

«Утверждаю»
Заместитель директора
По капитальному строительству филиала
ПАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго»
С.В.Грибков
« 16 » 12 2015г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №238-КЭ

для выполнения комплекса работ по строительству (реконструкции) сетей внешнего электроснабжения объектов в Даниловском районе Ярославской области.

1. Общие положения.

- 1.1. Реконструкция/строительство должны производиться в соответствии с проектом №87-2015, выполненным ООО "АЛВИК" в 2015г. 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 10кВ № 06 ПС Серeda (инв.№ 3000577)
Реконструкция ВЛ-0.4КВ Ф6 ПС СЕРЕДА (инв.№3001108)
Строительство ТП 622
расположенной в:

Табл.1

| Область | Район | Город, село, деревня | Адрес |
|-------------|-------------|----------------------|-------|
| Ярославская | Даниловский | | |

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 100-КЭ от 06.07.2015 г.
 - Проекта № 87-2015, выполненного ООО "АЛВИК" в 2015г., утвержденного распоряжением №162 от 07.12.2015г.

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».

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. Перед началом работ выполнить расчистку просеки от деревьев и мелколесья с утилизацией порубочных остатков.

5.2. Основные характеристики ВЛ 10кВ:

Табл.2

| | |
|---|-------------|
| Напряжение ВЛ, кВ | 10 |
| Протяженность, км | 0,195 |
| 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 |

5.3. Выполнить реконструкцию ВЛ 10кВ №06 «Федурино» ПС 35/10кВ «Середа» со строительством ответвления ВЛ 10кВ до проектируемой ТП 622, общей строительной длиной 195 м.

5.4. Выполнить подвеску изолированных проводов СИП 3- 1х70 (0,195 км)

5.5. Выполнить установку одностоечных железобетонных опор (1 шт.)

5.6. Выполнить установку двустоечных железобетонных опор (3 шт.)

5.7. Выполнить установку РЛК-10 (1 шт.)

5.8. Выполнить установку КТП 100кВА «ТП 622»

5.9. Выполнить прочие монтажные работы в КТП в соответствии с проектом

5.10. Основные характеристики ВЛ 0,4кВ:

Табл.3

| | |
|---|-----------------------|
| Напряжение ВЛ, кВ | 0,4 |
| Протяженность, км | 1,662 |
| 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 |

5.11. Выполнить реконструкцию ВЛ 0,4кВ №2 ТП 509 ВЛ 10кВ №06 «Федурино» ПС 35/10кВ «Середа» с заменой провода и опор, со строительством ответвления ВЛ 0,4кВ до проектируемой ТП 622, общей строительной длиной 1662м.

5.12. Выполнить подвеску изолированных проводов СИП 2- 3х70+1х70+1х16 (1,662 км)

5.13. Выполнить установку одностоечных железобетонных опор (33 шт.)

5.14. Выполнить установку двустоечных железобетонных опор (12 шт.)

5.15. Выполнить установку трехстоечных железобетонных опор (3 шт.)

5.16. Выполнить устройство ответвления к зданиям (50 отв.)

5.17. Выполнить исполнительную геодезическую съемку реконструируемого/строящегося объекта.

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

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

5.20. 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. 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».

6.8. 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 ПАО «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 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.

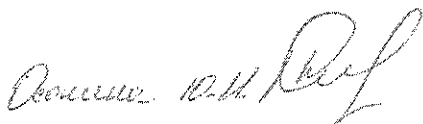
11.1. Подрядная строительная организация должна гарантировать соответствие строящихся объектов требованиям НТД не менее 5 лет с момента включения объектов под напряжение.

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

Начальник УКС



А.Э.Чугунов



Укрупненный перечень мероприятий по ТЗ №238-КЭ*

(информация для служебного пользования УИ Филиала без права передачи за пределы ПАО «МРСК Центра»)

- 11.3. Перед началом работ выполнить расчистку просеки от деревьев и мелкоколесья с утилизацией порубочных остатков.
- 11.4. Выполнить реконструкцию ВЛ 10кВ №06 «Федурино» ПС 35/10кВ «Середа» со строительством ответвления ВЛ 10кВ до проектируемой ТП 622, общей строительной длиной 195 м.
- 11.5. Выполнить подвеску изолированных проводов СИП 3- 1х70 (0,195 км)
- 11.6. Выполнить установку одностоечных железобетонных опор (1 шт.)
- 11.7. Выполнить установку двустоечных железобетонных опор (3 шт.)
- 11.8. Выполнить установку РЛК-10 (1 шт.)
- 11.9. Выполнить установку КТП 100кВА «ТП 622»
- 11.10. Выполнить прочие монтажные работы в КТП в соответствии с проектом
- 11.11. Выполнить реконструкцию ВЛ 0,4кВ №2 ТП 509 ВЛ 10кВ №06 «Федурино» ПС 35/10кВ «Середа» с заменой провода и опор, со строительством ответвления ВЛ 0,4кВ до проектируемой ТП 622, общей строительной длиной 1662м.
- 11.12. Выполнить подвеску изолированных проводов СИП 2- 3х70+1х70+1х16 (1,662 км)
- 11.13. Выполнить установку одностоечных железобетонных опор (33 шт.)
- 11.14. Выполнить установку двустоечных железобетонных опор (12 шт.)
- 11.15. Выполнить установку трехстоечных железобетонных опор (3 шт.)
- 11.16. Выполнить устройство ответвления к зданиям (50 отв.)
- 11.17. Выполнить исполнительную геодезическую съемку реконструируемого/строящегося объекта.
- 11.18. Выполнить все необходимые электротехнические измерения в ходе пусконаладочных работ с предоставлением в РЭС протоколов испытаний и измерений.
- 11.19. Грозозащиту и заземление электроустановок выполнить в соответствии с ПУЭ.
- 11.20. 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-рная мощность) указываются по информации РЭС.
- ОПР несет ответственность за достоверность и правильность выбора параметров оборудования в рамках функций, указанных в Положении об отделе.

Начальник УКС



А.А.Чугунов

