


УТВЕРЖДАЮ  
Первый заместитель директора –  
Главный инженер  
филиала «Рязаньэнерго»

  
\_\_\_\_\_ А.А. Корнилов  
« 29 » \_\_\_\_\_ 2026 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Переустройство ВЛ 10 кВ №7 от ПС "Комбикорм" для заявителя ООО «Ампирстрой» по соглашению о компенсации от 27.08.25 г. №621097840 для нужд филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Рязаньэнерго»

### 1. Основание выполнения работ

РУЕ-02221-000

Реконструкция участка ВЛ-10 кВ ВЛ 10кВ №7 от ПС Комбикорм - 0,06 км (Рязанский район) для заявителя ООО "Ампирстрой". (соглашение о компенсации от 27.08.2025г. № 621097840) (снятие ограничений в пользовании земельным участком).

Проектная документация, разработанная АО «Рязанская МК №25».

Общие требования:

#### 1.1. Место выполнения работ.

Область	Район
Рязанская	Рязанский

1.2. Выполнение строительного-монтажных (СМР) и пусконаладочных работ (ПНР) выполняется в строгом соответствии с проектной документацией: № 1335-25/3-ЭС Переустройство ВЛ 10 кВ №7 от ПС "Комбикорм" для заявителя ООО «Ампирстрой» по соглашению о компенсации от 27.08.25 г. №621097840 для нужд филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Рязаньэнерго»

1.3. Выполнение строительного-монтажных (СМР) и пусконаладочных работ (ПНР) с поставкой оборудования 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).

Основные параметры объекта реконструкции:

ВЛ-10кВ №7 оп. №180-181 ПС Комбикорм:

Напряжение, кВ	10
Марка провода, мм <sup>2</sup>	СИПн-3 1х70
Строительная длина, м	60
В т.ч. пересечение с а/д и ВЛ 10кВ, м	60
Установка ж/б опор 10 кВ, шт.	2

## 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	Переустройство ВЛ 10кВ	42.22.22.110	Не применяется

## 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 34.01-2.2-003-2015» Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Вспомогательная арматура. 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 34.01-2.2-033-2017 «Линейное коммутационное оборудование 6-35 кВ – секционирующие пункты (реклоузеры). Том 1.2. Секционирующие пункты (реклоузеры)»;
  - СТО 34.01-6.1-001-2016. «Программно-технические комплексы подстанций 6-10 (20) кВ. Общие технические требования»;
  - СТО 34.01-3.2-011-2021. Трансформаторы силовые распределительные 6-10 кВ мощностью 63-2500 кВА. Требования к уровню потерь холостого хода и короткого замыкания;
  - 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 ПАО «МРСК Центра» по установке индикаторов короткого замыкания на воздушных линиях электропередач в сетях 6-10 кВ, МИ БП 11/06-01/2020;
- 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» / 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 строительно-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».

Заместитель главного инженера  
по эксплуатации



А.Б. Малявин

Согласовано:

И.о. заместителя директора по  
инвестиционной деятельности



Ю.В. Яковлева



## Приложение 1 к техническому заданию

Перечень ВЛ 10 кВ филиала «Рязаньэнерго»,  
для СМР в 2026 году.

№ п/п	Наименование в ИПР	Наименование ранее разработанного проекта	Наименование основного средства	Инвентарный номер, на который распределяются затраты
1	RYE-02221-000 Реконструкция участка ВЛ-10 кВ ВЛ 10кВ №7 от ПС Комбикорм - 0,06 км (Рязанский район) для заявителя ООО "Ампирстрой". (соглашение о компенсации от 27.08.2025г. № 621097840)(снятие ограничений в пользовании земельным участком)	№ 1335-25/3-ЭС Переустройство ВЛ 10 кВ №7 от ПС "Комбикорм" для заявителя ООО «Ампирстрой» по соглашению о компенсации от 27.08.25 г. №621097840 для нужд филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Рязаньэнерго»	ВЛ-10 кВ Фид.7 ПС Комбикорм	33854

Заместитель главного инженера по эксплуатации

А.Б. Малявин

Ведущий бухгалтер

С.А. Захарова