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

АКТ №

технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "ул.Лесная" от КТП №28 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.Лесная" от КТП №28 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 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 №6,7.2,7.3.1
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	Опора №3,4,6
стойка (для деревянных опор)	Загнивание	имеется	Опоры №7.1.4
траверса металлическая	Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	10%	Опора №7.3,7.4,7.5
	Коррозионный износ несущих элементов	10%	Опора №7.3,7.4,7.5
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опора №7.3,7.4,7.5
	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 Опоры №1-12
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) 2029 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 2029 г.

АКТ №

технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "ул.Восточная" от КТП №28 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.Восточная" от КТП №28 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 №3,4,6
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	Опора №3,4,6
стойка (для деревянных опор)	Загнивание	имеется	Опоры №10-12
траверса металлическая	Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	10%	Опора №7,8
	Коррозионный износ несущих элементов	10%	Опора №7,8
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опора №7,8
	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 №1-12
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) 2029 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.Бобровая" от КТП №28 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.Бобровая" от КТП №28 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 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 №6,7,14
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	Опора №6,7,14
стойка (для деревянных опор)	Загнивание	имеется	Опоры №8.4
траверса металлическая	Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	10%	Опора №8.1,8.2
	Коррозионный износ несущих элементов	10%	Опора №8.1,8.2
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опора №8.1,8.2
	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 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) 2029 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 КТП №7 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 КТП №7 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 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 №3,4,6
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	Опора №3,4,6
стойка (для деревянных опор)	Загнивание	имеется	Опоры №2.1,2.2,2.5,2.6
траверса металлическая	Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	10%	Опора №5,7,8
	Коррозионный износ несущих элементов	10%	Опора №5,7,8
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опора №5,7,8
	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 №1-18
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) 2029 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. "Больница" от ЗТП №1 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. "Больница" от ЗТП №1 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 №3,4,6
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	Опора №3,4,6
траверса металлическая	Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	10%	Опора №8,10
	Коррозионный износ несущих элементов	10%	Опора №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	Опора №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 Опоры №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) 2029 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. Почтовая" от ГКТП №5 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. Почтовая" от ГКТП №5 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 выполнённых 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	отсутствует	
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперечной арматуры	Опора №11
стойка (для деревянных опор)	Загнивание	имеется	Опоры №4-1-3, 9-1
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опоры №4-1-3, 9-1
траверса металлическая	Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	10%	Опора №1-5
	Коррозионный износ несущих элементов	10%	Опора №1-5
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опора №1-5
	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 Опоры №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) 2029 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. Луговая" от ГКТП №5 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. Луговая" от ГКТП №5 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 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 №6,8
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	Опора №5,6,8
траверса металлическая	Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	10%	Опора №10,11
	Коррозионный износ несущих элементов	10%	Опора №10,11
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опора №10,11
	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 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) 2029 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
«16» 02 2024 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф."ул. Свободы- Лесная" от ЗТП-26 "Пролетарская".
(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 " *15* " *февраля* *20* *24* *г.* *по* " *16* " *февраля* *20* *24* *г.* на основании *Приказа № 45 от 07 февраля 2024 г.* и выполнила техническое освидетельствование *ВЛ-0,4 кВ ф."ул. Свободы- Лесная" от ЗТП-26 "Пролетарская".*
(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 освидетельстования (техническое состояние для оборудования, к которому не применим расчет индекса технического состояния)

Группа параметров	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	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Коррозия шапок изоляторов	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности	отсутствует	
	Повреждение штыревых изоляторов	отсутствует	
	Наклон штыревого изолятора	отсутствует	
Изоляция полимерная	**Загрязнение**	отсутствует	
Комплектность подвески	**Комплектность подвески**	соответствует проекту	
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Несоответствие сечения заземляющих спусков**	соответствуют НТД	
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	отсутствует	
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,05	
	Коррозионый износ заземляющего	1%	
	Состояние заземлителей	не выступает	
Стойка металлическая	**Защитное покрытие**	имеются нарушения	оп. №24.2 и 24.3
Стойка (для железобетонных опор) или приставка железобетонная	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Отклонение от вертикальной оси для одностоечных опор	имеется, более 300 мм	оп. №24
стойка (для деревянных опор)	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Загнивание	имеется	оп. №14.3.2; 9.1; 11.1
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ несущих элементов	75%	оп.№ 1 ÷ 24
	Прогиб	имеется	оп.№ 14.1 ÷ 14.4
	Трещины в сварных швах	имеются	оп.№ 14.5 ÷ 14 7
	Защитное покрытие	имеются нарушения	оп.№ 1 ÷ 24
Траверса / подтраверсный	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
Оттяжка (при наличии)	**Износ поперечного сечения**	50%	оп.№13

Общие дефекты	**Срок службы опоры**	62 лет	опора №1÷24; 14.1÷14.8;
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Коррозия**	имеется	по всей длине фидера
	Тип, марка провода	не соответствует нагрузке	по всей длине фидера (4А-35; 4А-25)

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет дефекты, но допускается к работе при проведения реконструкции (нового строительства) в 2029 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
«15» 02 2024 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-10 кВ ф. 1003 от ПС-110/10 кВ "Оршанка" 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-10 кВ ф. 1003 от ПС-110/10 кВ "Оршанка" 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 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**	удаляемое	Опоры №28-№32
	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**	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, 0,8 м	Опоры №10,11,12,13
	Продольные трещины	ширина, 6 мм	Опоры №10,11,12,13
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт	Опоры №10,11,12,13
	Пористый бетон / щель вдоль стойки	отсутствует	
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	Опоры №10,11,12,13
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	в норме	Опоры №1-№32
	Болтовые соединения	в норме	Опоры №1-№32
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	имеется	Опоры №28-№32
	Срок службы опоры	32 лет	Опоры №1-№32
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №1-№32
	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	Пролет опор №28-№32
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	
Общие дефекты	**Срок службы пролета**	32 лет	Пролет опор №1-№32

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) 2029 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 2024г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "1/2 ул.Стахановская, семенная станция" 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. "1/2 ул.Стахановская, семенная станция" 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 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**	удаляемое	
	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	соответствуют НТД	Опоры №1,7,12,14
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	отсутствует	Опоры №1,7,12,14
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,055 Ом	Опоры №1,7,12,14
	Коррозионый износ заземляющего устройства	20%	Опоры №1,7,12,14
	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	
	Продольные трещины	длина, 0,8м	Опоры №1-2
	Продольные трещины	ширина, 6 мм	Опоры №1-2
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт	Опоры №1-2
	Пористый бетон / щель вдоль стойки	отсутствует	
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	Опоры №1-2
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	50%	Опоры №1-№14
	Коррозионный износ несущих элементов	50%	Опоры №1-№14
	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-№14
	Болтовые соединения	ослаблены	Опоры №1-№14
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	имеется	Опоры №7-№10
	Срок службы опоры	54 лет	Опоры №1-№14
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №1-№14
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	

Состояние фазных проводов (провод изолированный)	**Длина пролета**	50 м	Пролет опор №1а-№1
	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**	высотой 4 м и менее	Пролет опор №7-№10
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	
Общие дефекты	**Срок службы пролета**	54 лет	Пролет опор №1-№14

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) 2029 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"
И.М. Салихов
«15» 02 2024г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "ул.Крупина" от ЗТП №2 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.Крупина" от ЗТП №2 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 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**	удаляемое	
	Подтягивание (задир) подвесок	отсутствует	
	Отклонение изолирующих воддерживающих 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 №5,9
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**	в комплекте	
	Несоответствие сечения заземляющих спусков	соответствуют НТД	Опоры №1,9,11/1
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	отсутствует	Опоры №1,9,11/1
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,055 Ом	Опоры №1,9,11/1
	Коррозионый износ заземляющего устройства	20%	Опоры №1,9,11/1
	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	
	Продольные трещины	длина, 04 м	Приставки опоры №10/1
	Продольные трещины	ширина, 6 мм	Приставки опоры №10/1
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт.	Приставки опоры №10/1
	Пористый бетон / щель вдоль стойки	отсутствует	
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперечной арматуры	Приставки опоры №10/1
стойка (для деревянных опор)	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	отсутствует	
	Загнивание	имеется	Опоры №10/1
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опоры №10/1
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ несущих элементов	50%	Опоры №1-№11
	Коррозионный износ несущих элементов	50%	Опоры №1-№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 №1-№11
	Болтовые соединения	ослаблены	Опоры №1-№114
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	

	Срок службы опоры	52 лет	Опоры №1-№13, №11-№32
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №1-№13, №11-№32
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
Состояние фазных проводов (провод изолированный)	**Длина пролета**	260 м	Пролет опор №12-№17, №11-11/1, №2-№2/1
	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**	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	
Общие дефекты	**Срок службы пролета**	52 лет	Пролет опор №12-№17, №11-11/1, №2-№2/1

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) 2029 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 2024г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "ул.Пограничная" от ЗТП №6 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.Пограничная" от ЗТП №6 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 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	удаляемое	Опоры №12-№14
	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 №15,20
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, 0,8м	Опоры №7,26
	Продольные трещины	ширина, 6 мм	Опоры №7,26
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт.	Опоры №7,26
	Пористый бетон / щель вдоль стойки	отсутствует	
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	Опоры №7,26
траверса металлическая	Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	50%	Опоры №2-№33
	Коррозионный износ несущих элементов	50%	Опоры №2-№33
	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-№33
	Болтовые соединения	ослаблены	Опоры №2-№33
Общие дефекты	Выход из створа	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
	Срок службы опоры	54 лет	Опоры №1-№33
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	Наброс	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №2-№33
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
Состояние фазных проводов (провод изолированный)	Длина пролета	461м	Пролет опор №1-№2, №1-№1-1,
	Изоляция защищенного провода	не повреждена	
	Элементы крепления проводов	не повреждены	
	Тип, марка провода	соответствует нагрузке	СИП-2А 3х35+1х54,6, СИП-4 4х25, СИП-4 4х16
	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**	54 лет	Пролет опор №2-№33

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) 2029 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.Гагарина (льнозавод)" от ЗТП №9 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.Гагарина (льнозавод)" от ЗТП №9 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 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**	удаляемое	
	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**	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, 0,8м	Опоры №66,67
	Продольные трещины	ширина, 6 мм	Опоры №66,67
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт.	Опоры №66,67
	Пористый бетон / щель вдоль стойки	отсутствует	
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперечной арматуры	Опоры №66,67
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	50%	Опоры №1-№70
	Коррозионный износ несущих элементов	50%	Опоры №1-№70
	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-№70
	Болтовые соединения	ослаблены	Опоры №1-№70
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
	Срок службы опоры	31 лет	Опоры №1-№77
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №1-№70
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
Состояние фазных проводов (провод изолированный)	**Длина пролета**	236 м	Пролет опор №63-№77
	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**	31лет	Пролет опор №1-№70

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) 2029 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 *Рюкавин А.И.*

