**УТВЕРЖДАЮ:**

Главный инженер

АО «Энергосервис Волги»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ В.Б. Минаев

«08» июня 2022 г.

**Техническое задание**

**на выполнение строительно-монтажных и пуско-наладочных работ по объекту «Переустройство ВЛ-10 кВ № 60 "МУП Заря", ВЛ-10 кВ № 70 "Дорожная -1", ВЛ-10 кВ № 58 "Дорожная -2" в г. Пенза (соглашение от 17.01.2019 г. №1840-004594 с ООО "Застава") (протяженность по трассе 1,955 км)»**

**Наименование объекта: «Переустройство ВЛ-10 кВ № 60 "МУП Заря", ВЛ-10 кВ № 70 "Дорожная -1", ВЛ-10 кВ № 58 "Дорожная -2" в г. Пенза (соглашение от 17.01.2019 г. №1840-004594 с ООО "Застава") (протяженность по трассе 1,955 км)»**

**Идентификатор инвестиционного проекта: M\_ПЭ0003\_ПЕР**

**1. Основание на проведение работ.**

Основанием для проведения работ по объекту «Переустройство ВЛ-10 кВ № 60 "МУП Заря", ВЛ-10 кВ № 70 "Дорожная -1", ВЛ-10 кВ № 58 "Дорожная -2" в г. Пенза (соглашение от 17.01.2019 г. №1840-004594 с ООО "Застава") (протяженность по трассе 1,955 км)» для нужд фи-лиала ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго» служит Соглашение о компенсации от 17.10.2019 г. №1840-004594 с ООО «Застава».

**2.Наличие проектной документации:**

2.1. Проектная и рабочая документация разработана ООО «Энергосфера» г. Пенза в 2018 году, шифр проекта Ю-10918-ЭС ВТОРОЙ ЭТАП, проект утвержден приказом № 123 от 16.02.2022 г.

2.2. Разрешение на строительство не требуется.

**3.Описание работ.**

Место нахождения объекта: Пензенская обл., г. Пенза.

3.1. на ВЛЗ-10 кВ:

3.1.1. Установка опор – 1 шт.

3.1.2. Установка разъединителя – 1 шт.

3.1.3. Установка разрядников – 3 шт.

3.1.4. Заземление.

3.1.5. Пусконаладочные работы.

3.2. на КЛ-10 кВ:

3.2.1. Монтаж 2 КЛ – 2х1328 м (в том числе ГНБ 2х180м)

3.2.2. Монтаж концевой муфты – 4 шт.

3.2.3. Монтаж соединительных муфт – 15 шт.

3.2.4. Пусконаладочные работы.

**4. Требования к строительству (переустройству):**

4.1 Работы выполняются в соответствии с условиями, определенными в составе проектной и рабочей документаций (Ю-10918-ЭС ВТОРОЙ ЭТАП).

4.2. Выполнить работы качественно, в соответствии с проектной и рабочей документацией (Ю-10918-ЭС ВТОРОЙ ЭТАП), с соблюдением требований ПУЭ, ПТЭ, СНиП, ПОТЭЭ и правил пожарной безопасности.

При допуске на энергообъекты персонала Субподрядной организации (в качестве командированного персонала или персонала СМО) для выполнения работ обеспечить контроль выполнения ими следующих требований:

- персонал Субподрядной организации должен быть профессионально подготовлен в соответствии с предстоящей работой, а уровень его квалификации должен соответствовать предстоящей работе;

- персонал Субподрядной организации должен соответствовать по состоянию здоровья выполняемой работе и не иметь медицинских противопоказаний;

- уровень знаний персонала Субподрядной организации должен соответствовать требованиям и условиям предстоящей работы, в соответствии с государственными нормативными актами, устанавливающими требованиями для соответствующих видов работ или профессий;

- персонал Субподрядной организации должен иметь все необходимые для выполнения работы документы, подтверждающие возможность выполнения им определенных видов работ, а также уметь оказывать первую помощь пострадавшим;

- персонал Субподрядной организации должен быть обеспечен исправными и испытанными средствами защиты, спецодеждой, инструментом и приспособлениями в соответствии с установленными в ПАО «Россети Волга» требованиями (в соответствии с требованиями Межотраслевых правил обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты, утвержденных приказом Минздравсоцразвития России от 01.06.2009 № 290н (п. 18)).

4.3. Субподрядчик за свой счет восстанавливает поврежденные коммуникации сторонних организаций.

4.4. Субподрядчик обязан за счет собственных средств заключить договор комбинированного страхования рисков случайной гибели или случайного повреждения объекта, материалов, оборудования и другого имущества, используемого при выполнении работ и оказании услуг, ответственности за причинение вреда третьим лицам при проведении строительно-монтажных работ.

