д.А.*
Заместитель главного инженера-начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
Н.М. Салихов
«10» 02 2027г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Комсомольская" от ГКТП №7 п.Пемба
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:
Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Андрамонов А.В.*
Старший мастер (мастер) *Решетов Д.А.*
Заместитель главного инженера- начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

действовала с "5" февраля 20 24 г. по "10" февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование *ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Комсомольская" от ГКТП №7 п.Пемба*
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Поопорная схема ВЛ, оперативная схема ВЛ*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 10 кВ АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Технический паспорт ВЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ, месячный план-график отключений ВЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость (журнал) измерения загнивания детелей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опоро и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления заземления опор, протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль", акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта, протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

3. Комиссией установлено следующее:
3.1. Индекс технического состояния объекта техничекого освидетельстования (техническое состояние для оборудования, к которому не применим расчет индекса технического состояния)

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Воздушная линия электропередачи			
Состояние изоляции и арматуры опоры, в том числе:			
Изоляция фарфоровая / стеклянная	**Загрязнение**	отсутствует	
	Подтягивание (задир) подвесок	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Коррозия шапок изоляторов	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности штыревых изоляторов	отсутствует	
	Повреждение штыревых изоляторов	отсутствует	
	Наклон штыревого изолятора	отсутствует	
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**	отсутствуют	
Стойка (для железобетонных опор) или приставка железобетонная для деревянных опор	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Отклонение от вертикальной оси для портальных опор	отсутствует	
	Отклонение от вертикальной оси для одностоечных опор	имеется (мм)	Опора №7,8,12,16
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	Опора №9.2
стойка (для	**Загнивание**	отсутствует	
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ неносущих элементов	10%	Опоры №1 5,1.7,1.13
	Коррозионный износ несущих элементов	10%	Опоры №1.5,1.7,1.13
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опоры №1.5,1.7,1.13
	Болтовые соединения	в норме	
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	отсутствует	
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
	Тип, марка провода	не соответствует нагрузке	4А-35 пролет опор №1-16
Габариты	**Нарушение габарита до зданий / сооружений**	отсутствует	
	Нарушение габарита до поверхности земли	отсутствует	
	Нарушение габарита до заземленных конструкций	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на кралю просеки	отсутствует	

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2027 года.*

Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Андрамонов А.В.*
Старший мастер (мастер) *Решетов Д.А.*
Заместитель главного инженера-начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
Н.М. Салихов
«10» 02 2027

АКТ №

технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Баженова" от ГКТП №7 п.Пемба

(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:

Председатель комиссии: *Главный инженер* — *Салихов Н.М.*

Члены комиссии: *Начальник ЭСР* — *Андрамонов А.В.*

Старший мастер (мастер) — *Решетов Д.А.*

Заместитель главного инженера- начальник СРиТП — *Тюкавин А.И.*

действовала с "5" февраля 20 24 г. по "10" февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование

ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Баженова" от ГКТП №7 п.Пемба

(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:

2.1. Схемы: *Поопорная схема ВЛ, оперативная схема ВЛ*

2.2. Проект:

2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 10 кВ АО "Энергия"*

2.4. Другое: *Технический паспорт ВЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ, месячный план-график отключений ВЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость (журнал) измерения загнивания детеалей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опоро и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления заземления опор, протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль", акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта, протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

3. Комиссией установлено следующее:

3.1. Индекс технического состояния объекта техничекого освидетельствования (техническое состояние для оборудования, к которому не применим расчет индекса технического состояния)

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Воздушная линия электропередачи			
Состояние изоляции и арматуры опоры, в том числе:			
Изоляция фарфоровая / стеклянная	**Загрязнение**	отсутствует	
	Подтягивание (задир) подвесок	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Коррозия шапок изоляторов	отсутствует	
	Разрушение, потери несущей способности штыревых изоляторов	отсутствует	
	Повреждение штыревых изоляторов	отсутствует	
	Наклон штыревого изолятора	отсутствует	
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**	отсутствуют	
Стойка (для железобетонных опор) или приставка железобетонная для деревянных опор	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Отклонение от вертикальной оси для портальных опор	отсутствует	
	Отклонение от вертикальной оси для одностоечных опор	имеется (мм)	Опора №7,12,12.1,12.2
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперечной арматуры	Опора №9,11
стойка (для	**Загнивание**	отсутствует	
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	10%	Опоры №6,8,9
	Коррозионный износ несущих элементов	10%	Опоры №6,8,9
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опоры №6,8,9
	Болтовые соединения	в норме	
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	отсутствует	
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
	Тип, марка провода	не соответствует нагрузке	4А-35 пролет опор №1-17
Габариты	**Нарушение габарита до зданий / сооружений**	отсутствует	
	Нарушение габарита до поверхности земли	отсутствует	
	Нарушение габарита до заземленных конструкций	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2027 года.*

Председатель комиссии: *Главный инженер* — *Салихов Н.М.*

Члены комиссии: *Начальник ЭСР* — *Андрамонов А.В.*

Старший мастер (мастер) — *Решетов Д.А.*

Заместитель главного инженера-начальник СРиТП — *Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«10» 02 2024 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Заводская" от КТП №4 п.Пемба
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:
Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Андрамонов А.В.*
Старший мастер (мастер) *Решетов Д.А.*
Заместитель главного инженера- начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

действовала с "5" февраля 20 24 г. по "10" февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование *ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Заводская" от КТП №4 п.Пемба*
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Поопорная схема ВЛ, оперативная схема ВЛ*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 10 кВ АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Технический паспорт ВЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ, месячный план-график отключений ВЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость (журнал) измерения загнивания детелей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опоро и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления заземления опор, протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль", акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта, протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

3. Комиссией установлено следующее:
3.1. Индекс технического состояния объекта техничекого освидетельствования (техническое состояние для оборудования, к которому не применим расчет индекса технического состояния)

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Воздушная линия электропередачи			
Состояние изоляции и арматуры опоры, в том числе:			
Изоляция фарфоровая / стеклянная	**Загрязнение**	отсутствует	
	Подтягивание (задир) подвесок	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Коррозия шапок изоляторов	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности штыревых изоляторов	отсутствует	
	Повреждение штыревых изоляторов	отсутствует	
	Наклон штыревого изолятора	отсутствует	
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**	отсутствуют	
Стойка (для железобетонных опор) или приставка железобетонная для деревянных опор	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Отклонение от вертикальной оси для портальных опор	отсутствует	
	Отклонение от вертикальной оси для одностоечных опор	имеется (мм)	Опора №5,6,7
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперечной арматуры	Опора №5,6,7
стойка (для	**Загнивание**	отсутствует	
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	10%	Опоры №8,10
	Коррозионный износ несущих элементов	10%	Опоры №8,10
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опоры №8,10
	Болтовые соединения	в норме	
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	отсутствует	
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
	Тип, марка провода	не соответствует нагрузке	4А-35 пролет опор №1-11
Габариты	**Нарушение габарита до зданий / сооружений**	отсутствует	
	Нарушение габарита до поверхности земли	отсутствует	
	Нарушение габарита до заземленных конструкций	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2027 года.*

Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Андрамонов А.В.*
Старший мастер (мастер) *Решетов Д.А.*
Заместитель главного инженера-начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«10» 02 2027 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Заводская, Железнодорожная" от КТП №4 п.Пемба
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:
Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Андрамонов А.В.*
Старший мастер (мастер) *Решетов Д.А.*
Заместитель главного инженера- начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

действовала с "5" февраля 20 24 г. по "10" февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование *ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Заводская, Железнодорожная" от КТП №4 п.Пемба*
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Поопорная схема ВЛ, оперативная схема ВЛ*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 10 кВ АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Технический паспорт ВЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ, месячный план-график отключений ВЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость (журнал) измерения загибания детеалей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опоро и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления заземления опор, протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль", акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта, протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

3. Комиссией установлено следующее:
3.1. Индекс технического состояния объекта техничекого освидетельствования (техническое состояние для оборудования, к которому не применим расчет индекса технического состояния)

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Воздушная линия электропередачи			
Состояние изоляции и арматуры опоры, в том числе:			
Изоляция фарфоровая / стеклянная	**Загрязнение**	отсутствует	
	Подтягивание (задир) подвесок	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Коррозия шапок изоляторов	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности штыревых изоляторов	отсутствует	
	Повреждение штыревых изоляторов	отсутствует	
	Наклон штыревого изолятора	отсутствует	
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**	отсутствуют	
Стойка (для железобетонных опор) или приставка железобетонная для деревянных опор	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Отклонение от вертикальной оси для портальных опор	отсутствует	
	Отклонение от вертикальной оси для одностоечных опор	имеется (мм)	Опора №11,13,15
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперечной арматуры	Опора №9,10,15
стойка (для	**Загибание**	отсутствует	
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	10%	Опоры №5,17,18,19
	Коррозионный износ несущих элементов	10%	Опоры №5,17,18,19
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опоры №5,17,18,19
	Болтовые соединения	в норме	
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	отсутствует	
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
	Тип, марка провода	не соответствует нагрузке	4А-35 пролет опор №1-20
Габариты	**Нарушение габарита до зданий / сооружений**	отсутствует	
	Нарушение габарита до поверхности земли	отсутствует	
	Нарушение габарита до заземленных конструкций	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2027 года.*

Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Андрамонов А.В.*
Старший мастер (мастер) *Решетов Д.А.*
Заместитель главного инженера-начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«10» 02 2024 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "Частный сектор" от ЗТП №8 п.Пемба
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:
Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Андрамонов А.В.*
Старший мастер (мастер) *Решетов Д.А.*
Заместитель главного инженера- начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

действовала с "5" февраля 20 24 г. по "10" февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование
ВЛ-0,4 кВ ф. "Частный сектор" от ЗТП №8 п.Пемба
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Поопорная схема ВЛ, оперативная схема ВЛ*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 10 кВ АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Технический паспорт ВЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ, месячный план-график отключений ВЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость (журнал) измерения загнивания детеалей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опоро и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления заземления опор, протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль", акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта, протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненых плановых капитальных ремонтов*

3. Комиссией установлено следующее:
3.1. Индекс технического состояния объекта техничекого освидетельствования (техническое состояние для оборудования, к которому не применим расчет индекса технического состояния)

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Воздушная линия электропередачи			
Состояние изоляции и арматуры опоры, в том числе:			
Изоляция фарфоровая / стеклянная	**Загрязнение**	отсутствует	
	Подтягивание (задир) подвесок	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Коррозия шапок изоляторов	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности штыревых изоляторов	отсутствует	
	Повреждение штыревых изоляторов	отсутствует	
	Наклон штыревого изолятора	отсутствует	
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**	отсутствуют	
Стойка (для железобетонных опор) или приставка железобетонная для деревянных опор	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Отклонение от вертикальной оси для портальных опор	отсутствует	
	Отклонение от вертикальной оси для одностоечных опор	имеется (мм)	Опора №11,13
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперечной арматуры	Опора №12
стойка (для	**Загнивание**	отсутствует	
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ неносущих элементов	10%	Опоры №8,9
	Коррозионный износ несущих элементов	10%	Опоры №8,9
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опоры №8,9
	Болтовые соединения	в норме	
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	отсутствует	
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
	Тип, марка провода	не соответствует нагрузке	4А-35 пролет опор №1-16
Габариты	**Нарушение габарита до зданий / сооружений**	отсутствует	
	Нарушение габарита до поверхности земли	отсутствует	
	Нарушение габарита до заземленных конструкций	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2027 года.*

Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Андрамонов А.В.*
Старший мастер (мастер) *Решетов Д.А.*
Заместитель главного инженера-начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
Н.М. Салихов
«10» 02 2027 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "Гаранина" от ГКТП №11 с.Кокшайск (СТ Волгарь)
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:
Председатель комиссии: *Главный инженер* — *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* — *Андрамонов А.В.*
Старший мастер (мастер) — *Иванов И.Г.*
Заместитель главного инженера- начальник СРиТП — *Тюкавин А.И.*

действовала с "5" февраля 20 24 г. по "10" февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование *ВЛ-0,4 кВ ф. "Гаранина" от ГКТП №11 с.Кокшайск (СТ Волгарь)*
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Поопорная схема ВЛ, оперативная схема ВЛ*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 10 кВ АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Технический паспорт ВЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ, месячный план-график отключений ВЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость (журнал) измерения загнивания детеалей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опоро и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления заземления опор, протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль", акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта, протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

3. Комиссией установлено следующее:
3.1. Индекс технического состояния объекта технического освидетельствования (техническое состояние для оборудования, к которому не применим расчет индекса технического состояния)

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Воздушная линия электропередачи			
Состояние изоляции и арматуры опоры, в том числе:			
Изоляция фарфоровая / стеклянная	**Загрязнение**	отсутствует	
	Подтягивание (задир) подвесок	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Коррозия шапок изоляторов	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности штыревых изоляторов	отсутствует	
	Повреждение штыревых изоляторов	отсутствует	
	Наклон штыревого изолятора	отсутствует	
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**	отсутствуют	
Стойка (для железобетонных опор) или приставка железобетонная для деревянных опор	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Отклонение от вертикальной оси для портальных опор	отсутствует	
	Отклонение от вертикальной оси для одностоечных опор	имеется (мм)	Опора №4
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперечной арматуры	Опора №3
стойка (для	**Загнивание**	отсутствует	
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	отсутствует	
	Болтовые соединения	в норме	
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	отсутствует	
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
	Тип, марка провода	соответствует нагрузке	
Габариты	**Нарушение габарита до зданий / сооружений**	отсутствует	
	Нарушение габарита до поверхности земли	отсутствует	
	Нарушение габарита до заземленных конструкций	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	высотой более 4 м	Пролет опор №9-12
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2027 года.*

Председатель комиссии: *Главный инженер* — *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* — *Андрамонов А.В.*
Старший мастер (мастер) — *Иванов И.Г.*
Заместитель главного инженера-начальник СРиТП — *Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
Н.М. Салихов
«10» 02 2027 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "№2" от ГКТП №11 с.Кокшайск (СТ Волгарь)
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:
Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Андрамонов А.В.*
Старший мастер (мастер) *Иванов И.Г.*
Заместитель главного инженера- начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

действовала с "5" февраля 20 24 г. по "10" февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование
ВЛ-0,4 кВ ф. "№2" от ГКТП №11 с.Кокшайск (СТ Волгарь)
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Поопорная схема ВЛ, оперативная схема ВЛ*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 10 кВ АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Технический паспорт ВЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ, месячный план-график отключений ВЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость (журнал) измерения загнивания детелей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опоро и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления заземления опор, протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль", акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта, протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

3. Комиссией установлено следующее:
3.1. Индекс технического состояния объекта технического освидетельствования (техническое состояние для оборудования, к которому не применим расчет индекса технического состояния)

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Воздушная линия электропередачи			
Состояние изоляции и арматуры опоры, в том числе:			
Изоляция фарфоровая / стеклянная	**Загрязнение**	отсутствует	
	Подтягивание (залир) подвесок	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Коррозия шапок изоляторов	отсутствует	
	Разрушение, потери несущей способности штыревых изоляторов	отсутствует	
	Повреждение штыревых изоляторов	отсутствует	
	Наклон штыревого изолятора	отсутствует	
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**	отсутствуют	
Стойка (для железобетонных опор) или приставка железобетонная для деревянных опор	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Отклонение от вертикальной оси для портальных опор	отсутствует	
	Отклонение от вертикальной оси для одностоечных опор	имеется (мм)	Опора №6
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперечной арматуры	Опора №6,7
стойка (для	**Загнивание**	отсутствует	
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов		
	Коррозионный износ несущих элементов		
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	отсутствует	
	Болтовые соединения	в норме	
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	отсутствует	
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
	Тип, марка провода	не соответствует нагрузке	4А-35 пролет опор №1-11
Габариты	**Нарушение габарита до зданий / сооружений**	отсутствует	
	Нарушение габарита до поверхности земли	отсутствует	
	Нарушение габарита до заземленных конструкций	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	высотой более 4 м	Пролет опор №4-5
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2027 года.*

Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Андрамонов А.В.*
Старший мастер (мастер) *Иванов И.Г.*
Заместитель главного инженера-начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«10» 02 2024 г.

