

«Утверждаю»  
Заместитель директора  
По капитальному строительству филиала  
ОАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго»  
С.В.Грибков  
« 16 » 06 2015г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №224КЭ(10-0,4кВ)**  
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 №155/2014, выполненным в 2014г. ООО "Проект-сервис Энергия" и настоящим техническим заданием.
- 1.2. Подрядчик определяется на основании проведения конкурса 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 конкурса.
- 1.5. Участвующие в конкурсе 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 5 лет.
- 1.6. Строительно-монтажные работы, производимые организацией, должны быть застрахованы.
- 1.7. Выполнить реконструкцию/строительство:
  - 1.7.1. Наименование основного средства :  
Реконструкция ВЛ-6кВ фидер 4 п/ст Нептун (инв.3003712)  
Строительство ТП 681  
Реконструкция ВЛ 0,4кВ фидер 35 п/ст Волжская (инв.3003767)

расположенной в:

Табл.1

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

**2. Обоснование для строительства.**

- 2.1. Инвестиционная программа Филиала ОАО «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 №33-КЭ(0,4кВ) от 27.05.14 г.
  - Проекта № 155/2014, выполненного в 2014г. ООО "Проект-сервис Энергия".

**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 ОАО «МРСК Центра», утвержденные приказом № 108-ЦА от 07.04.2014 ОАО «МРСК Центра».

#### 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 6кВ:

Табл.2

Напряжение ВЛ, кВ	6
Протяженность, км	1,237
Тип провода (кабеля)	СИП 3 1х70
Линейная арматура	ENSTO
Тип новых ж/б стоек	СВ-110-5
Изгибающий момент ж/б стоек (не менее), кНм	50

5.2. Выполнить реконструкцию ВЛ 6кВ №05 «Юршино» ПС 110/6кВ «Селехово» со строительством ответвления ВЛ 6кВ от опоры №17а до проектируемой ТП 681, общей строительной длиной 1237м.

5.3. Выполнить установку железобетонных опор (19 шт.)

5.4. Выполнить установку железобетонных опор с одним подкосом (2 шт.)

5.5. Выполнить установку железобетонных опор с двумя подкосами (2 шт.)

5.6. Выполнить подвеску изолированных проводов СИП 3 1х70 (1,237 км)

5.7. Выполнить установку РЛК-10 (2 шт.)

5.8. Выполнить установку РДИП-10 (22 шт.)

5.9. Выполнить установку КТП 250 кВА «ТП 681»

5.10. Выполнить установку счетчика электроэнергии (1 шт.)

5.11. Выполнить установку автоматических выключателей (3 шт.)

5.12. Выполнить монтажные работы в КТП в соответствии с проектом

5.13. Основные характеристики ВЛ 0,4кВ:

Табл.3

Напряжение ВЛ, кВ	0,4
Протяженность, км	2,741
Тип провода (кабеля)	СИП 2-3х70+1х70+1х16
Линейная арматура	ENSTO
Тип новых ж/б стоек	СВ-95-3
Изгибающий момент ж/б стоек (не менее), кНм	30

5.14. Выполнить реконструкцию ВЛ 0,4кВ №2 КТП 100кВА «Антоново» ВЛ 6кВ №05 «Юршино» ПС 110/6кВ «Селехово» с заменой провода и опор со строительством ответвления ВЛ 0,4кВ до проектируемой ТП 681, общей строительной длиной 2741 м.

5.15. Выполнить установку железобетонных опор (56 шт.)

5.16. Выполнить установку железобетонных опор с одним подкосом (11 шт.)

5.17. Выполнить установку железобетонных опор с двумя подкосами (5 шт.)

5.18. Выполнить установку дополнительного подкоса (2 шт.)

5.19. Выполнить подвеску изолированных проводов СИП 2-3х70+1х70+1х16 (2,741 км)

5.20. Выполнить устройство ответвления к зданиям СИП-4 2х16 (58 отв.)

