

Утверждаю:  
Первый заместитель директора -  
главный инженер филиала ПАО  
«МРСК Центра» - «Ярэнерго»

  
В.В. Плещев  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 2020г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по  
реконструкции ВЛ-110 кВ Ярославль - Ростов дл.38.903 км инв. №3002524 с монтажом участка  
ВЛ-110 кВ к подстанции в районе пос. Козьмодемьянск

**Инвестиционный проект:** ЯР-1762 «Реконструкция участка 2-цепной ВЛ 110 кВ Ярославль-  
Ростов (инв.№ 3002524) с отпайкой на ПС 110 кВ Козьмодемьянск с изменением полос отвода и  
охранных зон для Техприсоединения ОАО РЖД договор №40767108 от 02.06.16 (свыше 670 кВт;  
протяжённость 8,0 км)»

### 1. Общие положения.

1.1. Реконструкция ВЛ 110кВ Ярославль-Ростов должна производиться в полном соответствии с проектом, выполненным ООО «РСО-Энерго» № 08.16, утвержденным приказом от 17.01.2018 № 18-ЯР.

1.1.1. Наименование основных средств:

- Реконструкция ВЛ-110 кв Ярославль-Ростов дл.38,903 км (инв. № 3002524) с монтажом участка ВЛ 110 кВ (СПП-элемент Z76-ТР40767108.01)

1.2. Подрядчик определяется на основании проведения торгово-закупочных процедур на выполнение данного вида работ.

1.3. Все строительные материалы поставляются Подрядчиком согласно проектным спецификациям, ГОСТ и ТУ.

1.4. Все условия работ определяются и регулируются на основе договора заключенного Заказчиком с победителем конкурса.

1.5. Участвующие в конкурсе должны иметь право допуска на данный вид деятельности в соответствии с действующим законодательством РФ и Уставом СРО, а также опыт строительно - монтажных работ (СМР) аналогичных объектов не менее 3 лет.

1.6. СМР производимые организацией должны быть застрахованы.

1.7. Реконструкция существующей ВЛ 110кВ Ярославль-Ростов, производится на территории расположенной в:

Область	Район	Адрес	Протяженность
Ярославская	Ярославский	пос. Козьмодемьянск	7, 67 + 0,956 км

### 2. Обоснование для реконструкции:

2.1. Инвестиционная программа филиала ПАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго».

### 3. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к проекту:

- СНиП 12-01-2004 «Организация строительного производства»;
- СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве», часть 1 «Общие требования»;
- СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве», часть 2 «Строительное производство»;
- ГОСТ 12.3.032-84 ССТБ «Работы электромонтажные. Общие требования безопасности»;
- Градостроительный кодекс Российской Федерации (Федеральный закон от 29 декабря 2004 г. № 190-ФЗ);
- Положение о проведении строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 21.06.2010 № 468;
- СНиП 12-01-2004 «Организация строительного производства»
- Руководство «Организация и осуществление входного контроля продукции для строительства и реконструкции объектов электросетевого комплекса ПАО «МРСК Центра» РК 20/13-01/2017;
- Руководство «Порядок осуществления строительного контроля на объектах электросетевого комплекса ОАО «МРСК Центра», утвержденное распоряжением от 03.12.2014 № ЦА-21/175-р;
- Руководство «Реализация инвестиционных проектов ПАО «МРСК Центра» в части выполнения проектно-изыскательских работ, оформления исходно-разрешительной документации, производства строительно-монтажных работ», утвержденное приказом ПАО «МРСК Центра» от 10.08.2016 № 253-ЦА;
- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);

### 4. Стадийность проведения работ.

Строительные работы выполняются в соответствии с настоящим техническим заданием в 2 этапа:

- подготовительные работы;
- СМР и ПНР;

### 5. Основные характеристики реконструируемой ВЛ 110кВ Ярославль-Ростов.

Основные параметры ВЛ:

Напряжение ВЛ, кВ	110 кВ
Протяженность, км	7,67+ 0,956
Количество цепей	2
Тип провода	АСВП133/37,7, АС 150/24
Тип грозотроса	Г(МЗ)-В-ОЖ-МК-Н-Р ОКГТ-Ц-48 G.652D
Тип промежуточных опор	33 шт. ПМ110-2, 1ПБ110-6-01, 1П110-6-3,2
Тип анкерных опор	12 шт. 1У110-8, У110-4+5, 1У110-4
Линейная изоляция	3112 шт.