АКТ №

технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Терешковой" от ТП №8 п.Куяр

(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:

Председатель комиссии: *Главный инженер* — *Салихов Н.М.*

Члены комиссии: *Начальник ЭСР* — *Андрамонов А.В.*; *Старший мастер (мастер)* — *Решетов Д.А.*; *Заместитель главного инженера- начальник СРиТП* — *Тюкавин А.И.*

действовала с " 5 " февраля 20 24 г. по " 10 "февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование *ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Терешковой" от ТП №8 п.Куяр*

(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:

2.1. Схемы: *Поопорная схема ВЛ, оперативная схема ВЛ*

2.2. Проект:

2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 10 кВ АО "Энергия"*

2.4. Другое: *Технический паспорт ВЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ, месячный план-график отключений ВЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость (журнал) измерения загнивания детелей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опоро и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления заземления опор, протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль", акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта, протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

3. Комиссией установлено следующее:

3.1. Индекс технического состояния объекта технического освидетельствования (техническое состояние для оборудования, к которому не применим расчет индекса технического состояния)

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Воздушная линия электропередачи			
Состояние изоляции и арматуры опоры, в том числе:			
Изоляция фарфоровая / стеклянная	**Загрязнение**	отсутствует	
	Подтягивание (задир) подвесок	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Коррозия шапок изоляторов	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности штыревых изоляторов	отсутствует	
	Повреждение штыревых изоляторов	отсутствует	
	Наклон штыревого изолятора	отсутствует	
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**	отсутствуют	
Стойка (для железобетонных опор) или приставка железобетонная для деревянных опор	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Отклонение от вертикальной оси для портальных опор	отсутствует	
	Отклонение от вертикальной оси для одностоечных опор	имеется (мм)	Опора №6,8,10,11
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперечной арматуры	Опора №10,11
стойка (для деревянных опор)	**Загнивание**	имеется	Опоры №6.3
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ неносущих элементов	10%	Опоры №3,4,5
	Коррозионный износ несущих элементов	10%	Опоры №3,4,5
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опоры №3,4,5
	Болтовые соединения	в норме	
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	отсутствует	
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
	Тип, марка провода	не соответствует нагрузке	4А-35 пролет опор №1-11
Габариты	**Нарушение габарита до зданий / сооружений**	отсутствует	
	Нарушение габарита до поверхности земли	отсутствует	
	Нарушение габарита до заземленных конструкций	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2027 года.*

Председатель комиссии: *Главный инженер* — *Салихов Н.М.*

Члены комиссии: *Начальник ЭСР* — *Андрамонов А.В.*; *Старший мастер (мастер)* — *Решетов Д.А.*; *Заместитель главного инженера-начальник СРиТП* — *Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
Н.М. Салихов
«10» 02 2024 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Центральная левая" от КТП №22 п.Куяр
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:
Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Андрамонов А.В.*
Старший мастер (мастер) *Решетов Д.А.*
Заместитель главного инженера- начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

действовала с "5" февраля 20 24 г. по "10" февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование *ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Центральная левая" от КТП №22 п.Куяр*
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Поопорная схема ВЛ, оперативная схема ВЛ*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 10 кВ АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Технический паспорт ВЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ, месячный план-график отключений ВЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость (журнал) измерения загнивания деталей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опоро и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления заземления опор, протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль", акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта, протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

3. Комиссией установлено следующее:
3.1. Индекс технического состояния объекта техничекого освидетельствования (техническое состояние для оборудования, к которому не применим расчет индекса технического состояния)

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Воздушная линия электропередачи			
Состояние изоляции и арматуры опоры, в том числе:			
Изоляция фарфоровая / стеклянная	**Загрязнение**	отсутствует	
	Подтягивание (задир) подвесок	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Коррозия шапок изоляторов	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности штыревых изоляторов	отсутствует	
	Повреждение штыревых изоляторов	отсутствует	
	Наклон штыревого изолятора	отсутствует	
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**	отсутствуют	
Стойка (для железобетонных опор) или приставка железобетонная для деревянных опор	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Отклонение от вертикальной оси для портальных опор	отсутствует	
	Отклонение от вертикальной оси для одностоечных опор	имеется (мм)	Опора №6 1,6 3
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперечной арматуры	Опора №10
стойка (для	**Загнивание**	имеется	Опоры №16-21,3-3.3,9.1,9 2
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ несущих элементов	10%	Опоры №10,17 1,17.2
	Коррозионный износ несущих элементов	10%	Опоры №10,17.1,17.2
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опоры №10,17.1,17.2
	Болтовые соединения	в норме	
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	отсутствует	
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
	Тип, марка провода	не соответствует нагрузке	4А-35 пролет опор №1-21
Габариты	**Нарушение габарита до зданий / сооружений**	отсутствует	
	Нарушение габарита до поверхности земли	отсутствует	
	Нарушение габарита до заземленных конструкций	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2027 года.*

Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Андрамонов А.В.*
Старший мастер (мастер) *Решетов Д.А.*
Заместитель главного инженера- начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
Н.М. Салихов
«10» 02 2024 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Шумелева-Мосолова" от ЗТП №21 пгт. Медведево
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:
Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Андрамонов А.В.*
Старший мастер (мастер) *Родыгин О.В.*
Заместитель главного инженера- начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

действовала с "5" февраля 20 24 г. по "10" февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование *ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Шумелева-Мосолова" от ЗТП №21 пгт. Медведево*
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Поопорная схема ВЛ, оперативная схема ВЛ*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 10 кВ АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Технический паспорт ВЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ, месячный план-график отключений ВЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость (журнал) измерения загибания деталей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опоро и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления заземления опор, протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль", акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта, протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

3. Комиссией установлено следующее:
3.1. Индекс технического состояния объекта техничекого освидетельствования (техническое состояние для оборудования, к которому не применим расчет индекса технического состояния)

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Воздушная линия электропередачи			
Состояние изоляции и арматуры опоры, в том числе:			
Изоляция фарфоровая / стеклянная	**Загрязнение**	отсутствует	
	Подтягивание (задир) подвесок	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Коррозия шапок изоляторов	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности штыревых изоляторов	отсутствует	
	Повреждение штыревых изоляторов	отсутствует	
	Наклон штыревого изолятора	отсутствует	
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**	отсутствуют	
Стойка (для железобетонных опор) или приставка железобетонная для деревянных опор	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Отклонение от вертикальной оси для портальных опор	отсутствует	
	Отклонение от вертикальной оси для одностоечных опор	имеется (мм)	Опора №9,12,13
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	Опора №4
стойка (для деревянных опор)	**Загибание**	отсутствует	
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	10%	Опоры №8.5,8.7
	Коррозионный износ несущих элементов	10%	Опоры №8.5,8.7
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опоры №8.5,8.7
	Болтовые соединения	в норме	
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	отсутствует	
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
	Тип, марка провода	не соответствует нагрузке	4А-35 пролет опор №10-15,№8-8.10
Габариты	**Нарушение габарита до зданий / сооружений**	отсутствует	
	Нарушение габарита до поверхности земли	отсутствует	
	Нарушение габарита до заземленных конструкций	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничением до проведения реконструкции (нового строительства) 2027 года.*

Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Андрамонов А.В.*
Старший мастер (мастер) *Родыгин О.В.*
Заместитель главного инженера-начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
Н.М. Салихов
«10» 01 2024г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Медведево, д.13" от ЗТП №22 пгт. Медведево
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:
Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Андрамонов А.В.*
Старший мастер (мастер) *Родыгин О.В.*
Заместитель главного инженера- начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

действовала с "5" февраля 20 24 г. по "10" февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование
ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Медведево, д.13" от ЗТП №22 пгт. Медведево
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Поопорная схема ВЛ, оперативная схема ВЛ*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 10 кВ АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Технический паспорт ВЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ, месячный план-график отключений ВЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость (журнал) измерения загнивания детелей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опоро и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления заземления опор, протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль", акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта, протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

3. Комиссией установлено следующее:
3.1. Индекс технического состояния объекта технического освидетельствования (техническое состояние для оборудования, к которому не применим расчет индекса технического состояния)

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Воздушная линия электропередачи			
Состояние изоляции и арматуры опоры, в том числе:			
Изоляция фарфоровая / стеклянная	**Загрязнение**	отсутствует	
	Подтягивание (задир) подвесок	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Коррозия шапок изоляторов	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности штыревых изоляторов	отсутствует	
	Повреждение штыревых изоляторов	отсутствует	
	Наклон штыревого изолятора	отсутствует	
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**	отсутствуют	
Стойка (для железобетонных опор) или приставка железобетонная для деревянных опор	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Отклонение от вертикальной оси для портальных опор	отсутствует	
	Отклонение от вертикальной оси для одностоечных опор	имеется (мм)	Опора №1
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперечной арматуры	Опора №1
стойка (для деревянных опор)	**Загнивание**	отсутствует	
	Гниль		
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	10%	Опоры №2,9
	Коррозионный износ несущих элементов	10%	Опоры №2,9
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опоры №2,9
	Болтовые соединения	в норме	
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	отсутствует	
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
	Тип, марка провода	не соответствует нагрузке	4А-35 пролет опор №1-10
Габариты	**Нарушение габарита до зданий / сооружений**	отсутствует	
	Нарушение габарита до поверхности земли	отсутствует	
	Нарушение габарита до заземленных конструкций	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2027 года.*

Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Андрамонов А.В.*
Старший мастер (мастер) *Родыгин О.В.*
Заместитель главного инженера-начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«10» 02 2024 г.

АКТ №
технического освидетельствования
ГКТП №5 п.Краснооктябрьский
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:

Председатель комиссии:	*Главный инженер*	*Салихов Н.М.*
Члены комиссии:	*Начальник ЭСР*	*Андрамонов А.В.*
	Старший мастер (мастер)	*Решетов Д.А.*
	Заместитель главного инженера- начальник СРиТП	*Тюкавин А.И.*

действовала с " 5 " февраля 20 24 г. по " 10 "февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование

ГКТП №5 п.Краснооктябрьский
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Однолинейные схемы ТП, РП*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по эксплуатации трансформаторных подстанций, распределительных пунктов и их оборудования АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Паспорт объекта, листки осмотров, журнал 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.*

3. Комиссией установлено следующее:

Группа параметров функционального	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
РП, ТП			
Изоляция и арматура РУ, в том числе:			
Опорная изоляция	**Загрязнение**	удаляемое	РУ-10 кВ
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Степень развития дефекта по результатам тепловизионного контроля	дефект отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности	отсутствует	
	Повреждение	отсутствует	
	Наклон изолятора, тяжение ошиновки	отсутствует	
Проходная изоляция	**Загрязнение**	удаляемое	РУ-10 кВ
	Разрушение, потеря несущей способности	отсутствует	
	Повреждение	отсутствует	
Контактные соединения и прочее			
Жесткая ошиновка	**Недопустимая коррозия элементов**	отсутствуют	
	Неисправность узлов крепления ошиновки	отсутствуют	
	Разрушение сварных швов	отсутствуют	
	Сплошная поверхностная коррозия	отсутствует	
	Несоответствие геометрии чертежу	отсутствует	
	Состояние контактных соединений по результатам тепловизионного контроля	дефект отсутствует	
	Загрязнение	отсутствует	
	Срок службы	лет	37
Заземление	**Конструктивные элементы**	в комплекте	
	Несоответствие сечения заземляющих проводников	соответствуют НТД	
	Повреждение (обрыв) заземляющих проводников	отсутствует	
	Переходное сопротивление контактных соединений	Ом	0,05
	Коррозионый износ заземляющего устройства	%	10
	Состояние заземлителей	не выступает	
Выключатель нагрузки, разъединитель			
Контактная система	**Аномальный локальный нагрев поверхности в зоне дугогасящей камеры по результатам тепловизионного контроля**	дефект отсутствует	
	Сильное обгорание дугогасительных контактов	отсутствует	
	Неодновременность включения подвижных контактов	отсутствует	
	Несоосность и большой люфт осей подвижных контактов	отсутствует	
	Деформация (изгиб) ножей подвижных контактов	отсутствует	
Состояние внешних контактных соединений	**Степень развития дефекта по результатам тепловизионного контроля**	развившийся дефект	РУ-10 кВ (РВ-1 шт)
	Загрязнение контактных соединений	отсутствует	
	Окисление контактных соединений	отсутствует	
	Неисправность контактных соединений	отсутствует	
Ресурс	**Механическая износотойкость (механический ресурс)**	высокий	РУ-10 кВ (РВ-1 шт)
	Коммутационная износотойкость (коммутационный ресурс)	низкий	РУ-10 кВ (РВ-1 шт)
Состояние изоляции	**Загрязнение опорного изолятора (стойкое)**	имеется	РУ-10 кВ
	Повреждение опорного изолятора и тяг	отсутствует	
Прочее оборудование	**Неисправность механизма включения / отключения**	отсутствует	
	Недопустимая деформация металлоконструкций	отсутствует	
	Неисправность механической блокировки	отсутствует	
	Неисправность привода (большие люфты во всех соединениях привода, заклинивание вала привода и т.п.)	отсутствует	
	Разрушения сварных швов	отсутствует	
	Сквозная коррозия	отсутствует	
	Нарушения заземления	отсутствует	
Трансформатор силовой			

