«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«27» 06 2025 г.

АКТ №
технического освидетельствования

*ЗТП-16 2*400кВА "СПТУ" 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 " *16* " *июня* 20 *25* г. по " *27* " *июня* 20 *25* г. на основании *Приказа № 32 от "22" января 2025 г.* и выполнила техническое освидетельствование
*ЗТП-16 2*400кВА "СПТУ" 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 предыдщего 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**	стойкое	РУ-10 кВ
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Степень развития дефекта по результатам тепловизионного контроля	дефект отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности	отсутствует	
	Повреждение	отсутствует	
	Наклон изолятора, тяжение ошиновки	отсутствует	
Проходная изоляция	**Загрязнение**	удаляемое	РУ-10 кВ
	Разрушение, потеря несущей способности	отсутствует	
	Повреждение	отсутствует	

Контактные соединения и прочее			
Жесткая ошиновка	**Недопустимая коррозия элементов**	отсутствуют	
	Неисправность узлов крепления ошиновки	отсутствуют	
	Разрушение сварных швов	отсутствуют	
	Сплошная поверхностная коррозия	отсутствует	
	Несоответствие геометрии чертежу	отсутствует	
	Состояние контактных соединений по результатам тепловизионного контроля	дефект отсутствует	
	Загрязнение	отсутствует	
	Срок службы	лет	42
Заземление	**Конструктивные элементы**	в комплекте	
	Несоответствие сечения заземляющих проводников	соответствуют НТД	
	Повреждение (обрыв) заземляющих проводников	имеется	
	Переходное сопротивление контактных соединений	Ом	0,05
	Коррозионый износ заземляющего устройства	%	35
	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	имеется	
	Неодновременность включения подвижных контактов	имеется	
	Несоосность и большой люфт осей подвижных контактов	имеется	
	Деформация (изгиб) ножей подвижных контатков	отсутствует	
Состояние внешних контаткных соединений	**Степень развития дефекта по результатам тепловизионного контроля**	дефект отсутствует	
	Загрязнение контактных соединений	имеется	
	Окисление контактных соединений	отсутствует	
	Неисправность контактных соединений	отсутствует	
Ресурс	**Механическая изностойкость (механический ресурс)**	низкий	
	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	РУ-10 кВ
	Недопустимая деформация металло-конструкций	имеется	РУ-10 кВ
	Неисправность механической блокириовки	имеется	
	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 выключателя	имеется	РУ-10 кВ
Трансформатор силовой			
Ввода	Течь масла	отпотевание отсутствует	ТМ-400 кВА
	Наличие дефектов, превышающие значения, установленные НТД	отсутствует	ТМ-400 кВА
	Неравномерное распределение температуры по результатам тепловизионного контроля	отсутствует	ТМ-400 кВА
	Степень развития дефекта контаткных соединений по результатам тепловизионного контроля	дефект отсутствует	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	42
Дефекты бака, навесного оборудования	Механическое повреждение (деформация)	отсутствует	ТМ-400 кВА
	Треск, шумы внутри бака	отсутствует	
	Течь масла через сварные швы / уплотнения бака, фланцев	отпотевание отсутствует	
	Наличие замечаний по системе охлаждения	отсутствует	
	Дефект воздухоосушительного фильтра	отсутствует	
	Неисправное состояние указателя уровня масла	отсутствует	
	Течь масла из-под сливной пробки	отсутствует	
	Уровень масла	в норме	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	отсутствует	
	Сквозная коррозия металлоконструкций	отсутствует	
	Наличие трещин в несущих строительных конструкциях	отсутствуют	
	Прогибы и деформации конструкций	отсутствуют	
	Состояние сварных, заклепочных и болтовых соединений металлических ограждений	в норме	
	Состояние кровли	в норме	

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, износ и ветхость коммутационного оборудования сопряжены с высокой вероятностью технологических нарушений, эксплуатация разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2026 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
«27» 06 2025 г.

АКТ №
технического освидетельствования

РП-2 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 " *16* " *июня* 20 *25* г. по " *27* " *июня* 20 *25* г. на основании *Приказа № 32 от "22" января 2025 г.* и выполнила техническое освидетельствование

РП-2 Медведево
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Однолинейные схемы ТП, РП*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по эксплуатации трансформаторных подстанций, распределительных пунктов и их оборудования АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Паспорт объекта, листки осмотров, журнал учета технического состояния здания (сооружения), многолетние и годовые графики планово-предупредительного ремонта, акт предыдущего технического освидетельствования, ведомость замера нагрузок и напряжения, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, протокола испытаний и измерений, акты капитальных и текущих ремонтов оборудования.*

3. Комиссией установлено следующее:

Группа параметров функционального	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
РП, ТП			
Изоляция и арматура РУ, в том числе:			
Опорная изоляция	**Загрязнение**	удаляемое	РУ-10 кВ
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Степень развития дефекта по результатам тепловизионного контроля	дефект отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности	отсутствует	
	Повреждение	отсутствует	
	Наклон изолятора, тяжение ошиновки	отсутствует	
Проходная изоляция	**Загрязнение**	удаляемое	РУ-10 кВ
	Разрушение, потеря несущей способности	отсутствует	
	Повреждение	отсутствует	
Контактные соединения и прочее			
Жесткая ошиновка	**Недопустимая коррозия элементов**	отсутствуют	
	Неисправность узлов крепления ошиновки	отсутствуют	
	Разрушение сварных швов	отсутствуют	
	Сплошная поверхностная коррозия	отсутствует	

	Несоответствие геометрии чертежу	отсутствует	
	Состояние контактных соединений по результатам тепловизионного контроля	дефект отсутствует	
	Загрязнение	отсутствует	
	Срок службы	лет	60
Заземление	Конструктивные элементы	в комплекте	
	Несоответствие сечения заземляющих проводников	соответствуют НТД	
	Повреждение (обрыв) заземляющих проводников	имеется	
	Переходное сопротивление контактных соединений	Ом	0,05
	Коррозионый износ заземляющего устройства	%	25
	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	имеется	
	Неодновременность включения подвижных контактов	имеется	
	Несоосность и большой люфт осей подвижных контактов	имеется	
	Деформация (изгиб) ножей подвижных контатков	имеется	
Состояние внешних контаткных соединений	Степень развития дефекта по результатам тепловизионного контроля	дефект отсутствует	
	Загрязнение контактных соединений	имеется	
	Окисление контактных соединений	отсутствует	
	Неисправность контактных соединений	отсутствует	
Ресурс	Механическая изностойкость (механический ресурс)	низкий	
	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	РУ-10 кВ
	Недопустимая деформация металло-конструкций	имеется	РУ-10 кВ
	Неисправность механической блокириовки	имеется	
	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 выключателя	имеется	РУ-10 кВ

Состояние строительной части, в том числе:			
Фундамент	**Конструктивные элементы**	в комплекте	
	Оползень (смещение или осыпание грунта)	отсутствует	
	Поверхностный фундамент	не смещен	
	Оседание, вдавливание в грунт	отсутствует	
	Оседание / вспучивание грунта	отсутствует	
	Разрушение фундамента	отсутствует	
Строительные конструкции	**Состояние дверей**	в норме	
	Состояние защитных покрытий	отсутствует	
	Сквозная коррозия металлоконструкций	отсутствует	
	Наличие трещин в несущих строительных конструкциях	отсутствуют	
	Прогибы и деформации конструкций	отсутствуют	
	Состояние сварных, заклепочных и болтовых соединений металлических ограждений	в норме	
	Состояние кровли	в норме	

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, износ и ветхость коммутационного оборудования сопряжены с высокой вероятностью технологических нарушений, эксплуатация разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2026 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
«27» 06 2025 г.

АКТ №

технического освидетельствования

ГКТП-36 250кВА "мрн Юбилейный" Куяр

(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:

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

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

Главный инженер МЭСР *Решетов Д.А.*

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

действовала с " 16 " июня 20 25 г. по " 27 " июня 20 25 г. на основании *Приказа № 32 от "22" января 2025 г.* и выполнила техническое освидетельствование

ГКТП-36 250кВА "мрн Юбилейный" Куяр

(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:

2.1. Схемы: *Однолинейные схемы ТП, РП*

2.2. Проект:

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

2.4. Другое: *Паспорт объекта, листки осмотров, журнал учета технического состояния здания (сооружения), многолетние и годовые графики планово-предупредительного ремонта, акт предыдщего 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	отсутствует	
	Повреждение	отсутствует	
	Наклон изолятора, тяжение ошиновки	отсутствует	
Проходная изоляция	Загрязнение	удаляемое	РУ-10 кВ
	Разрушение, потеря несущей	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	15

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)	высокий	
Состояние изоляции	Загрязнение опорного изолятора (стойкое)	отсутствует	РУ-10 кВ
	Повреждение опорного изолятора и тяг	отсутствует	
Прочее оборудование	Неисправность механизма включения / отключения	отсутствует	
	Недопустимая деформация металло-конструкций	отсутствует	
	Неисправность механической блокириовки	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 выключателя	отсутствует	
Трансформатор силовой			
Ввода	Течь масла	капельная (не более 1 капли в сек.	ТМ-250 кВА
	Наличие дефектов, превышающие значения, установленные НТД	имеется	перекос выходного напряжения 0,4 кВ ((ТМ-250 кВА)
	Неравномерное распределение температуры по результатам тепловизионного контроля	имеется	ТМ-250 кВА
	Степень развития дефекта контаткных соединений по результатам тепловизионного контроля	развившийся дефект	ТМ-250 кВА
Состояние обмоток	Сопротивление изоляции R60 в эксплуатации, приведенное к 20°С, по сравнению с исходным значением	300 МОм	ТМ-250 кВА
	Разница сопротивлений обмоток постоянному току, измеренные на одинаковых ответвлениях разных фаз	4%	ТМ-250 кВА
	Срок службы	лет	15

Дефекты бака, навесного оборудования	Механическое повреждение (деформация)	отсутствует	ТМ-250 кВА
	Треск, шумы внутри бака	отсутствует	
	Течь масла через сварные швы / уплотнения бака, фланцев	капельная (не более 1 капли в сек.	ТМ-250 кВА
	Наличие замечаний по системе охлаждения	отсутствует	отсутствие конвекции трансформаторного масла в радиаторе охлаждения
	Дефект воздухоосушительного фильтра	отсутствует	
	Неисправное состояние указателя уровня масла	отсутствует	
	Течь масла из-под сливной пробки	намокание	ТМ-250 кВА
	Уровень масла	низкий	ТМ-250 кВА
	Значительное нарушение лакокрасочного покрытия	отсутствует	
	Увлажнение силикагеля	имеется	ТМ-250 кВА
Состояние строительной части, в том числе:			
Фундамент	Конструктивные элементы	в комплекте	
	Оползень (смещение или осыпание грунта)	отсутствует	
	Поверхностный фундамент	не смещен	
	Оседание, вдавливание в грунт	отсутствует	
	Оседание / вспучивание грунта	отсутствует	
	Разрушение фундамента	отсутствует	
Строительные конструкции	Состояние дверей	в норме	
	Состояние защитных покрытий	отсутствует	
	Сквозная коррозия металлоконструкций	отсутствует	
	Наличие трещин в несущих строительных конструкциях	отсутствуют	
	Прогибы и деформации конструкций	отсутствуют	
	Состояние сварных, заклепочных и болтовых соединений металлических ограждений	в норме	
	Состояние кровли	в норме	

3.2. Объект технического освидетельствования не *имеет значительных дефектов, но для обеспечения надёжной работы электрооборудования, для повышения качества электрической энергии и снижения потерь электроэнергии в трансформаторе при значительной несимметрии нагрузки требуется замена силового трансформатора со схемой обмоток Y/Yn-0 на силовой трансформатор со схемой обмоток Y/Zn-0. Эксплуатация разрешается до проведения реконструкции (нового строительства) 2026 года.*

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

Члены комиссии:

Начальник ЭСР — *Андрамонов А.В.*

Главный инженер МЭСР — *Решетов Д.А.*

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

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«27» 06 2025 г.

