


от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_  
на \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Утверждаю:  
Заместитель директора по  
капитальному строительству –  
начальник управления строительства и  
реконструкции объектов  
распределительной сети

 Р.И. Цветков  
« 25 » мая 2026 г.

### ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение строительно-монтажных работ по титулу:

«Реконструкция КЛ 10 кВ ориентировочной протяженностью 19,781 км  
в части выноса электросетевых объектов по соглашению № 25-024789-190-  
142 от 05.06.2025 ДКРС-Санкт-Петербург ОАО «РЖД» (25-024789)»

№ заявки	Заявитель	Адрес	Мощность общая, кВт
25-024789	ОАО «РЖД»	Санкт-Петербург	0
		ВСЕГО	0

**Объекты:** Высокоскоростная железнодорожная магистраль Москва –  
Санкт-Петербург.

**Электроприемники:** -

Электроприемники 1-й категории: -

Электроприемники 2-й категории: -

Электроприемники 3-й категории: -

#### 1. ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ

1.1. Исполнение обязательств ПАО «Россети Ленэнерго» по договору  
от 05.06.2025 №25-024789-190-142.

## **2. ВИД СТРОИТЕЛЬСТВА**

Реконструкция.

## **3. СТАДИЯ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ**

3.1. Поставка оборудования;

3.2. Выполнение СМР в соответствии с проектной и рабочей документацией, шифр 324-07/25.

## **4. ОСНОВНЫЕ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОБЪЕКТА**

КЛ-10 кВ суммарной длиной 19,781 км

Источник финансирования строительства: *за счет средств инвестиционной составляющей тарифа на передачу электроэнергии.*

## **5. ОБЪЕМ ВЫПОЛНЯЕМЫХ РАБОТ**

**Мероприятия, выполняемые за счет средств инвестиционной составляющей тарифа на передачу электроэнергии:**

5.1. Вывести из эксплуатации участок КЛ 10 кВ направлением ПС-160 – РП-8600 ф. 160-206 и переложить кабелем марки АПвПу2гж-10 3х(1х240/70) и АПвВнг(А)-LS-10 3х(1х240/70) длинами 2275,5 м и 247,5 м соответственно, в том числе методом ГНБ 1015 м. Дополнительно проложить кабельные вставки кабелем марки АПвПу2гж-10 3х(1х240/70) длиной 937,4 м, в том числе методом ГНБ 855,8 м.

5.2. Вывести из эксплуатации участок КЛ 10 кВ направлением ПС-160 – РП-8600 ф. 160-316 и переложить кабелем марки АПвПу2гж-10 3х(1х240/70) и АПвВнг(А)-LS-10 3х(1х240/70) длинами 2276,5 м и 246 м соответственно, в том числе методом ГНБ 1015 м.

5.3. Вывести из эксплуатации участок КЛ 10 кВ направлением ПС-160 – РП-8790 ф. 160-317 и переложить кабелем марки АПвПу2гж-10 3х(1х240/70) и АПвВнг(А)-LS-10 3х(1х240/70) длинами 2293,5 м и 241,5 м соответственно, в том числе методом ГНБ 1015 м.

5.4. Вывести из эксплуатации участок КЛ 10 кВ направлением ПС-160 – РП-8790 ф. 160-317 и переложить кабелем марки АПвПу2гж-10 3х(1х240/70) и АПвВнг(А)-LS-10 3х(1х240/70) длинами 2291,5 м и 239,5 м соответственно, в том числе методом ГНБ 1015 м.

5.5. Вывести из эксплуатации участок КЛ 10 кВ направлением ТП-3761 – ТП-8544 и переложить кабелем марки АСБ2л 3х120-10 длиной 632,2 м, в том числе методом ГНБ 99 м.



5.6. Вывести из эксплуатации участок КЛ 10 кВ направлением ТП-3761 – ТП-8799 и переложить кабелем марки АСБ2л 3х120-10 длиной 1495,6 м, в том числе методом ГНБ 678,4 м.

5.7. Вывести из эксплуатации участок КЛ 10 кВ направлением ТП-8544 – ТП-8009 и переложить кабелем марки АСБ2л 3х120/70 длиной 636,9 м, в том числе методом ГНБ 157,7 м.