Ввода	**Течь масла**	намокание	ТМ-250 кВА
	Наличие дефектов, превышающие значения, установленные НТД	имеется	ТМ-250 кВА
	Неравномерное распределение температуры по результатам тепловизионного контроля	имеется	ТМ-250 кВА
	Степень развития дефекта контактных соединений по результатам тепловизионного контроля	развившийся дефект	ТМ-250 кВА
Состояние обмоток	**Сопротивление изоляции R60 в эксплуатации, приведенное к 20°С, по сравнению с исходным значением**	300 МОм	ТМ-250 кВА
	Разница сопротивлений обмоток постоянному току, измеренные на одинаковых ответвлениях разных фаз	2 %	ТМ-250 кВА
	Срок службы	лет	37
Дефекты бака, навесного оборудования	**Механическое повреждение (деформация)**	имеется	ТМ-250 кВА
	Треск, шумы внутри бака	отсутствует	
	Течь масла через сварные швы / уплотнения бака, фланцев	отпотевание отсутствует	
	Наличие замечаний по системе охлаждения	отсутствует	
	Дефект воздухоосушительного фильтра	отсутствует	
	Неисправное состояние указателя уровня масла	отсутствует	
	Течь масла из-под сливной пробки	отсутствует	
	Уровень масла	низкий	ТМ-250 кВА
	Значительное нарушение лакокрасочного покрытия	отсутствует	
	Увлажнение силикагеля	отсутствует	
Состояние строительной части, в том числе:			
Фундамент	**Конструктивные элементы**	в комплекте	
	Оползень (смещение или осыпание грунта)	отсутствует	
	Поверхностный фундамент	не смещен	
	Оседание, вдавливание в грунт	отсутствует	
	Оседание / вспучивание грунта	отсутствует	
	Разрушение фундамента	отсутствует	
Строительные конструкции	**Состояние дверей**	в норме	
	Состояние защитных покрытий	отсутствует	
	Сквозная коррозия металлоконструкций	отсутствует	
	Наличие трещин в несущих строительных конструкциях	отсутствуют	
	Прогибы и деформации конструкций	отсутствуют	
	Состояние сварных, заклепочных и болтовых соединений металлических ограждений	в норме	
	Состояние кровли	в норме	

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2027 года.*

Председатель комиссии	*Главный инженер*	*Салихов Н.М.*
Члены комиссии:	*Начальник ЭСР*	*Андрамонов А.В.*
	Старший мастер (мастер)	*Решетов Д.А.*
	Заместитель главного инженера-начальник СРиТП	*Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«10» 02 2024 г.

АКТ №
технического освидетельствования
ГКТП №36 с.Кокшайск
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:
Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Андрамонов А.В.*
Старший мастер (мастер) *Иванов И.Г.*
Заместитель главного инженера- начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

действовала с "5" февраля 20 24 г. по "10" февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование
ГКТП №36 с.Кокшайск
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Однолинейные схемы ТП, РП*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по эксплуатации трансформаторных подстанций, распределительных пунктов и их оборудования АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Паспорт объекта, листки осмотров, журнал 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.*

3. Комиссией установлено следующее:

Группа параметров функционального	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
РП, ТП			
Изоляция и арматура РУ, в том числе:			
Опорная изоляция	**Загрязнение**	удаляемое	РУ-10 кВ
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Степень развития дефекта по результатам тепловизионного контроля	дефект отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности	отсутствует	
	Повреждение	отсутствует	
	Наклон изолятора, тяжение ошиновки	отсутствует	
Проходная изоляция	**Загрязнение**	удаляемое	РУ-10 кВ
	Разрушение, потеря несущей способности	отсутствует	
	Повреждение	отсутствует	
Контактные соединения и прочее			
Жесткая ошиновка	**Недопустимая коррозия элементов**	отсутствуют	
	Неисправность узлов крепления ошиновки	отсутствуют	
	Разрушение сварных швов	отсутствуют	
	Сплошная поверхностная коррозия	отсутствует	
	Несоответствие геометрии чертежу	отсутствует	
	Состояние контактных соединений по результатам тепловизионного контроля	дефект отсутствует	
	Загрязнение	отсутствует	
	Срок службы	лет	37
Заземление	**Конструктивные элементы**	в комплекте	
	Несоответствие сечения заземляющих проводников	соответствуют НТД	
	Повреждение (обрыв) заземляющих проводников	отсутствует	
	Переходное сопротивление контактных соединений	Ом	0,05
	Коррозионный износ заземляющего устройства	%	10
	Состояние заземлителей	не выступает	
Выключатель нагрузки, разъединитель			
Контактная система	**Аномальный локальный нагрев поверхности в зоне дугогасящей камеры по результатам тепловизионного контроля**	развившийся дефект	
	Сильное обгорание дугогасительных контатков	отсутствует	
	Неодновременность включения подвижных контактов	отсутствует	
	Несоосность и большой люфт осей подвижных контактов	отсутствует	
	Деформация (изгиб) ножей подвижных контактов	отсутствует	
Состояние внешних контактных соединений	**Степень развития дефекта по результатам тепловизионного контроля**	дефект отсутствует	
	Загрязнение контактных соединений	отсутствует	
	Окисление контактных соединений	отсутствует	
	Неисправность контактных соединений	отсутствует	
Ресурс	**Механическая износойкость (механический ресурс)**	высокий	
	Коммутационная износойкость (коммутационный ресурс)	низкий	
Состояние изоляции	**Загрязнение опорного изолятора (стойкое)**	имеется	РУ-10 кВ
	Повреждение опорного изолятора и тяг	отсутствует	
Прочее оборудование	**Неисправность механизма включения / отключения**	отсутствует	
	Недопустимая деформация металлоконструкций	отсутствует	
	Неисправность механической блокировки	отсутствует	
	Неисправность привода (большие люфты во всех соединениях привода, заклинивание вала привода и т.п.)	отсутствует	
	Разрушения сварных швов	отсутствует	
	Сквозная коррозия	отсутствует	
	Нарушения заземления	отсутствует	
Трансформатор силовой			

Ввода	**Течь масла**	намокание	ТМ-250 кВА
	Наличие дефектов, превышающие значения, установленные НТД	имеется	ТМ-250 кВА
	Неравномерное распределение температуры по результатам тепловизионного контроля	отсутствует	
	Степень развития дефекта контаткных соединений по результатам тепловизионного контроля	развившийся дефект	ТМ-250 кВА
Состояние обмоток	**Сопротивление изоляции R60 в эксплуатации, приведенное к 20°С, по сравнению с исходным значением**	300 МОм	ТМ-250 кВА
	Разница сопротивлений обмоток постоянному току, измеренные на одинаковых ответвлениях разных фаз	2 %	ТМ-250 кВА
	Срок службы	лет	37
Дефекты бака, навесного оборудования	**Механическое повреждение (деформация)**	имеется	ТМ-250 кВА
	Треск, шумы внутри бака	имеется	ТМ-250 кВА
	Течь масла через сварные швы / уплотнения бака, фланцев	намокание	ТМ-250 кВА
	Наличие замечаний по системе охлаждения	отсутствует	
	Дефект воздухоосушительного фильтра	отсутствует	
	Неисправное состояние указателя уровня масла	отсутствует	
	Течь масла из-под сливной пробки	отсутствует	
	Уровень масла	низкий	ТМ-250 кВА
	Значительное нарушение лакокрасочного покрытия	отсутствует	
	Увлажнение силикагеля	отсутствует	
Состояние строительной части, в том числе:			
Фундамент	**Конструктивные элементы**	в комплекте	
	Оползень (смещение или осыпание грунта)	отсутствует	
	Поверхностный фундамент	не смещен	
	Оседание, вдавливание в грунт	отсутствует	
	Оседание / вспучивание грунта	отсутствует	
	Разрушение фундамента	отсутствует	
Строительные конструкции	**Состояние дверей**	в норме	
	Состояние защитных покрытий	имеются нарушения	
	Сквозная коррозия металлоконструкций	отсутствует	
	Наличие трещин в несущих строительных конструкциях	отсутствуют	
	Прогибы и деформации конструкций	отсутствуют	
	Состояние сварных, заклепочных и болтовых соединений металлических ограждений	в норме	
	Состояние кровли	в норме	

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2027 года.*

Председатель комиссии	*Главный инженер*	*Салихов Н.М.*
Члены комиссии:	*Начальник ЭСР*	*Авдрамонов А.В.*
	Старший мастер (мастер)	*Иванов И.Г.*
	Заместитель главного инженера-начальник СРиТП	*Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«10» 02 2024 г.

АКТ №

технического освидетельствования

ГКТП №13 с.Кокшайск

(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:

Председатель комиссии:	*Главный инженер*	*Салихов Н.М.*
Члены комиссии:	*Начальник ЭСР*	*Андрамонов А.В.*
	Старший мастер (мастер)	*Иванов И.Г.*
	Заместитель главного инженера- начальник СРиТП	*Тюкавин А.И.*

действовала с " 5 " февраля 20 24 г. по " 10 "февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование

ГКТП №13 с.Кокшайск

(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:

2.1. Схемы: *Однолинейные схемы ТП, РП*

2.2. Проект:

2.3. Инструкции: *Инструкция по эксплуатации трансформаторных подстанций, распределительных пунктов и их оборудования АО "Энергия"*

2.4. Другое: *Паспорт объекта, листки осмотров, журнал 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.*

3. Комиссией установлено следующее:

Группа параметров фуикционального	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
РП, ТП			
Изоляция и арматура РУ, в том числе:			
Опорная изоляция	**Загрязнение**	удаляемое	РУ-10 кВ
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Степень развития дефекта по результатам тепловизионного контроля	дефект отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности	отсутствует	
	Повреждение	отсутствует	
	Наклон изолятора, тяжение ошиновки	отсутствует	
Проходная изоляция	**Загрязнение**	удаляемое	РУ-10 кВ
	Разрушение, потеря несущей способности	отсутствует	
	Повреждение	отсутствует	
Контактные соединения и прочее			
Жесткая ошиновка	**Недопустимая коррозия элементов**	отсутствуют	
	Неисправность узлов крепления ошиновки	отсутствуют	
	Разрушение сварных швов	отсутствуют	
	Сплошная поверхностная коррозия	отсутствует	
	Несоответствие геометрии чертежу	отсутствует	
	Состояние контактных соединений по результатам тепловизионного контроля	дефект отсутствует	
	Загрязнение	отсутствует	
	Срок службы	лет	37
Заземление	**Конструктивные элементы**	в комплекте	
	Несоответствие сечения заземляющих проводников	соответствуют НТД	
	Повреждение (обрыв) заземляющих проводников	отсутствует	
	Переходное сопротивление контактных соединений	Ом	0,05
	Коррозионый износ заземляющего устройства	%	10
	Состояние заземлителей	не выступает	
Выключатель нагрузки, разъединитель			
Контактная система	**Аномальный локальный нагрев поверхности в зоне дугогасящей камеры по результатам тепловизионного контроля**	дефект отсутствует	
	Сильное обгорание дугогасительных контатков	отсутствует	
	Неодновременность включения подвижных контактов	отсутствует	
	Несоосность и большой люфт осей подвижных контактов	отсутствует	
	Деформация (изгиб) ножей подвижных контатков	отсутствует	
Состояние внешних контаткных соединений	**Степень развития дефекта по результатам тепловизионного контроля**	дефект отсутствует	
	Загрязнение контактных соединений	имеется	
	Окисление контактных соединений	отсутствует	
	Неисправность контактных соединений	отсутствует	
Ресурс	**Механическая износотойкость (механический ресурс)**	высокий	РУ-10 кВ (РВ-2 шт)
	Коммутационная износотойкость (коммутационный ресурс)	низкий	РУ-10 кВ (РВ-2 шт)
Состояние изоляции	**Загрязнение опорного изолятора (стойкое)**	имеется	РУ-10 кВ
	Повреждение опорного изолятора и тяг	отсутствует	
Прочее оборудование	**Неисправность механизма включения / отключения**	отсутствует	
	Недопустимая деформация металлоконструкций	отсутствует	
	Неисправность механической блокировки	отсутствует	
	Неисправность привода (большие люфты во всех соединениях привода, заклинивание вала привода и т.п.)	отсутствует	
	Разрушения сварных швов	отсутствует	
	Сквозная коррозия	отсутствует	
	Нарушения заземления	отсутствует	
Трансформатор силовой			

Ввода	**Течь масла**	отпотевание отсутствует	
	Наличие дефектов, превышающие значения, установленные НТД	имеется	ТМ-400 кВА
	Неравномерное распределение температуры по результатам тепловизионного контроля	отсутствует	
	Степень развития дефекта контактных соединений по результатам тепловизионного контроля	развившийся дефект	ТМ-400 кВА
Состояние обмоток	**Сопротивление изоляции R60 в эксплуатации, приведенное к 20°С, по сравнению с исходным значением**	300 МОм	ТМ-400 кВА
	Разница сопротивлений обмоток постоянному току, измеренные на одинаковых ответвлениях разных фаз	2 %	ТМ-400 кВА
	Срок службы	лет	37
Дефекты бака, навесного оборудования	**Механическое повреждение (деформация)**	имеется	ТМ-400 кВА
	Треск, шумы внутри бака	имеется	ТМ-400 кВА
	Течь масла через сварные швы / уплотнения бака, фланцев	намокание	ТМ-400 кВА
	Наличие замечаний по системе охлаждения	отсутствует	
	Дефект воздухоосушительного фильтра	отсутствует	
	Неисправное состояние указателя уровня масла	отсутствует	
	Течь масла из-под сливной пробки	отсутствует	
	Уровень масла	низкий	ТМ-400 кВА
	Значительное нарушение лакокрасочного покрытия	отсутствует	
	Увлажнение силикагеля	отсутствует	
Состояние строительной части, в том числе:			
Фундамент	**Конструктивные элементы**	в комплекте	
	Оползень (смещение или осыпание грунта)	отсутствует	
	Поверхностный фундамент	не смещен	
	Оседание, вдавливание в грунт	отсутствует	
	Оседание / вспучивание грунта	отсутствует	
	Разрушение фундамента	отсутствует	
Строительные конструкции	**Состояние дверей**	в норме	
	Состояние защитных покрытий	имеются нарушения	
	Сквозная коррозия металлоконструкций	отсутствует	
	Наличие трещин в несущих строительных конструкциях	отсутствуют	
	Прогибы и деформации конструкций	отсутствуют	
	Состояние сварных, заклепочных и болтовых соединений металлических ограждений	в норме	
	Состояние кровли	в норме	

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2027 года.*

Председатель комиссии	*Главный инженер*	*Салихов Н.М.*
Члены комиссии:	*Начальник ЭСР*	*Абрамонов А.В.*
	Старший мастер (мастер)	*Иванов И.Г.*
	Заместитель главного инженера-начальник СРиТП	*Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«10» 02 2024 г.

