

УТВЕРЖДАЮ

Первый заместитель директора –
Главный инженер
филиала «Рязаньэнерго»



Корнилов А.А.

« 17 » 06 2026 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Строительство КТП 10/0,4 кВ 100 кВА с. Красная Горка, реконструкция ВЛ 0,4 кВ, реконструкция ВЛ-10 кВ Сретенский монастырь (Михайловский район) (СМР)

1. Основание выполнения работ

RYE-02295-000 Техническое перевооружение РП/ЗТП/КТП 10-6/0,4кВ (0,649МВА);

RYE-01915-002 Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ филиала "Рязаньэнерго";

RYE-01916-002 Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ филиала Рязаньэнерго.

Проектная документация, разработана – ООО «ЭнергоТехЦентр» №62200624

Общие требования:

1.1. Место выполнения работ.

Область	Район
Рязанская	Михайловский

1.2. Выполнение строительно-монтажных (СМР) и пусконаладочных работ (ПНР) выполняется в строгом соответствии с проектной документацией: №62200624 «Сретенский Монастырь Михайлов Реконструкция ВЛ-0,4 кВ, Строительство ТП-100»

1.3. Выполнение строительно-монтажных (СМР) и пусконаладочных работ (ПНР) выполняется с учетом требований НТД, указанных в п. 7

настоящего ТЗ (при строительстве необходимо руководствоваться последними редакциями документов, необходимых и действующих на момент выполнения СМР, в том числе не указанных в данном ТЗ).

1.4.

Основные параметры строящейся КТП и реконструируемой ВЛ-0,4 кВ, ВЛ-10 кВ с. Красная Горка (приборы учета - давальческие):

Мощность трансформатора ТМГ, кВА	100
КТП-100/10/0,4 кВ, мощностью 100 кВА, киоскового типа, тупиковый, с воздушным вводом и воздушной отходящей линией;	1 шт.
Протяженность реконструируемой ВЛ	719 м. в т.ч. ВЛ-0,4кВ – 707 м., ВЛ-10кВ – 12м.
Тип провода 0,4кВ	СИП-2н 3х50+1х54.6 мм ²
Тип провода 10кВ	СИП-3н 1х50 мм ²
Количество опор СВп95	20 шт.
Количество опор СВп110-5	8 шт.
Демонтаж/монтаж приборов учёта	2 шт. (1ф)
Установка приборов учёта	14 шт. (1ф) 8 шт. (3ф)

2. Требования к проведению СМР и ПНР

2.1. Последовательность проведения работ:

2.1.1. Подготовительные работы и поставка оборудования;

2.1.2. Проведение СМР (при необходимости, в соответствии с проектом, на данном этапе произвести комплекс работ по восстановлению прилегающей территории до первоначального состояния).

2.1.3. Проведение ПНР, в том числе актуализация (при необходимости, в соответствии с проектом) однолинейных схем 6-10 кВ РЭС и прописывание элементов в АСТУ ОТУ (визуально и привязка ТС, ТИ и ТУ).

2.2. Основные требования при производстве работ:

2.2.1. Выполнение при необходимости (в соответствии с проектом) землеустроительных работ.

2.2.2. Страхование рисков, в том числе причинения ущерба третьей стороне.

2.2.3. Комплектация материалами, необходимыми для строительства, в строгом соответствии с технологической последовательностью СМР и в сроки, установленные календарным планом и графиком строительства, согласованным Заказчиком.

2.2.4. Производство работ согласно утверждённой Заказчиком в производство работ РД, нормативных документов, регламентирующих производство общестроительных работ.

2.2.5. Закупка и поставка оборудования и материалов, предусмотренных РД и согласованных Заказчиком, необходимых для производства СМР и ПНР

(изменение номенклатуры поставляемых материалов должно быть согласовано с Заказчиком и проектной организацией без изменения сметной стоимости).

2.2.6. Оформление при необходимости (при соответствующем обосновании) разрешений на производство земляных работ.

2.2.7. Выполнение всех необходимых согласований, возникающих в процессе строительства.

2.2.8. Выполнение всех Технических условий, выданных заинтересованными организациями.

2.2.9. Оформление исполнительной документации в соответствии с НТД, передача ее Заказчику для утверждения в полном объеме по завершению этапов строительства или полного завершения строительства объекта.