АКТ №
технического освидетельствования
*ЗТП-19 2*400кВА "Д/с СХТ" 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 "16" июня 20 25 г. по "27" июня 20 25 г. на основании *Приказа № 32 от "22" января 2025 г.* и выполнила техническое освидетельствование
*ЗТП-19 2*400кВА "Д/с СХТ" 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 предительного ремонта, акт предыдщего технического освидетельствования, ведомость замера нагрузок и напряжения, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, протокола испытаний и измерений, акты капитальных и текущих ремонтов оборудования.*

3. Комиссией установлено следующее:

Группа параметров функционального	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
РП, ТП			
Изоляция и арматура РУ, в том числе:			
Опорная изоляция	Загрязнение	удаляемое	РУ-10 кВ
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Степень развития дефекта по результатам тепловизионного контроля	дефект отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности	отсутствует	
	Повреждение	отсутствует	
	Наклон изолятора, тяжение ошиновки	отсутствует	
Проходная изоляция	Загрязнение	удаляемое	РУ-10 кВ
	Разрушение, потеря несущей способности	отсутствует	
	Повреждение	отсутствует	
Контактные соединения и прочее			
Жесткая ошиновка	Недопустимая коррозия элементов	отсутствуют	
	Неисправность узлов крепления	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	43

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	%	5
	Состояние заземлителей	не выступает	
Выключатель нагрузки, разъединитель			
Контактная система	Аномальный локальный нагрев поверхности в зоне дугогасящей камеры по результатам тепловизионного	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)	высокий	
Состояние изоляции	Загрязнение опорного изолятора (стойкое)	отсутствует	РУ-10 кВ
	Повреждение опорного изолятора и тяг	отсутствует	
Прочее оборудование	Неисправность механизма включения / отключения	отсутствует	
	Недопустимая деформация металло-конструкций	отсутствует	
	Неисправность механической	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 выключателя	отсутствует	
Трансформатор силовой			
Ввода	Течь масла	капельная (не более 1 капли в сек.	ТМ-400 кВА
	Наличие дефектов, превышающие значения, установленные НТД	имеется	перекос выходного напряжения 0,4 кВ ТМ-400 кВА
	Неравномерное распределение температуры по результатам тепловизионного контроля	имеется	отсутствие конвекции трансформаторного масла в радиаторах охлаждения
	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	5%	ТМ-400 кВА
	Срок службы	лет	43

Дефекты бака, навесного оборудования	Механическое повреждение (деформация)	отсутствует	ТМ-400 кВА
	Треск, шумы внутри бака	отсутствует	
	Течь масла через сварные швы / уплотнения бака, фланцев	капельная (не более 1 капли в сек.	
	Наличие замечаний по системе охлаждения	отсутствует	
	Дефект воздухоосушительного фильтра	отсутствует	
	Неисправное состояние указателя уровня масла	отсутствует	
	Течь масла из-под сливной пробки	намокание	
	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	отсутствует	
	Поверхностный фундамент	не смещен	
	Оседание, вдавливание в грунт	отсутствует	
	Оседание / вспучивание грунта	отсутствует	
	Разрушение фундамента	отсутствует	
Строительные конструкции	Состояние дверей	в норме	
	Состояние защитных покрытий	отсутствует	
	Сквозная коррозия металлоконструкций	отсутствует	
	Наличие трещин в несущих строительных конструкциях	отсутствуют	
	Прогибы и деформации конструкций	отсутствуют	
	Состояние сварных, заклепочных и болтовых соединений металлических ограждений	в норме	
	Состояние кровли	в норме	

3.2. Объект технического освидетельствования не *имеет значительных дефектов, но для обеспечения надёжной работы электрооборудования, для повышения качества электрической энергии и снижения потерь электроэнергии в трансформаторе при значительной несимметрии нагрузки требуется замена силового трансформатора ТМ-400 со схемой обмоток Y/Yn-0 на силовой трансформатор ТМГ-400 со схемой обмоток Y/Zn-0. Эксплуатация разрешается до проведения реконструкции (нового строительства) 2026 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
«27» 06 2025 г.

АКТ №
технического освидетельствования
*РП-1, ЗТП-31 2*400кВА "Школа" 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 "16" июня 20 25 г. по "27" июня 20 25 г. на основании *Приказа № 32 от "22" января 2025 г.* и выполнила техническое освидетельствование
*РП-1, ЗТП-31 2*400кВА "Школа" 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	стойкое	РУ-10 кВ
	Следы перекрытия, оплавления, треск	имеются	РУ-10 кВ
	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	имеется	РУ-10 кВ
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	30

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	%	15%
	Состояние заземлителей	не выступает	
Выключатель			
Контактная система	Аномальный локальный нагрев поверхности в зоне дугогасящей камеры / верхнего фланца выключателя по результатам тепловизионного контроля	аварийный дефект / развившийся дефект / начальная стадия развития дефекта / дефект отсутствует	развившийся дефект
	Максимальное сопротивление контаткной системы	мкОм	489
	Время включения выключателя	с	1,2
	Время отключения выключателя	с	1,8
Состояние внешних контаткных соединений	Степень развития дефекта по результатам тепловизионного контроля	аварийный дефект / развившийся дефект / начальная стадия развития	развившийся дефект
	Загрязнение контактных соединений	имеется / отсутствует	имеется
	Окисление контактных соединений	имеется / отсутствует	отсутствует
	Неисправность контактных соединений	имеется / отсутствует	отсутствует
Ресурс	Механическая изностойкость (механический ресурс)	низкий / высокий	низкий
	Коммутационная изностойкость (коммутационный ресурс)	низкий / высокий	низкий
Состояние внешней изоляции подвижных частей	Трещина фарфоровой покрышки	имеется / отсутствует	отсутствует
	Сколы фарфоровой покрышки / внешней изоляции	имеется / отсутствует	имеется
	Повреждение армировочных швов фарфоровой покрышки	имеется / отсутствует	имеется
	Загрязнение опорного изолятора	имеется / отсутствует	имеется
	Повреждение опорного изолятора	имеется / отсутствует	отсутствует
	Сопротивление изоляции вторичных цепей электромагнитного управления	МОм	0,5
	Сопротивление основной изоляции	МОм	300
	Сопротивление изоляции подвижных частей	МОм	300
	Тенденция сопротивления основной изоляции	МОм	без ухудшения
Состояние изолирующей среды (масло)	Нарушение уплотнения, трещина стекла маслоуказателя	имеется / отсутствует	отсутствует
	Низкий уровень масла	имеется / отсутствует	отсутствует
	Течь масла	интенсивная (не мене 2 капель в сек. / капельная (не более 1 капли в	отсутствует
	Пробивное напряжение	кВ	35
	Содержание механических примесей	имеется / отсутствует	отсутствует
Прочее оборудование выключателя	Неисправность заводного устройства	имеется / отсутствует	имеется
	Неисправность механизма включения / отключения	имеется на включение / имеется на отключение / отсутствует	отсутствует
	Недопустимая деформация металло-конструкций	имеется / отсутствует	отсутствует
	Неисправность указателя положения	имеется / отсутствует	отсутствует
	Повреждение корпуса привода	имеется / отсутствует	отсутствует
	Разрушения сварных швов	имеется / отсутствует	отсутствует
	Сквозная коррозия	имеется / отсутствует	отсутствует
	Неисправность маслоотборного устройства	имеется / отсутствует	отсутствует
	Невозможность контроля уровня масла по маслоуказателю	имеется / отсутствует	отсутствует
	Неисправность блок контактов	имеется / отсутствует	отсутствует
	Нарушения заземления выключателя	имеется / отсутствует	отсутствует
	Повреждение пусковых электромагнитов управления	имеется / отсутствует	отсутствует

Выключатель нагрузки, разъединитель			
Контактная система	Аномальный локальный нагрев поверхности в зоне дугогасящей камеры по результатам тепловизионного	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 износойкость (механический ресурс)	высокий	
	Коммутационная износойкость (коммутационный ресурс)	высокий	
Состояние изоляции	Загрязнение опорного изолятора	отсутствует	РУ-10 кВ
	Повреждение опорного изолятора и тяг	отсутствует	
Прочее оборудование	Неисправность механизма включения / отключения	отсутствует	
	Недопустимая деформация металло-конструкций	отсутствует	
	Неисправность механической блокириовки	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 выключателя	отсутствует	
Трансформатор силовой			
Ввода	Течь масла	отпотевание отсутствует	ТМ-400 кВА
	Наличие дефектов, превышающие значения, установленные НТД	отсутствует	ТМ-400 кВА
	Неравномерное распределение температуры по результатам тепловизионного контроля	отсутствует	ТМ-400 кВА
	Степень развития дефекта контаткных соединений по результатам тепловизионного контроля	дефект отсутствует	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	30
Дефекты бака, навесного оборудования	Механическое повреждение (деформация)	отсутствует	ТМ-400 кВА
	Треск, шумы внутри бака	отсутствует	
	Течь масла через сварные швы / уплотнения бака, фланцев	отпотевание отсутствует	
	Наличие замечаний по системе охлаждения	отсутствует	
	Дефект воздухоосушительного фильтра	отсутствует	
	Неисправное состояние указателя уровня масла	отсутствует	
	Течь масла из-под сливной пробки	отсутствует	
	Уровень масла	в норме	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	отсутствует	
	Сквозная коррозия металлоконструкций	отсутствует	
	Наличие трещин в несущих строительных конструкциях	отсутствуют	
	Прогибы и деформации конструкций	отсутствуют	
	Состояние сварных, заклепочных и болтовых соединений металлических ограждений	в норме	
	Состояние кровли	в норме	

3.2. Объект технического освидетельствования не *имеет значительных дефектов, но для обеспечения надёжной работы электрооборудования, повышения качества электрической энергии и снижения потерь электроэнергии в трансформаторе при значительной несимметрии нагрузки требуется замена силового трансформатора ТМ-400 со схемой обмоток Y/Yn-0 на силовой трансформатор ТМГ-400 со схемой обмоток Y/Zn-0 и установка ячейки КСО с вакуумным выключателем. Эксплуатация разрешается до проведения реконструкции (нового строительства) 2026 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
«27» 06 2025 г.