4.5. Риск случайной гибели или случайного повреждения материалов, оборудования и иного имущества, используемого при выполнении работ, несет Субподрядчик.

4.6. Гарантийный срок нормальной эксплуатации объекта (без аварий, инцидентов по причине отказа оборудования объекта или нарушения технологических параметров его работы, работы в пределах проектных параметров и режимов) и входящих в него инженерных систем, оборудования, материалов и работ устанавливается 36 месяцев с даты подписания сторонами акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией (по форме КС-14).

4.7. При оформлении актов выполненных работ необходимо руководствоваться Р-РВ-17-1279.05-\*\* «Регламент формирования сметной стоимости объектов нового строительства, расширения, реконструкции, технического перевооружения ПАО «Россети Волга».

4.8. Ведение исполнительной и формирование приемо-сдаточной документации законченных строительством объектов осуществляется в соответствии с действующем законодательством и Пор-МРСК-17-2082.03-\*\* «Порядок ведения исполнительной и формирования приемо-сдаточной документации на объектах электросетевого комплекса ПАО «Россети Волга».

4.9. Порядок приемки в эксплуатацию законченных строительством объектов ПАО «Россети Волга» осуществляется в соответствии с законодательством РФ, с нормативной документацией РФ и П-МРСК-17-1913.03-\*\* «Порядок приемки в эксплуатацию законченных строительством объектов ПАО «Россети Волга».

4.10. Порядок организации и сроки выполнения процедуры входного контроля продукции осуществляется в соответствии с законодательством РФ, с нормативной документацией РФ и П-МРСК-17-2342.02-\*\* «Положение по организации и осуществлению входного контроля продукции для строительства и реконструкции объектов электросетевого комплекса ПАО «Россети Волга».

Нормативные документы, указанные в данном разделе, предоставляются Подрядчику после заключения договора в течение 5-ти дней с момента получения письменного запроса.

**5. Оборудование и материалы.**

5.1. Работы выполняются с использованием материалов и оборудования Субподрядчика.

5.2. Материалы и оборудование, используемые для выполнения работ Субподрядчиком должны соответствовать проектной и рабочей документации, шифр проекта (Ю-10918-ЭС ВТОРОЙ ЭТАП).

Доставка оборудования, приобретенного Субподрядчиком, к месту проведения работ осуществляется Субподрядчиком за свой счет.

**6. Технические требования к материалам и оборудованию:**

6.1. Все используемые для выполнения работ материалы и оборудование должны соответствовать обязательным нормативно-техническим документам, а также иметь соответствующие сертификаты, технические паспорта, аттестаты и другие документы, удостоверяющие их качество.

6.2. Все используемые материалы и оборудование должны быть новыми, т.е. не бывшими в эксплуатации, не восстановленными и не собранными из восстановленных компонентов, быть комплектными, иметь паспорта и сертификаты качества заводов-изготовителей, соответствовать заявленным по проекту техническим характеристикам, серийными и свободно поставляться в РФ. Закупаемые Субподрядчиком материалы и оборудование должны иметь срок изготовления не ранее 3 кв. 2021 года.

6.3. Используемые на объекте материалы и оборудование должны соответствовать требованиям действующего положения о единой технической политике ПАО «Россети, быть допущены к применению на объектах электросетевого комплекса, быть аттестованы и соответствовать техническим требованиям: ГОСТ, ТУ. Данные технические требования должны быть аналогичны требованиям, предъявляемым при аттестации данного вида оборудования.

6.4. При отрицательных результатах аттестации Субподрядчик обязан обеспечить использование аналогичных материалов и оборудования, прошедших аттестацию, без увеличения цены Договора.

**7. Сроки выполнения работ:**

7.1. Срок начала работ – не позднее 5 дней с момента подписания договора.

7.2. Срок завершения строительно-монтажных, пуско-наладочных работ – не позднее 60 календарных дней с момента подписания договора.

7.3. Срок завершения работ по Договору – не позднее 70 календарных дней с момента подписания договора.

|  |  |
| --- | --- |
|  |  |

**8. Особые условия к заявке участника**

8.1 Структура и состав сметных расчетов должны быть аналогичны сметным расчетам, учтенным в составе закупочной документации.