2.2.10. Представление необходимых документов для оформления ввода объекта в эксплуатацию Заказчиком по завершении работ/

3. Гарантийные обязательства

3.1. Гарантия на оборудование и материалы должна распространяться не менее чем на 36 месяцев, на СМР и ПНР – 36 месяцев. Время начала исчисления гарантийного срока – с момента ввода в эксплуатацию.

3.2. Подрядчик должен за свой счет и в сроки, согласованные с Заказчиком, устранять любые дефекты в оборудовании, материалах и выполняемых работах, выявленные в период гарантийного срока. В случае выхода из строя оборудования Подрядчик обязан направить своего представителя для участия в составлении акта, фиксирующего дефекты, согласования порядка и сроков их устранения не позднее 10 дней со дня получения письменного извещения Заказчика. Гарантийный срок в этом случае продлевается соответственно на период устранения дефектов.

4. Сроки выполнения работ

Сроки выполнения работ: начало – с даты подписания договора, окончание – 30.09.2026 г.

Строительно-монтажные, пусконаладочные работы выполняются в соответствии с согласованным с Заказчиком графиком выполнения работ, который разрабатывается на этапе заключения договора.

6. Меры по предоставлению национального режима.

Основание: постановление Правительства Российской Федерации от 23.12.2024 № 1875 «О МЕРАХ ПО ПРЕДОСТАВЛЕНИЮ НАЦИОНАЛЬНОГО РЕЖИМА ПРИ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ ЗАКУПОК ТОВАРОВ, РАБОТ, УСЛУГ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННЫХ И МУНИЦИПАЛЬНЫХ НУЖД, ЗАКУПОК ТОВАРОВ, РАБОТ, УСЛУГ ОТДЕЛЬНЫМИ ВИДАМИ ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ».

	Предоставление национального режима в соответствии с ПП 1875 от 23.12.2024. по
--	--

№п.п.	Наименование. По результатам исполнения договора будут отражены в учёте предприятия следующие товары:	ОКПД 2	Мера применения национального режима (запрет, ограничение, преимущество)
1	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ, Реконструкция ВЛ 10 кВ, Строительство ТП 10/0,4 кВ	42.22.22.110	Не применяется
2	КТП 10/0,4кВ	27.11.43.000	Ограничение
3	Силовой трансформатор ТМГ-100/10/0,4-У1	27.11.41.000	Ограничение

7. Основные нормативно-технические документы, определяющие требования к проектированию

- Градостроительный кодекс РФ;
- Земельный кодекс РФ;
- Лесной кодекс РФ;
- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);
- Федеральный закон Российской Федерации от 12.07.2017 № 187-ФЗ «О безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации»;
- Постановление правительства Российской Федерации от 08.02.2018 № 127 «Об утверждении Правил категорирования объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации, а также перечня показателей критериев значимости объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации и их значений»;
- Приказ ФСТЭК России от 25.12.2017 № 239 «Об утверждении Требований по обеспечению безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации»;
- ГОСТ Р 51583 «Защита информации. Порядок создания автоматизированных систем в защищенном исполнении. Общие положения»;
- Постановление правительства Российской Федерации № 87 от 16 февраля 2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
- Постановление Правительства РФ от 11.08.2003 № 486 «Об утверждении Правил определения размеров земельных участков для размещения воздушных линий электропередачи и опор линий связи, обслуживающих электрические сети»;
- Постановление Правительства РФ от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства и

особых условиях использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», с последующими изменениями;

– Постановление Правительства РФ от 03.12.2014 N 1300 «Об утверждении перечня видов объектов, размещение которых может осуществляться на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов»;

– Положение ПАО «Россети» «О единой технической политике в электросетевом комплексе»;

– Концепция цифровизации сетей на 2018-2030 гг. ПАО «Россети»;

– СТО 34.01-21.1-001-2017 «Распределительные электрические сети напряжением 0,4-110 кВ. Требования к технологическому проектированию»;

– СТО 34.01-2.2-002-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ Анкерная и поддерживающая арматура для СИП-1 и СИП-2. Общие технические требования»;

– СТО 34.01-2.2-003-2015» Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Вспомогательная арматура. Общие технические требования»;

– СТО 34.01-2.2-004-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Ответвительная арматура. Общие технические требования»;

– СТО 34.01-2.2-005-2022 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Правила приёмки и методы испытаний. Общие технические требования»;

– СТО 34.01-2.2-006-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Соединительная арматура. Общие технические требования»;

– СТО 34.01-2.2-007-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Анкерная и поддерживающая арматура для СИП-4. Общие технические требования».