АКТ №
технического освидетельствования
КТП №10 с.Кокшайск
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:
Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Андрамонов А.В.*
Старший мастер (мастер) *Иванов И.Г.*
Заместитель главного инженера- начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

действовала с " 5 " февраля 20 24 г. по " 10 "февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование
КТП №10 с.Кокшайск
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Однолинейные схемы ТП, РП*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по эксплуатации трансформаторных подстанций, распределительных пунктов и их оборудования АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Паспорт объекта, листки осмотров, журнал 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.*

3. Комиссией установлено следующее:

Группа параметров функционального	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
РП, ТП			
Изоляция и арматура РУ, в том числе:			
Опорная изоляция	**Загрязнение**	удаляемое	РУ-10 кВ
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Степень развития дефекта по результатам тепловизионного контроля	дефект отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности	отсутствует	
	Повреждение	отсутствует	
	Наклон изолятора, тяжение ошиновки	отсутствует	
Проходная изоляция	**Загрязнение**	удаляемое	РУ-10 кВ
	Разрушение, потеря несущей способности	отсутствует	
	Повреждение	отсутствует	
Контактные соединения и прочее			
Жесткая ошиновка	**Недопустимая коррозия элементов**	отсутствуют	
	Неисправность узлов крепления ошиновки	отсутствуют	
	Разрушение сварных швов	отсутствуют	
	Сплошная поверхностная коррозия	отсутствует	
	Несоответствие геометрии чертежу	отсутствует	
	Состояние контактных соединений по результатам тепловизионного контроля	дефект отсутствует	
	Загрязнение	отсутствует	
	Срок службы	**лет**	37
Заземление	**Конструктивные элементы**	**в комплекте**	
	Несоответствие сечения заземляющих проводников	соответствуют НТД	
	Повреждение (обрыв) заземляющих проводников	отсутствует	
	Переходное сопротивление контактных соединений	Ом	0,05
	Коррозионный износ заземляющего устройства	%	10
	Состояние заземлителей	**не выступает**	
Выключатель нагрузки, разъединитель			
Контактная система	**Аномальный локальный нагрев поверхности в зоне дугогасящей камеры по результатам тепловизионного контроля**	развившийся дефект	ТР-10
	Сильное обгорание дугогасительных контактов	отсутствует	
	Неодновременность включения подвижных контактов	отсутствует	
	Несоосность и большой люфт осей подвижных контактов	отсутствует	
	Деформации (изгиб) пожей подвижных контактов	отсутствует	
Состояние внешних контаткных соединений	**Степень развития дефекта по результатам тепловизионного контроля**	развившийся дефект	ТР-10
	Загрязнение контактных соединений	имеется	ТР-10
	Окисление контактных соединений	отсутствует	
	Неисправность контактных соединений	отсутствует	
Ресурс	**Механическая износотойкость (механический ресурс)**	высокий	ТР-10
	Коммутационная износотойкость (коммутационный ресурс)	**низкий**	ТР-10
Состояние изоляции	**Загрязнение опорного изолятора (стойкое)**	имеется	РУ-10 кВ
	Повреждение опорного изолятора и тяг	отсутствует	
Прочее оборудование	**Неисправность механизма включения / отключения**	отсутствует	
	Недопустимая деформация металлоконструкций	отсутствует	
	Неисправность механической блокировки	отсутствует	
	Неисправность привода (большие люфты во всех соединениях привода, заклинивание вала привода и т.п.)	отсутствует	
	Разрушения сварных швов	отсутствует	
	Сквозная коррозия	отсутствует	
	Нарушения заземления	отсутствует	
Трансформатор силовой			

Ввода	**Течь масла**	намокание	ТМ-160 кВА
	Наличие дефектов, превышающие значения, установленные НТД	имеется	ТМ-160 кВА
	Неравномерное распределение температуры по результатам тепловизионного контроля	имеется	ТМ-160 кВА
	Степень развития дефекта контактных соединений по результатам тепловизионного контроля	развившийся дефект	ТМ-160 кВА
Состояние обмоток	**Сопротивление изоляции R60 в эксплуатации, приведенное к 20°С, по сравнению с исходным значением**	300 МОм	ТМ-160 кВА
	Разница сопротивлений обмоток постоянному току, измеренные на одинаковых ответвлениях разных фаз	2 %	ТМ-160 кВА
	Срок службы	лет	37
Дефекты бака, навесного оборудования	**Механическое повреждение (деформация)**	имеется	
	Треск, шумы внутри бака	имеется	ТМ-160 кВА
	Течь масла через сварные швы / уплотнения бака, фланцев	намокание	ТМ-160 кВА
	Наличие замечаний по системе охлаждения	отсутствует	
	Дефект воздухоосушительного фильтра	отсутствует	
	Неисправное состояние указателя уровня масла	отсутствует	
	Течь масла из-под сливной пробки	намокание	ТМ-160 кВА
	Уровень масла	низкий	ТМ-160 кВА
	Значительное нарушение лакокрасочного покрытия	имеется	ТМ-160 кВА
	Увлажнение силикагеля	отсутствует	
Состояние строительной части, в том числе:			
Фундамент	**Конструктивные элементы**	в комплекте	
	Оползень (смещение или осыпание грунта)	отсутствует	
	Поверхностный фундамент	не смещен	
	Оседание, вдавливание в грунт	отсутствует	
	Оседание / вспучивание грунта	отсутствует	
	Разрушение фундамента	отсутствует	
Строительные конструкции	**Состояние дверей**	в норме	
	Состояние защитных покрытий	имеются нарушения	
	Сквозная коррозия металлоконструкций	отсутствует	
	Наличие трещин в несущих строительных конструкциях	отсутствуют	
	Прогибы и деформации конструкций	отсутствуют	
	Состояние сварных, заклепочных и болтовых соединений металлических ограждений	имеются повреждения	
	Состояние кровли	в норме	

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2027 года.*

Председатель комиссии — *Главный инженер* — *Салихов Н.М.*

Члены комиссии:

Начальник ЭСР — *Андрамонов А.В.*

Старший мастер (мастер) — *Иванов И.Г.*

Заместитель главного инженера-начальник СРиТП — *Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
Н.М. Салихов
«10» 02 2024г.

АКТ №
технического освидетельствования
КТП №34 п.Нолька
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:

Председатель комиссии:	*Главный инженер*	*Салихов Н.М.*
Члены комиссии:	*Начальник ЭСР*	*Андрамонов А.В.*
	Старший мастер (мастер)	*Решетов Д.А.*
	Заместитель главного инженера- начальник СРиТП	*Тюкавин А.И.*

действовала с " 5 " февраля 20 24 г. по " 10 "февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование

КТП №34 п.Нолька
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Однолинейные схемы ТП, РП*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по эксплуатации трансформаторных подстанций, распределительных пунктов и их оборудования АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Паспорт объекта, листки осмотров, журнал 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.*

3. Комиссией установлено следующее:

Группа параметров функционального	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
РП, ТП			
Изоляция и арматура РУ, в том числе:			
Опорная изоляция	**Загрязнение**	удаляемое	РУ-6 кВ
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Степень развития дефекта по результатам тепловизионного контроля	дефект отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности	отсутствует	
	Повреждение	отсутствует	
	Наклон изолятора, тяжение ошиновки	отсутствует	
Проходная изоляция	**Загрязнение**	удаляемое	РУ-6 кВ
	Разрушение, потеря несущей способности	отсутствует	
	Повреждение	отсутствует	
Контактные соединения и прочее			
Жесткая ошиновка	**Недопустимая коррозия элементов**	отсутствуют	
	Неисправность узлов крепления ошиновки	отсутствуют	
	Разрушение сварных швов	отсутствуют	
	Сплошная поверхностная коррозия	отсутствует	
	Несоответствие геометрии чертежу	отсутствует	
	Состояние контактных соединений по результатам тепловизионного контроля	дефект отсутствует	
	Загрязнение	отсутствует	
	Срок службы	лет	37
Заземление	**Конструктивные элементы**	в комплекте	
	Несоответствие сечения заземляющих проводников	соответствуют НТД	
	Повреждение (обрыв) заземляющих проводников	отсутствует	
	Переходное сопротивление контактных соединений	Ом	0,05
	Коррозионный износ заземляющего устройства	%	10
	Состояние заземлителей	не выступает	
Выключатель нагрузки, разъединитель			
Контактная система	**Аномальный локальный нагрев поверхности в зоне дугогасящей камеры по результатам тепловизионного контроля**	развившийся дефект	ТР-34
	Максимальное сопротивление контактной системы		
	Сильное обгорание дугогасительных контактов	отсутствует	
	Неодновременность включения подвижных контактов	отсутствует	
	Несоосность и большой люфт осей подвижных контактов	отсутствует	
	Деформация (изгиб) ножей подвижных контактов	отсутствует	
Состояние внешних контактных соединений	**Степень развития дефекта по результатам тепловизионного контроля**	дефект отсутствует	
	Загрязнение контактных соединений	отсутствует	
	Окисление контактных соединений	отсутствует	
	Неисправность контактных соединений	отсутствует	
Ресурс	**Механическая износостойкость (механический ресурс)**	высокий	ТР-34
	Коммутационная износостойкость (коммутационный ресурс)	низкий	ТР-34
Состояние изоляции	**Загрязнение опорного изолятора (стойкое)**	имеется	РУ-6 кВ
	Повреждение опорного изолятора и тяг	отсутствует	
	Сопротивление основной изоляции		
Прочее оборудование	**Неисправность механизма включения / отключения**	отсутствует	
	Недопустимая деформация металлоконструкций	отсутствует	
	Неисправность механической блокировки	отсутствует	
	Неисправность привода (большие люфты во всех соединениях привода, заклинивание вала привода и т.п.)	отсутствует	
	Разрушения сварных швов	отсутствует	
	Сквозная коррозия	отсутствует	
	Нарушения заземления	отсутствует	

Трансформатор силовой			
Ввода	**Течь масла**	намокание	ТМ-160 кВА
	Наличие дефектов, превышающие значения, установленные НТД	имеется	ТМ-160 кВА
	Неравномерное распределение температуры по результатам тепловизионного контроля	имеется	ТМ-160 кВА
	Степень развития дефекта контактных соединений по результатам тепловизионного контроля	развившийся дефект	ТМ-160 кВА
Состояние обмоток	**Сопротивление изоляции R60 в эксплуатации, приведенное к 20°С, по сравнению с исходным значением**	300 МОм	ТМ-160 кВА
	Разница сопротивлений обмоток постоянному току, измеренные на одинаковых ответвлениях разных фаз	2 %	ТМ-160 кВА
	Срок службы	лет	37
Дефекты бака, навесного оборудования	**Механическое повреждение (деформация)**	имеется	ТМ-160 кВА
	Треск, шумы внутри бака	отсутствует	
	Течь масла через сварные швы / уплотнения бака, фланцев	намокание	ТМ-160 кВА
	Наличие замечаний по системе охлаждения	отсутствует	
	Дефект воздухоосушительного фильтра	отсутствует	
	Неисправное состояние указателя уровня масла	отсутствует	
	Течь масла из-под сливной пробки	отсутствует	
	Уровень масла	низкий	ТМ-160 кВА
	Значительное нарушение лакокрасочного покрытия	отсутствует	
	Увлажнение силикагеля	отсутствует	
Состояние строительной части, в том числе:			
Фундамент	**Конструктивные элементы**	в комплекте	
	Оползень (смещение или осыпание грунта)	отсутствует	
	Поверхностный фундамент	не смещен	
	Оседание, вдавливание в грунт	отсутствует	
	Оседание / вспучивание грунта	отсутствует	
	Разрушение фундамента	отсутствует	
Строительные конструкции	**Состояние дверей**	в норме	
	Состояние защитных покрытий	имеются нарушения	
	Сквозная коррозия металлоконструкций	отсутствует	
	Наличие трещин в несущих строительных конструкциях	отсутствуют	
	Прогибы и деформации конструкций	отсутствуют	
	Состояние сварных, заклепочных и болтовых соединений металлических ограждений	в норме	
	Состояние кровли	в норме	

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2027 года.*

Председатель комиссии	*Главный инженер*	*Салихов Н.М.*
Члены комиссии:	*Начальник ЭСР*	*Андрамонов А.В.*
	Старший мастер (мастер)	*Решетов Д.А.*
	Заместитель главного инженера-начальник СРиТП	*Тюковин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«10» 02 2024 г.