Сметную документацию в составе ценового предложения участника предоставить в следующем порядке:

Сметную документацию в составе ценового предложения участника предоставить в следующем порядке:

а) локальные сметные расчеты составить в редакции, используемой при формировании сметной документации, являющейся обоснованием начальной (максимальной) цены Договора (цены ло-та), в базисном уровне цен 2000г. и текущем уровне цен (дополняется при наличии в инвестор-ской смете ЛСР в текущем уровне)

б) Сводный сметный расчет стоимости строительства составить по форме приложения №2 (уточнить) к Договору в базисном уровне цен 2000 г. и в текущем уровне цен, с применением действующих индексов пересчета сметной стоимости строительно – монтажных, пусконаладочных работ и оборудования, не превышающих рекомендованные Минстроем России на дату предоставления заявки участника:

- на строительно – монтажные работы – индекс на прочие объекты; при отсутствии индекса на прочие объекты используются индексы изменения сметной стоимости на прочие объекты по элементам прямых затрат (к сметной оплате труда, к сметной стоимости эксплуатации машин и механизмов, к сметной стоимости материальных ресурсов);

- на пусконаладочные работы – индекс на прочие работы и затраты для электроэнергетики;

- на оборудование – индекс на оборудование для электроэнергетики;

- на вынос трассы в натуру – индекс на изыскательские работы»

8.2. При подготовке сметной документации необходимо руководствоваться Р-РВ-17-1279.05-\* «Регламентом формирования сметной стоимости объектов нового строительства, расширения, реконструкции, технического перевооружения ПАО «Россети Волга».

8.3 Объемы работ, являющиеся предметом закупки, указанные в локальных сметных расчетах, являющихся приложением №2 к Техническому заданию, определены на основании утвержденной проектной документации, определяющей технологию выполнения строительно-монтажных и пусконаладочных работ, необходимых для выполнения договора подряда по объекту: «Переустройство ВЛ-10 кВ № 60 "МУП Заря", ВЛ-10 кВ № 70 "Дорожная -1", ВЛ-10 кВ № 58 "Дорожная -2" в г. Пенза (соглашение от 17.01.2019 г. №1840-004594 с ООО "Застава") (протяженность по трассе 1,955 км)».

**9. По техническим условиям выполнения работ обращаться:**

Минаев Вячеслав Борисович, главный инженер, телефон: 8(8452)320-324, электронная почта: vb.minaev@mrsk-volgi.ru.ru.

**10. Порядок ознакомления с технической документацией (проектной и рабочей документацией):**

Ознакомиться с утвержденной проектной документацией можно в АО «Энергосервис Волги», расположенного по адресу: 410017, Саратовская обл, Саратов г, Новоузенская ул, дом 22, в период с 8:00 до 17:00, предварительно отправив запрос ответственному лицу за выполнение работ по техническим условиям, указанному в техническом задании.

Минаев Вячеслав Борисович, главный инженер, телефон: 8(8452)320-324, электронная почта: vb.minaev@mrsk-volgi.ru.ru.

**12. Приложения.**

Приложение №1. Требования и особые условия к Субподрядчику/участнику.

Приложение №2. Сводный сметный расчет.

Приложение №1 к Техническому заданию

**Требования и особые условия к Субподрядчику/участнику**

**1. Требования к участнику/Субподрядчику:**

1.1. Субподрядчик должен быть зарегистрированным в установленном порядке и являться членом саморегулируемой организации в области строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства для выполнения работ, предусмотренных настоящим техническим заданием при этом совокупный размер обязательств по договорам строительного подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, [не должен превышать](consultantplus://offline/ref=AD98A7168426B396E3E6E8CEFC507A3983F35402E8160F470B5A77F5D0EF63359356659A1F57JFd4H) уровень ответственности участника по компенсационному фонду обеспечения договорных обязательств.

1.2. Субподрядчик должен обладать опытом выполнения работ, предусмотренных техническим заданием не менее 3 лет и иметь за последние три года не менее одного завершенного проекта по строительно-монтажным и пусконаладочным работам по строительству/реконструкции ВЛ-10 кВ*.*

1.3. Субподрядчик должен иметь оборудование, приспособления, инструменты, а также квалифицированный персонал, необходимые для выполнения работ, установленных настоящим техническим заданием.

1.4. Субподрядчик должен быть зарегистрированным в установленном порядке.

1.5. Субподрядчик должен иметь опыт выполнения работ, предусмотренных техническим заданием не менее 3 лет и иметь за этот период не менее одного завершенного проекта по строительно-монтажным и пусконаладочным работам по строительству/реконструкции ВЛ-10 кВ*.*

**2. Особые условия к участнику закупочной процедуры:**

2.1. Участник закупочной процедуры должен являться членом саморегулируемой организации в области строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства, что подтверждается предоставлением выписки из реестра членов СРО, выданной не ранее чем за 1 месяц до даты окончания срока подачи заявок (форма выписки утверждена Приказом Ростехнадзора №86 от 04.03.2019 г.), при этом совокупный размер обязательств участника закупки по договорам строительного подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств и суммы оферты участника, [не должен превышать](consultantplus://offline/ref=AD98A7168426B396E3E6E8CEFC507A3983F35402E8160F470B5A77F5D0EF63359356659A1F57JFd4H) уровень ответственности участника по компенсационному фонду обеспечения договорных обязательств.