5.8. Вывести из эксплуатации участок КЛ 10 кВ направлением ТП-8544 – ТП-8799 и переложить кабелем марки АСБ2л 3х120/70 длиной 1229 м, в том числе методом ГНБ 570,8 м.

5.9. Вывести из эксплуатации участок КЛ 10 кВ направлением ПС-160 ф.160-417 – ТП-8000 и переложить кабелем марки АПвПу2гж 3х(1х240/70) и АПвВнг(А)-LS-10 3х(1х240/70) длинами 906,6 м и 236,5 м соответственно, в том числе методом ГНБ 504,6 м.

5.10. Вывести из эксплуатации участки КЛ 10 кВ направлениями РТП-3770 – ТП-8799А и РТП-3770 – ТП-8799Б и переложить кабелем марки АСБ2л 3х120/70 длиной 2х296,6 м, в том числе методом ГНБ 130,2 м.

5.11. Вывести из эксплуатации участок КЛ 10 кВ направлением ПС-160 – РТП-3770 ф.160-211 и переложить кабелем марки АПвПу2гж 3х(1х240/70) длиной 525,2 м, в том числе методом ГНБ 318,2 м.

5.12. Вывести из эксплуатации участок КЛ 10 кВ направлением ПС-160 – РТП-3770 ф.160-1208 и переложить кабелем марки АПвПу2гж 3х(1х240/70) длиной 528,2 м, в том числе методом ГНБ 318,2 м.

5.13. Вывести из эксплуатации участок КЛ 10 кВ направлением РТП-3770 – РТП-3640 и переложить кабелем марки АСБ2л 3х(1х240/70) и АСБ2л 3х240/70 длинами 269,2 м и 226 м, в том числе методом ГНБ 318,2 м.

5.14. Вывести из эксплуатации участок КЛ 10 кВ направлением ПС-160 – РТП-3770 ф.160-313 и переложить кабелем марки АПвПу2гж 3х(1х240/70) длиной 525,2 м, в том числе методом ГНБ 318,2 м.

5.15. Вывести из эксплуатации участок КЛ 10 кВ направлением ПС-160 – РТП-3785 ф.160-418 и переложить кабелем марки АПвПу2гж 3х(1х240/70) длиной 460,5 м, в том числе методом ГНБ 253,6 м.

5.16. Вывести из эксплуатации участок КЛ 10 кВ направлением БКРТП-8515 – РТП-3770 и переложить кабелем марки АСБ2л 3х(1х240/70) длиной 467,6 м, в том числе методом ГНБ 195,8 м.

5.17. После завершения строительства объекта, выполнить контрольно-исполнительную съемку (КИС) сетевых сооружений, кабельных линий и сдать в геолого-геодезический отдел Комитета по градостроительству и архитектуры (ГГО КГА), Службу кабельных трасс (СКТ) Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «Кабельная сеть» согласно «Инструкции №2-02-А».

## 6. УСЛОВИЯ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ



6.1. В установленный графиком срок выполнить строительно-монтажные и пусконаладочные работы:

- Строительно-монтажные работы с поставкой оборудования;
- Пусконаладочные работы;
- Ввод объекта в эксплуатацию;

6.2. К началу производства строительно-монтажных работ подрядчик может приступать только после согласования Заказчиком рабочей документации.

6.3. Строительно-монтажные работы должны производиться в полном соответствии с проектной документацией.

6.4. Все условия выполнения работ определяются и регулируются на основании договора заключенного Заказчиком с победителем конкурса.

6.5. Подрядчик ведет исполнительную документацию на протяжении всего периода производства СМР в соответствии СНиП и передает ее заказчику в полном объеме по завершении реконструкции объекта.

6.6. Все работы должны быть выполнены в соответствии с нормативно-технической документацией (НТД): СНиП, ПУЭ; руководящими документами; отраслевыми стандартами и др. документами.

6.7. Строительно-монтажные работы должны быть организованы и проведены в соответствии с разработанным Подрядчиком ППР (проектом производства работ), с учетом всех требований предъявленным к ним. ППР согласовывается с Заказчиком перед началом работ.

6.8. Подрядчик (и привлекаемые им Субподрядчики) должны иметь свидетельство о допуске к работам. Подрядчик несет полную ответственность за работу субподрядчика.