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

АКТ №

технического освидетельствования

ЗТП №19 пгт. Новый Торъял

(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)	*Голомидов В.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 №19 пгт. Новый Торъял

(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	имеются	
	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	
Состояние арматуры	**Коррозионный износ поперечного сечения металлических элементов**	отсутствует	
	Сплошная поверхностная коррозия	отсутствует	
	Трещины	отсутствуют	
	Изгибы	отсутствуют	
	Раковины	отсутствуют	
	Оплавы	имеются	РУ-10 кВ
	Износ шарнирных сочленений	имеется	РУ-10 кВ
	Изломы	отсутствуют	
Контактные соединения и прочее			
Жесткая ошиновка	**Недопустимая коррозия элементов**	имеются	РУ-10 кВ
	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	РУ-10 кВ
	Загрязнение	имеется	РУ-10 кВ
	Срок службы	лет	35
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	%	20
	Состояние заземлителей	не выступает	
Выключатель нагрузки, разъединитель			
Контактная система	**Аномальный локальный нагрев поверхности в зоне дугогасящей камеры по результатам тепловизионного контроля**	развившийся дефект	РУ-10 кВ - 1 шт
	Максимальное сопротивление контактной системы	78 мкОм	80
	Сильное обгорание дугогасительных контактов	имеется	РУ-10 кВ - 1 шт
	Неодновременность включения подвижных контактов	имеется	РУ-10 кВ - 1 шт
	Несоосность и большой люфт осей подвижных контактов	имеется	РУ-10 кВ - 1 шт
	Деформация (изгиб) ножей подвижных контактов	имеется	РУ-10 кВ - 1 шт
Состояние внешних контактных соединений	**Степень развития дефекта по результатам тепловизионного контроля**	дефект отсутствует	РУ-10 кВ
	Загрязнение контактных соединений	отсутствует	
	Окисление контактных	отсутствует	
	Неисправность контактных соединений	отсутствует	
Ресурс	**Механическая изностойкость (механический ресурс)**	высокий	РУ-10 кВ
	Коммутационная изностойкость (коммутационный ресурс)	высокий	РУ-10 кВ
Состояние изоляции	**Загрязнение опорного изолятора (стойкое)**	отсутствует	
	Повреждение опорного изолятора и тяг	отсутствует	
	Сопротивление основной изоляции	175 МОм	175 Мом
Прочее оборудование	**Неисправность механизма включения / отключения**	отсутствует	
	Недопустимая деформация металло-конструкций	отсутствует	

	Неисправность механической блокировки	отсутствует	
	Неисправность привода (большие люфты во всех соединениях привода, заклинивание вала привода и т.п.)	имеется	РУ-10 кВ
	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	отсутствует	
	Неравномерное распределение температуры по результатам тепловизионного контроля	отсутствует	
	Степень развития дефекта контактных 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-250 кВА
	Разница сопротивлений обмоток постоянному току, измеренные на одинаковых ответвлениях разных фаз	2 %	ТМ-250 кВА
	Срок службы	лет	35
Дефекты бака, навесного оборудования	**Механическое повреждение (деформация)**	отсутствует	
	Треск, шумы внутри бака	отсутствует	
	Течь масла через сварные швы / уплотнения бака, фланцев	отпотевание отсутствует	
	Наличие замечаний по системе охлаждения	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	**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	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) 2029 года.*

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

Члены комиссии:

Начальник ЭСР — *Шабдаров А.А.*

Старший мастер (мастер) — *Соломидов В.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 №17 пгт. Новый Торъял

(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) *Голомидов В.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 №17 пгт. Новый Торъял

(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	имеются	
	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	
Состояние арматуры	**Коррозионный износ поперечного сечения металлических элементов**	отсутствует	
	Сплошная поверхностная коррозия	отсутствует	
	Трещины	отсутствуют	
	Изгибы	отсутствуют	
	Раковины	отсутствуют	
	Оплавы	имеются	РУ-10 кВ
	Износ шарнирных сочленений	имеется	РУ-10 кВ
	Изломы	отсутствуют	
Контактные соединения и прочее			
Жесткая ошиновка	**Недопустимая коррозия элементов**	имеются	РУ-10 кВ
	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	РУ-10 кВ
	Загрязнение	имеется	РУ-10 кВ
	Срок службы	лет	35
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, разъеднитель			
Контактная система	**Аномальный локальный нагрев поверхности в зоне дугогасящей камеры по результатам тепловизионного контроля**	развившийся дефект	РУ-10 кВ - 1 шт
	Максимальное сопротивление контактной системы	78 мкОм	80
	Сильное обгорание дугогасительных контактов	имеется	РУ-10 кВ - 2 шт
	Неодновременность включения подвижных контактов	имеется	РУ-10 кВ - 2 шт
	Несоосность и большой люфт осей подвижных контактов	имеется	РУ-10 кВ - 2 шт
	Деформация (изгиб) ножей подвижных контактов	имеется	РУ-10 кВ - 2 шт
Состояние внешних контактных соединений	**Степень развития дефекта по результатам тепловизионного контроля**	дефект отсутствует	РУ-10 кВ
	Загрязнение контактных соединений	отсутствует	
	Окисление контактных	отсутствует	
	Неисправность контактных соединений	отсутствует	
Ресурс	**Механическая изностойкость (механический ресурс)**	высокий	РУ-10 кВ
	Коммутационная изностойкость (коммутационный ресурс)	высокий	РУ-10 кВ
Состояние изоляции	**Загрязнение опорного изолятора (стойкое)**	отсутствует	
	Повреждение опорного изолятора и тяг	отсутствует	
	Сопротивление основной изоляции	МОм	175
Прочее оборудование	**Неисправность механизма включения / отключения**	отсутствует	
	Недопустимая деформация металло-конструкций	отсутствует	

	Неисправность механической блокировки	отсутствует	
	Неисправность привода (большие люфты во всех соединениях привода, заклинивание вала привода и т.п.)	имеется	РУ-10 кВ
	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 контаткных 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	35
Дефекты бака, навесного оборудования	**Механическое повреждение (деформация)**	отсутствует	
	Треск, шумы внутри бака	отсутствует	
	Течь масла через сварные швы / уплотнения бака, фланцев	отпотевание отсутствует	
	Наличие замечаний по системе охлаждения	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	**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	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) 2029 года.*

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

Члены комиссии:

Начальник ЭСР — *Шабдаров А.А.*

Старший мастер (мастер) — *Голомидов В.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 №11 пгт. Мари-Турек
(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
ЗТП №11 пгт. Мари-Турек
(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	имеются	
	Степень развития дефекта по результатам тепловизионного контроля	аварийный дефект	
	Разрушение, потеря несущей способности	имеется	
	Повреждение	имеется	
	Наклон изолятора, тяжение ошиновки	имеется	
Проходная изоляция	**Загрязнение**	удаляемое	РУ-10 кВ
	Разрушение, потеря несущей способности	отсутствует	
	Повреждение	отсутствует	
Состояние арматуры	**Разрушение, потеря несущей способности**	имеется	
	Несоответствие геометрии чертежу	отсутствует	
	Конструктивные элементы	в комплекте	
	Коррозионный износ поперечного сечения металлических элементов	отсутствует	
	Сплошная поверхностная коррозия	отсутствует	
	Трещины	имеются	
	Изгибы	отсутствуют	
	Раковины	имеются	
	Оплавы	имеются	РУ-10 кВ
	Износ шарнирных сочленений	имеется	РУ-10 кВ
	Изломы	отсутствуют	
Контактные соединения и прочее			
Жесткая ошиновка	**Недопустимая коррозия элементов**	имеются	РУ-10 кВ
	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	РУ-10 кВ
	Загрязнение	имеется	РУ-10 кВ
	Срок службы	лет	35
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	%	15
	Состояние заземлителей	не выступает	
Выключатель нагрузки, разъединитель			
Контактная система	**Аномальный локальный нагрев поверхности в зоне дугогасящей камеры по результатам тепловизионного контроля**	развившийся дефект	РУ-10 кВ - 1 шт
	Максимальное сопротивление контактной системы	78 мкОм	80
	Сильное обгорание дугогасительных контактов	имеется	РУ-10 кВ - 1 шт
	Неодновременность включения подвижных контактов	имеется	РУ-10 кВ - 1 шт
	Несоосность и большой люфт осей подвижных контактов	имеется	РУ-10 кВ - 1 шт
	Деформация (изгиб) ножей подвижных контактов	имеется	РУ-10 кВ - 1 шт
Состояние внешних контактных соединений	**Степень развития дефекта по результатам тепловизионного контроля**	дефект отсутствует	РУ-10 кВ
	Загрязнение контактных соединений	отсутствует	
	Окисление контактных	отсутствует	
	Неисправность контактных соединений	отсутствует	
Ресурс	**Механическая износостойкость (механический ресурс)**	высокий	РУ-10 кВ
	Коммутационная износостойкость (коммутационный ресурс)	высокий	РУ-10 кВ
Состояние изоляции	**Загрязнение опорного изолятора (стойкое)**	отсутствует	
	Повреждение опорного изолятора и тяг	отсутствует	

	Сопротивление основной изоляции	МОм	175
Прочее оборудование	**Неисправность механизма включения / отключения**	отсутствует	
	Недопустимая деформация металло-конструкций	отсутствует	
	Неисправность механической блокировки	отсутствует	
	Неисправность привода (большие люфты во всех соединениях привода, заклинивание вала привода и т.п.)	имеется	РУ-10 кВ
	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	отсутствует	
	Неравномерное распределение температуры по результатам тепловизионного контроля	отсутствует	
	Степень развития дефекта контактных 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- 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	35
Дефекты бака, навесного оборудования	**Механическое повреждение (деформация)**	отсутствует	
	Треск, шумы внутри бака	отсутствует	
	Течь масла через сварные швы / уплотнения бака, фланцев	отпотевание отсутствует	
	Наличие замечаний по системе охлаждения	отсутствует	
	Неисправное состояние указателя уровня масла	отсутствует	
	Течь масла из-под сливной пробки	отсутствует	
	Уровень масла	в норме	ТМ-400 кВА- ТР №1, ТР №2
	Значительное нарушение лакокрасочного покрытия	отсутствует	
	Увлажнение силикагеля	отсутствует	
Состояние строительной части, в том числе:			
Фундамент	**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	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) 2029 года.*

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.*

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

АКТ №
технического освидетельствования
РП №2 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
РП №2 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	аварийный дифект	
	Разрушение, потеря несущей способности	отсутствует	
	Повреждение	имеется	отходящий опорный изолятор на ТП-15
	Наклон изолитора, 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	ввод ф.1010
	Сильное обгорание дугогасительных контатков	отсутствует	
	Неодновременность включения подвижных контактов	имеется	РВ на ТП-15
	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**	развившийся дефект	
	Загрязнение контактных соединений	имеется	
	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	
Прочее оборудование	**Неисправность механизма включения / отключения**	имеется на включение и отключении	РУ-10 кВ - 9 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 - 6 шт
	Разрушения сварных швов	отсутствует	
	Сквозная коррозия	отсутствует	
	Нарушения заземления	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	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) 2029 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 №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