АКТ №
технического освидетельствования

*ЗТП-13 2*400кВА "Котельная 1003" 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 "16" июня 20 25 г. по "27" июня 20 25 г. на основании *Приказа № 32 от "22" января 2025 г.* и выполнила техническое освидетельствование

*ЗТП-13 2*400кВА "Котельная 1003" Медведево*
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Однолинейные схемы ТП, РП*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по эксплуатации трансформаторных подстанций, распределительных пунктов и их оборудования АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Паспорт объекта, листки осмотров, журнал учета технического состояния здания (сооружения), многолетние и годовые графики планово-предупредительного ремонта, акт предыдущего технического освидетельствования, ведомость замера нагрузок и напряжения, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, протокола испытаний и измерений, акты капитальных и текущих ремонтов оборудования.*

3. Комиссией установлено следующее:

Группа параметров функционального	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
РП, ТП			
Изоляция и арматура РУ, в том числе:			
Опорная изоляция	Загрязнение	удаляемое	РУ-10 кВ
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Степень развития дефекта по результатам тепловизионного контроля	дефект отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей	отсутствует	
	Повреждение	отсутствует	
	Наклон изолятора, тяжение ошиновки	отсутствует	
Проходная изоляция	Загрязнение	удаляемое	РУ-10 кВ
	Разрушение, потеря несущей	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	51

Заземление	Конструктивные элементы	в комплекте	
	Несоответствие сечения заземляющих проводников	соответствуют НТД	
	Повреждение (обрыв) заземляющих проводников	отсутствует	
	Переходное сопротивление контактных соединений	Ом	0,01 Ом
	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)	высокий	
Состояние изоляции	Загрязнение опорного изолятора	отсутствует	РУ-10 кВ
	Повреждение опорного изолятора и тяг	отсутствует	
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 выключателя	отсутствует	
Трансформатор силовой			
Ввода	Течь масла	капельная (не более 1 капли в сек.	ТМ-400 кВА
	Наличие дефектов, превышающие значения, установленные НТД	имеется	перекос выходного напряжения 0,4 кВ ТМ-400 кВА
	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	%	4%
	Срок службы	лет	51

Дефекты бака, навесного оборудования	**Механическое повреждение (деформация)**	отсутствует	ТМ-400 кВА
	Треск, шумы внутри бака	отсутствует	
	Течь масла через сварные швы / уплотнения бака, фланцев	капельная (не более 1 капли в сек.	ТМ-400 кВА
	Наличие замечаний по системе охлаждения	имеется	отсутствие конвекции масла в охладительном радиаторе ТМ-400 кВА
	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	отсутствует	
	Увлажнение силикагеля	имеется	ТМ-400 кВА
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	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 не *имеет значительных дефектов, но для обеспечения надёжной работы электрооборудования, для повышения качества электрической энергии и снижения потерь электроэнергии в трансформаторе при значительной несимметрии нагрузки требуется замена силового трансформатора ТМ-400 со схемой обмоток Y/Yn-0 на силовой трансформатор ТМГ-630 со схемой обмоток Y/Zn-0. Эксплуатация разрешается до проведения реконструкции (нового строительства) 2026 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
«27» 06 2025 г.

АКТ №
технического освидетельствования

*ЗТП-28 2*400кВА "Монолитный дом" 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 " 16 " июня 20 25 г. по " 27 " июня 20 25 г. на основании *Приказа № 32 от "22" января 2025 г.* и выполнила техническое освидетельствование

*ЗТП-28 2*400кВА "Монолитный дом" 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 предыдщего технического освидетельствования, ведомость замера нагрузок и напряжения, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, протокола испытаний и измерений, акты капитальных и текущих ремонтов оборудования.*

3. Комиссией установлено следующее:

Группа параметров функционального	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
РП, ТП			
Изоляция и арматура РУ, в том числе:			
Опорная изоляция	Загрязнение	удаляемое	РУ-10 кВ
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Степень развития дефекта по результатам тепловизионного контроля	дефект отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности	отсутствует	
	Повреждение	отсутствует	
	Наклон изолятора, тяжение ошиновки	отсутствует	
Проходная изоляция	Загрязнение	удаляемое	РУ-10 кВ
	Разрушение, потеря несущей способности	отсутствует	
	Повреждение	отсутствует	
Контактные соединения и прочее			
Жесткая ошиновка	Недопустимая коррозия элементов	отсутствуют	
	Неисправность узлов крепления ошиновки	отсутствуют	
	Разрушение сварных швов	отсутствуют	
	Сплошная поверхностная коррозия	отсутствует	
	Несоответствие геометрии чертежу	отсутствует	
	Состояние контактных соединений по результатам тепловизионного контроля	дефект отсутствует	
	Загрязнение	отсутствует	
	Срок службы	лет	41

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	%	5
	Состояние заземлителей	не выступает	
Выключатель нагрузки, разъединитель			
Контактная система	**Аномальный локальный нагрев поверхности в зоне дугогасящей камеры по результатам тепловизионного**	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)	высокий	
Состояние изоляции	**Загрязнение опорного изолятора**	отсутствует	
	Повреждение опорного изолятора и тяг	отсутствует	
Прочее оборудование	**Неисправность механизма включения / отключения**	отсутствует	
	Недопустимая деформация металло-конструкций	отсутствует	
	Неисправность механической блокириовки	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 выключателя	отсутствует	
Трансформатор силовой			
Ввода	**Течь масла**	капельная (не более 1 капли в сек.	ТМ-400 кВА
	Наличие дефектов, превышающие значения, установленные НТД	имеется	перекос выходного напряжения 0,4 кВ ТМ-400 кВА
	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	5%	ТМ-400 кВА
	Срок службы	лет	41

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«27» 06 2025 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ЗТП-21 250кВА+400кВА "Узел связи" 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 " *16* " *июня* 20 *25* г. по " *27* " *июня* 20 *25* г. на основании *Приказа № 32 от "22" января 2025 г.* и выполнила техническое освидетельствование

ЗТП-21 250кВА+400кВА "Узел связи" Медведево
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Однолинейные схемы ТП, РП*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по эксплуатации трансформаторных подстанций, распределительных пунктов и их оборудования АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Паспорт объекта, листки осмотров, журнал учета технического состояния здания (сооружения), многолетние и годовые графики планово-предупредительного ремонта, акт предыдущего технического освидетельствования, ведомость замера нагрузок и напряжения, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, протокола испытаний и измерений, акты капитальных и текущих ремонтов оборудования.*

3. Комиссией установлено следующее:

Группа параметров функционального	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
РП, ТП			
Изоляция и арматура РУ, в том числе:			
Опорная изоляция	**Загрязнение**	удаляемое	РУ-10 кВ
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Степень развития дефекта по результатам тепловизионного контроля	дефект отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности	отсутствует	
	Повреждение	отсутствует	
	Наклон изолятора, тяжение ошиновки	отсутствует	

Проходная изоляция	**Загрязнение**	удаляемое	РУ-10 кВ
	Разрушение, потеря несущей способности	отсутствует	
	Повреждение	отсутствует	
Контактные соединения и прочее			
Жесткая ошиновка	**Недопустимая коррозия элементов**	отсутствуют	
	Неисправность узлов крепления ошиновки	отсутствуют	
	Разрушение сварных швов	отсутствуют	
	Сплошная поверхностная коррозия	отсутствует	
	Несоответствие геометрии чертежу	отсутствует	
	Состояние контактных соединений по результатам тепловизионного контроля	дефект отсутствует	
	Загрязнение	отсутствует	
	Срок службы	лет	42
Заземление	**Конструктивные элементы**	в комплекте	
	Несоответствие сечения заземляющих проводников	соответствуют НТД	
	Поверждение (обрыв) заземляющих проводников	отсутствует	
	Переходное сопротивление контактных соединений	Ом	0,05
	Коррозионый износ заземляющего устройства	%	5
	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)	высокий	
Состояние изоляции	**Загрязнение опорного изолятора (стойкое)**	отсутствует	РУ-10 кВ
	Повреждение опорного изолятора и тяг	отсутствует	

Прочее оборудование	Неисправность механизма включения / отключения	отсутствует	
	Недопустимая деформация металло-конструкций	отсутствует	
	Неисправность механической блокириовки	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	капельная (не более 1 капли в сек.	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	4%	ТМ-400 кВА
	Срок службы	лет	42
Дефекты бака, навесного оборудования	Механическое повреждение (деформация)	отсутствует	ТМ-400 кВА
	Треск, шумы внутри бака	отсутствует	
	Течь масла через сварные швы / уплотнения бака, фланцев	капельная (не более 1 капли в сек.	ТМ-400 кВА
	Наличие замечаний по системе охлаждения	отсутствует	
	Дефект воздухоосушительного фильтра	имеется	ТМ-400 кВА
	Неисправное состояние указателя уровня масла	отсутствует	
	Течь масла из-под сливной пробки	намокание	
	Уровень масла	низкий	ТМ-400 кВА
	Значительное нарушение лакокрасочного покрытия	отсутствует	
	Увлажнение силикагеля	имеется	ТМ-400 кВА
Состояние строительной части, в том числе:			
Фундамент	Конструктивные элементы	в комплекте	
	Оползень (смещение или осыпание грунта)	отсутствует	
	Поверхностный фундамент	не смещен	
	Оседание, вдавливание в грунт	отсутствует	
	Оседание / вспучивание грунта	отсутствует	
	Разрушение фундамента	отсутствует	

Строительные конструкции	**Состояние дверей**	в норме	
	Состояние защитных покрытий	отсутствует	
	Сквозная коррозия металлоконструкций	отсутствует	
	Наличие трещин в несущих строительных конструкциях	отсутствуют	
	Прогибы и деформации конструкций	отсутствуют	
	Состояние сварных, заклепочных и болтовых соединений металлических ограждений	в норме	
	Состояние кровли	в норме	

3.2. Объект технического освидетельствования не *имеет значительных дефектов, но для обеспечения надёжной работы электрооборудования, для повышения качества электрической энергии и снижения потерь электроэнергии в трансформаторе при значительной несимметрии нагрузки требуется замена силового трансформатора ТМ-400 со схемой обмоток Y/Yn-0 на силовой трансформатор ТМГ-400 со схемой обмоток Y/Zn-0. Эксплуатация разрешается до проведения реконструкции (нового строительства) 2026 года.*

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

Члены комиссии:

Начальник ЭСР — *Абрамонов А.В.*

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

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

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«_27_» ___06___ 2025 г.