Приложение №2 к Техническому заданию

**УТВЕРЖДАЮ:**

Генеральный директор

АО "Энергосервис Волги"

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ В.А. Решетников

"\_\_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20 г.

**СВОДНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ СТОИМОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА №1**

**Переустройство ВЛ-10кВ фидер №60 "МУП Заря", ВЛ-10 кВ фидер №70 "Дорожная-1" и ВЛ-10 кВ фидер №58 "Дорожная -2" в районе строительства микрорайона №7 III очереди строительства жилого района Арбеково (2-4 этапы)**

**2 этап. Строительство КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ "Арбеково-2" от ячейки №58 до ВЛ-10 кВ "Дорожная-2" в районе с. Побочино**

**Бессоновского района Пензенской области**

*(наименование стройки)*

**Индекс перевода в текущий уровень цен К 1 квартал 2022 г.**

СМР

|  |  |
| --- | --- |
| *оплата труда* | 20,16 |
| *материалы* | 7,2 |
| *эксплуатация машин и механизмов* | 9,29 |
| Оборудование | 5,71 |
| Пусконаладочные работы | 11,3 |

Составлена в ценах по состоянию на 2022 г

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Номера сметных расчетов и смет | Наименование глав, объектов, работ и затрат | Сметная стоимость в текущем уровне цен, руб. | | | | Общая сметная стоимость в  уровне 1 кв.  2022 г., руб. |
| строитель-  ных работ | монтажных работ | оборудования, мебели, инвентаря | прочих |
| **Глава 2. Основные объекты строительства** | | |  | | | |  |
| 1 | 2-1 | ВЛЗ-10 кВ | 87 049,00 | 2 622,00 | 37 206,00 |  | 126 877,00 |
| 2 | 2-2 | КЛ-10 кВ | 3 965 011,00 | 10 485 506,00 |  |  | 14 450 517,00 |
|  | **Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства"** | | **4 052 060,00** | **10 488 128,00** | **37 206,00** |  | **14 577 394,00** |
| **Глава 9. Прочие работы и затраты** | | |  | | | |  |
| 3 | 9-1 | ПНР |  |  |  | 22 400,00 | 22 400,00 |
| 4 | ГСН-81-05-022007 | Производство работ в зимнее время:  ВЛ 0,4-35 кВ - 2,9%\*0,9=2,61%;  КЛ 10 кВ - 5,76%\*0,45=2,59% | 104 965,76 | 271 643,04 |  |  | 376 608,80 |
|  | **Итого по Главе 9. "Прочие работы и затраты"** | | **104 965,76** | **271 643,04** |  | **22 400,00** | **399 008,80** |
|  | **Итого по Главам 1-9** | | **4 157 025,76** | **10 759 771,04** | **37 206,00** | **22 400,00** | **14 976 402,80** |
|  | **Итого по Главам 1-12** | | **4 157 025,76** | **10 759 771,04** | **37 206,00** | **22 400,00** | **14 976 402,80** |
| **Непредвиденные затраты** | | |  | | | |  |
|  | МДС 81-35.2004  п.4.96 | Непредвиденные затраты - 1% | 41 570,26 | 107 597,71 | 372,06 | 224,00 | 149 764,03 |
|  | **Итого с "Непредвиденные затраты"** | | **4 198 596,02** | **10 867 368,75** | **37 578,06** | **22 624,00** | **15 126 166,83** |
|  | **Итого с учетом договорного понижающего коэффициента**  **(К=0,8231100542)** | | **3 455 906,60** | **8 945 040,48** | **30 930,88** | **18 622,04** | **12 450 500,00** |
| **Налоги и обязательные платежи** | | |  | | | |  |
|  | МДС 81-35.2004  п.4.100 | НДС - 20% | 691 181,31 | 1 789 008,10 | 6 186,18 | 3 724,41 | 2 490 100,00 |
|  | **Итого "Налоги и обязательные платежи"** | | **691 181,31** | **1 789 008,10** | **6 186,18** | **3 724,41** | **2 490 100,00** |
|  | **Всего по сводному расчету** | | **4 147 087,91** | **10 734 048,58** | **37 117,06** | **22 346,45** | **14 940 600,00** |