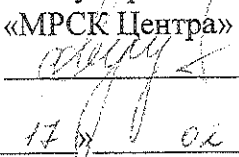


«Утверждаю»
Заместитель директора
По капитальному строительству филиала
ПАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго»

С.В.Грибков
« 17 » 02 2017г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №314-КЭ
для выполнения комплекса работ по строительству (реконструкции) сетей внешнего электроснабжения объектов в Рыбинском районе Ярославской области.

1. Общие положения.

- 1.1. Реконструкция/строительство должны производиться в соответствии с проектом №76.04.131-КЭ, выполненным ООО "СК "РЭС" (субподрядная организация ООО ПСК "ЭнергоСфера") в 2016г. и настоящим техническим заданием.
- 1.2. Подрядчик определяется на основании проведения торгово-закупочных процедур на выполнение данного вида работ.
- 1.3. Все оборудование и материалы поставляются Подрядчиком согласно проектным спецификациям, ГОСТ, ТУ и настоящему техническому заданию.
- 1.4. Все условия работ определяются и регулируются на основе договора заключенного Заказчиком с победителем торгово-закупочных процедур.
- 1.5. Участвующие в торгово-закупочных процедурах должны иметь право допуска на данный вид деятельности в соответствии с действующим законодательством РФ и Уставом СРО, а так же опыт строительно-монтажных работ аналогичных объектов не менее 3 лет.
- 1.6. Строительно-монтажные работы, производимые организацией, должны быть застрахованы.
- 1.7. Выполнить реконструкцию/строительство:
 - 1.7.1. Наименование основного средства :
Реконструкция ВЛ-0,4 фидер 5 п/ст Судоверфь (инв.№3003753)
Реконструкция ТП 295 (Сельцо) (инв.№ 11005984)
расположенной в:

Табл.1

Область	Район	Город, село, деревня	Адрес
Ярославская	Рыбинский	д.Сельцо	

2. Обоснование для строительства.

- 2.1. Инвестиционная программа Филиала ПАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго» (Реконструкция ВЛЭП 10-0,4кВ с внедрением мероприятий по качеству эл.энергии).
- 2.2. ТЗ на СМР подготовлено на основании :
 - ТЗ на ПИР 131-КЭ от 01.04.2016 г.
 - Проекта №76.04.131-КЭ, выполненного ООО "СК "РЭС" (субподрядная организация ООО ПСК "ЭнергоСфера") в 2016г., утвержденного распоряжением №ЯР/Р13-1/35-р от 25.12.2016г.

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

- 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»;
- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);

– типовые требования к корпоративному стилю оформления объектов и техники производственного назначения, принадлежащих ПАО «МРСК Центра», утвержденные приказом № 108-ЦА от 07.04.2014 ОАО «МРСК Центра»;

– 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.

4. Стадийность проведения работ.

Строительные работы выполняются в соответствии с настоящим техническим заданием в следующей последовательности:

- получение всей необходимой разрешительной документации для производства СМР;
- подготовительные работы, рекультивация земли;
- строительно-монтажные работы.

5. Описание основных объемов работ.

5.1. Основные характеристики ВЛ 0,4кВ:

Табл.2

Напряжение ВЛ, кВ	0,4
Протяженность, км	0,827
Тип провода (кабеля)	СИП 2а-3х70+1х70+1х25, СИП 2а-3х95+1х95+1х25
Линейная арматура	ENSTO
Тип новых ж/б стоек	СВ-95-3
Изгибающий момент ж/б стоек (не менее), кНм	30

5.2. Выполнить реконструкцию ВЛ 0,4кВ №1 КТП 100кВА «Сельцо» ВЛ 6кВ №608 «Лесхоз» ПС 110/35/10кВ «Левобережная» с заменой провода, общей строительной длиной 827 м.

5.3. Выполнить подвеску изолированных проводов СИП 2а-3х70+1х70+1х25 (0,672 км)

5.4. Выполнить подвеску изолированных проводов СИП 2а-3х95+1х95+1х25 (0,155 км)

5.5. Выполнить устройство ответвления к зданиям (18 отв.)

5.6. Выполнить замену силового трансформатора 100 кВА на 160 кВА

5.7. Выполнить замену автоматического выключателя (1 шт.)

5.8. Выполнить прочие демонтажные и монтажные работы в ТП в соответствии с проектом.

5.9. Выполнить исполнительную геодезическую съемку реконструируемого/строящегося объекта.

5.10. Выполнить все необходимые электротехнические измерения в ходе пусконаладочных работ с предоставлением в РЭС протоколов испытаний и измерений.

5.11. Грозозащиту и заземление электроустановок выполнить в соответствии с ПУЭ.

5.12. Выполнить прочие работы, предусмотренные проектом.

6. Основные требования к выполнению работ.

6.1. Строительство/реконструкция объектов выполняется в соответствии со сметным расчетом разработанным Подрядчиком и согласованным Заказчиком.

6.2. Подрядчик осуществляет комплектацию работ всем оборудованием и материалами, необходимыми для строительства, в строгом соответствии с технологической последовательностью СМР в сроки, установленные календарным планом и графиком строительства.

6.3. Номенклатура закупаемого оборудования и материалов должна соответствовать спецификациям, прилагаемым к проекту, а так же настоящему ТЗ и требованиям технической политики ПАО «МРСК Центра», утвержденной приказом ОАО «МРСК Центра» №227-ЦА от 16.08.2010г.

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

6.5. Все применяемые материалы и оборудование должны иметь паспорта и сертификаты.