6.9. При производстве работ на территории Санкт-Петербурга Подрядчик выполняет все необходимые действия, подготавливает комплект документов, необходимый для получения разрешений на производство земляных и строительных работ во всех уполномоченных органах государственной власти, в том числе для оформления и закрытия ордеров Государственной административно-технической инспекции (ГАТИ), в соответствии с постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 06.10.2016 № 875 и постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 09.11.2016 № 996.

6.10. При производстве работ на территории Ленинградской области Подрядчик самостоятельно оформляет разрешение (ордер) на право осуществления земляных работ в соответствии с положениями соответствующих постановлений, принятых Администрациями районов и муниципальными образованиями Ленинградской области.

6.11. Все необходимые согласования со сторонними организациями, возникающие в процессе строительства (реконструкции) и актуализацию ранее полученных согласований и технических условий, выданных



заинтересованными организациями, а также получение Акта допуска в СЗУ Ростехнадзора Подрядчик выполняет самостоятельно.

6.12. Все изменения проектных решений должны быть согласованы с филиалом ПАО «Россети Ленэнерго» «Северные электрические сети» до начала производства работ.

6.13. Выполнение всех технических условий, выданных заинтересованными предприятиями и организациями, в соответствии с проектными решениями.

6.14. Руководители работ участвующие в строительстве /реконструкции, совместно с представителями ПАО «Россети Ленэнерго» осуществляют входной контроль качества применяемых материалов и оборудования, проводят оперативный контроль качества выполняемых строительно-монтажных работ, контролируют соответствие выполняемых работ требованиям НТД и проектной документации, проверяют соблюдение технологической дисциплины в процессе строительства.

6.15. Приемку строительно-монтажных работ осуществляет Заказчик в соответствии с действующими СНиП. Подрядчик обязан гарантировать соответствие выполненной работы требованиям СНиП. Обнаруженные при приемке работ отступления и замечания Подрядчик устраняет за свой счет и в сроки, установленные приемочной комиссией.

6.16. Подрядчик на всех этапах СМР ведет журнал учета выполненных работ (по форме №КС-6а), своевременно оформляет исполнительную документацию и акты освидетельствования скрытых работ, извещая Заказчика не менее чем за 3(три) календарных дня до времени освидетельствования скрытых работ.

6.17. Контроль и ответственность за соблюдение ПТБ персоналом Подрядчика и привлеченных им субподрядных организаций, при проведении строительно-монтажных работ возлагается на подрядную организацию.

6.18. Для организации строительно-монтажных работ обеспечить заключение от своего имени договоров аренды земельных и лесных участков при прохождении трассы по землям, находящихся в государственной или муниципальной собственности.

6.19. Сроком завершения строительно-монтажных работ Подрядчиком по Договору является дата утверждения Заказчиком акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией (форма № РС-14) после проведения пусковых испытаний, при наличии разработанной и согласованной в установленном порядке проектной документации (Проект).

## **7. ТРЕБОВАНИЯ К УЧЕТУ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ**

### **7.1. Требования к счетчикам электроэнергии**

Счетчики электроэнергии должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений,



соответствовать требованиям ГОСТ 31819.21-2012, ГОСТ 31819.22-2012 «Статические счетчики активной энергии классов точности 1 и 2», «Статические счетчики активной энергии классов точности 0,2s и 0,5s» и иметь:

- Класс точности 1,0 и выше (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 04.05.2012 г.).
- Пломбы государственной поверки на вновь устанавливаемых трехфазных счетчиках с давностью не более 12 месяцев (ПУЭ 6 издание Глава 1.5).
- Для определения компоновки РУ-0,4 кВ новых объектов электросетевого хозяйства запросить у Заявителя согласованную с Филиалом ПАО «Россети Ленэнерго» «Кабельная сеть» однолинейную схему 0,4 кВ внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств с распределением мощности по объектам.

## **7.2. Требования к измерительным трансформаторам**

При новом строительстве и реконструкции энергообъектов измерительные трансформаторы устанавливаются в каждую фазу. Трансформаторы тока должны соответствовать ГОСТ 7746-2015, трансформаторы напряжения ГОСТ 1983-2015, и иметь:

- Свидетельство об утверждении типа средств измерений, действующие свидетельства о поверке.
- Класс точности измерительных обмоток: трансформаторы тока 0,5S и выше, трансформаторы напряжения 0.5 и выше.
- Межповерочный интервал измерительных трансформаторов должен составлять не менее 6 лет.
- Защиту от несанкционированного доступа выводов измерительных обмоток (обязательна для трансформаторов тока).

