**Приложение №\_\_**

 к договору подряда № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от\_\_\_\_\_\_\_2022г.

**Техническое задание**

на выполнение строительно-монтажных работ по объекту

Заволжского ПО филиала ПАО «Россети Волга»-«Саратовские РС»

**«Реконструкция (переустройство) ВЛ-10 кВ ф 1021 и ф 1024 от ПС "Дергачёвская" в части пересечения подъездной а/дороги к Дергачёвской СЭС**

**(Договор подряда № 2291-000596 от 20.07.2022 г.)»**

1. **Основания на проведение работ.**
	1. Договор подряда №2291-000596 от 20.07.2022г. между ПАО «Россети Волга» и АО «Энергосервис Волги».

 **2. Наличие проектной документации.**

2.1. «**Реконструкция (переустройство) ВЛ-10 кВ ф 1021 и ф 1024 от ПС "Дергачёвская" в части пересечения подъездной а/дороги к Дергачёвской СЭС (Соглашение о компенсации №2091-001049 от 09.08.20г.)**», шифр 2005ДРГ1-ЛЭП1. Разработана ООО «ОйлГазПроект» в 2020г. Утверждена приказом Заволжского ПО филиала ПАО «МРСК Волги» - «Саратовские РС» 7-1-КС от 26.10.2020г.

2.2. Разрешение на строительство не требуется.

**3. Описание работ.**

**Местонахождение объекта:**

- Саратовская обл., Дергачевский район, Дергачевское МО, в 500 м юго-восточнее р.п. Дергачи);

3.1. Выполнить работы по монтажу ВЛ и ВОЛС в соответствии с проектной и рабочей документации, указанной в п. 2.1 настоящего технического задания :

- приобретение оборудования и материалов в соответствии со сметной документацией;

- выполнение работ по монтажу технических средств в соответствии со сметной документацией;

3.2. Целями выполнения работ является переустройство ВЛ-10кВ :

 - переустройство ВЛ 10 кВ ф1021 ПС 110 кВ Дергачевская через

подъездную автомобильную дорогу. Протяженность переустраиваемого участка 27,6 м.

В пролётах опор №№51-51А и №№52-53.

- переустройство ВЛ 10 кВ ф1024 ПС 110 кВ Дергачевская через

подъездную автомобильную дорогу. Протяженность переустраиваемого участка 66,5 м

В пролётах опор №№41-41А и №№42А-43.

3.3. Для этого необходимо:

3.3.1. Выполнить монтаж ВЛ-10 кВ следующим образом:

- монтаж ВЛ-10 кВ ф1021 ПС 110кВ Дергачевская через подъездную автомобильную дорогу. Протяженность участка 27,6 м (oп. №№51А - 52). Провод выбран марки АС-50/8, аналогично существующему. В пролетах опор №№51-51А и №№52-53 подвесить существующий провод. План монтажа (шифр 2005ДРГ1-СЭС-Р-ЭВ);

- монтаж ВЛ-10 кВ ф1024 ПС 110кВ Дергачевская через подъездную автомобильную дорогу. Протяженность участка 66,5 м (oп. №№41А - 42А). Провод выбран марки АС-50/8, аналогично существующему. В пролетах опор №№41-41А и №№42А-43 подвесить существующий провод. План монтажа (шифр 2005ДРГ1-СЭС-Р-ЭВ). План монтажа кабеля ВОЛС см. комплект 2005ДРГ 1-СЗС-Р-ЗВ.ВОЛС.

- Максимальное допустимое напряжение в проводе АС-50/8,0 принимается согласно Серии 25.0038 "Расчетные пролеты для опор ВЛ 10 кВ с неизолированными проводами по ПУЭ 7 издание", таблица 36, лист 51.

 - при максимальной нагрузке и минимальной температуре Аг=Амин=89 МПа;

 - при среднегодовой температуре Аэ=45 МПа.

- К установке по трассам переустраиваемых ВЛ 10 кВ принять железобетонные опоры по типовой серии 3.407.1-143 выпуск 2 и выпуск 5. Железобетонные стойки приняты марки СВ110-5.