АКТ №

технического освидетельствования

ЛЭП-0,4 кВ от ГКТП-23 до ул. Горького д. 17 по адресу: Республика Марий Эл, Куженерский район, пгт. Куженер

(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) *Куклин Э.В.*

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

действовала с "_16_" _июня_ 20 _25_ г. по "_27_" _июня_ 20 _25_ г. на основании *Приказа № 32 от "22" января 2025 г.* и выполнила техническое освидетельствование

ЛЭП-0,4 кВ от ГКТП-23 до ул. Горького д. 17 по адресу: Республика Марий Эл, Куженерский район, пгт. Куженер

(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 опор 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**	нестойкое	Опоры № 1-14, 14.1, 15-20, 23-34
	Подтягивание (задир) подвесок	отсутствует	
	Отклонение изолирующих поддерживающих подвесок	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	

Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Несоответствие сечения заземляющих спусков**	не соответствуют НТД (5 мм)	Опоры №№ 25, 26, 34, 30
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	имеется	Опоры №№ 25, 26, 34, 30
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,058 Ом	Опоры №№ 25, 26, 34, 30
	Коррозионый износ заземляющего устройства	65%	Опоры №№ 25, 26, 34, 30
	Состояние заземлителей	не выступает	Опоры №№ 25, 26, 34, 30
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	Опоры №№ 1-8, 10, 11, 13, 14, 14.1, 15-20, 23-34
	Продольные трещины	ширина, 8 мм	Опоры №№ 1-8, 10, 11, 13, 14, 14.1, 15-20, 23-34
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт.	Опоры №№ 1-8, 10, 11, 13, 14, 14.1, 15-20, 23-34
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	Опоры №№ 1-8, 13, 14, 15, 17-21, 23-34
стойка (для деревянных опор)	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Деформация, изгиб	имеется	Опоры № 9, 13
	Загнивание	имеется	Опоры № 9, 13
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опоры № 9, 13
Общие дефекты	**Выход из створа**	имеется	Опоры № 9, 13
	Отклонение опоры вдоль оси ВЛ от проектного пикета	1 м	Опоры № 9, 13
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
	Срок службы опоры	35 лет	№№ 1-14, 14.1, 15-20, 23-34
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Стрела провеса	1,2 м	Пролет опор №№ 23-34
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №№ 1-6, 15-20
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	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) 2026 года.*

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

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

Старший мастер (мастер) *Куклин Э.В.*

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

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«27» 06 2025 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ЛЭП-0,4 кВ от ГКТП-10 до ул. Гагарина, д. 38 п. 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 " *16* " *июня* 20 *25* г. по " *27* " *июня* 20 *25* г. на основании *Приказа № 32 от "22" января 2025 г.* и выполнила техническое освидетельствование *ЛЭП-0,4 кВ от ГКТП-10 до ул. Гагарина, д. 38 п. 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 опор 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 № 1-4, 6-9
	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 № 4, 7, 9
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	имеется	Опоры № 4, 7, 9
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,059 Ом	Опоры № 4, 7, 9
	Коррозионый износ заземляющего устройства	75%	Опоры № 4, 7, 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	
	Продольные трещины	длина, 0,35 м	Опоры № 8, 9, приставки опор № 1, 7, 9
	Продольные трещины	ширина, 6 мм	Опоры № 8, 9, приставки опор № 1, 7, 9
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт.	Опоры № 8, 9, приставки опор № 1, 7, 9
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	Опоры № 8, 9, приставки опор № 1, 7, 9
стойка (для деревянных опор)	Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	отсутствует	
	Загнивание	имеется	Опоры № 1-4, 6
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опоры № 1-4, 6
траверса металлическая	Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	65%	Опора № 7
	Коррозионный износ несущих элементов	65%	Опора № 7
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	имеется	Опора № 7
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опора № 7
	Болтовые соединения	ослаблены	Опора № 7
Общие дефекты	Выход из створа	имеется	Опора № 3
	Отклонение опоры вдоль оси ВЛ от проектного пикета	0,8 м	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
	Срок службы опоры	44	Опора № 3

Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Стрела провеса	2,5 м	Пролет опор №№ 2-3, 1-8
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №№ 2-3, 1-8
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	высотой 4 м и менее	Пролет опор №1-4
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	
Группа критических параметров опоры	**Разрушение, потеря несущей способности стойки опоры или приставки железобетонной для деревянной опоры**	имеется	Опоры №1-4, 6-9
	Разрушение, потеря несущей способности траверсы	имеется	Опоры №1-4, 6-9

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) 2026 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
«27» 06 2025 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ЛЭП-0,4кВ от ГКТП-10 до ул.Соловьева, д.5 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 "16" июня 20 25 г. по "27" июня 20 25 г. на основании *Приказа № 32 от "22" января 2025 г.* и выполнила техническое освидетельствование *ЛЭП-0,4кВ от ГКТП-10 до ул.Соловьева, д.5 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 опор 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	№1-4, 7, 9-12
	Подтягивание (задир) подвесок	отсутствует	
	Отклонение изолирующих поддерживающих подвесок	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	

	Повреждение штыревых изоляторов	отсутствует	
	Наклон штыревого изолятора	отсутствует	
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	Несоответствие сечения заземляющих спусков	не соответствуют НТД (5 мм)	Опора № 9
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	имеется	Опора № 9
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,059 Ом	Опора № 9
	Коррозионый износ заземляющего устройства	65%	Опора № 9
	Состояние заземлителей	не выступает	Опора № 9
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	Опоры № 9-13, приставки опор № 4, 9, 12, 13
	Продольные трещины	ширина, 6 мм	Опоры № 9-13, приставки опор № 4, 9, 12, 13
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт.	Опоры № 9-13, приставки опор № 4, 9, 12, 13
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	Опоры № 9-13, приставки опор № 4, 9, 12, 13
стойка (для деревянных опор)	Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	отсутствует	
	Загнивание	имеется	Опоры № 1-4, 7
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опоры № 1-4, 7
траверса металлическая	Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	70%	Опоры № 1-4, 7
	Коррозионный износ несущих элементов	70%	Опоры № 1-4, 7
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	имеется	Опора №7
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опора №7
	Болтовые соединения	ослаблены	Опоры № 1-4, 7
Общие дефекты	Выход из створа	имеется	Опоры №1, 3, 4
	Отклонение опоры вдоль оси ВЛ от проектного пикета	0,8 м	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
	Срок службы опоры	60	Опора №1 (ф. ул. Ленина)

Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Стрела провеса	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №№ 3-4
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
Группа критических параметров опоры	**Разрушение, потеря несущей способности стойки опоры или приставки железобетонной для деревянной опоры**	имеется	Опоры № 1-4, 7, 9-13, приставки опор № 4, 9, 12, 13,
	Разрушение, потеря несущей способности траверсы	имеется	Опоры № 1-4, 7, 9-13, приставки опор № 4, 9, 12, 13,

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) 2026 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
«27» 06 2025 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ЛЭП-0,4кВ от ЗТП-2 до ул.Базарная, д.1 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 "16" июня 2025 г. по "27" июня 2025 г. на основании *Приказа № 32 от "22" января 2025 г.* и выполнила техническое освидетельствование *ЛЭП-0,4кВ от ЗТП-2 до ул.Базарная, д.1 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 опор и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления заземления опор, протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль", акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта, протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

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

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Воздушная линия электропередачи			
Состояние изоляции и арматуры опоры, в том числе:			
Изоляция фарфоровая / стеклянная	**Загрязнение**	удаляемое	Опоры №1-9
	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	
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	Несоответствие сечения заземляющих спусков	не соответствуют НТД (5 мм)	Опора № 1
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	имеется	Опора № 1
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,059 Ом	Опора № 1
	Коррозионый износ заземляющего устройства	75%	Опора № 1
	Состояние заземлителей	не выступает	Опора № 1
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	Приставки опор №1-3, 7-9
	Продольные трещины	ширина, 6 мм	Приставки опор №1-3, 7-9
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт.	Приставки опор №1-3, 7-9
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	Приставки опор №1-3, 7-9
стойка (для деревянных опор)	Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	отсутствует	
	Загнивание	имеется	Опоры №№ 1-6, 8
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опоры №№ 1-6, 8
траверса металлическая	Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	65%	Опоры №2-5, 7-9
	Коррозионный износ несущих элементов	65%	Опоры №2-5, 7-9
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	имеется	Опора №1
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опора №1
	Болтовые соединения	ослаблены	Опора №1
Общие дефекты	Выход из створа	имеется	Опоры №№ 4, 5
	Отклонение опоры вдоль оси ВЛ от проектного пикета	0,8 м	Опоры №№ 4, 5
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	

Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Стрела провеса	2,5 м	Пролет опор №№ 2-4, 1-2
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №№ 2-4, 1-2
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
Группа критических параметров опоры	**Разрушение, потеря несущей способности стойки опоры или приставки железобетонной для деревянной опоры**	имеется	Приставки опор №1-3, 7-9
	Разрушение, потеря несущей способности траверсы	имеется	Приставки опор №1-3, 7-9

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) 2026 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
«27» 06 2025 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ЛЭП-0,4 кВ от ЗТП-2 до ул. Ленина д.10 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 " 16 " июня 20 25 г. по " 27 " июня 20 25 г. на основании *Приказа № 32 от "22" января 2025 г.* и выполнила техническое освидетельствование
ЛЭП-0,4 кВ от ЗТП-2 до ул. Ленина д.10 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 опор и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления заземления опор, протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль", акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта, протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

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

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Воздушная линия электропередачи			
Состояние изоляции и арматуры опоры, в том числе:			
Изоляция фарфоровая / стеклянная	**Загрязнение**	удаляемое	№1-6 (ф. ул. Ленина), №1-8 (ф. КНС)
	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)	Опора №1 (ф. ул. Ленина), опора № 4 (ф. КНС)
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	имеется	Опора №1 (ф. ул. Ленина), опора № 4 (ф. КНС)
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,359 Ом	Опора №1 (ф. ул. Ленина), опора № 4 (ф. КНС)
	Коррозионый износ заземляющего устройства	70%	Опора №1 (ф. ул. Ленина), опора № 4 (ф. КНС)
	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	Приставки опор №1 (ф. ул. Ленина), №№ 1-3, 5-6 (ф. КНС)
	Продольные трещины	ширина, 6 мм	Приставки опор №1 (ф. ул. Ленина), №№ 1-3, 5-6 (ф. КНС)
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт.	Приставки опор №1 (ф. ул. Ленина), №№ 1-3, 5-6 (ф. КНС)
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	Приставки опор №1 (ф. ул. Ленина), №№ 1-3, 5-6 (ф. КНС)
стойка (для деревянных опор)	Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	отсутствует	
	Загнивание	имеется	Опора №1 (ф. ул. Ленина), №№ 1-2, 5 (ф. КНС)
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опора №1 (ф. ул. Ленина), №№ 1-2, 5 (ф. КНС)
траверса металлическая	Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	65%	Опора №1 (ф. ул. Ленина)
	Коррозионный износ несущих элементов	65%	Опора №1 (ф. ул. Ленина)
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	имеется	Опора №1 (ф. ул. Ленина)
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опора №1 (ф. ул. Ленина)
	Болтовые соединения	ослаблены	Опора №1 (ф. ул. Ленина)
Общие дефекты	Выход из створа	имеется	Опора №1 (ф. ул. Ленина), №№ 5-6 (ф. КНС)
	Отклонение опоры вдоль оси ВЛ от проектного пикета	0,8 м	
	Срок службы опоры	60	Опора №1 (ф. ул. Ленина)

Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Стрела провеса	1,5 м	Пролет опор №№ 1-3 (ф. КНС)
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №№ 1-3 (ф. КНС)
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	высотой 4 м и менее	Пролет опор №1-6 (ф. ул. Ленина)
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	
Группа критических параметров опоры	**Разрушение, потеря несущей способности стойки опоры или приставки железобетонной для деревянной опоры**	имеется	Опора №1 (ф. ул. Ленина), опоры №№1-3, 5-6 (ф. КНС)
	Разрушение, потеря несущей способности траверсы	имеется	Опора №1 (ф. ул. Ленина), опоры №№1-3, 5-6 (ф. КНС)

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) 2026 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
«27» 06 2025 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ЛЭП-10кВ № 1007 ПС 110/10 "Морки" ответвление на КТП-178 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 "16" июня 20 25 г. по "27" июня 20 25 г. на основании *Приказа № 32 от "22" января 2025 г.* и выполнила техническое освидетельствование