## **7.3. Требования к месту установки**

Для РУ-0,4кВ: Приборы учета устанавливаются на вводе РУ-0,4кВ ТП 10(6)/0,4кВ, а также на отходящих линиях 0,4кВ в сторону электроустановок потребителей, на границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) смежных субъектов розничного рынка (Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 ). На резервных линиях 0,4кВ приборы учета и трансформаторы тока не устанавливаются, но для них должно быть предусмотрено место и возможность легкой установки.

## **7.4. Требования к монтажу**

7.4.1. Монтаж приборов учета (счетчика электроэнергии, измерительных трансформаторов) произвести в соответствии с ПУЭ.

7.4.2. Приборы учета электрической энергии должны быть защищены от несанкционированного доступа для исключения возможности искажения



результатов измерений. Необходимо исключить наличие открытых неизолированных токоведущих частей до пункта учета. Высота от пола до коробки зажимов электросчетчика должна быть в пределах 0,8-1,7 м. Конструкция его крепления должна обеспечить возможность установки и снятия электросчетчика с лицевой стороны.

7.4.3. Счетчики должны размещаться в легкодоступных для обслуживания сухих помещениях, в достаточно свободном для работы месте.

7.4.4. Счетчики должны устанавливаться в шкафах, камерах, в нишах, панелях, щитах, на стенах имеющих жесткую конструкцию. В случаях наружной установки и свободного доступа к пунктам учета в шкафах вандализационного исполнения, степень защиты не менее IP-55.

7.4.5. Схему подключения счетчика к 3-х фазной сети с 3-мя ТТ (трансформатор тока) через ИКК (испытательная клеммная коробка), необходимо выполнить в соответствии с п. 1.5.23, 3.4.23 ПУЭ.

### **7.5. Требования к автоматизации**

Измерительные комплексы, устройства передачи данных, программные средства, входящие в систему учета, предназначенную для удаленного сбора и передачи показаний приборов учета, должны обеспечивать передачу информации в центр сбора и обработки данных ПАО «Россети Ленэнерго». Возможность передачи информации должна быть обеспечена со всех уровней системы учета.

### **7.6. Требования к сдаче приборов учета в эксплуатацию**

После выполнения работ направить в филиал ПАО «Россети Ленэнерго» «Кабельная сеть» заявку на оформление документов о выполнении Технического задания на технологическое присоединение, в части учета электроэнергии.

### **7.7. Требования к фиксации фактов завершения строительно-монтажных работ**

В соответствии с приказом ПАО «Россети Ленэнерго» от 08.04.2026 № 188, после завершения работ предоставить фотографические материалы, подтверждающие факты завершения строительно-монтажных работ. Фотоматериалы должны содержать:

- координаты установленного узла учета, а также, при необходимости, особые отметки;
- узел учета с номером (крупный план);
- общий план места установки узла учета;
- общий план построенного электросетевого оборудования (в случае выполнения строительства электросетевых объектов помимо узла учета).

Фотоматериалы должны быть пронумерованы, кратко описаны, сгруппированы в один архив. Объекты на фото должны обладать признаками безусловной идентификации на местности.



## **8. ТРЕБОВАНИЯ К МАТЕРИАЛАМ И ОБОРУДОВАНИЮ**

8.1. Применить оборудование преимущественно производства российских компаний.

8.2. Номенклатура закупаемых материалов и оборудования должна соответствовать проектным спецификациям.

8.3. Перед размещением заказов на оборудование подрядчик обязан в письменном виде согласовать с заказчиком (техническим блоком) заказные спецификации в части производителей оборудования, подлежащих аттестации.

8.4. Подрядчик в счет цены договора закупает и поставляет на строительную площадку все МТРиО, необходимые для выполнения работ по договору (за исключением МТРиО, входящих в поставку заказчика).

8.5. Подрядчик обязан заранее письменно уведомить заказчика о сроках и местах доставки на приобъектный склад подрядчика материалов и оборудования, для возможности осуществления заказчиком (подразделением, эксплуатирующим объект) входного контроля поставляемых МТРиО. При этом проверяются также наличие и содержание сопроводительных документов поставщика (производителя), подтверждающих качество указанных материалов, изделий и оборудования.