АКТ №
технического освидетельствования

КТП №4 с.Кокшайск
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:

Председатель комиссии:	*Главный инженер*	*Салихов Н.М.*
Члены комиссии:	*Начальник ЭСР*	*Андрамонов А.В.*
	Старший мастер (мастер)	*Иванов И.Г.*
	Заместитель главного инженера- начальник СРиТП	*Тюкавин А.И.*

действовала с " 5 " *февраля* 20 24 г. по " 10 "*февраля* 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование

КТП №4 с.Кокшайск
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Однолинейные схемы ТП, РП*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по эксплуатации трансформаторных подстанций, распределительных пунктов и их оборудования АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Паспорт объекта, листки осмотров, журнал 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.*

3. Комиссией установлено следующее:

Группа параметров функционального	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
РП, ТП			
Изоляция и арматура РУ, в том числе:			
Опорная изоляция	**Загрязнение**	удаляемое	РУ-10 кВ
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Степень развития дефекта по результатам тепловизионного контроля	дефект отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности	отсутствует	
	Повреждение	отсутствует	
	Наклон изолятора, тяжение ошиновки	отсутствует	
Проходная изоляция	**Загрязнение**	удаляемое	РУ-10 кВ
	Разрушение, потеря несущей способности	отсутствует	
	Повреждение	отсутствует	
Контактные соединения и прочее			
Жесткая ошиновка	**Недопустимая коррозия элементов**	отсутствуют	
	Неисправность узлов крепления ошиновки	отсутствуют	
	Разрушение сварных швов	отсутствуют	
	Сплошная поверхностная коррозия	отсутствует	
	Несоответствие геометрии чертежу	отсутствует	
	Состояние контактных соединений по результатам тепловизионного контроля	развившийся дефект	
	Загрязнение	отсутствует	
	Срок службы	лет	37
Заземление	**Конструктивные элементы**	в комплекте	
	Несоответствие сечения заземляющих проводников	соответствуют НТД	
	Повреждение (обрыв) заземляющих проводников	отсутствует	
	Переходное сопротивление контактных соединений	Ом	0,05
	Коррозионый износ заземляющего устройства	%	10
	Состояние заземлителей	не выступает	
Выключатель нагрузки, разъединитель			
Контактная система	**Аномальный локальный нагрев поверхности в зоне дугогасящей камеры по результатам тепловизионного контроля**	дефект отсутствует	
	Максимальное сопротивление контактной системы		
	Сильное обгорание дугогасительных контактов	отсутствует	
	Неодновременность включения подвижных контактов	отсутствует	
	Несоосность и большой люфт осей подвижных контактов	отсутствует	
	Деформация (изгиб) ножей подвижных контактов	отсутствует	
Состояние внешних контактных соединений	**Степень развития дефекта по результатам тепловизионного контроля**	дефект отсутствует	
	Загрязнение контактных соединений	имеется	
	Окисление контактных соединений	отсутствует	
	Неисправность контактных соединений	отсутствует	
Ресурс	**Механическая износостойкость (механический ресурс)**	высокий	
	Коммутационная износостойкость (коммутационный ресурс)	низкий	
Состояние изоляции	**Загрязнение опорного изолятора (стойкое)**	имеется	РУ-10 кВ
	Повреждение опорного изолятора и тяг	отсутствует	
	Сопротивление основной изоляции		
Прочее оборудование	**Неисправность механизма включения / отключения**	отсутствует	
	Недопустимая деформация металлоконструкций	отсутствует	
	Неисправность механической блокировки	отсутствует	
	Неисправность привода (большие люфты во всех соединениях привода, заклинивание вала привода и т.п.)	отсутствует	
	Разрушения сварных швов	отсутствует	
	Сквозная коррозия	отсутствует	
	Нарушения заземления	отсутствует	

Трансформатор силовой			
Ввода	**Течь масла**	намокание	ТМ-160 кВА
	Наличие дефектов, превышающие значения, установленные НТД	имеется	ТМ-160 кВА
	Неравномерное распределение температуры по результатам тепловизионного контроля	отсутствует	
	Степень развития дефекта контактных соединений по результатам тепловизионного контроля	развившийся дефект	ТМ-160 кВА
Состояние обмоток	**Сопротивление изоляции R60 в эксплуатации, приведенное к 20°С, по сравнению с исходным значением**	300 МОм	ТМ-160 кВА
	Разница сопротивлений обмоток постоянному току, измеренные на одинаковых ответвлениях разных фаз	2 %	ТМ-160 кВА
	Срок службы	лет	37
Дефекты бака, навесного оборудования	**Механическое повреждение (деформация)**	имеется	ТМ-160 кВА
	Треск, шумы внутри бака	имеется	ТМ-160 кВА
	Течь масла через сварные швы / уплотнения бака, фланцев	намокание	ТМ-160 кВА
	Наличие замечаний по системе охлаждения	отсутствует	
	Дефект воздухоосушительного фильтра	отсутствует	
	Неисправное состояние указателя уровня масла	отсутствует	
	Течь масла из-под сливной пробки	отсутствует	
	Уровень масла	низкий	ТМ-160 кВА
	Значительное нарушение лакокрасочного покрытия	отсутствует	
	Увлажнение силикагеля	отсутствует	
Состояние строительной части, в том числе:			
Фундамент	**Конструктивные элементы**	в комплекте	
	Оползень (смещение или осыпание грунта)	отсутствует	
	Поверхностный фундамент	не смещен	
	Оседание, вдавливание в грунт	отсутствует	
	Оседание / вспучивание грунта	отсутствует	
	Разрушение фундамента	отсутствует	
Строительные конструкции	**Состояние дверей**	в норме	
	Состояние защитных покрытий	имеются нарушения	
	Сквозная коррозия металлоконструкций	отсутствует	
	Наличие трещин в несущих строительных конструкциях	отсутствуют	
	Прогибы и деформации конструкций	отсутствуют	
	Состояние сварных, заклепочных и болтовых соединений металлических ограждений	имеются повреждения	
	Состояние кровли	в норме	

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2027 года.*

Председатель комиссии — *Главный инженер* — *Салихов Н.М.*

Члены комиссии:

Начальник ЭСР — *Андрианов А.В.*

Старший мастер (мастер) — *Иванов И.Г.*

Заместитель главного инженера-начальник СРиТП — *Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«10» 02 2024г.

АКТ №

технического освидетельствования

ЗТП №8 п.Куяр

(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:

Председатель комиссии:	*Главный инженер*	*Салихов Н.М.*
Члены комиссии:	*Начальник ЭСР*	*Андрамонов А.В.*
	Старший мастер (мастер)	*Решетов Д.А.*
	Заместитель главного инженера- начальник СРиТП	*Тюкавин А.И.*

действовала с " 5 " февраля 20 24 г. по " 10 "февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование

ЗТП №8 п.Куяр

(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:

2.1. Схемы: *Однолинейные схемы ТП, РП*

2.2. Проект:

2.3. Инструкции: *Инструкция по эксплуатации трансформаторных подстанций, распределительных пунктов и их оборудования АО "Энергия"*

2.4. Другое: *Паспорт объекта, листки осмотров, журнал 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.*

3. Комиссией установлено следующее:

Группа параметров функционального	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
РП, ТП			
Изоляция и арматура РУ, в том числе:			
Опорная изоляция	**Загрязнение**	удаляемое	РУ-10 кВ
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Степень развития дефекта по результатам тепловизионного контроля	дефект отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности	отсутствует	
	Повреждение	отсутствует	
	Наклон изолятора, тяжение ошиновки	отсутствует	
Проходная изоляция	**Загрязнение**	удаляемое	РУ-10 кВ
	Разрушение, потеря несущей способности	отсутствует	
	Повреждение	отсутствует	
Контактные соединения и прочее			
Жесткая ошиновка	**Недопустимая коррозия элементов**	отсутствуют	
	Неисправность узлов крепления ошиновки	отсутствуют	
	Разрушение сварных швов	отсутствуют	
	Сплошная поверхностная коррозия	отсутствует	
	Несоответствие геометрии чертежу	отсутствует	
	Состояние контактных соединений по результатам тепловизионного контроля	дефект отсутствует	
	Загрязнение	отсутствует	
	Срок службы	лет	37
Заземление	**Конструктивные элементы**	в комплекте	
	Несоответствие сечения заземляющих проводников	соответствуют НТД	
	Повреждение (обрыв) заземляющих проводников	отсутствует	
	Переходное сопротивление контактных соединений	Ом	0,05
	Коррозионый износ заземляющего устройства	%	10
	Состояние заземлителей	не выступает	
Выключатель нагрузки, разъединитель			
Контактная система	**Аномальный локальный нагрев поверхности в зоне дугогасящей камеры по результатам тепловизионного контроля**	развившийся дефект	
	Максимальное сопротивление контаткной системы		
	Сильное обгорание дугогасительных контатков	отсутствует	
	Неодновременность включения подвижных контактов	отсутствует	
	Несоосность и большой люфт осей подвижных контактов	отсутствует	
	Деформация (изгиб) ножей подвижных контатков	отсутствует	
Состояние внешних контаткных соединений	**Степень развития дефекта по результатам тепловизионного контроля**	дефект отсутствует	
	Загрязнение контактных соединений	отсутствует	
	Окисление контактных соединений	отсутствует	
	Неисправность контактных соединений	отсутствует	
Ресурс	**Механическая износотойкость (механический ресурс)**	высокий	
	Коммутационная износотойкость (коммутационный ресурс)	низкий	
Состояние изоляции	**Загрязнение опорного изолятора (стойкое)**	имеется	РУ-10 кВ
	Повреждение опорного изолятора и тяг	отсутствует	
	Сопротивление основной изоляции		
Прочее оборудование	**Неисправность механизма включения / отключения**	имеется на включение и отключении	РУ-10 кВ - 2 шт
	Недопустимая деформация металлоконструкций	отсутствует	
	Неисправность механической блокировки	отсутствует	
	Неисправность привода (большие люфты во всех соединениях привода, заклинивание вала привода и т.п.)	имеется	РУ-10 кВ - 2 шт
	Разрушения сварных швов	отсутствует	
	Сквозная коррозия	отсутствует	
	Нарушения заземления	отсутствует	

Трансформатор силовой			
Ввода	**Течь масла**	намокание	ТМ-400 кВА
	Наличие дефектов, превышающие значения, установленные НТД	имеется	ТМ-400 кВА
	Неравномерное распределение температуры по результатам тепловизионного контроля	отсутствует	
	Степень развития дефекта контактных соединений по результатам тепловизионного контроля	развившийся дефект	ТМ-400 кВА
Состояние обмоток	**Сопротивление изоляции R60 в эксплуатации, приведенное к 20°С, по сравнению с исходным значением**	300 МОм	ТМ-400 кВА
	Разница сопротивлений обмоток постоянному току, измеренные на одинаковых ответвлениях разных фаз	2 %	ТМ-400 кВА
	Срок службы	лет	37
Дефекты бака, навесного оборудования	**Механическое повреждение (деформация)**	имеется	ТМ-400 кВА
	Треск, шумы внутри бака	отсутствует	
	Течь масла через сварные швы / уплотнения бака, фланцев	намокание	ТМ-400 кВА
	Наличие замечаний по системе охлаждения	отсутствует	
	Дефект воздухоосушительного фильтра	отсутствует	
	Неисправное состояние указателя уровня масла	отсутствует	
	Течь масла из-под сливной пробки	отсутствует	
	Уровень масла	низкий	ТМ-400 кВА
	Значительное нарушение лакокрасочного покрытия	отсутствует	
	Увлажнение силикагеля	отсутствует	
Состояние строительной части, в том числе:			
Фундамент	**Конструктивные элементы**	в комплекте	
	Оползень (смещение или осыпание грунта)	отсутствует	
	Поверхностный фундамент	не смещен	
	Оседание, вдавливание в грунт	отсутствует	
	Оседание / вспучивание грунта	отсутствует	
	Разрушение фундамента	имеется	
Строительные конструкции	**Состояние дверей**	имеются повреждения	Двери РУ-10 кВ-1шт, РУ-0,4 кВ-1 шт
	Состояние защитных покрытий	в норме	
	Сквозная коррозия металлоконструкций	отсутствует	
	Наличие трещин в несущих строительных конструкциях	отсутствуют	
	Прогибы и деформации конструкций	отсутствуют	
	Состояние сварных, заклепочных и болтовых соединений металлических ограждений	в норме	
	Состояние кровли	в норме	

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2027 года.*

Председатель комиссии — *Главный инженер* — *Галихов Н.М.*

Члены комиссии:

Начальник ЭСР — *Андрамонов А.В.*

Старший мастер (мастер) — *Решетов Д.А.*

Заместитель главного инженера-начальник СРиТП — *Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
Н.М. Салихов
«10» 02 2024 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ЗТП №30 пгт. Медведево
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:

Председатель комиссии:	*Главный инженер*	*Салихов Н.М.*
Члены комиссии:	*Начальник ЭСР*	*Андрамонов А.В.*
	Старший мастер (мастер)	*Родыгин О.В.*
	Заместитель главного инженера- начальник СРиТП	*Тюкавин А.И.*

действовала с " 5 " февраля 20 24 г. по " 10 "февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование

ЗТП №30 пгт. Медведево
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Однолинейные схемы ТП, РП*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по эксплуатации трансформаторных подстанций, распределительных пунктов и их оборудования АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Паспорт объекта, листки осмотров, журнал 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.*

3. Комиссией установлено следующее:

Группа параметров функционального	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
РП, ТП			
Изоляция и арматура РУ, в том числе:			
Опорная изоляция	**Загрязнение**	удаляемое	РУ-10 кВ
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Степень развития дефекта по результатам тепловизионного контроля	дефект отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности	отсутствует	
	Повреждение	отсутствует	
	Наклон изолятора, тяжение ошиновки	отсутствует	
Проходная изоляция	**Загрязнение**	удаляемое	РУ-10 кВ
	Разрушение, потеря несущей способности	отсутствует	
	Повреждение	отсутствует	
Контактные соединения и прочее			
Жесткая ошиновка	**Недопустимая коррозия элементов**	отсутствуют	
	Неисправность узлов крепления ошиновки	отсутствуют	
	Разрушение сварных швов	отсутствуют	
	Сплошная поверхностная коррозия	отсутствует	
	Несоответствие геометрии чертежу	отсутствует	
	Состояние контактных соединений по результатам тепловизионного контроля	дефект отсутствует	
	Загрязнение	отсутствует	
	Срок службы	лет	37
Заземление	**Конструктивные элементы**	в комплекте	
	Несоответствие сечения заземляющих проводников	соответствуют НТД	
	Повреждение (обрыв) заземляющих проводников	отсутствует	
	Переходное сопротивление контактных соединений	Ом	0,05
	Коррозионный износ заземляющего устройства	%	10
	Состояние заземлителей	не выступает	
Выключатель нагрузки, разъединитель			
Контактная система	**Аномальный локальный нагрев поверхности в зоне дугогасящей камеры по результатам тепловизионного контроля**	дефект отсутствует	
	Сильное обгорание дугогасительных контактов	отсутствует	
	Неодновременность включения подвижных контактов	отсутствует	
	Несоосность и большой люфт осей подвижных контактов	отсутствует	
	Деформация (изгиб) ножей подвижных контатков	отсутствует	
Состояние внешних контактных соединений	**Степень развития дефекта по результатам тепловизионного контроля**	дефект отсутствует	
	Загрязнение контактных соединений	отсутствует	
	Окисление контактных соединений	отсутствует	
	Неисправность контактных соединений	отсутствует	
Ресурс	**Механическая износотойкость (механический ресурс)**	высокий	
	Коммутационная износотойкость (коммутационный ресурс)	низкий	
Состояние изоляции	**Загрязнение опорного изолятора (стойкое)**	имеется	РУ-10 кВ
	Повреждение опорного изолятора и тяг	отсутствует	
Прочее оборудование	**Неисправность механизма включения / отключения**	отсутствует	
	Недопустимая деформация металлоконструкций	отсутствует	
	Неисправность механической блокировки	отсутствует	
	Неисправность привода (большие люфты во всех соединениях привода, заклинивание вала привода и т.п.)	отсутствует	
	Разрушения сварных швов	отсутствует	
	Сквозная коррозия	отсутствует	
	Нарушения заземления	отсутствует	
Трансформатор силовой			

Ввода	Течь масла	намокание	ТМ-400 кВА ТР №1, ТР№2
	Наличие дефектов, превышающие значения, установленные НТД	имеется	ТМ-400 кВА ТР №1, ТР№2
	Неравномерное распределение температуры по результатам тепловизионного контроля	отсутствует	
	Степень развития дефекта контактных соединений по результатам тепловизионного контроля	развившийся дефект	ТМ-400 кВА ТР №1, ТР№2
Состояние обмоток	Сопротивление изоляции R60 в эксплуатации, приведенное к 20°С, по сравнению с исходным значением	300 МОм	ТМ-400 кВА ТР №1, ТР№2
	Разница сопротивлений обмоток постоянному току, измеренные на одинаковых ответвлениях разных фаз	2 %	ТМ-400 кВА ТР №1, ТР№2
	Срок службы	лет	37
Дефекты бака, навесного оборудования	Механическое повреждение (деформация)	имеется	ТМ-400 кВА ТР №1, ТР№2
	Треск, шумы внутри бака	отсутствует	
	Течь масла через сварные швы / уплотнения бака, фланцев	отпотевание отсутствует	
	Наличие замечаний по системе охлаждения	отсутствует	
	Дефект воздухоосушительного фильтра	отсутствует	
	Неисправное состояние указателя уровня масла	отсутствует	
	Течь масла из-под сливной пробки	отсутствует	
	Уровень масла	в норме	
	Значительное нарушение лакокрасочного покрытия	отсутствует	
	Увлажнение силикагеля	отсутствует	
Состояние строительной части, в том числе:			
Фундамент	Конструктивные элементы	в комплекте	
	Оползень (смещение или осыпание грунта)	отсутствует	
	Поверхностный фундамент	не смещен	
	Оседание, вдавливание в грунт	отсутствует	
	Оседание / вспучивание грунта	отсутствует	
	Разрушение фундамента	отсутствует	
Строительные конструкции	Состояние дверей	в норме	
	Состояние защитных покрытий	отсутствует	
	Сквозная коррозия металлоконструкций	отсутствует	
	Наличие трещин в несущих строительных конструкциях	отсутствуют	
	Прогибы и деформации конструкций	отсутствуют	
	Состояние сварных, заклепочных и болтовых соединений металлических ограждений	в норме	
	Состояние кровли	в норме	

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2027 года.*

Председатель комиссии — *Главный инженер* — *Сапихов Н.М.*

Члены комиссии:

Начальник ЭСР — *Андрамонов А.В.*

Старший мастер (мастер) — *Родыгин О.В.*

Заместитель главного инженера-начальник СРиТП — *Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
Н.М. Салихов
«10» 02 2024г.

АКТ №
технического освидетельствования

ЗТП №21 пгт. Медведево
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:
Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Андрамонов А.В.*
Старший мастер (мастер) *Родыгин О.В.*
Заместитель главного инженера- начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

действовала с " 5 " февраля 20 24 г. по " 10 "февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование

ЗТП №21 пгт. Медведево
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Однолинейные схемы ТП, РП*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по эксплуатации трансформаторных подстанций, распределительных пунктов и их оборудования АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Паспорт объекта, листки осмотров, журнал 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.*

3. Комиссией установлено следующее:

Группа параметров функционального	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
РП, ТП			
Изоляция и арматура РУ, в том числе:			
Опорная изоляция	**Загрязнение**	удаляемое	РУ-10 кВ
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Степень развития дефекта по результатам тепловизионного контроля	дефект отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности	отсутствует	
	Повреждение	отсутствует	
	Наклон изолятора, тяжение ошиновки	отсутствует	
Проходная изоляция	**Загрязнение**	удаляемое	РУ-10 кВ
	Разрушение, потеря несущей способности	отсутствует	
	Повреждение	отсутствует	
Контактные соединения и прочее			
Жесткая ошиновка	**Недопустимая коррозия элементов**	отсутствуют	
	Неисправность узлов крепления ошиновки	отсутствуют	
	Разрушение сварных швов	отсутствуют	
	Сплошная поверхностная коррозия	отсутствует	
	Несоответствие геометрии чертежу	отсутствует	
	Состояние контактных соединений по результатам тепловизионного контроля	дефект отсутствует	
	Загрязнение	отсутствует	
	Срок службы	лет	37
Заземление	**Конструктивные элементы**	в комплекте	
	Несоответствие сечения заземляющих проводников	соответствуют НТД	
	Повреждение (обрыв) заземляющих проводников	отсутствует	
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,05 Ом	0,05
	Коррозионный износ заземляющего устройства	%	10
	Состояние заземлителей	не выступает	
Выключатель нагрузки, разъединитель			
Контактная система	**Аномальный локальный нагрев поверхности в зоне дугогасящей камеры по результатам тепловизионного контроля**	дефект отсутствует	
	Сильное обгорание дугогасительных контактов	отсутствует	
	Неодновременность включения подвижных контактов	отсутствует	
	Несоосность и большой люфт осей подвижных контактов	отсутствует	
	Деформация (изгиб) пожей подвижных контактов	отсутствует	
Состояние внешних контактных соединений	**Степень развития дефекта по результатам тепловизионного контроля**	дефект отсутствует	
	Загрязнение контактных соединений	отсутствует	
	Окисление контактных соединений	отсутствует	
	Неисправность контактных соединений	отсутствует	
Ресурс	**Механическая износостойкость (механический ресурс)**	высокий	
	Коммутационная износостойкость (коммутационный ресурс)	низкий	
Состояние изоляции	**Загрязнение опорного изолятора (стойкое)**	имеется	РУ-10 кВ
	Повреждение опорного изолятора и тяг	отсутствует	
Прочее оборудование	**Неисправность механизма включения / отключения**	отсутствует	
	Недопустимая деформация металлоконструкций	отсутствует	
	Неисправность механической блокировки	отсутствует	
	Неисправность привода (большие люфты во всех соединениях привода, заклинивание вала привода и т.п.)	отсутствует	
	Разрушения сварных швов	отсутствует	
	Сквозная коррозия	отсутствует	
	Нарушения заземления	отсутствует	
Трансформатор силовой			

Ввода	**Течь масла**	намокание	ТМ-400 кВА -ТР №1
	Наличие дефектов, превышающие значения, установленные НТД	имеется	ТМ-400 кВА -ТР №1
	Неравномерное распределение температуры по результатам тепловизионного контроля	имеется	ТМ-400 кВА -ТР №1
	Степень развития дефекта контактных соединений по результатам тепловизионного контроля	развившийся дефект	ТМ-400 кВА -ТР №1
Состояние обмоток	**Сопротивление изоляции R60 в эксплуатации, приведенное к 20°С, по сравнению с исходным значением**	300 МОм	ТМ-400 кВА -ТР №1
	Разница сопротивлений обмоток постоянному току, измеренные на одинаковых ответвлениях разных фаз	2 %	ТМ-400 кВА -ТР №1
	Срок службы	лет	37
Дефекты бака, навесного оборудования	**Механическое повреждение (деформация)**	имеется	
	Треск, шумы внутри бака	отсутствует	
	Течь масла через сварные швы / уплотнения бака, фланцев	намокание	ТМ-400 кВА -ТР №1
	Наличие замечаний по системе охлаждения	отсутствует	
	Дефект воздухоосушительного фильтра	отсутствует	
	Неисправное состояние указателя уровня масла	отсутствует	
	Течь масла из-под сливной пробки	отсутствует	
	Уровень масла	низкий	ТМ-400 кВА -ТР №1
	Значительное нарушение лакокрасочного покрытия	отсутствует	
	Увлажнение силикагеля	отсутствует	
Состояние строительной части, в том числе:			
Фундамент	**Конструктивные элементы**	в комплекте	
	Оползень (смещение или осыпание грунта)	отсутствует	
	Поверхностный фундамент	не смещен	
	Оседание, вдавливание в грунт	отсутствует	
	Оседание / вспучивание грунта	отсутствует	
	Разрушение фундамента	имеется	
Строительные конструкции	**Состояние дверей**	имеются повреждения	Двери РУ-0,4 кВ, 10 кВ, ТР-1,ТР-2
	Состояние защитных покрытий	отсутствует	
	Сквозная коррозия металлоконструкций	отсутствует	
	Наличие трещин в несущих строительных конструкциях	отсутствуют	
	Прогибы и деформации конструкций	отсутствуют	
	Состояние сварных, заклепочных и болтовых соединений металлических ограждений	в норме	
	Состояние кровли	имеются повреждения	

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2027 года.*

Председатель комиссии — *Главный инженер* — *Салихов Н.М.*

Члены комиссии:

Начальник ЭСР — *Андрамонов А.В.*

Старший мастер (мастер) — *Родыгин О.В.*

Заместитель главного инженера-начальник СРиТП — *Гюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«10» 02 2024 г.

АКТ №

технического освидетельствования

ЗТП №17 пгт. Медведево

(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:

Председатель комиссии:	*Главный инженер*	*Салихов Н.М.*
Члены комиссии:	*Начальник ЭСР*	*Андрамонов А.В.*
	Старший мастер (мастер)	*Родыгин О.В.*
	Заместитель главного инженера- начальник СРиТП	*Тюкавин А.И.*

действовала с " 5 " февраля 20 24 г. по " 10 "февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование

ЗТП №17 пгт. Медведево

(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:

2.1. Схемы: *Однолинейные схемы ТП, РП*

2.2. Проект:

2.3. Инструкции: *Инструкция по эксплуатации трансформаторных подстанций, распределительных пунктов и их оборудования АО "Энергия"*

2.4. Другое: *Паспорт объекта, листки осмотров, журнал 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 эксплуатаций энергообъекта, протокола испытаний и измерений, акты капитальных и текущих ремонтов оборудования.*

3. Комиссией установлено следующее:

Группа параметров функционального	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
РП, ТП			
Изоляция и арматура РУ, в том числе:			
Опорная изоляция	**Загрязнение**	удаляемое	РУ-10 кВ
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Степень развития дефекта по результатам тепловизионного контроля	дефект отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности	отсутствует	
	Повреждение	отсутствует	
	Наклон изолятора, тяжение ошиновки	отсутствует	
Проходная изоляция	**Загрязнение**	удаляемое	РУ-10 кВ
	Разрушение, потеря несущей способности	отсутствует	
	Повреждение	отсутствует	
Контактные соединения и прочее			
Жесткая ошиновка	**Недопустимая коррозия элементов**	отсутствуют	
	Неисправность узлов крепления ошиновки	отсутствуют	
	Разрушение сварных швов	отсутствуют	
	Сплошная поверхностная коррозия	отсутствует	
	Несоответствие геометрии чертежу	отсутствует	
	Состояние контактных соединений по результатам тепловизионного контроля	дефект отсутствует	
	Загрязнение	отсутствует	
	Срок службы	лет	37
Заземление	**Конструктивные элементы**	в комплекте	
	Несоответствие сечения заземляющих проводников	соответствуют НТД	
	Повреждение (обрыв) заземляющих проводников	отсутствует	
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,05 Ом	0,05
	Коррозионый износ заземляющего устройства	%	10
	Состояние заземлителей	не выступает	
Выключатель нагрузки, разъединитель			
Контактная система	**Аномальный локальный нагрев поверхности в зоне дугогасящей камеры по результатам тепловизионного контроля**	начальная стадия развития дефекта	
	Максимальное сопротивление контактной системы		
	Сильное обгорание дугогасительных контатков	отсутствует	
	Неодновременность включения подвижных контактов	отсутствует	
	Несоосность и большой люфт осей подвижных контактов	отсутствует	
	Деформация (изгиб) ножей подвижных контактов	отсутствует	
Состояние внешних контаткных соединений	**Степень развития дефекта по результатам тепловизионного контроля**	развившийся дефект	
	Загрязнение контактных соединений	имеется	
	Окисление контактных соединений	отсутствует	
	Неисправность контактных соединений	отсутствует	
Ресурс	**Механическая износотойкость (механический ресурс)**	высокий	
	Коммутационная износотойкость (коммутационный ресурс)	низкий	
Состояние изоляции	**Загрязнение опорного изолятора (стойкое)**	имеется	РУ-10 кВ
	Повреждение опорного изолятора и тяг	отсутствует	
	Сопротивление основной изоляции		
Прочее оборудование	**Неисправность механизма включения / отключения**	отсутствует	
	Недопустимая деформация металлоконструкций	отсутствует	
	Неисправность механической блокировки	отсутствует	
	Неисправность привода (большие люфты во всех соединениях привода, заклинивание вала привода и т.п.)	отсутствует	
	Разрушения сварных швов	отсутствует	
	Сквозная коррозия	отсутствует	
	Нарушения заземления	отсутствует	