ЛЭП-10кВ № 1007 ПС 110/10 "Морки" ответвление на КТП-178 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 опор 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 № 2, 3
	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 № 3
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	имеется	Опора № 3
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,158 Ом	Опора № 3
	Коррозионый износ заземляющего устройства	55%	Опора № 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	
	Продольные трещины	длина, 1,8 м	Опора № 3, приставка опоры № 2
	Продольные трещины	ширина, 8 мм	Опора № 3, приставка опоры № 2
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт.	Опора № 3, приставка опоры № 2
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	Опора № 3, приставка опоры № 2
стойка (для деревянных опор)	Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	отсутствует	
	Загнивание	имеется	Опора №1, 2
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опора № 1, 2
траверса металлическая	Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	отсутствуют	
	Коррозионный износ несущих элементов	35%	Опора № 3
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	имеется	Опора № 3
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	отсутствуют	
	Болтовые соединения	в норме	

Траверса / подтраверсный брус (для деревянных опор)	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	отсутствует	
	Загнивание	имеется	опора №1, 2
	Ослабление, коррозия	имеется	опора №1, 2
Общие дефекты	**Выход из створа**	отсутствует	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
	Срок службы опоры	30 лет	
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Стрела провеса	1,5 м	Пролет опор № 1-2-3
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор № 2-3
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	
Общие дефекты	**Срок службы пролета**	30 лет	
Группа критических параметров опоры	**Разрушение, потеря несущей способности стойки опоры или приставки железобетонной для деревянной опоры**	имеется	Опоры №1, 2
	Конструктивные элементы траверсы	отсутствуют	
	Разрушение, потеря несущей способности траверсы	имеется	Опора № 1,2

3.2. Объект технического освидетельствования *имеет значительные дефекты, проходит над водным пространством (оз. Энсул), его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2026 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
«27» 06 2025 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ЛЭП-0,4кВ от ЗТП-123 до ул.Советская, д.50 Кр.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 "16" июня 20 25 г. по "27" июня 20 25 г. на основании *Приказа № 32 от "22" января 2025 г.* и выполнила техническое освидетельствование *ЛЭП-0,4кВ от ЗТП-123 до ул.Советская, д.50 Кр.Стекловар*
(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 опор 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 опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Несоответствие сечения заземляющих спусков**	не соответствуют НТД (5 мм)	Опора №1
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	имеется	Опора №1
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,559 Ом	Опора №1
	Коррозионый износ заземляющего устройства	70%	Опора №1
	Состояние заземлителей	выступает над поверхностью земли	

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	Приставки опор № 5-8
	Продольные трещины	ширина, 6 мм	Приставки опор № 5-8
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт.	Приставки опор № 5-8
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	Приставки опор № 5-8
стойка (для деревянных опор)	Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	отсутствует	
	Загнивание	имеется	Опоры № 4-10
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опоры № 4-10
траверса металлическая	Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	отсутствует	
	Коррозионный износ несущих элементов	отсутствует	
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	Опоры № 6
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	отсутствует	Опоры № 6
	Болтовые соединения	ослаблены	Опоры № 6
Общие дефекты	Выход из створа	имеется	Опора № 7
	Отклонение опоры вдоль оси ВЛ от проектного пикета	0,8 м	
	Срок службы опоры	57	Опора № 7
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	Наброс	отсутствует	
	Стрела провеса	1,0 м	Пролет опор №№4-5, 8-10
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №№4-5, 8-10
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
Состояние трассы	Древесно-кустарниковая растительность	высотой 4 м и менее	Пролет опор № 6-8
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	
Общие дефекты	Срок службы пролета	лет	57

Группа критических параметров опоры	**Разрушение, потеря несущей способности стойки опоры или приставки железобетонной для деревянной опоры**	имеется	Опоры № 4-10, приставки опор №5-8
	Разрушение, потеря несущей способности траверсы	имеется	Опоры № 4-10, приставки опор №5-8

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) 2026 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
«27» 06 2025 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ЛЭП-0,4кВ от ЗТП-123 до ул.Набережная, д.20 Кр.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 "16" июня 20 25 г. по "27" июня 20 25 г. на основании *Приказа № 32 от "22" января 2025 г.* и выполнила техническое освидетельствование *ЛЭП-0,4кВ от ЗТП-123 до ул.Набережная, д.20 Кр.Стекловар*
(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 опор 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 №1-3, 6-11
	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, 7, 10
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	имеется	Опоры №1, 7, 10
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,650 Ом	Опоры №1, 7, 10
	Коррозионый износ заземляющего устройства	70%	Опоры №1, 7, 10
	Состояние заземлителей	выступает над поверхностью земли	
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	Приставки опор №1-3, 6-11
	Продольные трещины	ширина, 6 мм	Приставки опор №1-3, 6-11
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт.	Приставки опор №1-3, 6-11
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперечной арматуры	Приставки опор №1-3, 6-11
стойка (для деревянных опор)	Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	отсутствует	
	Загнивание	имеется	Опоры № 1-4, 8-11
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опоры № 1-4, 8-11
траверса металлическая	Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	отсутствует	
	Коррозионный износ несущих элементов	отсутствует	
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	отсутствует	
	Болтовые соединения	ослаблены	Опоры №1-3, 7, 8
Общие дефекты	Выход из створа	имеется	Опора № 5
	Отклонение опоры вдоль оси ВЛ от проектного пикета	0,6 м	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	имеется	
	Срок службы опоры	58	
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	Наброс	отсутствует	
	Стрела провеса	1,2 м	Пролет опор №№ 1-2, 3-6
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №№ 1-2, 3-6
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	имеется	

Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	высотой 4 м и менее	Пролет опор №3-6
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	
Общие дефекты	**Срок службы пролета**	лет	
Группа критических параметров опоры	**Разрушение, потеря несущей способности стойки опоры или приставки железобетонной для деревянной опоры**	имеется	Опоры № 1-11, приставки опор 1-3, 6-11
	Разрушение, потеря несущей способности траверсы	имеется	Опоры № 1-11, приставки опор 1-3, 6-11

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) 2026 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
«27» 06 2025 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ЛЭП-0,4кВ от ГКТП-10 до ул.Луговая, д.1 Новый Торъял
(наименование объекта технического освидетельствования)

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

действовала с "16" июня 20 25 г. по "27" июня 20 25 г. на основании *Приказа № 32 от "22" января 2025 г.* и выполнила техническое освидетельствование *ЛЭП-0,4кВ от ГКТП-10 до ул.Луговая, д.1 Новый Торъял*
(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 опор 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 № 5-7
	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, 5
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	имеется	Опоры № 1, 5
	Переходное сопротивление контактных соединений	1,23 Ом	Опоры № 1, 5
	Коррозионый износ заземляющего устройства	65%	Опоры № 1, 5
	Состояние заземлителей	выступает над поверхностью земли	Опоры № 1, 5
Общие дефекты	Выход из створа	отсутствует	
	Отклонение опоры вдоль оси ВЛ от проектного пикета	м	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	имеется	Пролет опор №8г - 8д
	Срок службы опоры	8	
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	Наброс	отсутствует	
	Стрела провеса	1,2 м	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №8г - 8д
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Обрыв проволок провода вне зажима		
	Коррозия	отсутствует	
Общие дефекты	Срок службы пролета	лет	8
Группа критических параметров опоры	Разрушение, потеря несущей способности стойки опоры или приставки железобетонной для деревянной опоры	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности траверсы	отсутствует	

3.2. Объект технического освидетельствования *не имеет значительных дефектов, но его эксплуатация сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений в связи с тем, что сечение проводов не соответствует нагрузке, и разрешается с ограничениями до проведения реконструкции (нового строительства) 2026 года.*

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

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

Старший мастер (мастер)

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

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«27» 06 2025 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ЛЭП-0,4кВ от ГКТП-7 до ул.Строителей, д.1 Новый Торъял
(наименование объекта технического освидетельствования)

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

действовала с " 16 " июня 20 25 г. по " 27 " июня 20 25 г. на основании *Приказа № 32 от "22" января 2025 г.* и выполнила техническое освидетельствование *ЛЭП-0,4кВ от ГКТП-7 до ул.Строителей, д.1 Новый Торъял*
(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 опор и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления заземления опор, протокол замера полного сопротивления петли "фаза-нуль", акт проверки состояния заземляющих устройств со вскрытием грунта, протокол замера наведенного напряжения для линий, находящихся под наведенным напряжением, акт проведения предыдущего технического освидетельствования, данные об отказах и авариях за время эксплуатации энергообъекта, акты выполненных плановых капитальных ремонтов*

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

Группа параметров функционального узла	Параметр функционального узла	Фактическое значение параметра	Местонахождение повреждения
Класс оборудования			
Воздушная линия электропередачи			
Состояние изоляции и арматуры опоры, в том числе:			
Изоляция фарфоровая / стеклянная	**Загрязнение**	удаляемое	Опоры № 2-9
	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, 5, 8
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	имеется	Опоры № 1, 5, 8
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,059 Ом	Опоры № 1, 5, 8
	Коррозионый износ заземляющего устройства	65%	Опоры № 1, 5, 8
	Состояние заземлителей	выступает над поверхностью земли	Опоры № 1, 5, 8
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	Опоры № 1-10
	Продольные трещины	ширина, 6 мм	Опоры № 1-10
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт.	Опоры № 1-10
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперечной арматуры	Опоры № 1-10
траверса металлическая	Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	70%	Опоры № 6, 10
	Коррозионный износ несущих элементов	70%	Опоры № 6, 10
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	имеется	Опоры № 6, 10
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	имеются нарушения	Опоры № 6, 10
	Болтовые соединения	ослаблены	Опоры № 6, 10
Общие дефекты	Выход из створа	имеется	Опора № 4
	Отклонение опоры вдоль оси ВЛ от проектного пикета	0,6 м	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	имеется	
	Срок службы опоры	46	Опоры № 3, 3а, 5-11, 12-17, 12а-16а
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	Наброс	отсутствует	
	Стрела провеса	1,2 м	Пролет опор №№ 4-6
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №№ 4-10
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	

Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	
Группа критических параметров опоры	**Разрушение, потеря несущей способности стойки опоры или приставки железобетонной для деревянной опоры**	имеется	Опоры № 1-10
	Разрушение, потеря несущей способности траверсы	имеется	Опоры № 1-10

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) 2026 года.*

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

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«27» 06 2025 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ЛЭП-0,4кВ от ГКТП-7 до ул.Комарова, д.2 Новый Торъял
(наименование объекта технического освидетельствования)