ЗТП №8 п.Пемба
(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, потери 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	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	
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**	отпотевание отсутствует	
	Наличие дефектов, превышающие значения, установленные НТД	отсутствует	
	Неравномерное распределение температуры по результатам тепловизионного контроля	отсутствует	
	Степень развития дефекта контаткных 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-250 кВА -ТР№1, ТР№2
	Разница сопротивлений обмоток постоянному току, измеренные на одинаковых ответвлениях разных фаз	2 %	ТМ-250 кВА -ТР№1, ТР№2
	Срок службы	лет	37
Дефекты бака, навесного оборудования	**Механическое повреждение (деформации)**	отсутствует	
	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**	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) 2029 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
«15» 02 2024 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Шкетана, Пионерская, Чехова" от ЗТП №6 пгт. Морки
(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. Шкетана, Пионерская, Чехова" от ЗТП №6 пгт. Морки*
(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	
	Отклонение изолирующих воддерживающих 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 №2,4
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**	в комплекте	
	Несоответствие сечения заземляющих спусков	соответствуют НТД	Опоры №1,1-2-1,1-2-3,1-2-6,1-2-8,7,13
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	отсутствует	Опоры №1,1-2-1,1-2-3,1-2-6,1-2-8,7,13
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,055 Ом	Опоры №1,1-2-1,1-2-3,1-2-6,1-2-8,7,13
	Коррозионый износ заземляющего устройства	50%	Опоры №1,1-2-1,1-2-3,1-2-6,1-2-8,7,13
	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	
	Продольные трещины	длина, 0,35 м	Ж/б приставки опор №2-№13, №2-№2-8
	Продольные трещины	ширина, 6 мм	Ж/б приставки опор №2-№13, №2-№2-8
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт.	Ж/б приставки опор №2-№13, №2-№2-8
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	Ж/б приставки опор №2-№13, №2-№2-8
стойка (для деревянных опор)	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	имеется	
	Загнивание	имеется	Опоры №2-№13, №2-№2-8
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опоры №2-№13, №2-№2-8
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	50%	Опоры №1
	Коррозионный износ несущих элементов	50%	Опоры №1
	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
	Болтовые соединения	ослаблены	Опоры №1
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
	Срок службы опоры	28 лет	Опоры №2-№13, №2-№2-8
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных	**Наброс**	отсутствует	

проводов (провод не изолированный)	**Стрела провеса**	1,1 м	Пролет опор №1-№13, №2-№2-10
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №1-№13, №2-№2-10
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
Состояние фазных проводов (провод изолированный)	**Длина пролета**	60 м	Пролет опор №2-8-№2-10
	Изоляция защищенного провода	не повреждена	
	Элементы крепления проводов	не повреждены	
	Тип, марка провода	соответствует нагрузке	СИП-4 4х16
	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**	28 лет	Пролет опор №1-№13, №2-№2-10

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) 2029 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 *Рюкавин А.И.*

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

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "Церковь, новостройка" от ЗТП №150 пгт. Морки
(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. "Церковь, новостройка" от ЗТП №150 пгт. Морки
(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 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 №2
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Несоответствие сечения заземляющих спусков**	не соответствуют НТД (5 мм)	Опоры №6-2, 7-1,7-3,10,11
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	имеется	Опоры №6-2, 7-1,7-3,10,11
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,055 Ом	Опоры №6-2, 7-1,7-3,10,11
	Коррозионый износ заземляющего устройства	50%	Опоры №6-2, 7-1,7-3,10,11
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-№7, №11-№14
	Продольные трещины	ширина, 6 мм	Ж/б приставки опор №1-№7, №11-№14
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт.	Ж/б приставки опор №1-№7, №11-№14
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	Ж/б приставки опор №1-№7, №11-№14
стойка (для деревянных опор)	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	имеется	
	Загнивание	имеется	Опоры №1-№14
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опоры №1-№14
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
	Срок службы опоры	36 лет	Опоры №1-№14
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Стрела провеса	2 м	Пролет опор №5-№6
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №1-№14
	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**	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	
Общие дефекты	**Срок службы пролета**	36 лет	Пролет опор №1-№14

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) 2029 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	*Рюкавин А.И.*

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

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Сычева" от ГКТП №11 пгт. Морки
(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. Сычева" от ГКТП №11 пгт. Морки*
(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 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 (зазир) 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
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Несоответствие сечения заземляющих спусков**	не соответствуют НТД (5 мм)	Опоры №6,6-3,6-6,6-12,6-16
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	имеется	Опоры №6,6-3,6-6,6-12,6-16
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,055 Ом	Опоры №6,6-3,6-6,6-12,6-16
	Коррозионый износ заземляющего устройства	50%	Опоры №6,6-3,6-6,6-12,6-16
	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	
	Продольные трещины	длина, 0,35 м	Ж/б приставки опор №6-1-№6-10
	Продольные трещины	ширина, 6 мм	Ж/б приставки опор №6-1-№6-10
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт.	Ж/б приставки опор №6-1-№6-10
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	Ж/б приставки опор №6-1-№6-10
стойка (для деревянных опор)	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформации, изгиб	имеется	
	Загнивание	имеется	Опоры №6-1-№6-10
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опоры №6-1-№6-10
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	50%	Опоры №1-№16
	Коррозионный износ несущих элементов	50%	Опоры №1-№16
	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-№16
	Болтовые соединения	ослаблены	Опоры №1-№16
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
	Срок службы опоры	18 лет	Опоры №1-№16
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не	**Наброс**	отсутствует	
	Стрела провеса	1,1 м	Пролет опор №1-№16

изолированный)	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №1-№16, №6-№6-12
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
Состояние фазных проводов (провод изолированный)	Длина пролета	111 м	Пролет опор №5-№5-1, №6-1-№6-11-2
	Изоляция защищенного провода	не повреждена	
	Элементы крепления проводов	не повреждены	
	Тип, марка провода	соответствует нагрузке	СИП-4 4х25, СИП-4 4х16
	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	18 лет	Пролет опор №1-№16, №6-№6-12

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) 2029 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.Пушкина, Гоголя" от ЗТП №1 пгт. Морки
(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.Пушкина, Гоголя" от ЗТП №1 пгт. Морки
(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	
	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**	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, 0,4 м	Ж/б приставки опор №1,2,7-1,7-2, №9-1-№9-3,№14-1,№15-1,№16-1
	Продольные трещины	ширина, 6 мм	Ж/б приставки опор №1,2,7-1,7-2, №9-1-№9-3,№14-1,№15-1,№16-1
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт	Ж/б приставки опор №1,2,7-1,7-2, №9-1-№9-3,№14-1,№15-1,№16-1
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	Ж/б приставки опор №1,2,7-1,7-2, №9-1-№9-3,№14-1,№15-1,№16-1
стойка (для деревянных опор)	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	имеется	
	Загнивание	имеется	Опоры №1,2,7-1,7-2, №9-1-№9-3,№14-1,№15-1,№16-1
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опоры №1,2,7-1,7-2, №9-1-№9-3,№14-1,№15-1,№16-1
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	50%	Опоры №3-№16 ул.Пушкина Опоры №1-№6 ул. Гоголя
	Коррозионный износ несущих элементов	50%	Опоры №3-№16 ул.Пушкина Опоры №1-№6 ул. Гоголя
	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-№16 ул.Пушкина Опоры №1-№6 ул. Гоголя
	Болтовые соединения	ослаблены	Опоры №3-№16 ул.Пушкина Опоры №1-№6 ул. Гоголя
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	имеется	оп. №11-№12 (ул. Пушкина)
	Срок службы опоры	59 лет	Опоры №1-№16 ул.Пушкина Опоры №1-№7 ул. Гоголя
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №1-№16 ул.Пушкина №1-№7 ул. Гоголя
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
Состояние фазных проводов (провод изолированный)	**Длина пролета**	82 м	Пролет опор №1- до ж.д.№34, №11-№11-1
	Изоляция защищенного провода	не повреждена	

	Элементы крепления проводов	не повреждены	
	Тип, марка провода	соответствует нагрузке	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**	высотой 4 м и менее	оп. №11-№12 (ул. Пушкина)
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	
Общие дефекты	**Срок службы пролета**	59 лет	Пролет опор №1-№15

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) 2029 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.Пушкина, Гоголя" от ЗТП №1 пгт. Морки
(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.Пушкина, Гоголя" от ЗТП №1 пгт. Морки
(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 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	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	отсутствует	
	Продольные трещины	длина, 0,4 м	Ж/б приставки опор №1,2,7-1,7-2, №9-1-№9-3,№14-1,№15-1,№16-1
	Продольные трещины	ширина, 6 мм	Ж/б приставки опор №1,2,7-1,7-2, №9-1-№9-3,№14-1,№15-1,№16-1
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт	Ж/б приставки опор №1,2,7-1,7-2, №9-1-№9-3,№14-1,№15-1,№16-1
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперечной арматуры	Ж/б приставки опор №1,2,7-1,7-2, №9-1-№9-3,№14-1,№15-1,№16-1
стойка (для деревянных опор)	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	имеется	
	Загнивание	имеется	Опоры №1,2,7-1,7-2, №9-1-№9-3,№14-1,№15-1,№16-1
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опоры №1,2,7-1,7-2, №9-1-№9-3,№14-1,№15-1,№16-1
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	50%	Опоры №3-№16 ул.Пушкина Опоры №1-№6 ул. Гоголя
	Коррозионный износ несущих элементов	50%	Опоры №3-№16 ул.Пушкина Опоры №1-№6 ул. Гоголя
	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-№16 ул.Пушкина Опоры №1-№6 ул. Гоголя
	Болтовые соединения	ослаблены	Опоры №3-№16 ул.Пушкина Опоры №1-№6 ул. Гоголя
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	имеется	оп. №11-№12 (ул. Пушкина)
	Срок службы опоры	59 лет	Опоры №1-№16 ул.Пушкина Опоры №1-№7 ул. Гоголя
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №1-№16 ул.Пушкина №1-№7 ул. Гоголя
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
Состояние фазных проводов (провод	**Длина пролета**	82 м	Пролет опор №1- до ж.д.№34, №11-№11-1

изолированный)	**Изоляция защищенного провода**	не повреждена	
	Элементы крепления проводов	не повреждены	
	Тип, марка провода	соответствует нагрузке	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**	высотой 4 м и менее	оп. №11-№12 (ул. Пушкина)
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	
Общие дефекты	**Срок службы пролета**	59 лет	Пролет опор №1-№15