6.6. Подрядчик ведет исполнительную документацию на протяжении всего периода производства СМР в соответствии СНиП и передает ее Заказчику в полном объеме по завершении очереди строительства (реконструкции) или полного завершения строительства (реконструкции) объекта.

6.7. При строительстве объекта Подрядчик выполняет функции строительного контроля с выполнением контрольных мероприятий:

- проверка качества строительных материалов, изделий, конструкций и оборудования, поставленных для строительства объекта капитального строительства (далее соответственно - продукция, входной контроль);
- проверка соблюдения установленных норм и правил складирования и хранения применяемой продукции;
- проверка соблюдения последовательности и состава технологических операций при осуществлении строительства объекта капитального строительства;
- совместно с Заказчиком (организацией привлеченной по договору для осуществления строительного контроля) освидетельствование работ, скрываемых последующими работами (далее - скрытые работы), и промежуточная приемка возведенных строительных конструкций, влияющих на безопасность объекта капитального строительства, участков сетей инженерно-технического обеспечения;
- приемка законченных видов (этапов) работ;
- проверка совместно с Заказчиком (организацией привлеченной по договору для осуществления строительного контроля) соответствия законченного строительством объекта требованиям проектной и подготовленной на ее основе рабочей документации, результатам инженерных изысканий, требованиям градостроительного плана земельного участка, технических регламентов.

6.8. Строящаяся ТП должна быть оформлена в соответствии с типовыми требованиями к корпоративному стилю оформления объектов и техники производственного назначения, принадлежащих филиалу ПАО «МРСК Центра»-«Ярэнерго».

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

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

6.10. 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.

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

6.12. Подрядчик самостоятельно оформляет разрешение на производство земляных работ по строительству и реконструкции объектов и несет полную ответственность при нарушении производства работ.

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

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

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

7. Правила контроля и приемки работ.

7.1. 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.

7.2. Представители проектного института вправе осуществлять авторский надзор за соответствием выполняемых работ проектной документации.

7.3. 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.

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

8. Требуемые сроки выполнения строительных работ.

Строительство/реконструкцию осуществить одним пусковым комплексом не более 8-ми недель с момента заключения договора.

9. Оплата и финансирование строительства.

Расчеты за выполненные работы производятся в течение 30 (тридцати) рабочих дней с момента подписания сторонами актов выполненных работ.

10. Экология и природоохранные мероприятия.

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

11. Гарантии исполнителя строительных работ.

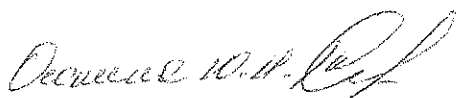
11.1. Подрядная строительная организация должна гарантировать соответствие строящихся объектов требованиям НТД не менее 5 лет с момента включения объектов под напряжение.

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

Начальник УКС



А.Э.Чугунов



ООО ПСК «ЭнергоСфера»

Реконструкция ВЛ-0,4 фидер 5 п/ст Судоверфь (ин. 3003753),
с заменой провода;

Реконструкция ТП 295 (Сельцо) (инв. 11005984),
с заменой трансформатора 6/0,4кВ, с заменой АВ-0,4кВ

ТЗ №131-КЭ(10-0,4кВ)

Рыбинский район, п. Сельцо

заказчик: филиал ПАО «МРСК Центра» – «Ярэнерго»

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

76.04.131-КЭ

Главный инженер проекта



Савлов П.С.



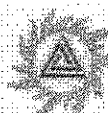
25.12.2016г

Ярославль

2016



РОССЕТИ



МРСК ЦЕНТРА

ОБЩАЯ «ЭНЕРГЕТИКА»

ФИЛИАЛ ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ИНТЕРРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ЦЕНТРА» - «ЯРОЭНЕРГО»
РЫБИНСКИЙ РАЙОН ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ (РЫБИНСКИЙ РЭС)

Решение Рыбинского РЭС № 38 от 12.10.2016 г.

о согласовании проектной документации

Настоящим подтверждается, что проектная документация

Наименование проектной документации по титулу	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1 КТП 100 Сельцо, ВЛ 6кВ №608 ПС Левобережная, с заменой провода и ответвлений к домам д. Сельцо, Рыбинского района, Ярославской области.
Номер проектной документации (шифр)	76.04.131-КЭ
Год разработки проектной докум.	2016
Полное наименование проектной организации	ООО ПСК «ЭнергоСфера», г. Ярославль
Основание для разработки проектной документации – техническое задание (далее – ТЗ), включая дополнения	131-КЭ(10-0,4) Программа с внедрением мероприятий по качеству электроэнергии на 2016 год

рассмотрена следующими работниками РЭС

Должность	ФИО
Зам. начальника РЭС	Жуков В.Г.
Мастер РЭС	Тимохин А.Ю.
Старший мастер РЭС	Кузембаев М.А.
Рук ППГ РЭС	Редозубов А.В.

и соответствует всем пунктам ТЗ, а именно:

Наименование п. ТЗ (дополнения к ТЗ)	Отметки о выполнении
	Объем проекта: Реконструкция с заменой провода и перекидок к домам по ВЛ 0,4 кВ №1 КТП 6/0,4 кВ Сельцо, протяженность 0,8 км. Замена трансформатора в КТП на ТМГ 160 кВА

Решение: Проектная документация в технической части согласована и соответствует требованиям ТЗ с учетом:

Согласования трассы ВЛН-0,4 кВ со всеми заинтересованными лицам (смежными землепользователями), выдать проектно-сметную документацию на бумажном носителе.

Главный инженер Рыбинского РЭС

С.Г. Жуков