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

действовала с " 16 " июня 20 25 г. по " 27 " июня 20 25 г. на основании *Приказа № 32 от "22" января 2025 г.* и выполнила техническое освидетельствование
ЛЭП-0,4кВ от ГКТП-7 до ул.Комарова, д.2 Новый Торъял
(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 опор 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 № 3-6
	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 № 7, 14
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	имеется	Опоры № 7, 14
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,150 Ом	Опоры № 7, 14
	Коррозионый износ заземляющего устройства	65%	Опоры № 7, 14
	Состояние заземлителей	выступает над поверхностью земли	Опоры № 7, 14
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	Опоры № 3, 3а, 5-11, 12-17, 12а-16а
	Продольные трещины	ширина, 6 мм	Опоры № 3, 3а, 5-11, 12-17, 12а-16а
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт.	Опоры № 3, 3а, 5-11, 12-17, 12а-16а
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	Опоры № 3, 3а, 5-11, 12-17, 12а-16а
стойка (для деревянных опор)	Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	отсутствует	
	Загнивание	имеется	Опоры № 13, 14, 15, 16, 17, 16А, 15А, 14А, 13А, 12А
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опоры № 13, 14, 15, 16, 17, 16А, 15А, 14А, 13А, 12А
траверса металлическая	Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда	отсутствуют	
	Коррозионный износ ненесущих элементов	70%	Опоры № 4, 5-11
	Коррозионный износ несущих элементов	70%	Опоры № 4, 5-11
	Сквозное коррозионное поражение	отсутствует	
	Щелевая коррозия сварных швов с появлением трещин	отсутствует	
	Прогиб	отсутствует	
	Трещины в сварных швах	отсутствуют	
	Защитное покрытие	отсутствует	
	Болтовые соединения	в норме	
Общие дефекты	Выход из створа	имеется	Опоры № 14а, 15а
	Отклонение опоры вдоль оси ВЛ от проектного пикета	0,8 м	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	имеется	
	Срок службы опоры	46	Опоры № 3, 3а, 5-11, 12-17, 12а-

Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Стрела провеса	1,5 м	Пролет опор №№ 13-17
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №№ 13-17
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	
Общие дефекты	**Срок службы пролета**	лет	46
Группа критических параметров опоры	**Разрушение, потеря несущей способности стойки опоры или приставки железобетонной для деревянной опоры**	имеется	Опоры № 3, 3а, 4, 5-11, 12-17, 12а-16а
	Разрушение, потеря несущей способности траверсы	имеется	Опоры № 3, 3а, 4, 5-11, 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) 2026 года.*

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

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

Старший мастер (мастер)

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

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«27» 06 2025 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ЛЭП-0,4кВ от КТП-4 до ул.Пушкина, д.1 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 "16" июня 20 25 г. по "27" июня 20 25 г. на основании *Приказа № 32 от "22" января 2025 г.* и выполнила техническое освидетельствование *ЛЭП-0,4кВ от КТП-4 до ул.Пушкина, д.1 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 опор 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:			

Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Несоответствие сечения заземляющих спусков**	не соответствуют НТД (5 мм)	Опора №1 (ф. Родигина)
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	имеется	Опора №1 (ф. Родигина)
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,059 Ом	Опора №1 (ф. Родигина)
	Коррозионый износ заземляющего устройства	75%	Опора №1 (ф. Родигина)
	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 (мм)	Опора № 5 (ф. Пушкина)
	Продольные трещины	отсутствует	отсутствует
	Продольные трещины	отсутствует	отсутствует
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт.	отсутствует
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	отсутствует
стойка (для деревянных опор)	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	отсутствует	
	Загнивание	отсутствует	
	Бандаж	в норме	
Общие дефекты	**Выход из створа**	имеется	Опора № 5 (ф. Пушкина)
	Отклонение опоры вдоль оси ВЛ от проектного пикета	0,8 м	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
	Срок службы опоры	лет	41
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Стрела провеса	1,5 м	Пролет опор №№ 4-13 (ф. Пушкина)
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №№ 4-13 (ф. Пушкина)
	Перекрытие, оплавление	имеется	Пролет опор №№ 4-13 (ф. Пушкина)
	Коррозия	имеется	Пролет опор №№ 4-13 (ф. Пушкина)
Габариты	**Нарушение габарита до зданий / сооружений**	отсутствует	
	Нарушение габарита до поверхности земли	имеется	
	Нарушение габарита до заземленных конструкций	отсутствует	
Состояние трассы	**Древесно-кустарниковая растительность**	отсутствует	
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	
	Просека (ширина)		
Общие дефекты	**Срок службы пролета**	лет	41
Группа критических параметров фазного провода	**Обрыв проволок в поддерживающем / натяжном зажиме фазного неизолированного провода**	имеется / отсутствует	имеется
	Вытяжка провода из соединительного / натяжного зажима соединителя	имеется / отсутствует	отсутствует

	Трещины соединителя	имеются / отсутствуют	отсутствует
	Степень развития дефекта контактных соединений соединителя по результатам тепловизионного контроля	аварийный дефект / развившийся дефект / начальная стадия развития дефекта / дефект отсутствует	отсутствует
	Анкерный / натяжной зажим	поврежден / не поврежден	отсутствует
	Габарит (отклонение) фазных проводов	м	1,26

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) 2026 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
«27» 06 2025 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ЛЭП-0,4кВ от ЗТП-9 до ул.Гагарина, Оршанский льнозавод 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 " *16* " *июня* 20 *25* г. по " *27* " *июня* 20 *25* г. на основании *Приказа № 32 от "22" января 2025 г.* и выполнила техническое освидетельствование
ЛЭП-0,4кВ от ЗТП-9 до ул.Гагарина, Оршанский льнозавод 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 опор 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
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Стрела провеса	1,5 м	Пролет опор №№ 51-60
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №№ 51-60
	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	
Группа критических параметров фазного провода	**Обрыв проволок в поддерживающем / натяжном зажиме фазного неизолированного провода**	имеется	Пролет опор №№ 51-60
	Вытяжка провода из соединительного / натяжного зажима соединителя	имеется	Пролет опор №№ 51-60
	Трещины соединителя	отсутствуют	
	Степень развития дефекта контактных соединений соединителя по результатам тепловизионного контроля	развившийся дефект	Пролет опор №№ 51-60
	Анкерный / натяжной зажим соединителя	поврежден	Пролет опор №№ 51-60
	Габарит (отклонение) фазных проводов	м	1,5

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) 2026 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
«23» 06 2025 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛИ-0,4кВ от ЗТП-8 ф.Гортоп 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 "16" июня 20 25 г. по "27" июня 20 25 г. на основании *Приказа № 32 от "22" января 2025 г.* и выполнила техническое освидетельствование
ВЛИ-0,4кВ от ЗТП-8 ф.Гортоп 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 деталей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опор и приставок, ведомость измерений расстояний и стрел провеса проводов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, протокол замера сопротивления 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 хза время эксплуатации энерго-объекта, 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 опоры / портала, в том числе:			
Заземление	Конструктивные элементы	в комплекте	
	Несоответствие сечения заземляющих спусков	не соответствуют НТД (5 мм)	Опора №1, 10
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	имеется	Опора №1
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,659 Ом	Опора №1, 10
	Коррозионый износ заземляющего устройства	75%	Опора №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	имеется (мм)	Опора № 5
	Искривление	отсутствует	
	Продольное оголение поперечной арматуры	отсутствует	
	Ширина поперчной трещины (арматура стержневая)	отсутствует	
	Ширина поперчной трещины (арматура проволочная)	отсутствует	
	Продольные трещины	длина, м	6
	Продольные трещины	ширина, мм	6
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт.	2
	Раковины / сквозные отверстия	отсутствует	
	Раковины / сквозные отверстия	отсутствует	
	Пористый бетон / шель вдоль стойки	отсутствует	
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	приставки опор №3-9, 11, опоры № 1-2

стойка (для деревянных опор)	Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	отсутствует	
	Загнивание	имеется	Опоры № 3-9, 11
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опоры № 3-9, 11
Общие дефекты	Выход из створа	имеется	Опора № 6
	Отклонение опоры вдоль оси ВЛ от проектного пикета	0,8 м	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м (только для деревянных опор)	отсутствует	
	Срок службы опоры	лет	13
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод изолированный)	Длина пролета	м	
	Изоляция защищенного провода	повреждена	Пролет опор № 1-10
	Элементы крепления проводов	повреждены	Пролет опор № 1-10
	Тип, марка провода	соответствует нагрузке	СИП 3х50+1х54,6
	Разрегулировка проводов в пролете	отсутствует	
Группа критических параметров фазного провода	Обрыв проволок в поддерживающем / натяжном зажиме фазного неизолированного провода	отсутствует	
	Вытяжка провода из соединительного / натяжного зажима соединителя	имеется	Пролет опор №2-3, 4-5, 6-9
	Трещины соединителя	имеются	Пролет опор №2-3, 4-5, 6-9
	Степень развития дефекта контактных соединений	развившийся дефект	Пролет опор №2-3, 4-5, 6-9
	Анкерный / натяжной зажим соединителя	поврежден	Пролет опор №2-3, 4-5, 6-9

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) 2026 года.*

Председатель комиссии:

Члены комиссии:

Главный инженер *Салихов Н.М.*

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
«27» 06 2025 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4кВ от КТП-38 ф.ул.Нагорная 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 "16" июня 20 25 г. по "27" июня 20 25 г. на основании *Приказа № 32 от "22" января 2025 г.* и выполнила техническое освидетельствование
ВЛ-0,4кВ от КТП-38 ф.ул.Нагорная 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 деталей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опор 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 опоры / портала, в том числе:			
стойка (для деревянных опор)	Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	отсутствует	
	Загнивание	имеется	Опоры № 3, 4, 4.2, 5, 5.1
	Бандаж	ослабление, корррозия .	Опоры № 3, 4, 4.2, 5, 5.1
Общие дефекты	Отклонение опоры вдоль оси ВЛ от проектного пикета	0,8 м	
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	Наброс	отсутствует	
	Стрела провеса	2,5 м	Пролет опор № 3-5
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор № 3-5
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Обрыв проволок провода вне зажима	%, количество, шт.	5%, 3 шт.
	Коррозия	отсутствует	
Состояние фазных проводов (провод изолированный)	Длина пролета	м	45
	Изоляция защищенного провода	не повреждена	
	Элементы крепления проводов	не повреждены	
	Тип, марка провода	соответствует нагрузке	СИП 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	
	Просека (ширина)		
Группа критических параметров фазного провода	Обрыв проволок в поддерживающем / натяжном зажиме фазного неизолированного провода	имеется	Пролет опор № 3-5
	Вытяжка провода из соединительного / натяжного зажима соединителя	отсутствует	
	Анкерный / натяжной зажим соединителя	не поврежден	