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) 2029 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 2" от ЗТП №178 пгт. Морки
(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 2" от ЗТП №178 пгт. Морки
(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	отсутствует	
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**	в комплекте	
	Несоответствие сечения заземляющих спусков	соответствуют НТД	Опоры №1,4,11,14
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	отсутствует	Опоры №1,4,11,14
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,055 Ом	Опоры №1,4,11,14
	Коррозионый износ заземляющего устройства	25%	Опоры №1,4,11,14
	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	
	Продольные трещины	длина, 0,4 м	Ж/б приставки опор №11-№15
	Продольные трещины	ширина, 6 мм	Ж/б приставки опор №11-№15
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт.	Ж/б приставки опор №11-№15
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	Ж/б приставки опор №11-№15
стойка (для деревянных опор)	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	имеется	
	Загнивание	имеется	Опоры №11-№15
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опоры №11-№15
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
	Срок службы опоры	38 лет	Опоры №1-№15
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №1-№15
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
Состояние фазных проводов (провод изолированный)	**Длина пролета**	39 м	Пролет опор №3-№3-1
	Изоляция защищенного провода	не повреждена	
	Элементы крепления проводов	не повреждены	
	Тип, марка провода	соответствует нагрузке	СИП-4 4х16
	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**	38 лет	Пролет опор №1-№15

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) 2029 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 1" от ЗТП №178 пгт. Морки
(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 1" от ЗТП №178 пгт. Морки*
(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	отсутствует	
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Несоответствие сечения заземляющих спусков**	не соответствуют НТД (5 мм)	Опоры №1,4,6,7-5,7-3-2
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	имеется	Опоры №1,4,6,7-5,7-3-2
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,055 Ом	Опоры №1,4,6,7-5,7-3-2
	Коррозионый износ заземляющего устройства	50%	Опоры №1,4,6,7-5,7-3-2
	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	
	Продольные трещины	длина, 0,4 м	Ж/б приставки опор №1-№6, №7-3-№7-5,11-2,15
	Продольные трещины	ширина, 6 мм	Ж/б приставки опор №1-№6, №7-3-№7-5,11-2,15
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт.	Ж/б приставки опор №1-№6, №7-3-№7-5,11-2,15
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	Ж/б приставки опор №1-№6, №7-3-№7-5,11-2,15
стойка (для деревянных опор)	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	имеется	
	Загнивание	имеется	Опоры №1-№6, №7-3-№7-5,11-2,15
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опоры №1-№6, №7-3-№7-5,11-2,15
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	имеется	Опоры №12-№13
	Срок службы опоры	38 лет	Опоры №1-№15
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №1-№15
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	имеется	Пролет опор №12-№14
Состояние фазных проводов (провод изолированный)	**Длина пролета**	79 м	Пролет опор №4-№4-1-4-2
	Изоляция защищенного провода	не повреждена	
	Элементы крепления проводов	не повреждены	
	Тип, марка провода	соответствует нагрузке	СИП-4 2х16, СИП-4 4х16
	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	Пролет опор № 12-№13
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	
Общие дефекты	**Срок службы пролета**	38 лет	Пролет опор №1-№15

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) 2029 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 *Пакавин А.И.*

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

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. М. Горького, Советская, Комсомольская" от ЗТП №152 пгт. Морки
(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. М. Горького, Советская, Комсомольская" от ЗТП №152 пгт. Морки
(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 заглубления 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 №3
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Несоответствие сечения заземляющих спусков**	соответствуют НТД	Опоры №7-№15 ул. Сов. Опоры №1-№10 ул. Ком
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	отсутствует	Опоры №7-№15 ул. Сов. Опоры №1-№10 ул. Ком.
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,055 Ом	Опоры №7-№15 ул. Сов. Опоры №1-№10 ул. Ком.
	Коррозионный износ заземляющего устройства	30%	Опоры №7-№15 ул. Сов. Опоры №1-№10 ул. Ком.
	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	
	Продольные трещины	длина, 0,35 м	Ж/б приставки опор №1-№6
	Продольные трещины	ширина, 6 мм	Ж/б приставки опор №1-№6
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт.	Ж/б приставки опор№1-№6
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	Ж/б приставки опор№1-№6
стойка (для деревянных опор)	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	отсутствует	
	Загнивание	имеется	Опоры №1-№6
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опоры №1-№6
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ неесущих элементов	50%	Опоры №7-№15 ул. Сов. Опоры №1-№10 ул. Ком.
	Коррозионный износ несущих элементов	50%	Опоры №7-№15 ул. Сов. Опоры №1-№10 ул. Ком.
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опоры №7-№15 ул. Сов. Опоры №1-№10 ул. Ком.
	Болтовые соединения	ослаблены	Опоры №7-№15 ул. Сов. Опоры №1-№10 ул. Ком.
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м (только для деревянных опор)	имеется	оп. №10-№11, оп. №12-№14 ул. Совет. оп. №11-3-№11-4, оп. №11-7-№11-9 ул. Комсом.
	Срок службы опоры	57 лет	Опоры №1-№15 ул. Горьк, ул. Сов Опоры №1-№10 ул. Комс.

Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Стрела провеса	2 м	Пролет опор №3-№3-1
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №1-№14 ул. Горьк, ул. Сов Опоры №1-№10 ул. Комс.
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
Состояние фазных проводов (провод изолированный)	**Длина пролета**	35 м	Пролет опор №14-№15
	Изоляция защищенного провода	не повреждена	
	Элементы крепления проводов	не повреждены	
	Тип, марка провода	соответствует нагрузке	СИП-2 3х35+1х54,6
	Разрегулировка проводов в пролете	отсутствует	
Габариты	**Нарушение габарита до зданий / сооружений**	отсутствует	
	Нарушение габарита до поверхности земли	имеется	Пролет опор №3-№3-1
	Нарушение габарита до заземленных конструкций	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	высотой 4 м и менее	оп. №10-№11, оп. №12-№14 ул. Совет. оп. №11-3-№11-4, оп. №11-7-№11-9 ул. Комсом.
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	
Общие дефекты	**Срок службы пролета**	57 лет	Пролет опор №1-№15 ул. Горьк, ул. Сов Опоры №1-№10 ул. Комс.

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) 2029 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. Кудрявцева" от ЗТП №150 пгт. Морки
(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. Кудрявцева" от ЗТП №150 пгт. Морки*
(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	
	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	**Несоответствие сечения заземляющих спусков**	не соответствуют НТД (мм)	Опоры №13-3, 13-1, 16-1
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	имеется	Опоры №13-3, 13-1, 16-1
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,055 Ом	Опоры №12-3, 13-1, 16-1
	Коррозионный износ заземляющего устройства	50%	Опоры №13-3, 13-1, 16-1
	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	
	Продольные трещины	длина, 0,35 м	Ж/б приставки опор №13-1-№13-3, №14-1,№16-1
	Продольные трещины	ширина, 6 мм	Ж/б приставки опор №13-1-№13-3, №14-1,№16-1
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт	Ж/б приставки опор№13-1-№13-3, №14-1,№16-1
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	Ж/б приставки опор№13-1-№13-3, №14-1,№16-1
стойка (для деревянных опор)	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	имеется	
	Загнивание	имеется	Опоры №13-1-№13-3, №14-1,№16-1
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опоры №13-1-№13-3, №14-1,№16-1
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	50%	Опоры №1-№16
	Коррозионный износ несущих элементов	50%	Опоры №1-№16
	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-№16
	Болтовые соединения	ослаблены	Опоры №1-№16
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
	Срок службы опоры	44 лет	Опоры №1-№16
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			

Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Стрела провеса	1,1 м	Пролет опор №1-№16
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №1-№16
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
Состояние фазных проводов (провод изолированный)	**Длина пролета**	80 м	Пролет опор №8-№8-1, №15-№15-1
	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**	44 лет	Пролет опор №1-№16

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) 2029 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 2024г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Кооперативная" от ГКТП №165 пгт. Морки
(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. Кооперативная" от ГКТП №165 пгт. Морки*
(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 (журная) 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 №1, 1-4
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Несоответствие сечения заземляющих спусков**	не соответствуют НТД (5 мм)	Опоры №1, 1-6-10
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	имеется	Опоры №1, 1-6-10
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,055 Ом	Опоры №1, 1-6-10
	Коррозионый износ заземляющего устройства	50%	Опоры №1, 1-6-10
	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	
	Продольные трещины	длина, 0,35 м	Ж/б приставки опор №6-1- №6-10, №1-№7
	Продольные трещины	ширина, 6 мм	Ж/б приставки опор №6-1- №6-10, №1-№7
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт.	Ж/б приставки опор №6-1- №6-10, №1-№7
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперечной арматуры	Ж/б приставки опор №6-1- №6-10, №1-№7
стойка (для деревянных опор)	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	имеется	
	Загнивание	имеется	Опоры № №6-1- №6-10, №1-№7
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опоры № №6-1- №6-10, №1-№7
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ неносущих элементов	50%	Опоры №1-№6
	Коррозионный износ несущих элементов	50%	Опоры №1-№6
	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-№6
	Болтовые соединения	ослаблены	Опоры №1-№6
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
	Срок службы опоры	46 лет	Опоры №1-№8, №1-№6-10
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не	**Наброс**	отсутствует	
	Стрела провеса	1,1 м	Пролет опор №1-№8, №1-№6-10

изолированный)	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №1-№8, №1-№6-10
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
Состояние фазных проводов (провод изолированный)	Длина пролета	121 м	Пролет опор №5-3-№6-6
	Изоляция защищенного провода	не повреждена	
	Элементы крепления проводов	не повреждены	
	Тип, марка провода	соответствует нагрузке	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	46 лет	Пролет опор №№1-№8, №1-№6-10

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) 2029 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. Комсомольская" от ЗТП №1 пгт. Морки
(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. Комсомольская" от ЗТП №1 пгт. Морки
(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 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	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	отсутствует	
	Продольные трещины	длина, 0,4 м	Ж/б приставки опор №6-1,6-2, 12-1,12-2,12-3,14-1- 14-5
	Продольные трещины	ширина, 6 мм	Ж/б приставки опор №6-1,6-2, 12-1,12-2,12-3,14-1- 14-5
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт	Ж/б приставки опор №6-1,6-2, 12-1,12-2,12-3,14-1- 14-5
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	Ж/б приставки опор №6-1,6-2, 12-1,12-2,12-3,14-1- 14-5
стойка (для деревянных опор)	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	имеется	
	Загнивание	имеется	Опоры №6-1,6-2, 12-1,12-2,12-3,14-1- 14-5
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опоры №6-1,6-2, 12-1,12-2,12-3,14-1- 14-5
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	50%	Опоры №1-№15
	Коррозионный износ несущих элементов	50%	Опоры №1-№15
	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-№15
	Болтовые соединения	ослаблены	Опоры №1-№15
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	имеется	оп. №1-№2 (ул. К.Маркса)
	Срок службы опоры	59 лет	Опоры №1-№15
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Стрела провеса	1,1 м	Пролет опор №1-№15
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №1-№15
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
Состояние фазных проводов (провод изолированный)	**Длина пролета**	119 м	Пролет опор №8-№8-3
	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	оп. №1-№2 (ул. К.Маркса)
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	
Общие дефекты	**Срок службы пролета**	59 лет	Пролет опор №1-№15