Трансформатор силовой			
Ввода	**Течь масла**	намокание	ТМ-400 кВА
	Наличие дефектов, превышающие значения, установленные НТД	имеется	ТМ-400 кВА
	Неравномерное распределение температуры по результатам тепловизионного контроля	отсутствует	
	Степень развития дефекта контактных соединений по результатам тепловизионного контроля	развившийся дефект	ТМ-400 кВА
Состояние обмоток	**Сопротивление изоляции R60 в эксплуатации, приведенное к 20°С, по сравнению с исходным значением**	300 МОм	ТМ-400 кВА
	Разница сопротивлений обмоток постоянному току, измеренные на одинаковых ответвлениях разных фаз	2 %	ТМ-400 кВА
	Срок службы	лет	37
Дефекты бака, навесного оборудования	**Механическое повреждение (деформация)**	имеется	ТМ-400 кВА
	Треск, шумы внутри бака	имеется	ТМ-400 кВА
	Течь масла через сварные швы / уплотнения бака, фланцев	намокание	ТМ-400 кВА
	Наличие замечаний по системе охлаждения	отсутствует	
	Дефект воздухоосушительного фильтра	отсутствует	
	Неисправное состояние указателя уровня масла	отсутствует	
	Течь масла из-под сливной пробки	отсутствует	
	Уровень масла	низкий	ТМ-400 кВА
	Значительное нарушение лакокрасочного покрытия	отсутствует	
	Увлажнение силикагеля	отсутствует	
Состояние строительной части, в том числе:			
Фундамент	**Конструктивные элементы**	в комплекте	
	Оползень (смещение или осыпание грунта)	отсутствует	
	Поверхностный фундамент	не смещен	
	Оседание, вдавливание в грунт	отсутствует	
	Оседание / вспучивание грунта	отсутствует	
	Разрушение фундамента	имеется	
Строительные конструкции	**Состояние дверей**	имеются повреждения	ТР-Р №1, РУ-0,4кВ
	Состояние защитных покрытий	отсутствует	
	Сквозная коррозия металлоконструкций	отсутствует	
	Наличие трещин в несущих строительных конструкциях	отсутствуют	
	Прогибы и деформации конструкций	отсутствуют	
	Состояние сварных, заклепочных и болтовых соединений металлических ограждений	имеются повреждения	
	Состояние кровли	в норме	

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2027 года.*

Председатель комиссии — *Главный инженер* — *Салихов Н.М.*

Члены комиссии:

Начальник ЭСР — *Андрамонов А.В.*

Старший мастер (мастер) — *Родыгин О.В.*

Заместитель главного инженера-начальник СРиТП — *Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«10» 02 2024 г.

АКТ №

технического освидетельствования

ЗТП №13 пгт. Медведево

(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:

Председатель комиссии: *Главный инженер* — *Салихов Н.М.*

Члены комиссии: *Начальник ЭСР* — *Андрамонов А.В.*

Старший мастер (мастер) — *Родыгин О.В.*

Заместитель главного инженера- начальник СРиТП — *Тюкавин А.И.*

действовала с " 5 " февраля 20 24 г. по " 10 "февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование

ЗТП №13 пгт. Медведево

(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:

2.1. Схемы: *Однолинейные схемы ТП, РП*

2.2. Проект:

2.3. Инструкции: *Инструкция по эксплуатации трансформаторных подстанций, распределительных пунктов и их оборудования АО "Энергия"*

2.4. Другое: *Паспорт объекта, листки осмотров, журнал 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.*

3. Комиссией установлено следующее:

Группа параметров функционального	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
РП, ТП			
Изоляция и арматура РУ, в том числе:			
Опорная изоляция	**Загрязнение**	удаляемое	РУ-10 кВ
	Следы перекрытия, оплавления, трещ	отсутствуют	
	Степень развития дефекта по результатам тепловизионного контроля	дефект отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности	отсутствует	
	Повреждение	отсутствует	
	Наклон изолятора, тяжение ошиновки	отсутствует	
Проходная изоляция	**Загрязнение**	удаляемое	РУ-10 кВ
	Разрушение, потеря несущей способности	отсутствует	
	Повреждение	отсутствует	
Контактные соединения и прочее			
Жесткая ошиновка	**Недопустимая коррозия элементов**	отсутствуют	
	Неисправность узлов крепления ошиновки	отсутствуют	
	Разрушение сварных швов	отсутствуют	
	Сплошная поверхностная коррозия	отсутствует	
	Несоответствие геометрии чертежу	отсутствует	
	Состояние контактных соединений по результатам тепловизионного контроля	дефект отсутствует	
	Загрязнение	отсутствует	
	Срок службы	лет	37
Заземление	**Конструктивные элементы**	в комплекте	
	Несоответствие сечения заземляющих проводников	соответствуют НТД	
	Повреждение (обрыв) заземляющих проводников	отсутствует	
	Переходное сопротивление контактных соединений	Ом	0,05
	Коррозионый износ заземляющего устройства	%	10
	Состояние заземлителей	не выступает	
Выключатель нагрузки, разъединитель			
Контактная система	**Аномальный локальный нагрев поверхности в зоне дугогасящей камеры по результатам тепловизионного контроля**	дефект отсутствует	
	Максимальное сопротивление контаткной системы		
	Сильное обгорание дугогасительных контатков	отсутствует	
	Неодновременность включения подвижных контактов	отсутствует	
	Несоосность и большой люфт осей подвижных контактов	отсутствует	
	Деформация (изгиб) ножей подвижных контактов	отсутствует	
Состояние внешних контаткных соединений	**Степень развития дефекта по результатам тепловизионного контроля**	дефект отсутствует	
	Загрязнение контактных соединений	отсутствует	
	Окисление контактных соединений	отсутствует	
	Неисправность контактных соединений	отсутствует	
Ресурс	**Механическая изностойкость (механический ресурс)**	высокий	
	Коммутационная изностойкость (коммутационный ресурс)	низкий	
Состояние изоляции	**Загрязнение опорного изолятора (стойкое)**	имеется	РУ-10 кВ
	Повреждение опорного изолятора и тяг	отсутствует	
	Сопротивление основной изоляции		
Прочее оборудование	**Неисправность механизма включения / отключения**	отсутствует	
	Недопустимая деформация металлоконструкций	отсутствует	
	Неисправность механической блокировки	отсутствует	
	Неисправность привода (большие люфты во всех соединениях привода, заклинивание вала привода и т.п.)	отсутствует	
	Разрушения сварных швов	отсутствует	
	Сквозная коррозия	отсутствует	
	Нарушения заземления	отсутствует	

Трансформатор силовой			
Ввода	**Течь масла**	отпотевание отсутствует	
	Наличие дефектов, превышающие значения, установленные НТД	отсутствует	
	Неравномерное распределение температуры по результатам тепловизионного контроля	отсутствует	
	Степень развития дефекта контатктных соединений по результатам тепловизионного контроля	дефект отсутствует	
Состояние обмоток	**Сопротивление изоляции R60 в эксплуатации, приведенное к 20°С, по сравнению с исходным значением**	300 МОм	ТМ-400 кВА
	Разница сопротивлений обмоток постоянному току, измеренные на одинаковых ответвлениях разных фаз	2 %	ТМ-400 кВА
	Срок службы	лет	37
Дефекты бака, навесного оборудования	**Механическое повреждение (деформация)**	имеется	ТМ-400 кВА
	Треск, шумы внутри бака	имеется	ТМ-400 кВА
	Течь масла через сварные швы / уплотнения бака, фланцев	намокание	ТМ-400 кВА
	Наличие замечаний по системе охлаждения	отсутствует	
	Дефект воздухоосушительного фильтра	отсутствует	
	Неисправное состояние указателя уровня масла	отсутствует	
	Течь масла из-под сливной пробки	отсутствует	
	Уровень масла	низкий	ТМ-400 кВА
	Значительное нарушение лакокрасочного покрытия	отсутствует	
	Увлажнение силикагеля	отсутствует	
Состояние строительной части, в том числе:			
Фундамент	**Конструктивные элементы**	в комплекте	
	Оползень (смещение или осыпание грунта)	отсутствует	
	Поверхностный фундамент	не смещен	
	Оседание, вдавливание в грунт	отсутствует	
	Оседание / вспучивание грунта	отсутствует	
	Разрушение фундамента	отсутствует	
Строительные конструкции	**Состояние дверей**	имеются повреждения	ТР-Р №1, ТР-Р №2, РУ-0,4кВ
	Состояние защитных покрытий	в норме	
	Сквозная коррозия металлоконструкций	отсутствует	
	Наличие трещин в несущих строительных конструкциях	отсутствуют	
	Прогибы и деформации конструкций	отсутствуют	
	Состояние сварных, заклепочных и болтовых соединений металлических ограждений	в норме	
	Состояние кровли	в норме	

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2027 года.*

Председатель комиссии — *Главный инженер* — *Салихов Н.М.*

Члены комиссии:

Начальник ЭСР — *Андрамонов А.В.*

Старший мастер (мастер) — *Родыгин О.В.*

Заместитель главного инженера-начальник СРиТП — *Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«10» 02 2024 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Нагорная" от ЗТП №8 с.Кокшайск
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:
Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Андрамонов А.В.*
Старший мастер (мастер) *Иванов И.Г.*
Заместитель главного инженера- начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

действовала с "5" февраля 20 24 г. по "10" февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование *ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Нагорная" от ЗТП №8 с.Кокшайск*
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Поопорная схема ВЛ, оперативная схема ВЛ*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 10 кВ АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Технический паспорт ВЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ, месячный план-график отключений ВЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость (журнал) измерения загибания деталей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опоро и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления заземления опор, протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль", акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта, протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

3. Комиссией установлено следующее:
3.1. Индекс технического состояния объекта техничекого освидетельстования (техническое состояние для оборудования, к которому не применим расчет индекса технического состояния)

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Воздушная линия электропередачи			
Состояние изоляции и арматуры опоры, в том числе:			
Изоляция фарфоровая / стеклянная	**Загрязнение**	отсутствует	
	Подтягивание (задир) подвесок	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Коррозия шапок изоляторов	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности штыревых изоляторов	отсутствует	
	Повреждение штыревых изоляторов	отсутствует	
	Наклон штыревого изолятора	отсутствует	
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**	отсутствуют	
Стойка (для железобетонных опор) или приставка железобетонная для деревянных опор	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Отклонение от вертикальной оси для портальных опор.	отсутствует	
	Отклонение от вертикальной оси для одностоечных опор	имеется (мм)	Опора №10,11.1
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперечной арматуры	Опора №10
стойка (для деревянных опор)	**Загибание**	имеется	Опора №2,3,4,12,15,16
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ несущих элементов	10%	Опоры №15,17,18
	Коррозионный износ несущих элементов	10%	Опоры №15,17,18
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опоры №15,17,18
	Болтовые соединения	в норме	
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	отсутствует	
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
	Тип, марка провода	не соответствует нагрузке	4А-35 Опоры №1-25
Габариты	**Нарушение габарита до зданий / сооружений**	отсутствует	
	Нарушение габарита до поверхности земли	отсутствует	
	Нарушение габарита до заземленных конструкций	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	высотой более 4 м	Пролет опор №8.3-8.5
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2027 года.*

Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Андрамонов А.В.*
Старший мастер (мастер) *Иванов И.Г.*
Заместитель главного инженера-начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«10» 02 2024 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "Цех" от ЗТП №8 с.Кокшайск
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:

Председатель комиссии:	*Главный инженер*	*Салихов Н.М.*
Члены комиссии:	*Начальник ЭСР*	*Андрамонов А.В.*
	Старший мастер (мастер)	*Иванов И.Г.*
	Заместитель главного инженера- начальник СРиТП	*Тюкавин А.И.*

действовала с " 5 " февраля 20 24 г. по " 10 "февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование *ВЛ-0,4 кВ ф. "Цех" от ЗТП №8 с.Кокшайск*
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Поопорная схема ВЛ, оперативная схема ВЛ*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 10 кВ АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Технический паспорт ВЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ, месячный план-график отключений ВЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость (журнал) измерения загнивания детеалей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опоро и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления заземления опор, протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль", акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта, протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

3. Комиссией установлено следующее:
3.1. Индекс технического состояния объекта технического освидетельствования (техническое состояние для оборудования, к которому не применим расчет индекса технического состояния)

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Воздушная линия электропередачи			
Состояние изоляции и арматуры опоры, в том числе:			
Изоляция фарфоровая / стеклянная	**Загрязнение**	отсутствует	
	Подтягивание (задир) подвесок	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Коррозия шапок изоляторов	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности штыревых изоляторов	отсутствует	
	Повреждение штыревых изоляторов	отсутствует	
	Наклон штыревого изолятора	отсутствует	
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**	отсутствуют	
Стойка (для железобетонных опор) или приставка железобетонная для деревянных опор	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Отклонение от вертикальной оси для портальных опор	отсутствует	
	Отклонение от вертикальной оси для одностоечных опор	имеется (мм)	Опора №7,8.1
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперечной арматуры	Опора №4
стойка (для деревянных опор)	**Загнивание**	имеется	Опора №8,9,10
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ несущих элементов	10%	Опоры №6,7
	Коррозионный износ несущих элементов	10%	Опоры №6,7
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опоры №6,7
	Болтовые соединения	в норме	
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	отсутствует	
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
	Тип, марка провода	не соответствует нагрузке	4А-35 Опоры №1-11
Габариты	**Нарушение габарита до зданий / сооружений**	отсутствует	
	Нарушение габарита до поверхности земли	отсутствует	
	Нарушение габарита до заземленных конструкций	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2027 года.*

Председатель комиссии:	*Главный инженер*	*Салихов Н.М.*
Члены комиссии:	*Начальник ЭСР*	*Андрамонов А.В.*
	Старший мастер (мастер)	*Иванов И.Г.*
	Заместитель главного инженера-начальник СРиТП	*Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«10» 02 2024 г.