8.6. Заказчик осуществляет комплектацию материалов в соответствии с согласованной спецификацией, при наличии необходимых материалов для производства работ на складах филиала. Номенклатура и количество оформляется в соответствии с условиями договора.

8.7. В случае осуществления при строительстве/реконструкции объекта капитального строительства строительного контроля материалы/оборудование проходят проверку в соответствии с п. 8.3 приложения 11 к Регламенту реализации инвестиционных проектов ПАО «Россети Ленэнерго», утвержденному приказом ПАО «Россети Ленэнерго» от 26.12.2025 № 760 «Об утверждении Регламента реализации инвестиционных проектов ПАО «Россети Ленэнерго» в действующей редакции.

8.8. В соответствии с требованиями Указа Президента Российской Федерации от 30.03.2022 г. № 166, директивы Правительства Российской Федерации от 14.04.2021 №3438п-П13 и директивы Правительства Российской Федерации от 06.12.2018 №10068п-П13 применять программное обеспечение (в том числе прикладное ПО, операционные системы, системы управления базами данных, web-браузеры и т.д.), включенное в Единый реестр российских программ для электронных вычислительных машин и баз данных - <https://reestr.digital.gov.ru/>. ПО для штатной работы не должно иметь зависимостей от использования у заказчика импортного ПО, либо его библиотек (в том числе программных решений SAP, Java, Microsoft и прочие).

8.9. В соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ



от 10.07.2019 №878 «О мерах стимулирования производства радиоэлектронной продукции на территории Российской Федерации при осуществлении закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд, о внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 16.09.2016 №925 и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» применять оборудование, включенное в единый реестр российской радиоэлектронной продукции Минпромтога России <https://gisp.gov.ru/goods.>»

## **9. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ**

9.1. При выполнении СМР руководствоваться действующими СНиП и осуществлять согласование с заинтересованными организациями.

9.2. По окончании СМР произвести пусконаладочные работы, выполнить благоустройство нарушенных территорий и предъявить смонтированное оборудование надзорным органам с получением Акта-допуска Ростехнадзора.

9.3. По окончании СМР исполнительную документацию передать в департамент капитального строительства ПАО «Россети Ленэнерго» и филиал ПАО «Россети Ленэнерго» «Кабельная сеть». Все графические материалы исполнительной документации, отображающие расположение вновь смонтированных объектов (ТП, РП, ВЛ, КЛ, ППв, ППр и т.п.) выполняются в nanoCAD в формате \*.dwg, в системе координат WGS 84, в масштабе 1:500, с целью последующей привязки в КГИС ПАО «Россети Ленэнерго».

9.4. Получить разрешение уполномоченного органа государственного надзора на допуск в эксплуатацию электроустановок;

9.5. Предел цены договора может быть изменен по требованию Заказчика по итогам проведения государственной экспертизы/негосударственной экспертизы в ФАУ «Главгосэкспертиза»/экспертной оценки в государственной экспертизе Проектно-сметной документации, после получения положительного заключения (в том числе в случае корректировки Проектно-сметной документации) только в сторону уменьшения. Решение Заказчика об уменьшении предела цены договора доводится до Подрядчика путем письменного уведомления Заказчиком Подрядчика и последующим подписанием дополнительного соглашения.

9.6. В случае уклонения Подрядчика от заключения дополнительного соглашения, Заказчик имеет право произвести соответствующие изменения в одностороннем порядке, письменно уведомив Подрядчика. При этом указанное изменение наступает по истечении 10 (десяти) календарных дней после даты направления уведомления Заказчика.



**10. Требования к выполнению работ:** в соответствии с законодательством, регулирующим данный вид деятельности.

**11. Выделение очередей и пусковых комплексов:** не требуется.

**12. Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий:** в соответствии с действующими нормами и правилами.

**13. Срок действия технического задания в соответствии с утвержденным ТЗП.**

Срок действия ТЗ может быть продлен с письменного разрешения организации Заказчика.

**14. Срок выполнения работ** - в соответствие со сроками, указанными в договоре.

**15. Перечень исходных данных, передаваемых заказчиком подрядной организации:** определяется договором на разработку проекта и календарным планом работ.

Начальник отдела строительства  
и реконструкции объектов  
распределительной сети

Главный специалист отдела  
строительства и реконструкции объектов  
распределительной сети



А.А. Семенченко



А.Д. Иванов