Группа критических параметров опоры	**Разрушение, потеря несущей способности стойки опоры или приставки железобетонной для деревянной опоры**	имеется	Опоры № 3, 4, 4.2, 5, 5.1
	Конструктивные элементы траверсы	отсутствуют	
	Разрушение, потеря несущей способности траверсы	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности подтраверсного бруса (для деревянной опоры)	отсутствует	
	Потеря несущей способности фундамента опоры или оттяжки	отсутствует	
	Оползень (смещение или осыпание грунта), влияющий на устойчивость опоры	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) 2026 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
«27» 06 2025 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4кВ от ЗТП-8 ф."Шанхай" 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 " 16 " июня 20 25 г. по " 27 " июня 20 25 г. на основании *Приказа № 32 от "22" января 2025 г.* и выполнила техническое освидетельствование
ВЛ-0,4кВ от ЗТП-8 ф."Шанхай" 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 деталей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опор 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 совскрытием 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 опоры / портала, в том числе:			
Заземление	Конструктивные элементы		
	Несоответствие сечения заземляющих спусков	не соответствуют НТД (5 мм)	Опора № 1, 11
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	имеется	Опора № 1, 11
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,265 Ом	Опора № 11
	Коррозионый износ заземляющего устройства	75%	Опора № 11
	Состояние заземлителей	не выступает	
стойка (для деревянных опор)	Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	отсутствует	
	Загнивание	имеется	Опоры №3-9, 11-14
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опоры №3-9, 11-14
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	Наброс	отсутствует	
	Стрела провеса	1,3 м	Пролет опор №3-9, 11-14
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №3-9, 11-14
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Обрыв проволок провода вне зажима	%, количество, шт.	5%, 6 шт.
	Коррозия	отсутствует	
Состояние фазных проводов (провод изолированный)	Длина пролета	м	
	Изоляция защищенного провода	не повреждена	
	Элементы крепления проводов	не повреждены	
	Тип, марка провода	не соответствует нагрузке	4-Ах25, СИП 4х16, СИП 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	
	Просека (ширина)		
Группа критических параметров фазного провода	**Обрыв проволок в поддерживающем / натяжном зажиме фазного неизолированного провода**	имеется	Пролет опор №3-9
	Вытяжка провода из соединительного / натяжного зажима соединителя	отсутствует	
	Трещины соединителя	отсутствуют	
	Степень развития дефекта контактных соединений	дефект отсутствует	
	Анкерный / натяжной зажим соединителя	поврежден	Пролет опор №1-2
	Габарит (отклонение) фазных проводов	м	

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) 2026 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
«27» 06 2025 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4кВ от ЗТП-8 ф.Цех Бондарец 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 "16" июня 20 25 г. по "27" июня 20 25 г. на основании *Приказа № 32 от "22" января 2025 г.* и выполнила техническое освидетельствование
ВЛ-0,4кВ от ЗТП-8 ф.Цех Бондарец 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 деталей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опор 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	стойкое	Опоры №1-7
	Подтягивание (задир) подвесок	отсутствует	
	Отклонение изолирующих	отсутствует	
	Следы перекрытия, оплавления, треск	отсутствуют	
	Коррозия шапок изоляторов	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности штыревых изоляторов	отсутствует	
	Повреждение штыревых изоляторов	имеется	Опоры №1-7
	Наклон штыревого изолятора	имеется	Опоры №1-7

Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	Конструктивные элементы	в комплекте	
	Несоответствие сечения заземляющих спусков	не соответствуют НТД (5 мм)	Опора №1
	Повреждение (обрыв) заземляющих	имеется	Опора №7
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,362 Ом	Опора № 7
	Коррозионый износ заземляющего устройства	75%	Опора №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	имеется (мм)	Опора № 5
	Искривление	см	опора №5 - 6 см
	Продольное оголение поперечной арматуры	м	отсутствует
	Ширина поперчной трещины	мм	отсутствует
	Ширина поперчной трещины (арматура проволочная)	мм	отсутствует
	Продольные трещины	имеется	6 м, опоры №1, 2, 3
	Продольные трещины	имеется	6 мм, опоры №1, 2, 3
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт.	1 опоры №1, 2, 3
	Раковины / сквозные отверстия	отсутствуют	
	Раковины / сквозные отверстия	отсутствуют	
	Пористый бетон / щель вдоль стойки	отсутствуют	
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам	приставки опор № 8-11
стойка (для деревянных опор)	Посторонние предметы, в том числе	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	отсутствует	
	Загнивание	имеется	Опоры № 8-11
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опоры № 8-11
Общие дефекты	Выход из створа	имеется	Опора № 5
	Отклонение опоры вдоль оси ВЛ от проектного пикета	0,8 м	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м (только для деревянных опор)	отсутствует	
	Срок службы опоры	22	
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	Наброс	отсутствует	
	Стрела провеса	1,2 м	Пролет опор №8-11
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №8-10
	Перекрытие, оплавление	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	лет	

Группа критических параметров фазного провода	**Обрыв проволок в поддерживающем / натяжном зажиме фазного неизолированного провода**	отсутствует	
	Вытяжка провода из соединительного / натяжного зажима соединителя	имеется	Пролет опор №1-2
	Трещины соединителя	отсутствуют	
	Степень развития дефекта контактных соединений соединителя по результатам тепловизионного контроля	развившийся дефект	Пролет опор №1-2
	Анкерный / натяжной зажим соединителя	поврежден	Пролет опор №1-2
	Габарит (отклонение) фазных проводов	м	

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) 2026 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
«27» 06 2025 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4кВ от ГКТП-42 ф.ул.Набережная 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 "16" июня 20 25 г. по "27" июня 20 25 г. на основании *Приказа № 32 от "22" января 2025 г.* и выполнила техническое освидетельствование
ВЛ-0,4кВ от ГКТП-42 ф.ул.Набережная 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 деталей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опор 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 опоры / портала, в том числе:			
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
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	Наброс	отсутствует	
	Стрела провеса	1,5 м	Пролет опор № 1-2, 2-3, 3-4
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор № 1-2, 2-3, 3-4
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Обрыв проволок провода вне зажима	%, количество, шт.	Пролет опор №2-3, 3-4
	Коррозия	отсутствует	
Состояние фазных проводов (провод изолированный)	Длина пролета	м	40 - 50
	Изоляция защищенного провода	повреждена	Пролет опор № 1-2, 2-3, 3-4
	Элементы крепления проводов	не повреждены	
	Тип, марка провода	не соответствует нагрузке	СИП 4х16, СИП 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	
	Просека (ширина)		
Группа критических параметров фазного провода	**Обрыв проволок в поддерживающем / натяжном зажиме фазного неизолированного провода**	отсутствует	
	Вытяжка провода из соединительного / натяжного зажима соединителя	имеется	Пролет опор № 1-2, 2-3, 3-4
	Трещины соединителя	отсутствуют	
	Степень развития дефекта контактных соединений	дефект отсутствует	
	Анкерный / натяжной зажим соединителя	поврежден	Пролет опор № 1-2, 2-3, 3-4

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) 2026 года.*

Председатель комиссии:

Члены комиссии:

Главный инженер	*Салихов Н.М.*
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
«27» 06 2025 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4кВ от ГКТП-36 электроснабжение жилых домов ул.Заводская 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 " 16 " июня 20 25 г. по " 27 " июня 20 25 г. на основании
Приказа № 32 от "22" января 2025 г. и выполнила техническое освидетельствование
ВЛ-0,4кВ от ГКТП-36 электроснабжение жилых домов ул.Заводская 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 ресонта ВЛ, месячный план-график отключений ВЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость (журнал) измерения загнивания деталей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опор 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
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**	отсутствуют / в комплекте	
	Несоответствие сечения заземляющих спусков	не соответствуют НТД (мм) / соответствуют НТД	не соответствуют НТД
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	имеется / отсутствует	имеется
	Переходное сопротивление контактных	Ом	0,12
	Коррозионый износ заземляющего устройства	%	55
	Состояние заземлителей	выступает над поверхностью земли / не выступает	выступает над поверхностью земли
Стойка (для железобетонных опор) или приставка железобетонная для деревянных опор	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	имеются / отсутствуют	отсутствуют
	Отклонение от вертикальной оси для портальных опор	имеется (мм) / отсутствует	отсутствуют
	Отклонение от вертикальной оси для одностоечных опор	имеется (мм) / отсутствует	имеется
	Искривление	см	имеется, 5 см
	Продольное оголение поперечной арматуры	м	3 м
	Ширина поперчной трещины (арматура	мм	6 мм
	Ширина поперчной трещины (арматура проволочная)	мм	3 мм
	Продольные трещины	длина, м	6
	Продольные трещины	ширина, мм	3 мм
	Продольные трещины	количество в одном сечении, шт.	1
	Раковины / сквозные отверстия	количество, шт.	отсутствуют
	Раковины / сквозные отверстия	площадь, см²	отсутствуют
	Пористый бетон / щель вдоль стойки	имеется / отсутствует	отсутствуют
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные	отсутствуют
Общие дефекты	**Выход из створа**	имеется / отсутствует	имеется
	Отклонение опоры вдоль оси ВЛ от проектного пикета	м	0,6
	Древесно-кустарниковая растительность в	имеется / отсутствует	отсутствует
	Срок службы опоры	лет	17

Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод изолированный)	**Длина пролета**	м	45
	Изоляция защищенного провода	повреждена	
	Элементы крепления проводов	повреждены	
	Тип, марка провода	соответствует нагрузке	СИП 3х50+1х54,6
	Разрегулировка проводов в пролете	отсутствует	
Соединители	**Болтовая муфта**		
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) 2026 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
«27» 06 2025 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4кВ от ЗТП-8 ф."ул.Нагорная" 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 " 16 " июня 20 25 г. по " 27 " июня 20 25 г. на основании *Приказа № 32 от "22" января 2025 г.* и выполнила техническое освидетельствование
ВЛ-0,4кВ от ЗТП-8 ф."ул.Нагорная" 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 деталей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опор 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
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**		
	Несоответствие сечения заземляющих спусков	не соответствуют НТД (5 мм)	Опора №14
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	имеется	Опора №14
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,059 Ом	Опора №14
	Коррозионый износ заземляющего устройства	75%	Опора №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	имеется (мм)	Опора №16
	Продольные трещины	длина, 0,35 м	опоры № 8, 9, 10, 11, приставки опор №1-7, 11-24
	Продольные трещины	ширина, 6 мм	опоры № 8, 9, 10, 11, приставки опор №1-7, 11-24
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт.	опоры № 8, 9, 10, 11, приставки опор №1-7, 11-24
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	опоры № 8, 9, 10, 11, приставки опор №1-7, 11-24
стойка (для деревянных опор)	Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	отсутствует	
	Загнивание	имеется	опоры №1-7, 11-24
	Бандаж	ослабление, корррозия	опоры №1-7, 11-24
Общие дефекты	Выход из створа	имеется	Опора № 10
	Отклонение опоры вдоль оси ВЛ от проектного пикета	0,6 м	Опора № 10
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м (только для деревянных опор)	отсутствует	
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	Наброс	отсутствует	
	Стрела провеса	отсутствует	
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор № 18-23
	Перекрытие, оплавление	имеется	
	Обрыв проволок провода вне зажима		
	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	
	Просека (ширина)		
Общие дефекты	Срок службы пролета	лет	51
Группа критических параметров фазного провода	Обрыв проволок в поддерживающем / натяжном зажиме фазного неизолированного провода	имеется	Пролет опор № 18-23
	Вытяжка провода из соединительного / натяжного зажима соединителя	имеется	Пролет опор № 18-23
	Трещины соединителя	отсутствуют	
	Степень развития дефекта	дефект отсутствует	
	Анкерный / натяжной зажим	не поврежден	
	Габарит (отклонение) фазных	м	

Группа критических параметров опоры	**Разрушение, потеря несущей способности стойки опоры или приставки железобетонной для деревянной опоры**	имеется	опоры №1-24

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) 2026 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
«27» 06 2025 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ЛЭП-0,4кВ от КТП-12 до ул.Мира, д.2а 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 " 16 " июня 20 25 г. по " 27 " июня 20 25 г. на основании *Приказа № 32 от "22" января 2025 г.* и выполнила техническое освидетельствование
ЛЭП-0,4кВ от КТП-12 до ул.Мира, д.2а Килемары
(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 опор 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 опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**		
	Несоответствие сечения заземляющих спусков	не соответствуют НТД (5 мм)	Опоры № 1, 4, 9
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	имеется	Опоры № 1, 4, 9
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,325 Ом	Опоры № 1, 4, 9