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) 2029 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 2027 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Калинина" от ЗТП №150 пгт. Морки
(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. Калинина" от ЗТП №150 пгт. Морки*
(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 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 №2
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-№6
	Продольные трещины	ширина, 6 мм	Ж/б приставки опор №1-№6
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт.	Ж/б приставки опор №1-№6
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперечной арматуры	Ж/б приставки опор №1-№6
стойка (для деревянных опор)	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	имеется	
	Загнивание	имеется	Опоры №1-№6
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опоры №1-№6
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
	Срок службы опоры	36 лет	Опоры №1-№6
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Стрела провеса	2 м	Пролет опор №1-№2
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №1-№6
	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**	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	
Общие дефекты	**Срок службы пролета**	36 лет	Пролет опор №1-№6

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) 2029 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» 01 2024 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Казанская" от ГКТП №226 пгт. Морки
(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. Казанская" от ГКТП №226 пгт. Морки*
(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-нудь", 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 изолитора	имеется	Опоры №7
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Несоответствие сечения заземляющих спусков**	не соответствуют НТД (5 мм)	Опоры №3,6
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	имеется	Опоры №3,6
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,055 Ом	Опоры №3,6
	Коррозионый износ заземляющего устройства	50%	Опоры №3,6
	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	
	Продольные трещины	длина, 0,35 м	Ж/б приставки опор №1-№9
	Продольные трещины	ширина, 6 мм	Ж/б приставки опор №1-№9
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт	Ж/б приставки опор №1-№9
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	Ж/б приставки опор №1-№9
стойка (для деревянных опор)	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	имеется	
	Загнивание	имеется	Опоры №1-№9
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опоры №1-№9
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	имеется	опоры №1-№4 (ул. Калинина)
	Срок службы опоры	68 лет	Опоры №1-№11
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Стрела провеса	1,1 м	Пролет опор №1-№11
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №1-№11
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	имеется	Пролет опор №3-№6
Состояние фазных проводов (провод изолированный)	**Длина пролета**	44 м	Пролет опор №7-3-№7-3-1
	Изоляция защищенного провода	не повреждена	
	Элементы крепления проводов	не повреждены	
	Тип, марка провода	соответствует нагрузке	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**	высотой 4 м и менее	Пролет опор № №1-№4 (ул Калинина)
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	
Общие дефекты	**Срок службы пролета**	68 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) 2029 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. К. Маркса" от ЗТП №167 пгт. Морки
(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. К. Маркса" от ЗТП №167 пгт. Морки*
(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	
	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**	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 №1,8-2
	Продольные трещины	ширина, 6 мм	Ж/б приставки опор №1,8-2
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт	Ж/б приставки опор №1,8-2
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	Ж/б приставки опор №1,8-2
стойка (для деревянных опор)	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	имеется	
	Загнивание	имеется	Опоры №1,8-2
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опоры №1,8-2
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	50%	Опоры №2-№9
	Коррозионный износ несущих элементов	50%	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	ослаблены	Опоры №2-№9
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
	Срок службы опоры	55 лет	Опоры №1-№9
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Стрела провеса	1,1 м	Пролет опор №1-№9
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №1-№9
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
Состояние фазных проводов (провод	**Длина пролета**	203 м	Пролет опор №6-№6-1, №7-№7-1, №8-№8-1, №8-№8-2

изолированный)	**Изоляция защищенного провода**	не повреждена	
	Элементы крепления проводов	не повреждены	
	Тип, марка провода	соответствует нагрузке	СИП
	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**	55 лет	Пролет опор №1-№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) 2029 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. Звездная" от ГКТП №11 пгт. Морки
(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. Звездная" от ГКТП №11 пгт. Морки*
(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 №2
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	Конструктивные элементы	в комплекте	
	Несоответствие сечения заземляющих спусков	соответствуют НТД	Опоры №1,2-5,2-8,2-5-4,3,12
	Поверждение (обрыв) заземляющих спусков	отсутствует	
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,05 Ом	Опоры №1,2-5,2-8,2-5-4,3,12
	Коррозионый износ заземляющего устройства	15%	Опоры №1,2-5,2-8,2-5-4,3,12
	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	
траверса металлическая	Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	30%	Опоры №1-№13, №2-№2-8
	Коррозионный износ несущих элементов	30%	Опоры №1-№13, №2-№2-8
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	в норме	
	Болтовые соединения	в норме	
Общие дефекты	Выход из створа	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
	Срок службы опоры	18 лет	Опоры №1-№13, №2-№2-8
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	Наброс	отсутствует	
	Стрела провеса	1,1 м	Пролет опор №1-№13, №2-№2-8
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №1-№13, №2-№2-8
	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	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) 2029 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. Заозерная" от КТП №197 пгт. Морки
(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. Заозерная" от КТП №197 пгт. Морки*
(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	
	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**	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, 0,4 м	Ж/б приставки опор №1,2,9-,13-1,15-1,16-1
	Продольные трещины	ширина, 6 мм	Ж/б приставки опор №1,2,9-,13-1,15-1,16-1
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт.	Ж/б приставки опор №1,2,9-,13-1,15-1,16-1
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	Ж/б приставки опор №1,2,9-,13-1,15-1,16-1
стойка (для деревянных опор)	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	имеется	
	Загибание	имеется	Опоры №1,2,9-,13-1,15-1,16-1
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опоры №1,2,9-,13-1,15-1,16-1
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
	Срок службы опоры	55 лет	Опоры №1-№16
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №1-№16
	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**	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	
Общие дефекты	**Срок службы пролета**	55 лет	Пролет опор №1-№16

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) 2029 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 Токавин А.И.

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

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "Б. Калинина 2" от ЗТП №258 пгт. Морки
(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. "Б. Калинина 2" от ЗТП №258 пгт. Морки*
(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	
	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	**Несоответствие сечения заземляющих спусков**	соответствуют НТД	Опоры №1,8,11
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	отсутствует	Опоры №1,8,11
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,055 Ом	Опоры №1,8,11
	Коррозионый износ заземляющего устройства	40%	Опоры №1,8,11
	Состояние заземлителей	не выступает	
Стойка (для железобетоных 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, 0,4 м	Ж/б приставки опор №1-№7, №9-№11
	Продольные трещины	ширина, 6 мм	Ж/б приставки опор №1-№7, №9-№11
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт.	Ж/б приставки опор №1-№7, №9-№11
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	Ж/б приставки опор№1-№7, №9-№11
стойка (для деревянных опор)	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	имеется	
	Загнивание	имеется	Опоры №1-№7, №9-№11
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опоры №1-№7, №9-№11
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
	Срок службы опоры	29 лет	Опоры №1-№11
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №2-№11
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
Состояние фазных проводов (провод изолированный)	**Длина пролета**	20 м	от РУ-0,4 кВ ЗТП №258 до опоры №1
	Изоляция защищенного провода	не повреждена	
	Элементы крепления проводов	не повреждены	
	Тип, марка провода	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**	29 лет	Пролет опор №2-№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) 2029 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 *Рукавин А.И.*

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

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ ф. "Б. Калинина 1" от ЗТП №258 пгт. Морки
(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. "Б. Калинина 1" от ЗТП №258 пгт. Морки*
(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	
	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	**Несоответствие сечения заземляющих спусков**	соответствуют НТД	Опоры №9
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	имеется	Опоры №9
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,055 Ом	Опоры №9
	Коррозионый износ заземляющего устройства	30%	Опоры №9
	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	
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	45%	Опоры №1-№9, №2-№2-7
	Коррозионный износ несущих элементов	45%	Опоры №1-№9, №2-№2-7
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опоры №1-№9, №2-№2-7
	Болтовые соединения	ослаблены	Опоры №1-№9, №2-№2-7
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
	Срок службы опоры	29 лет	Опоры №1-№9, №2-№2-7
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №1-№9, №2-№2-7
	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**	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	
Общие дефекты	**Срок службы пролета**	29 лет	Пролет опор №1-№9, №2-№2-7

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) 2029 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
«10» 02 2024 г.

АКТ №

технического освидетельствования

ЗКТП №123 п. Красный Стекловар

(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.И.*; *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

ЗКТП №123 п. Красный Стекловар

(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	имеются	
	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	56
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	%	20
	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	78 мкОм	РУ-10 кВ (РВ-10 - 1 шт)
	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	отсутствует	
	Неисправность контактных соединений	отсутствует	
Ресурс	**Механическая изностойкость (механический ресурс)**	высокий	РУ-10 кВ (РВ-10 - 1 шт)
	Коммутационная изностойкость (коммутационный ресурс)	высокий	РУ-10 кВ (РВ-10 - 1 шт)
Состояние изоляции	**Загрязнение опорного изолятора (стойкое)**	отсутствует	
	Повреждение опорного изолятора и тяг	отсутствует	
	Сопротивление основной изоляции	175 МОм	РУ-10 кВ (РВ-10 - 1 шт)
Прочее оборудование	**Неисправность механизма включения / отключения**	отсутствует	
	Недопустимая деформация металло-конструкций	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	имеется	ТМ-400 кВА
	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	50
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	намокание	ТМ-400 кВА
	Уровень масла	низкий	ТМ-400 кВА
	Значительное нарушение лакокрасочного покрытия	имеется	
	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	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) 2029 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

ЗТП №1 пгт. Морки
(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

ЗТП №1 пгт. Морки
(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	имеются	
	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	59
Заземление	**Конструктивные элементы**	в комплекте	
	Несоответствие сечения заземляющих проводников	соответствуют НТД	
	Повреждение (обрыв) заземляющих проводников	отсутствует	
	Переходное сопротивление контактных соединений	Ом	0,05 Ом
	Коррозионый износ заземляющего устройства	%	20
	Состояние заземлителей	не выступает	
Выключатель			
Контактная система	**Аномальный локальный нагрев поверхности в зоне дугогасящей камеры / верхнего фланца выключателя по результатам тепловизионного контроля**	дефект отсутствует	
	Максимальное сопротивление контактной системы	78 мкОм	РУ-10 кВ (МВ-1 шт)
Состояние внешних контактных соединений	**Степень развития дефекта по результатам тепловизионного контроля**	дефект отсутствует	
	Загрязнение контактных соединений	отсутствует	
	Окисление контактных	отсутствует	
	Неисправность контактных соединений	отсутствует	
Ресурс	**Механическая износойкость (механический ресурс)**	высокий	РУ-10 кВ (МВ-1 шт)
	Коммутационная износойкость (коммутационный ресурс)	высокий	РУ-10 кВ (МВ-1 шт)
Состояние внешней изоляции подвижных частей	**Трещина фарфоровой покрышки**	отсутствует	
	Сколы фарфоровой покрышки / внешней изоляции	отсутствует	
	Повреждение опорного изолятора	отсутствует	
Состояние изолирующей среды (масло)	**Нарушение уплотнения, трещина стекла маслоуказателя**	отсутствует	
	Низкий уровень масла	отсутствует	
	Течь масла	отпотевание отсутствует	
	Содержание механических примесей	отсутствует	
Прочее оборудование выключателя	**Неисправность заводного устройства**	отсутствует	
	Неисправность механизма включения / отключения	отсутствует	
	Недопустимая деформация металло-конструкций	отсутствует	
Выключатель нагрузки, разъединитель			
Контактная система	**Аномальный локальный нагрев поверхности в зоне дугогасящей камеры по результатам тепловизионного контроля**	дефект отсутствует	

	Максимальное сопротивление контактной системы	78 мкОм	РУ-10 кВ (РВ-3 шт)
	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	отсутствует	
	Неисправность контактных соединений	отсутствует	
Ресурс	Механическая износойкость (механический ресурс)	высокий	РУ-10 кВ (РВ-3 шт)
	Коммутационная износойкость (коммутационный ресурс)	высокий	РУ-10 кВ (РВ-3 шт)
Состояние изоляции	Загрязнение опорного изолятора (стойкое)	отсутствует	
	Повреждение опорного изолятора и тп	отсутствует	
	Сопротивление основной изоляции	175 МОм	РУ-10 кВ (РВ-3 шт)
Прочее оборудование	Неисправность механизма включения / отключения	отсутствует	
	Недопустимая деформация металло-конструкций	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	отсутствует	
	Неравномерное распределение температуры по результатам тепловизионного контроля	имеется	ТМ-400 кВА
	Степень развития дефекта контаткных 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	59
Дефекты бака, навесного оборудования	Механическое повреждение (деформация)	отсутствует	
	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 указатели уровня масла	имеется	ТМ-400 кВА
	Течь масла из-под сливной пробки	намокание	ТМ-400 кВА
	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	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) 2029 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
«10» 02 2024г.