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

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

5.23. 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 ОАО «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 до завершения очереди строительства (реконструкции) или полного завершения строительства (реконструкции) объекта.

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

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

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

6.9. 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.

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

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

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

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

6.14. 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 ОАО «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

**Укрупненный перечень мероприятий по ТЗ №22/-КЭ(10-0,4кВ)\***  
(информация для служебного пользования УИ Филиала без права передачи за пределы ОАО «МРСК Центра»)

- 11.3. Выполнить реконструкцию ВЛ 6кВ №05 «Юршино» ПС 110/6кВ «Селехово» со строительством ответвления ВЛ 6кВ от опоры №17а до проектируемой ТП 681, общей строительной длиной 1237м.
- 11.4. Выполнить установку железобетонных опор (19 шт.)
- 11.5. Выполнить установку железобетонных опор с одним подкосом (2 шт.)
- 11.6. Выполнить установку железобетонных опор с двумя подкосами (2 шт.)
- 11.7. Выполнить подвеску изолированных проводов СИП 3 1х70 (1,237 км)
- 11.8. Выполнить установку РЛК-10 (2 шт.)
- 11.9. Выполнить установку РДИП-10 (22 шт.)
- 11.10. Выполнить установку КТП 250 кВА «ТП 681»
- 11.11. Выполнить установку счетчика электроэнергии (1 шт.)
- 11.12. Выполнить установку автоматических выключателей (3 шт.)
- 11.13. Выполнить монтажные работы в КТП в соответствии с проектом
- 11.14. Выполнить реконструкцию ВЛ 0,4кВ №2 КТП 100кВА «Антоново» ВЛ 6кВ №05 «Юршино» ПС 110/6кВ «Селехово» с заменой провода и опор со строительством ответвления ВЛ 0,4кВ до проектируемой ТП 681, общей строительной длиной 2741 м.
- 11.15. Выполнить установку железобетонных опор (56 шт.)
- 11.16. Выполнить установку железобетонных опор с одним подкосом (11 шт.)
- 11.17. Выполнить установку железобетонных опор с двумя подкосами (5 шт.)
- 11.18. Выполнить установку дополнительного подкоса (2 шт.)
- 11.19. Выполнить подвеску изолированных проводов СИП 2-3х70+1х70+1х16 (2,741 км)
- 11.20. Выполнить устройство ответвления к зданиям СИП-4 2х16 (58 отв.)
- 11.21. Выполнить все необходимые электротехнические измерения в ходе пусконаладочных работ с предоставлением в РЭС протоколов испытаний и измерений.
- 11.22. Грозозащиту и заземление электроустановок выполнить в соответствии с ПУЭ.
- 11.23. Выполнить прочие работы, предусмотренные проектом.

**\*Примечание:**

1. Укрупненный перечень мероприятий дается исходя из принципа предельной стоимости, включающей ВСЕ возможные для выполнения мероприятия по данному ТЗ. Необходимость выполнения того или иного мероприятия уточняется и подтверждается при проектировании. При отсутствии подтверждения проектом необходимости выполнения указанных выше мероприятий из сметной стоимости проекта данный объем исключается с соответствующим уменьшением стоимости подрядного Договора.
2. Указанные выше мероприятия актуальны на момент их составления и могут отличаться к моменту проектирования или строительства по различным причинам (отказ/появление новых заявителей, согласование земли, изменение нагрузки и т.д.).
3. Указанные выше мероприятия актуальны только для подключения нагрузки, указанной в Приложении №1 к ТЗ. Мероприятия по дополнительной нагрузке, которая может появиться после обседа данного ТЗ, будут учтены в следующем ТЗ.
4. Физические объемы по данному ТЗ (длина линии, тр-ная мощность) указываются по информации РЭС. ОИР несет ответственность за достоверность и правильность выбора параметров оборудования в рамках функций, указанных в Положении об отделе.

Начальник УКС



А.А.Чугунов