– СТО 34.01-21-005-2019 «Цифровая электрическая сеть. Требования к проектированию цифровых распределительных электрических сетей 0,4-220 кВ»;

– СТО 56947007-29.240.02.001-2008 «Методические указания по защите распределительных сетей напряжением 0,4-10 кВ от грозовых перенапряжений»;

– СТО 56947007-29.240.02.001-2008 «Методические указания по защите распределительных сетей напряжением 0,4-10 кВ от грозовых перенапряжений»;


– СТО 34.01-2.3.3-037-2020 ПАО «Россети» Трубы для прокладки кабельных линий напряжением выше 1 кВ;

– РД 153-34.0-20.527-98 «Руководящие указания по расчету токов короткого замыкания и выбору электрооборудования»;

- Технические требования к компонентам цифровой сети ПАО «Россети»;
- Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ № 14278. Утверждены Минтопэнерго 20.05.1994 г.;
- Руководство по изысканиям трасс и площадок для электросетевых объектов напряжением 0,4-20 кВ;
- ГОСТ Р 21.101. Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации;
- Методические указания «Требования к зданиям и сооружениям объектов электрических сетей при выполнении работ по реконструкции и новому строительству ПАО «Россети Центр» и ПАО «Россети Центр и Приволжье» МУ ЦА БП 19/08-01/2023;
- Положение об управлении фирменным стилем ПАО «Россети Центр» и ПАО «Россети Центр и Приволжье»;
- Регламент «Реализация инвестиционных проектов ПАО «Россети Центр» и ПАО «Россети Центр и Приволжье» в части выполнения проектно-изыскательских работ, оформления исходно-разрешительной документации и производства строительного-монтажных работ» РГ ЦА БП 19/05-05/2023;
- Методические указания «Организация и осуществление входного контроля продукции для строительства и реконструкции объектов электросетевого комплекса ПАО «Россети Центр» и ПАО «Россети Центр и Приволжье» МУ ЦА БП 19/09-065/2024;
- Методические указания «Порядок ведения исполнительной и формирования приемо-сдаточной документации на объектах электросетевого комплекса ПАО «Россети Центр» и ПАО «Россети Центр и Приволжье» МУ ЦА БП 19/10-01/2023;
- СП 48.13330.2019 «Организация строительства»;
- СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве», часть 1 «Общие требования»;
- СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве», часть 2 «Строительное производство».

Данный список НТД не является полным и окончательным. При проектировании необходимо руководствоваться последними редакциями документов, действующих на момент разработки документации, в т.ч. включенными Единый реестр нормативно-технических документов группы компаний «Россети» по обеспечению надежности и безопасности объектов электросетевого хозяйства, утвержденном приказом ПАО «Россети» от 29.02.2024 № 89 с актуальными изменениями, размещённого на сайте ПАО «Россети».

Начальник УРС


С.М. Чернов

Согласовано:

Заместитель директора по
инвестиционной деятельности


Л.О. Карпенко

Приложение 1 к техническому заданию

Перечень объектов филиала «Рязаньэнерго»,
для СМР в 2026 году.

№ п/п	Наименование в ИТР	Наименование ранее разработанного проекта	Наименование основного средства	Инвентарный номер, на который распределяются затраты
1	RYE-02295-000 Техническое перевооружение РП/ЗТП/КТП 10-6/0,4кВ (0,649МВА)	Сретенский Монастырь Михайлов Реконструкция ВЛ-0,4 кВ, Строительство ТП-160	КТП-100/10/0,4	Новый
	RYE-01915-002 Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ филиала "Рязаньэнерго"		Тр-р ТМГ 100 кВА 10/0,4кВ	Новый
	RYE-01916-002 Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ филиала Рязаньэнерго -		ВЛ 0,4 кВ №1 от КТП-1043	910000014316
			ВЛ 10 кВ № 1 ПС Мишино	910000014319
			Система ком.учета эл.энергии РАСКУЭ ЮЛ Михайловский район	76650/2

Начальник УРС

С.М. Чернов

Бухгалтер 2 категории

А.В. Ламповщикова