АКТ №
технического освидетельствования
ГКТП №148 п. Красный Стекловар
(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 "10" февраля 20 24 г. на основании *Приказа № 45 от "07" февраля 2024г.* и выполнила техническое освидетельствование

ГКТП №148 п. Красный Стекловар
(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, трек:	имеются	
	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	50
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	%	20
	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	78 мкОм	РУ-10 кВ (РВ-1 шт)
	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	отсутствует	
	Неисправность контактных соединений	отсутствует	
Ресурс	**Механическая износойкость (механический ресурс)**	высокий	РУ-10 кВ (РВ-1 шт)
	Коммутационная износойкость (коммутационный ресурс)	высокий	РУ-10 кВ (РВ-1 шт)
Состояние изоляции	**Загрязнение опорного изолятора (стойкое)**	отсутствует	
	Повреждение опорного изолятора и тяг	отсутствует	
	Сопротивление основной изоляции	175 МОм	РУ-10 кВ (РВ-1 шт)
Прочее оборудование	**Неисправность механизма включения / отключения**	отсутствует	
	Недопустимая деформация металло-конструкций	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-315 кВА
	Наличие дефектов, превышающие значения, установленные НТД	отсутствует	
	Неравномерное распределение температуры по результатам тепловизионного контроля	имеется	ТМ-315 кВА
	Степень развития дефекта контаткных соединений по результатам тепловизионного контроля	развившийся дефект	ТМ-315 кВА
Состояние обмоток	**Сопротивление изоляции R60 в эксплуатации, приведенное к 20°С, по сравнению с исходным значением**	300 МОм	ТМ-315 кВА
	Разница сопротивлений обмоток постоянному току, измеренные на одинаковых ответвлениях разных фаз	2 %	ТМ-315 кВА
	Срок службы	лет	50
Дефекты бака, навесного оборудования	**Механическое повреждение (деформация)**	отсутствует	
	Треск, шумы внутри бака	имеется	ТМ-315 кВА
	Течь масла через сварные швы / уплотнения бака, фланцев	намокание	ТМ-315 кВА
	Наличие замечаний по системе охлаждения	отсутствует	
	Дефект воздухоосушительного фильтра	отсутствует	
	Неисправное состояние указателя уровня масла	имеется	ТМ-315 кВА
	Течь масла из-под сливной пробки	намокание	ТМ-315 кВА
	Уровень масла	низкий	ТМ-315 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	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) 2029 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 2024г.

АКТ №
технического освидетельствования

ЗТП №31 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

ЗТП №31 пгт. Советский
(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**	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	имеются	
	Степень развития дефекта по результатам тепловизионного контроля	дефект отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности	отсутствует	
	Повреждение	отсутствует	
	Наклон изолятора, тяжение ошиновки	отсутствует	
Проходная изоляция	**Загрязнение**	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности	отсутствует	
	Повреждение	отсутствует	
Состояние арматуры	**Разрушение, потеря несущей способности**	отсутствует	
	Несоответствие геометрии чертежу	отсутствует	
	Конструктивные элементы	в комплекте	
	Коррозионный износ поперечного сечения металлических элементов	отсутствует	
	Сплошная поверхностная коррозия	отсутствует	
	Трещины	отсутствуют	
	Изгибы	отсутствуют	
	Раковины	отсутствуют	
	Оплавы	отсутствуют	
	Износ шарнирных сочленений	отсутствует	
	Изломы	отсутствуют	
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	29
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 Ом
	Коррозионый износ заземляющего устройства	%	17
	Состояние заземлителей	не выступает	
Выключатель			
Контактная система	**Аномальный локальный нагрев поверхности в зоне дугогасящей камеры / верхнего фланца выключателя по результатам тепловизионного контроля**	дефект отсутствует	
Состояние внешних контаткных соединений	**Степень развития дефекта по результатам тепловизионного контроля**	дефект отсутствует	
	Загрязнение контактных соединений	отсутствует	
	Окисление контактных	отсутствует	
	Неисправность контактных соединений	отсутствует	
Ресурс	**Механическая изностойкость (механический ресурс)**	высокий	РУ-10 кВ (МВ-3 шт)
	Коммутационная изностойкость (коммутационный ресурс)	высокий	РУ-10 кВ (МВ-3 шт)
Состояние внешней изоляции подвижных частей	**Трещина фарфоровой покрышки**	отсутствует	
	Загрязнение опорного изолятора (стойкое)	отсутствует	
	Повреждение опорного изолятора	отсутствует	
Состояние изолирующей среды (масло)	**Нарушение уплотнения, трещина стекла маслоуказателя**	отсутствует	
	Низкий уровень масла	отсутствует	
	Течь масла	отпотевание отсутствует	
Прочее оборудование	**Неисправность заводного устройства**	отсутствует	

выключателя	Неисправность механизма включения / отключения	отсутствует	
Выключатель нагрузки, разъединитель			
Контактная система	Аномальный локальный нагрев поверхности в зоне дугогасящей камеры по результатам тепловизионного контроля	дефект отсутствует	
	Максимальное сопротивление контактной системы	78 мкОм	РУ-10 кВ (ВН-5 шт, РВ-4 шт)
	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	отсутствует	
	Неисправность контактных соединений	отсутствует	
Ресурс	Механическая износойкость (механический ресурс)	высокий	РУ-10 кВ (ВН-5 шт, РВ-4 шт)
	Коммутационная износойкость (коммутационный ресурс)	высокий	РУ-10 кВ (ВН-5 шт, РВ-4 шт)
Состояние изоляции	Загрязнение опорного изолятора (стойкое)	отсутствует	
	Повреждение опорного изолятора и тяг	отсутствует	
	Сопротивление основной изоляции	175 МОм	РУ-10 кВ (ВН-5 шт, РВ-4 шт)
Прочее оборудование	Неисправность механизма включения / отключения	отсутствует	
	Недопустимая деформация металло-конструкций	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- 2 шт
	Наличие дефектов, превышающие значения, установленные НТД	отсутствует	
	Неравномерное распределение температуры по результатам тепловизионного контроля	имеется	ТМ-400 кВА- 2 шт
Состояние обмоток	Сопротивление изоляции R60 в эксплуатации, приведенное к 20°С, по сравнению с исходным значением	300 МОм	ТМ-400 кВА- 2 шт
	Разница сопротивлений обмоток постоянному току, измеренные на одинаковых ответвлениях разных фаз	2 %	ТМ-400 кВА- 2 шт
	Срок службы	лет	29
Дефекты бака, навесного оборудования	Механическое повреждение (деформация)	отсутствует	
	Треск, шумы внутри бака	имеется	ТМ-400 кВА- 2 шт
	Течь масла через сварные швы / уплотнения бака, фланцев	намокание	ТМ-400 кВА- 2 шт
	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- 2 шт
	Значительное нарушение лакокрасочного покрытия	отсутствует	
	Увлажнение силикагеля	имеется	ТМ-400 кВА- 2 шт
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	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) 2029 года.*

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

Члены комиссии:

Начальник ЭСР — *Головин Р.А.*

Старший мастер (мастер) — *Шамахов 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
ЗТП №23 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
ЗТП №23 пгт. Советский
(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	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	имеются	
	Степень развития дефекта по результатам тепловизионного контроля	дефект отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности	отсутствует	
	Повреждение	отсутствует	
	Наклон изолятора, тяжение ошиновки	отсутствует	
Проходная изоляция	Загрязнение	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности	отсутствует	
	Повреждение	отсутствует	
Состояние арматуры	Разрушение, потеря несущей способности	отсутствует	
	Несоответствие геометрии чертежу	отсутствует	
	Конструктивные элементы	в комплекте	
	Коррозионный износ поперечного сечения металлических элементов	отсутствует	
	Сплошная поверхностная коррозия	отсутствует	
	Трещины	отсутствуют	
	Изгибы	отсутствуют	
	Раковины	отсутствуют	
	Оплавы	отсутствуют	
	Износ шарнирных сочленений	отсутствует	
	Изломы	отсутствуют	
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	34
Заземление	Конструктивные элементы	в комплекте	
	Несоответствие сечения заземляющих проводников	соответствуют НТД	
	Повреждение (обрыв) заземляющих проводников	отсутствует	
	Переходное сопротивление контактных соединений	Ом	0,05 Ом
	Коррозионный износ заземляющего устройства	%	18
	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	78 мкОм	РУ-10 кВ (ВН-2 шт, РВ-3 шт)
	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	отсутствует	
	Неисправность контактных соединений	отсутствует	
Ресурс	Механическая износостойкость (механический ресурс)	высокий	
	Коммутационная износостойкость (коммутационный ресурс)	высокий	
Состояние изоляции	Загрязнение опорного изолятора (стойкое)	отсутствует	
	Повреждение опорного изолятора и тяг	отсутствует	