**6. Описание основных объемов работ по реконструкции ВЛ 110кВ Ярославль-Ростов.**

6.1. Подготовительные работы в соответствии с проектом.

6.2. Строительно-монтажные работы в полном проектом объеме.

6.3. Дополнительные данные по строительству ВЛ 110 кВ Ярославль-Ростов.

– на всем протяжении ВЛ 110 кВ имеет 10 пересечений с инженерными сооружениями;

6.4. Прочие работы, предусмотренные проектом.

**7. Основные требования к выполнению работ.**

7.1. Реконструкция объекта выполняется в 1 пусковой комплекс в полном соответствии с проектом, согласованным с Заказчиком.

7.2. Подрядчик осуществляет комплектацию работ материалами в соответствии с подписанной Заказчиком и Подрядчиком разделительной ведомостью и графиком поставки, согласно спецификациям, ГОСТ и ТУ.

7.3. Номенклатура закупаемых материалов должна соответствовать спецификациям, прилагаемым к проекту.

7.4. Изменение номенклатуры поставляемых материалов должно быть согласовано с Заказчиком и проектной организацией без изменения сметной стоимости.

7.5. Все применяемые материалы должны иметь паспорта и сертификаты.

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

7.7. Все работы должны быть выполнены в соответствии с нормативно-технической документацией (НТД):

- СНиП;
- ПУЭ;
- руководящими документами;
- отраслевыми стандартами и др. документами.

7.8. Строительные 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.

7.9. Подрядчик (и привлекаемые им Субподрядчики) должны иметь свидетельство о допуске к работам. Выбор Субподрядчиков согласовывается с Заказчиком. Подрядчик несет полную ответственность за работу субподрядчика.

7.10. Подрядчик самостоятельно оформляет разрешение на производство земляных работ по строительству ВЛ 110кВ Ярославль-Ростов и несет полную ответственность при нарушении производства работ.

7.11. Вся продукция, указанная в спецификациях рабочей документации, подлежит обязательному входному контролю. Порядок выполнения процедуры входного контроля разрабатывается подрядчиком в составе проекта производства работ.

7.12. Все необходимые согласования с шефмонтажными и со сторонними организациями, возникающие в процессе строительства Подрядчик выполняет самостоятельно.

7.13. Все изменения проектных решений должны быть согласованы с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго» и проектной организацией.

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

7.15. Правила контроля и приемки работ.

7.16. Руководители работ участвующие в строительстве, совместно с представителями филиала ПАО «МРСК Центра» «Ярэнерго» осуществляют входной контроль качества применяемых материалов и оборудования, проводят оперативный контроль качества выполняемых строительных работ, контролируют соответствие выполняемых работ требованиям НТД и проектной документации, проверяют соблюдение технологической дисциплины в процессе строительства.

7.17. Представители проектного института ООО «РСО-Энерго» в праве осуществлять авторский надзор за соответствием выполняемых работ проектной документации.

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

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

7.20. Выполнить требования к зданиям и сооружениям объектов электрических сетей при выполнении работ по реконструкции и новому строительству ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» приказа от 07.11.2018 года № 515-ЦА.

#### **8. Требуемые сроки выполнения строительных работ.**

Реконструкцию выполнить в период: начало – с момента подписания договора, окончание – до 30.11.2020.

#### **9. Экология и природоохранные мероприятия.**

Выполнение работ произвести в соответствии с разделом проекта «Охрана окружающей среды».

#### **10. Гарантии исполнителя строительных работ.**

10.1. Подрядная строительная организация должна гарантировать соответствие реконструируемой ВЛ требованиям НТД в течение не менее 2 лет с момента включения объекта под напряжение.

10.2. Профессиональная ответственность строительно-монтажной организации должна быть застрахована.

Начальник УВС

 Кочкин С.П.

Начальник СЛЭП

 Трифинин С.Е.

Начальник УКС

 Гушин С.Н.

Согласовано:  
Заместитель директора  
по капитальному строительству

 Бугров А.В.

Исп. Осокина Ю.Н.  
78-15-58