	Коррозионый износ заземляющего устройства	75%	Опоры № 1, 4, 9
	Состояние заземлителей	не выступает	
Стойка (для железобетонных опор) или приставка железобетонная для деревянных опор	Посторонние предметы, в том	отсутствуют	
	Отклонение от вертикальной оси для портальных опор	отсутствует	
	Отклонение от вертикальной оси для одностоечных опор	имеется (мм)	Опоры № 3, 4, 6, 7
	Искривление		
	Продольное оголение	м	0,5
	Ширина поперчной трещины	мм	2
	Продольные трещины	длина, м	по всей длине стойки опор № 1-9
	Продольные трещины	ширина, мм	до 6 мм, опоры № 1-9
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт.	до 15
	Раковины / сквозные отверстия	отсутствуют	
	Раковины / сквозные отверстия	отсутствуют	
	Пористый бетон / щель вдоль	отсутствуют	
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперчной арматуры	Опора № 1-9
стойка (для деревянных опор)	Посторонние предметы, в том	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	отсутствует	
	Загнивание	отсутствует	
	Бандаж	в норме	
Общие дефекты	Выход из створа	имеется	Опора № 3
	Отклонение опоры вдоль оси	0,8 м	
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м (только для деревянных опор)	отсутствует	
	Срок службы опоры	лет	32
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	Наброс	отсутствует	
	Стрела провеса	1,2	Пролет опор № 1-2, 5-8
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор № 1-2, 5-8
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Обрыв проволок провода вне зажима	%, количество, шт.	5%, 6 шт.
	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 № 1-9
	Отдельные угрожающие деревья на краю просеки	отсутствует	
	Просека (ширина)	м	2

Группа критических параметров фазного провода	**Обрыв проволок в поддерживающем / натяжном зажиме фазного неизолированного провода**	имеется	Пролет опор № 1-2, 5-8
	Вытяжка провода из соединительного / натяжного зажима соединителя	имеется	Пролет опор № 1-2, 5-8
	Трещины соединителя	отсутствуют	
	Степень развития дефекта	дефект отсутствует	
	Анкерный / натяжной зажим соединителя	поврежден	Пролет опор № 1-2, 5-8

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) 2026 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.*

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«22» 06 2025 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4кВ от ГКТП-36 ф."Микрорайон Юбилейный" Куяр
(наименование объекта технического освидетельствования)

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

действовала с " *16* " *июня* 20 *25* г. по " *27* " *июня* 20 *25* г. на основании *Приказа № 32 от "22" января 2025 г.* и выполнила техническое освидетельствование
ВЛ-0,4кВ от ГКТП-36 ф."Микрорайон Юбилейный" Куяр
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Поопорная схема ВЛ, оперативная схема ВЛ*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 10 кВ АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Технический паспорт ВЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ, месячный план-график отключений ВЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость (журнал) измерения загнивания деталей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опор 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:			
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**		
	Несоответствие сечения заземляющих спусков	не соответствуют НТД (5 мм)	Опора № 1
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	имеется	Опора № 1

	Переходное сопротивление контактных соединений	0,059 Ом	Опора № 1
	Коррозионый износ заземляющего устройства	75%	Опора № 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	
	Искривление	отсутствует	
	Продольное оголение поперечной арматуры	отсутствует	
	Ширина поперчной трещины (арматура стержневая)	отсутствует	
	Ширина поперчной трещины (арматура проволочная)	отсутствует	
	Продольные трещины	длина, 0,35 м	Опоры № 2, 5, 6
	Продольные трещины	ширина, 6 мм	Опоры № 2, 5, 6
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт.	до 6 шт., опоры № 2, 5, 6
	Раковины / сквозные отверстия	отсутствует	
	Раковины / сквозные отверстия	отсутствует	
	Пористый бетон / щель вдоль стойки	отсутствует	
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперечной арматуры	Опоры № 2, 5, 6
стойка (для деревянных опор)	Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	отсутствует	
	Загнивание	имеется	Опоры № 3, 3.1, 3.2, 4
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опоры № 3, 3.1, 3.2, 4
Общие дефекты	Выход из створа	имеется	Опоры № 2, 5, 6
	Отклонение опоры вдоль оси ВЛ от проектного пикета	0,8 м	Опоры № 2, 5, 6
	Древесно-кустарниковая растительность в радиусе 2 м	отсутствует	
	Срок службы опоры	лет	41
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	Наброс	отсутствует	
	Стрела провеса	1,3 м	Пролет опор №№ 1-5, 5-8, 3-3.2
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №№ 1-5, 5-8, 3-3.2
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Обрыв проволок провода вне зажима	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	
	Просека (ширина)		
Общие дефекты	Срок службы пролета	лет	41

Группа критических параметров опоры	**Конструктивные элементы стойки, влияющие на устойчивость опоры**	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности стойки опоры или приставки железобетонной для деревянной опоры	имеется	Опоры № 2, 5, 6, 3, 3.1, 3.2, 4
	Конструктивные элементы траверсы	отсутствует	
	Разрушение, потеря несущей способности траверсы	имеется	Опоры № 2, 5, 6, 3, 3.1, 3.2, 4

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) 2026 года.*

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

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«27» 06 2025 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ВЛ-0,4кВ от ГКТП-36 ф."Микрорайон Юбилейный" Куяр
(наименование объекта технического освидетельствования)

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

действовала с " 16 " июня 20 25 г. по " 27 " июня 20 25 г. на основании *Приказа № 32 от "22" января 2025 г.* и выполнила техническое освидетельствование
ВЛ-0,4кВ от ГКТП-36 ф."Микрорайон Юбилейный" Куяр
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:
2.1. Схемы: *Поопорная схема ВЛ, оперативная схема ВЛ*
2.2. Проект:
2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 10 кВ АО "Энергия"*
2.4. Другое: *Технический паспорт ВЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта ВЛ, месячный план-график отключений ВЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость (журнал) измерения загнивания деталей деревянных опор, ведомость проверки состояния железобетонных опор 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
Состояние опоры / портала, в том числе:			
Заземление	**Конструктивные элементы**		
	Несоответствие сечения заземляющих спусков	не соответствуют НТД (5 мм)	Опоры № 9, 10, 16
	Повреждение (обрыв) заземляющих спусков	имеется	Опоры № 9, 10, 16
	Переходное сопротивление контактных соединений	0,450 Ом	Опоры № 9, 10, 16
	Коррозионый износ заземляющего устройства	75%	Опоры № 9, 10, 16
	Состояние заземлителей	не выступает	Опоры № 9, 10, 16

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	Опоры № 9-16
	Продольные трещины	длина, 0,35 м	Опоры № 7.2.1, 13 - 16
	Продольные трещины	ширина, 6 мм	Опоры № 7.2.1, 13 - 16
	Продольные трещины	количество в одном сечении, 1 шт.	Опоры № 7.2.1, 13 - 16
	Коррозия арматуры (поперечной и продольной)	пятна, потеки цвета ржавчины, темные полосы по виткам поперечной арматуры	Опоры № 7.2.1, 13 - 16
стойка (для деревянных опор)	**Посторонние предметы, в том числе птичьи гнезда**	отсутствуют	
	Обгорание, выгорание	отсутствует	
	Деформация, изгиб	отсутствует	
	Загнивание	имеется	Опоры №№ 6, 7, 7.2, 7.3, 7.4, 7.4.1, 7.5, 8, 8.1, 10-12
	Бандаж	ослабление, корррозия	Опоры №№ 6, 7, 7.2, 7.3, 7.4, 7.4.1, 7.5, 8, 8.1, 10-12
Состояние фазных проводов пролета, в том числе:			
Состояние фазных проводов (провод не изолированный)	**Наброс**	отсутствует	
	Стрела провеса	1,2 м	Пролет опор №№ 5.1.1-5.4, 7.1-7.4, 10-12
	Вспучивание верхнего повива ("фонари")	имеется	Пролет опор №№ 5.1.1-5.4, 7.1-7.4, 10-12
	Перекрытие, оплавление	отсутствует	
	Обрыв проволок провода вне зажима	отсутствует	
	Коррозия	отсутствует	
Группа критических параметров фазного провода	**Обрыв проволок в поддерживающем / натяжном зажиме фазного неизолированного провода**	имеется	Пролет опор №№ 5.1.1-5.4, 7.1-7.4, 10-12
	Вытяжка провода из соединительного / натяжного зажима	имеется	Пролет опор №№ 5.1.1-5.4, 7.1-7.4, 10-12
	Трещины соединителя	имеются	Пролет опор №№ 5.1.1-5.4, 7.1-7.4,
Группа критических параметров опоры	**Разрушение, потеря несущей способности стойки опоры или приставки железобетонной для деревянной опоры**	имеется	Опоры №№ 6, 7, 7.2, 7.2.1, 7.3, 7.4, 7.4.1, 7.5, 8, 8.1, 10-16
	Разрушение, потеря несущей способности траверсы	имеется	Опоры №№ 6, 7, 7.2, 7.2.1, 7.3, 7.4, 7.4.1, 7.5, 8, 8.1, 10-16

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) 2026 года.*

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

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

Главный инженер МЭСР *Решетов Д.А.*

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

«Утверждаю»
Главный инженер АО "Энергия"
_____ Н.М. Салихов
«27» 06 2025 г.

АКТ №
технического освидетельствования

ЛЭП-0,4кВ от ЗТП-19 "Панельн.дом" до Центрального микрорайона, д.2 Козьм.
(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 " 16 " июня 20 25 г. по " 27 " июня 20 25 г. на основании *Приказа № 32 от "22" января 2025 г.* и выполнила техническое освидетельствование

ЛЭП-0,4кВ от ЗТП-19 "Панельн.дом" до Центрального микрорайона, д.2 Козьм.
(наименование объекта технического освидетельствования)

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:

2.1. Схемы: *Схема КЛ*

2.2. Проект:

2.3. Инструкции: *Инструкция по технической эксплуатации силовых кабельных линий напряжением 0,4 - 10 кВ*

2.4. Другое: *Технический паспорт КЛ, листы осмотров (проверок), многолетний план-график ремонтов объектов распределительной сети, годовой план-график технического обслуживания и ремонта КЛ, месячный план-график отключений КЛ, журнал учета и устранения дефектов, ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном плановом ремонте, 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			
Кабельная линия электропередачи			
Состояние силового кабеля	**Оболочка**	повреждена	Выход от РУ-10 кВ ЗТП-19
	Аномальный локальный нагрев поверхности	имеется	Выход от РУ-10 кВ ЗТП-19
	Степень развития дефекта контактных соединенйи по результатам тепловизионного контроля	аварийный дефект	Выход от РУ-10 кВ ЗТП-19
	Состояние изоляции кабельных линий	ток утечки (максимальный), 0,5 мА	0,55
	Общие сведения	срок службы, лет	39

Группа критических параметров	**Изоляторы концевой муфты**	поврежден	РУ-10 кВ ЗТП-19
	Течь масла из элементов КЛ	намокание	РУ-10 кВ ЗТП-19
	Электрический пробой	имеется	1 фазы

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) 2025 года.*

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.*