	Сопротивление основной изоляции	175 МОм	РУ-10 кВ (ВН-2 шт, РВ-3 шт)
Прочее оборудование	**Неисправность механизма включения / отключения**	отсутствует	
	Недопустимая деформация металло-конструкций	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- 2 шт
	Наличие дефектов, превышающие значения, установленные НТД	отсутствует	
	Неравномерное распределение температуры по результатам тепловизионного контроля	имеется	ТМ-400 кВА- 2 шт
	Степень развития дефекта контактных соединений по результатам тепловизионного контроля		
Состояние обмоток	**Сопротивление изоляции R60 в эксплуатации, приведенное к 20°С, по сравнению с исходным значением**	300 МОм	ТМ-400 кВА- 2 шт
	Разница сопротивлений обмоток постоянному току, измеренные на одинаковых ответвлениях разных фаз	2 %	ТМ-400 кВА- 2 шт
	Срок службы	лет	34
Дефекты бака, навесного оборудования	**Механическое повреждение (деформация)**	отсутствует	
	Треск, шумы внутри бака	имеется	
	Течь масла через сварные швы / уплотнения бака, фланцев	намокание	ТМ-400 кВА- 2 шт
	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- 2 шт
	Значительное нарушение лакокрасочного покрытия	имеется	ТМ-400 кВА- 2 шт
	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	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) 2029 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.*

	Сопротивление основной изоляции	175 МОм	РУ-10 кВ (ВН-8 шт)
Прочее оборудование	**Неисправность механизма включения / отключения**	отсутствует	
	Недопустимая деформация металло-конструкций	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- 2 шт
	Наличие дефектов, превышающие значения, установленные НТД	отсутствует	
	Неравномерное распределение температуры по результатам тепловизионного контроля	имеется	ТМ-400 кВА- 2 шт
	Степень развития дефекта контаткных соединений по результатам тепловизионного контроля		
Состояние обмоток	**Сопротивление изоляции R60 в эксплуатации, приведенное к 20°С, по сравнению с исходным значением**	300 МОм	ТМ-400 кВА- 2 шт
	Разница сопротивлений обмоток постоянному току, измеренные на одинаковых ответвлениях разных фаз	2 %	ТМ-400 кВА- 2 шт
	Срок службы	лет	42
Дефекты бака, навесного оборудования	**Механическое повреждение (деформация)**	отсутствует	
	Треск, шумы внутри бака	отсутствует	
	Течь масла через сварные швы / уплотнения бака, фланцев	намокание	ТМ-400 кВА- 2 шт
	Наличие замечаний по системе охлаждения	отсутствует	
	Дефект воздухоосушительного фильтра	отсутствует	
	Неисправное состояние указателя уровня масла	отсутствует	
	Течь масла из-под сливной пробки	намокание	ТМ-400 кВА- 2 шт
	Уровень масла	низкий	ТМ-400 кВА- 2 шт
	Значительное нарушение лакокрасочного покрытия	отсутствует	
	Увлажнение силикагеля	имеется	ТМ-400 кВА- 2 шт
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	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) 2029 года.*

Председатель комиссии	*Главный инженер*	*Салахов 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
ЗТП №15 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
ЗТП №15 пгт. Советский
(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**	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, трещ	имеются	
	Степень развития дефекта по результатам тепловизионного контроля	дефект отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности	отсутствует	
	Повреждение	отсутствует	
	Наклон изолятора, тяжение ошиновки	отсутствует	
Проходная изоляция	**Загрязнение**	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности	отсутствует	
	Повреждение	отсутствует	
Состояние арматуры	**Разрушение, потеря несущей способности**	отсутствует	
	Несоответствие геометрии чертежу	отсутствует	
	Конструктивные элементы	в комплекте	
	Коррозионный износ поперечного сечения металлических элементов	отсутствует	
	Сплошная поверхностная коррозия	отсутствует	
	Трещины	отсутствуют	
	Изгибы	отсутствуют	
	Раковины	отсутствуют	
	Оплавы	отсутствуют	
	Износ шарнирных сочленений	отсутствует	
	Изломы	отсутствуют	
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	44
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	%	20
	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	78 мкОм	РУ-10 кВ (ВН-4 шт)
	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	отсутствует	
	Неисправность контактных соединений	отсутствует	
Ресурс	**Механическая изностойкость (механический ресурс)**	высокий	РУ-10 кВ (ВН-4 шт)
	Коммутационная изностойкость (коммутационный ресурс)	высокий	РУ-10 кВ (ВН-4 шт)
Состояние изоляции	**Загрязнение опорного изолятора (стойкое)**	отсутствует	
	Повреждение опорного изолятора и тяг	отсутствует	

	Сопротивление основной изоляции	175 МОм	РУ-10 кВ (ВН-4 шт)
Прочее оборудование	Неисправность механизма включения / отключения	отсутствует	
	Недопустимая деформация металло-конструкций	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- 2 шт
	Наличие дефектов, превышающие значения, установленные НТД	имеется	ТМ-400 кВА- 2 шт
	Неравномерное распределение температуры по результатам тепловизионного контроля	имеется	ТМ-400 кВА- 2 шт
	Степень развития дефекта контактных соединений по результатам тепловизионного контроля		
Состояние обмоток	Сопротивление изоляции R60 в эксплуатации, приведенное к 20°С, по сравнению с исходным значением	300 МОм	ТМ-400 кВА- 2 шт
	Разница сопротивлений обмоток постоянному току, измеренные на одинаковых ответвлениях разных фаз	2 %	ТМ-400 кВА- 2 шт
	Срок службы	лет	44
Дефекты бака, навесного оборудования	Механическое повреждение (деформация)	отсутствует	
	Треск, шумы внутри бака	имеется	ТМ-400 кВА- 2 шт
	Течь масла через сварные швы / уплотнения бака, фланцев	намокание	ТМ-400 кВА- 2 шт
	Наличие замечаний по системе охлаждения	отсутствует	
	Дефект воздухоосушительного фильтра	отсутствует	
	Неисправное состояние указателя уровня масла	отсутствует	
	Течь масла из-под сливной пробки	намокание	ТМ-400 кВА- 2 шт
	Уровень масла	низкий	ТМ-400 кВА- 2 шт
	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	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) 2029 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
«10» 02 2027 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4 кВ от ЗТП №30 ф.№11 "Коммунистическая "Чайка"
(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) *Милютин В.И.*
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 №30 ф.№11 "Коммунистическая "Чайка"
(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	отсутствует	
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**	отсутствуют	
	Несоответствие сечения заземляющих спусков	не соответствуют НТД (5 мм)	опора №9.3
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	имеется	опора №9.3
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,059 Ом	опора №9.3
	Коррозионый износ заземляющего устройства	60%	опора №9.3
	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	
траверса металлическая	**Коррозионный износ ненесущих элементов**	60%	опоры №9.1-9.5
	Коррозионный износ несущих элементов	60%	опоры №9.1-9.5
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	опоры №9.1-9.5
	Болтовые соединения	в норме	
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
	Срок службы опоры	лет	33
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	отсутствует	
	Перекрытие, оплавление	имеется	Пролет опор №9.2-9.3
	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**	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	
Общие дефекты	**Срок службы пролета**	33 года	пролет опор №1-9, №9-95
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) 2029 года.*

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

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

Старший мастер (мастер) *Мишотин В.И.*

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 №30 ф.№8 "Коммунистическая "Низовка"
(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) *Милютин В.И.*
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 №30 ф.№8 "Коммунистическая "Низовка"
(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 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	отсутствует	
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**	отсутствуют	
	Несоответствие сечения заземляющих спусков	не соответствуют НТД (5 мм)	Опора №1,4,13,22
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	имеется	Опора №1,4,13,22
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,059 Ом	Опора №1,4,13,22
	Коррозионый износ заземляющего устройства	70%	Опора №1,4,13,22
	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	
стойка (для деревянных опор)	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	отсутствует	
	Загнивание	имеется	Опора №9.3, 13а, 16а
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опора №9.3, 13а, 16а
траверса металлическая	**Коррозионный износ ненесущих элементов**	60%	опоры №1-22
	Коррозионный износ несущих элементов	60%	опоры №1-22
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	опоры №1-22
	Болтовые соединения	в норме	
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
	Срок службы опоры	лет	46
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вслучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Опора №8-9, 12-13, 16-17.
	Перекрытие, оплавление	имеется	Пролет опор №4-22
	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**	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	
Общие дефекты	**Срок службы пролета**	46 лет	пролет опор №1-22
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) 2029 года.*

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

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

Старший мастер (мастер) *Милютин В.И.*

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 от ГКТП №17 ф.№1 "Микрорайон, 54, 55, ул. Дружбы" п. Сернур
(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) *Милютин В.И.*
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 ГКТП №17 ф.№1 "Микрорайон, 54, 55, ул. Дружбы" п. Сернур*
(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	отсутствует	
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**	отсутствуют	
	Несоответствие сечения заземляющих спусков	соответствуют НТД	
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	отсутствует	
	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 деревянных опор)	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	отсутствует	
	Загнивание	имеется	Опора №2
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опора №2
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ неносущих элементов	55%	
	Коррозионный износ несущих элементов	55%	
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	в норме	
	Болтовые соединения	в норме	
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
	Срок службы опоры	лет	43
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	отсутствует	
	Перекрытие, оплавление	имеется	
	Коррозия	отсутствует	
Состояние фазных проводов (провод	**Изоляция защищенного провода**	не повреждена	

изолированный)	**Элементы крепления проводов**	не повреждены	
	Тип, марка провода	соответствует нагрузке	
	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**	43 года	пролет опор №1-7
Группа критических параметров фазного провода	**Обрыв проволок в поддерживающем / натяжном зажиме фазного неизолированного провода**	отсутствует	
	Вытяжка провода из соединительного / натяжного зажима соединителя	отсутствует	
	Трещины соединителя	отсутствуют	
	Степень развития дефекта контактных соединений соединителя по результатам тепловизионного контроля	дефект отсутствует	
	Анкерный / натяжной зажим соединителя	не поврежден	
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) 2029 года.*

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

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

Старший мастер (мастер) *Милютин В.И.*

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

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

АКТ №

технического освидетельствования

ЗТП №19 пгт. Параньга

(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)	*Бадрутдинов Р.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