АКТ №

технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "Горпоп" от ЗТП №8 с.Кокшайск

(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:

Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*

Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Андрамонов А.В.*

Старший мастер (мастер) *Иванов И.Г.*

Заместитель главного инженера- начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

действовала с "5" февраля 20 24 г. по "10" февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техничесскос освидетельствование

ВЛ-0,4 кВ ф. "Горпоп" от ЗТП №8 с.Кокшайск

(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:

2.1. Схемы: *Поопорная схема ВЛ, оперативная схема ВЛ*

2.2. Проект:

2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 10 кВ АО "Энергия"*

2.4. Другое: *Технический паспорт ВЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ, месячный план-график отключений ВЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость (журнал) измерения загнивания детеалей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опоро и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления заземления опор, протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль", акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта, протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

3. Комиссией установлено следующее:

3.1. Индекс технического состояния объекта техничекого освидетельствования (техническое состояние для оборудования, к которому не применим расчет индекса технического состояния)

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Воздушная линия электропередачи			
Состояние изоляции и арматуры опоры, в том числе:			
Изоляция фарфоровая / стеклянная	**Загрязнение**	отсутствует	
	Подтягивание (задир) подвесок	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Коррозия шапок изоляторов	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности штыревых изоляторов	отсутствует	
	Повреждение штыревых изоляторов	отсутствует	
	Наклон штыревого изолятора	отсутствует	
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**	отсутствуют	
Стойка (для железобетонных опор) или приставка железобетонная для деревянных опор	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Отклонение от вертикальной оси для портальных опор	отсутствует	
	Отклонение от вертикальной оси для одностоечных опор	имеется (мм)	Опора №10,11.1
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперечной арматуры	Опора №10
стойка (для деревянных опор)	**Загнивание**	имеется	Опора №6,9,11
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	10%	Опоры №1,2
	Коррозионный износ несущих элементов	10%	Опоры №1,2
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опоры №1,2
	Болтовые соединения	в норме	
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	отсутствует	
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
	Тип, марка провода	соответствует нагрузке	
Габариты	**Нарушение габарита до зданий / сооружений**	отсутствует	
	Нарушение габарита до поверхности земли	отсутствует	
	Нарушение габарита до заземленных конструкций	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2027 года.*

Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*

Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Андрамонов А.В.*

Старший мастер (мастер) *Иванов И.Г.*

Заместитель главного инженера-начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«10» 02 2024 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "ул.Набережная" от ЗТП №8 с.Кокшайск
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:

Председатель комиссии:	*Главный инженер*	*Салихов Н.М.*
Члены комиссии:	*Начальник ЭСР*	*Андрамонов А.В.*
	Старший мастер (мастер)	*Иванов И.Г.*
	Заместитель главного инженера- начальник СРиТП	*Тюкавин А.И.*

действовала с " 5 " февраля 20 24 г. по " 10 "февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование *ВЛ-0,4 кВ ф. "ул.Набережная" от ЗТП №8 с.Кокшайск*
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Поопорная схема ВЛ, оперативная схема ВЛ*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 10 кВ АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Технический паспорт ВЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ, месячный план-график отключений ВЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость (журнал) измерения загнивания детеалей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опоро и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления заземления опор, протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль", акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта, протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

3. Комиссией установлено следующее:
3.1. Индекс технического состояния объекта техническоого освидетельствования (техническое состояние для оборудования, к которому не применим расчет индекса технического состояния)

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Воздушная линия электропередачи			
Состояние изоляции и арматуры опоры, в том числе:			
Изоляция фарфоровая / стеклянная	**Загрязнение**	отсутствует	
	Подтягивание (задир) подвесок	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Коррозия шапок изоляторов	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности штыревых изоляторов	отсутствует	
	Повреждение штыревых изоляторов	отсутствует	
	Наклон штыревого изолятора	отсутствует	
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**	отсутствуют	
Стойка (для железобетонных опор) или приставка железобетонная для деревянных опор	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Отклонение от вертикальной оси для портальных опор	отсутствует	
	Отклонение от вертикальной оси для одностоечных опор	имеется (мм)	Опора №10,11.1
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	Опора №10
стойка (для	**Загнивание**	имеется	Опоры №7.1-7.4,11,13
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	10%	Опоры №8,9,12
	Коррозионный износ несущих элементов	10%	Опоры №8,9,12
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опоры №8,9,12
	Болтовые соединения	в норме	
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	отсутствует	
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
	Тип, марка провода	не соответствует нагрузке	4А-35 Опоры №1-16
Габариты	**Нарушение габарита до зданий / сооружений**	отсутствует	
	Нарушение габарита до поверхности земли	отсутствует	
	Нарушение габарита до заземленных конструкций	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2027 года.*

Председатель комиссии:	*Главный инженер*	*Салихов Н.М.*
Члены комиссии:	*Начальник ЭСР*	*Андрамонов А.В.*
	Старший мастер (мастер)	*Иванов И.Г.*
	Заместитель главного инженера-начальник СРиТП	*Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«10» 02 2024 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "Шанхай" от ЗТП №8 с.Кокшайск
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:

Председатель комиссии:	*Главный инженер*	*Салихов Н.М.*
Члены комиссии:	*Начальник ЭСР*	*Андрамонов А.В.*
	Старший мастер (мастер)	*Иванов И.Г.*
	Заместитель главного инженера- начальник СРиТП	*Тюкавин А.И.*

действовала с "5" февраля 20 24 г. по "10" февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование

ВЛ-0,4 кВ ф. "Шанхай" от ЗТП №8 с.Кокшайск
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:

2.1. Схемы: *Поопорная схема ВЛ, оперативная схема ВЛ*

2.2. Проект:

2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 10 кВ АО "Энергия"*

2.4. Другое: *Технический паспорт ВЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ, месячный план-график отключений ВЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость (журнал) измерения загнивания детеалей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опоро и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления заземления опор, протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль", акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта, протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

3. Комиссией установлено следующее:

3.1. Индекс технического состояния объекта техничекого освидетельствования (техническое состояние для оборудования, к которому не применим расчет индекса технического состояния)

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Воздушная линия электропередачи			
Состояние изоляции и арматуры опоры, в том числе:			
Изоляция фарфоровая / стеклянная	**Загрязнение**	отсутствует	
	Подтягивание (задир) подвесок	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Коррозия шапок изоляторов	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности штыревых изоляторов	отсутствует	
	Повреждение штыревых изоляторов	отсутствует	
	Наклон штыревого изолятора	отсутствует	
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**	отсутствуют	
Стойка (для железобетонных опор) или приставка железобетонная для деревянных опор	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Отклонение от вертикальной оси для портальных опор	отсутствует	
	Отклонение от вертикальной оси для одностоечных опор	имеется (мм)	Опора №15
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперечной арматуры	Опора №10
стойка (для деревянных опор)	**Загнивание**	имеется	Опора №8,9,12,14
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ неносущих элементов	10%	Опора №10
	Коррозионный износ несущих элементов	10%	Опора №10
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опора №10
	Болтовые соединения	в норме	
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	отсутствует	
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
	Тип, марка провода	не соответствует нагрузке	4А-35 Опоры №1-15
Габариты	**Нарушение габарита до зданий / сооружений**	отсутствует	
	Нарушение габарита до поверхности земли	отсутствует	
	Нарушение габарита до заземленных конструкций	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2027 года.*

Председатель комиссии:	*Главный инженер*	*Салихов Н.М.*
Члены комиссии:	*Начальник ЭСР*	*Андрамонов А.В.*
	Старший мастер (мастер)	*Иванов И.Г.*
	Заместитель главного инженера-начальник СРиТП	*Тюкавин А.И.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«10» 02 2024 г.

АКТ №
технического освидетельствования

РП-1, г.Козьмодемьянск
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:
Председатель комиссии: *Главный инженер* *Салихов Н.М.*
Члены комиссии: *Начальник ЭСР* *Стрелков А.А.*
Старший мастер (мастер) *Прокопьев А.С.*
Заместитель главного инженера- начальник СРиТП *Тюкавин А.И.*

действовала с " 19 " февраля 20 24 г. по " 20 "февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от 07 февраля 2024 г.* и выполнила техническое освидетельствование

РП-1, г.Козьмодемьянск
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Однолинейные схемы ТП, РП*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по эксплуатации трансформаторных подстанций, распределительных пунктов и их оборудования АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Паспорт объекта, листки осмотров, журнал 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.*

3. Комиссией установлено следующее:

Группа параметров функционального	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
РП, ТП			
Изоляция и арматура РУ, в том числе:			
Состояние арматуры	**Коррозионный износ поперечного сечения металлических элементов**		
	Сплошная поверхностная коррозия	имеется	РУ-10кВ МВ-10кВ яч. "ввод 1014", МВ-10кВ яч. "ввод 1013", МВ-10кВ яч. "ввод ТП-64"; МВ-10кВ яч. "ввод ТП-15"; МВ-10кВ яч. "ввод ТП-19"; МВ-10кВ яч. "ввод ТП-20"; МВ-10кВ яч. "ввод ТП-24"
Контактные соединения и прочее			
Заземление	**Конструктивные элементы**	в комплекте	
	Несоответствие сечения заземляющих проводников	соответствуют НТД	
	Повреждение (обрыв) заземляющих проводников	отсутствует	
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,05Ом	
	Коррозионый износ заземляющего устройства	5%	
	Состояние заземлителей	не выступает	
Выключатель			
Контактная система	**Максимальное сопротивление контаткной системы**	78 мкОм	РУ-10кВ МВ-10кВ яч. "ввод 1014", МВ-10кВ яч. "ввод 1013", МВ-10кВ яч. "ввод ТП-64"; МВ-10кВ яч. "ввод ТП-15"; МВ-10кВ яч. "ввод ТП-19", МВ-10кВ яч. "ввод ТП-20"; МВ-10кВ яч. "ввод ТП-24"
Ресурс	**Механическая изностойкость (механический ресурс)**	низкий	РУ-10кВ МВ-10кВ яч. "ввод 1014", МВ-10кВ яч "ввод 1013"; МВ-10кВ яч. "ввод ТП-64"; МВ-10кВ яч "ввод ТП-15"; МВ-10кВ яч. "ввод ТП-19", МВ-10кВ яч "ввод ТП-20"; МВ-10кВ яч "ввод ТП-24"
	Коммутационная изностойкость (коммутационный ресурс)	низкий	РУ-10кВ МВ-10кВ яч. "ввод 1014"; МВ-10кВ яч. "ввод 1013"; МВ-10кВ яч. "ввод ТП-64", МВ-10кВ яч. "ввод ТП-15", МВ-10кВ яч. "ввод ТП-19"; МВ-10кВ яч "ввод ТП-20"; МВ-10кВ яч "ввод ТП-24"
Состояние внешней изоляции подвижных частей	**Трещина фарфоровой покрышки**	отсутствует	
	Повреждение опорного изолятора	отсутствует	
	Сопротивление изоляции вторичных цепей электромагнитного управления	1МОм	РУ-10кВ МВ-10кВ яч. "ввод 1014", МВ-10кВ яч. "ввод 1013"; МВ-10кВ яч "ввод ТП-64"; МВ-10кВ яч. "ввод ТП-15"; МВ-10кВ яч. "ввод ТП-19"; МВ-10кВ яч. "ввод ТП-20"; МВ-10кВ яч "ввод ТП-24"
	Сопротивление основной изоляции	1000МОм	РУ-10кВ МВ-10кВ яч. "ввод 1014"; МВ-10кВ яч. "ввод 1013"; МВ-10кВ яч. "ввод ТП-64"; МВ-10кВ яч. "ввод ТП-15"; МВ-10кВ яч. "ввод ТП-19", МВ-10кВ яч. "ввод ТП-20"; МВ-10кВ яч. "ввод ТП-24"
Прочее оборудование выключателя	**Недопустимая деформация металло-конструкций**	имеется	РУ-10кВ МВ-10кВ яч. "ввод 1014"; МВ-10кВ яч. "ввод 1013"; МВ-10кВ яч. "ввод ТП-64", МВ-10кВ яч. "ввод ТП-15", МВ-10кВ яч. "ввод ТП-19"; МВ-10кВ яч. "ввод ТП-20"; МВ-10кВ яч. "ввод ТП-24"
Выключатель нагрузки, разъединитель			
Контактная система	**Максимальное сопротивление контаткной системы**	175 мкОм	
Ресурс	**Механическая изностойкость (механический ресурс)**	низкая	РУ-10кВ ШР-10кВ и ЛР-10кВ яч. "ввод 1014", ШР-10кВ и ЛР-10кВ яч. "ввод 1013"; ШР-10кВ и ЛР-10кВ яч. "ввод ТП-64", ШР-10кВ и ЛР-10кВ яч. "ввод ТП-15"; ШР-10кВ и ЛР-10кВ яч "ввод ТП-19"; ШР-10кВ и ЛР-10кВ яч. "ввод ТП-20"; ШР-10кВ и ЛР-10кВяч. "ввод ТП-24"
	Коммутационная изностойкость (коммутационный ресурс)	низкая	РУ-10кВ ШР-10кВ и ЛР-10кВ яч. "ввод 1014", ШР-10кВ и ЛР-10кВ яч. "ввод 1013", ШР-10кВ и ЛР-10кВ яч. "ввод ТП-64", ШР-10кВ и ЛР-10кВ яч. "ввод ТП-15"; ШР-10кВ и ЛР-10кВ яч. "ввод ТП-19"; ШР-10кВ и ЛР-10кВ яч. "ввод ТП-20", ШР-10кВ и ЛР-10кВяч. "ввод ТП-24"

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений, но допускается к работе, с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) в 2027 и 2028 годах.*

4. Очередное техническое освидетельствование объекта технического освидетельствования необходимо провести не позднее "21" февраля 20 29 г.

Председатель комиссии	*Главный инженер*	*Салихов Н.М.*
Члены комиссии:	*Начальник ЭСР*	*Стрелков А.А.*
	Старший мастер (мастер)	*Прокопьев А.С.*
	Заместитель главного инженера-начальник СРиТП	*Тюкавин А.И.*