ЗТП №19 пгт. Параньга

(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	имеются	
	Степень развития дефекта по результатам тепловизионного контроли	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	
Состояние арматуры	**Разрушение, потеря несущей способности**	отсутствует	
	Несоответствие геометрии чертежу	отсутствует	
	Конструктивные элементы	в комплекте	
	Коррозионный износ поперечного сечения металлических элементов	отсутствует	
	Сплошная поверхностная коррозия	отсутствует	
	Трещины	отсутствуют	
	Изгибы	отсутствуют	
	Раковины	отсутствуют	
	Оплавы	имеются	РУ-10 кВ
	Износ шарнирных сочленений	имеется	РУ-10 кВ
Контактные соединения и прочее			
Жесткая ошиновка	**Недопустимая коррозия элементов**	имеются	РУ-10 кВ
	Неисправность узлов крепления ошиновки	отсутствуют	
	Разрушение сварных швов	отсутствуют	РУ-10 кВ
	Сплошная поверхностная коррозия	отсутствует	
	Несоответствие геометрии чертежу	отсутствует	
	Состояние контактных соединений по результатам тепловизионного контроля	развившийся дефект	РУ-10 кВ
	Загрязнение	имеется	РУ-10 кВ
	Срок службы	лет	35
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, разъеднитель			
Контактная система	**Аномальный локальный нагрев поверхности в зоне дугогасящей камеры по результатам тепловизионного контроля**	развившийся дефект	РУ-10 кВ - 2 шт
	Максимальное сопротивление контактной системы	78 мкОм	80
	Сильное обгорание дугогасительных контатков	имеется	РУ-10 кВ - 2 шт
	Неодновременность включения подвижных контактов	имеется	РУ-10 кВ - 2 шт
	Несоосность и большой люфт осей подвижных контактов	имеется	РУ-10 кВ - 2 шт
	Деформация (изгиб) ножей подвижных контатков	имеется	РУ-10 кВ - 2 шт
Состояние внешних контактных соединений	**Степень развития дефекта по результатам тепловизионного контроля**	развившийся дефект	РУ-10 кВ - 2 шт
	Загрязнение контактных соединений	имеется	РУ-10 кВ - 2 шт
	Окисление контактных	отсутствует	
	Неисправность контактных соединений	отсутствует	
Ресурс	**Механическая изностойкость (механический ресурс)**	высокий	РУ-10 кВ - 2 шт
	Коммутационная изностойкость (коммутационный ресурс)	высокий	РУ-10 кВ - 2 шт
Состояние изоляции	**Загрязнение опорного изолятора (стойкое)**	имеется	
	Повреждение опорного изолятора и тяг	отсутствует	
	Сопротивление основной изоляции	МОм	150

Прочее оборудование	**Неисправность механизма включения / отключения**	отсутствует	
	Недопустимая деформация металло-конструкций	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**	отпотевание отсутствует	
	Наличие дефектов, превышающие значения, установленные НТД	отсутствует	
	Неравномерное распределение температуры по результатам тепловизионного контроля	отсутствует	
	Степень развития дефекта контактных 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- 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	35
Дефекты бака, навесного оборудования	**Механическое повреждение (деформация)**	отсутствует	
	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	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) 2029 года.*

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

Члены комиссии:

Начальник ЭСФ — *Шабдаров А.А.*

Старший мастер (мастер) — *Бадрутдинов Р.Н.*

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 от ЗТП №18 ф. №2 "Исполком"
(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) *Бадрутдинов Р.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 №18 ф. №2 "Исполком"
(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	
	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 №8,16
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**	отсутствуют	
	Несоответствие сечения заземляющих спусков	не соответствуют НТД (5 мм)	Опора №1,4,8,12,19
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	имеется	Опора №1,4,8,12,19
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,058 Ом	Опора №1,4,8,12,19
	Коррозионный износ заземлющего устройства	75%	Опора №1,4,8,12,19
	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	имеется (40 мм)	Опора №2,5,9
	Продольные трещины	длина, 1,8 м	Опора №4,7,10,13,15,22
	Продольные трещины	ширина, 8 мм	Опора №4,7,10,13,15,22
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт.	Опора №4,7,10,13,15,22
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперечной арматуры	Опора №4,7,10,13,15,22
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	65%	Опоры №1-№23
	Коррозионный износ несущих элементов	65%	Опоры №1-№23
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	имеется	Опоры №1-№23
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опоры №1-№23
	Болтовые соединения	в норме	
Общие дефекты	**Выход из створа**	имеется	Опоры №7,13
	Отклонение опоры вдоль оси ВЛ от проектного пикета	1,2 м	Опоры №7,13
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
	Срок службы опоры	34 лет	Опоры №1-№23
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Стрела провеса	2,5 м	Пролет опор №8-9, №2-3, №13-14
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №4-5, №10-11
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	

Габариты	**Нарушение габарита до зданий / сооружений**	отсутствует	
	Нарушение габарита до поверхности земли	имеется	Пролет опор №8-9, №11-12, №1-2
	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 №1-23
Группа критических параметров опоры	**Разрушение, потеря несущей способности стойки опоры или приставки железобетонной для деревянной опоры**	имеется	
	Конструктивные элементы траверсы	отсутствуют	
	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) 2029 года.*

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

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

Старший мастер (мастер) *Бадртдинов Р.Н.*

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 от ГКТП-16 ф.№1 "Полевая" п. Паранъга
(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) *Бадрутдинов Р.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 ГКТП-16 ф.№1 "Полевая" п. Паранъга*
(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 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, трещ	отсутствуют	
	Коррозия шапок изоляторов	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности штыревых изоляторов	отсутствует	
	Повреждение штыревых изоляторов	отсутствует	
	Наклон штыревого изолятора	имеется	Опоры №1,11,21,23
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**	отсутствуют	
	Несоответствие сечения заземляющих спусков	не соответствуют НТД (5 мм)	Опора №8,12,7,16,23
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	имеется	Опора №8,12,7,16,23
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,058 Ом	Опора №8,12,7,16,23
	Коррозионый износ заземляющего устройства	75%	Опора №8,12,7,16,23
	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	имеется (40 мм)	Опора №12,20
	Продольные трещины	длина, 1,8 м	Опора №10,12,15,18,22
	Продольные трещины	ширина, 8 мм	Опора №10,12,15,18,23
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт.	Опора №10,12,15,18,24
	Пористый бетон / щель вдоль стойки	отсутствует	
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	Опора №9,10,13,16,21
стойка (для деревянных опор)	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	отсутствует	
	Загнивание	имеется	Опора №1(2 ух стоечная), 4а, 16а,
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опора №1(2 ух стоечная), 4а, 16а, 20а, 20б.
траверса металлическая	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	65%	Опоры №1-№24
	Коррозионный износ несущих элементов	65%	Опоры №1-№24
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	имеется	Опоры №18,12,24
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опоры №1-№24
	Болтовые соединения	в норме	Опоры №1-№24
Общие дефекты	**Выход из створа**	имеется	Опоры №3,6
	Отклонение опоры вдоль оси ВЛ от проектного пикета	1,2 м	Опоры №3,7
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	

	Срок службы опоры	33 года	Опоры №1-№24
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Стрела провеса	2,5 м	Пролет опор №9-10, №9а-9б, №21-
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №3-6, №18-24
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
Состояние фазных проводов (провод изолированный)	**Длина пролета**	200 м	Пролет опор №9-9е
	Изоляция защищенного провода	не повреждена	
	Элементы крепления проводов	не повреждены	
	Тип, марка провода	соответствует нагрузке	
	Разрегулировка проводов в пролете	отсутствует	
Габариты	**Нарушение габарита до зданий / сооружений**	отсутствует	
	Нарушение габарита до поверхности земли	имеется	Пролет опор №8-8а, №19-20, №22-23
	Нарушение габарита до заземленных конструкций	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	
Общие дефекты	**Срок службы пролета**	33 года	Пролет опор №1-24
Группа критических параметров опоры	**Конструктивные элементы траверсы**	отсутствуют	
	Разрушение, потеря несущей способности траверсы	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) 2029 года.*

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

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

Старший мастер (мастер) *Мударутдинов Р.Н.*

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

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

АКТ №

технического освидетельствования

ЗТП №3 пгт. Килемары

(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)	*Бахтин 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

ЗТП №3 пгт. Килемары

(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 изоляции	**Загрязнение**	удаляемое	РУ-10 кВ
	Разрушение, потеря несущей способности	отсутствует	
	Повреждение	отсутствует	
Контактные соединения и прочее			
Жесткая ошиновка	**Недопустимая коррозия элементов**	имеются	РУ-10 кВ
	Неисправность узлов крепления ошиновки	отсутствуют	
	Разрушение сварных швов	имеются	РУ-10 кВ
	Сплошная поверхностная коррозия	отсутствует	
	Несоответствие геометрии чертежу	отсутствует	
	Состояние контактных соединений по результатам тепловизионного контроля	развившийся дефект	РУ-10 кВ
	Загрязнение	имеется	РУ-10 кВ
	Срок службы	лет	46
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 Ом
	Коррозионый износ заземляющего устройства	%	20
	Состояние заземлителей	не выступает	
Выключатель нагрузки, разъединитель			
Контактная система	**Аномальный локальный нагрев поверхности в зоне дугогасящей камеры по результатам тепловизионного контроля**	развившийся дефект	РУ-10 кВ (ВН - 5 шт)
	Максимальное сопротивление контаткной системы	78 мкОм	РУ-10 кВ (ВН - 5 шт)
	Сильное обгорание дугогасительных контактов	отсутствует	
	Неодновременность включения подвижных контактов	имеется	РУ-10 кВ (ВН - 5 шт)
	Несоосность и большой люфт осей подвижных контактов	имеется	РУ-10 кВ (ВН - 5 шт)
	Деформация (изгиб) ножей подвижных контактов	имеется	РУ-10 кВ (ВН - 5 шт)
Состояние внешних контаткных соединений	**Степень развития дефекта по результатам тепловизионного контроля**	развившийся дефект	РУ-10 кВ (ВН - 5 шт)
	Загрязнение контактных соединений	имеется	РУ-10 кВ (ВН - 5 шт)
	Окисление контактных	имеется	РУ-10 кВ (ВН - 5 шт)
	Неисправность контактных соединений	имеется	РУ-10 кВ (ВН - 5 шт)
Ресурс	**Механическая изностойкость (механический ресурс)**	низкий	РУ-10 кВ (ВН - 5 шт)
	Коммутационная изностойкость (коммутационный ресурс)	низкий	РУ-10 кВ (ВН - 5 шт)
Состояние изоляции	**Загрязнение опорного изолятора (стойкое)**	имеется	РУ-10 кВ (ВН - 5 шт)
	Повреждение опорного изолятора и тяг	отсутствует	
	Сопротивление основной изоляции	175 МОм	РУ-10 кВ (ВН - 5 шт)
Прочее оборудование	**Неисправность механизма включения / отключения**	имеется на отключение	
	Недопустимая деформация металло-конструкций	отсутствует	
	Неисправность механической блокировки	отсутствует	
	Неисправность привода (большие люфты во всех соединениях привода, заклинивание вала привода и т.п.)	имеется	РУ-10 кВ (ВН - 5 шт)
	Разрушения сварных швов	отсутствует	
	Сквозная коррозия	отсутствует	
	Нарушения заземления	отсутствует	

Трансформатор силовой			
Ввода	**Течь масла**	отпотевание отсутствует	ТМ-400 кВА - 2 шт
	Наличие дефектов, превышающие значения, установленные НТД	отсутствует	
	Неравномерное распределение температуры по результатам тепловизионного контроля	отсутствует	
	Степень развития дефекта контактных 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 - 2 шт
	Разница сопротивлений обмоток постоянному току, измеренные на одинаковых ответвлениях разных фаз	2 %	ТМ-400 кВА - 2 шт
	Срок службы	лет	46
Дефекты бака, навесного оборудования	**Механическое повреждение (деформация)**	отсутствует	
	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	ТМ-400 кВА - 2 шт
	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 / выпучивание грунта	отсутствует	
	Разрушение фундамента	отсутствует	
Строительные конструкции	**Состояние дверей**	в норме	
	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) 2029 года.*

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