- Крепление провода но промежуточных железобетонных опорах выполняется на штыревых изоляторах типа ШС20-Г спиральной вязкой. Для крепления штыревых изоляторов применяются полиэтиленовые колпачки К-6. Крепление провода на анкерных опорах выполняется при помощи натяжных гирлянд, комплектуемых двумя подвесными изоляторами ПС70-Е и стандартной линейной арматурой (см. документ 3.407.1-143.2.23, Рис.1).

- В спецификации линейная арматура учтена с пятипроцентным запасом.

- Опоры установить в сверленые котлованы диаметром 350-450 мм, глубиной 2,5-3 м, в зависимости от типа опор. Обратная засыпка котлованов производится вынутым при бурении грунтом, за исключением растительного слоя почвы. Анкерные опоры установить в копаные котлованы глубиной 2,5 м с плитами П-Зи под стойку и подкосы.

- Заземление железобетонных опор ВЛ 10 кВ выполняется в соответствии с п.2.5.129 ПУЭ (седьмое издание 1999-2008 г г.) и типовой серией 3.407-150 института "Сельэнергопроект". Схему заземления см. (шифр 2005ДРГ1-СЭС-Р-ЭВ);

- В целях создания оптимальных условий эксплуатации действующих линий электропередачи и предотвращения несчастных случаев следует установить информационные знаки на опорах ВЛ-10 кВ. В соответствии с требованиями ПУЭ п. 2.5.23 (7 изд. 1999-2008 г г.) и письмо министерство топливо энергетики РФ от 16 ноября 1999 г. N32-6/98-3T на всех опорах ВЛ должны быть нанесены: номер ВЛ или ее условное обозначение, порядковый номер опоры. Информационные плакаты с указанием охранной зоны ВЛ устанавливать на пересечениях с автодорогами. Знаки выполнить по листу 3 (шифр 2005ДРГ1-СЭС-Р-ЭВ);.

- Все монтажные роботы выполнить в соответствии с требованиями СНиПЗ.05.06-85, ПУЗ, ВСН-332-74.

- Согласно СНиП 3 05.06-85 по электромонтажным работам необходимо составить акты освидетельствования скрытых работ по забивке заземляющих устройств.

**4. Требования к строительству.**

 4.1 Работы выполняются в соответствии с условиями, определенными в составе проектной и рабочей документацией (шифр 2005ДРГ1-ЛЭП1).

 4.2. Выполнить работы качественно, в соответствии с проектной и рабочей документацией (шифр 2005ДРГ1-ЛЭП1) с соблюдением требований ПУЭ, ПТЭ, СНиП, ПОТЭЭ и правил пожарной безопасности.

 4.3 Подрядчик за свой счет восстанавливает поврежденные коммуникации сторонних организаций.

 4.4. Подрядчик вправе заключать договоры с субподрядчиками на объём строительно-монтажных и пусконаладочных работ не превышающий 50 процентов от объёма строительно-монтажных работ, предусмотренных настоящим техническим заданием.

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

 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.\*-\* «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.\*-\* «"Порядок ведения исполнительной и формирования приемо-сдаточной документации на объектах электросетевого комплекса ПАО "МРСК Волги"»

 4.9. Порядок приемки в эксплуатацию законченных строительством объектов ПАО «Россети Волга» осуществляется в соответствии с законодательством РФ, с нормативной документацией РФ и Пор-МРСК-17-1913.\*-\* «Порядок приемки в эксплуатацию законченных строительством объектов ПАО "МРСК Волги"»

 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.\*-\* «Положение по организации и осуществлению входного контроля продукции для строительства и реконструкции объектов электросетевого комплекса ПАО «МРСК Волги»

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

**5. Оборудование и материалы.**

 Работы выполняются с использованием материалов и оборудования Подрядчика.

Материалы и оборудование, используемые для выполнения работ Подрядчиком должны соответствовать проектной и рабочей документации (шифр 2005ДРГ1-ЛЭП1) «**Реконструкция (переустройство) ВЛ-10 кВ ф 1021 и ф 1024 от ПС "Дергачёвская" в части пересечения подъездной а/дороги к Дергачёвской СЭС (Соглашение о компенсации №2091-001049 от 09.08.20г.)**».

 Доставка оборудования и материалов, приобретаемых Подрядчиком, к месту проведения работ осуществляется за счет Подрядчика.

**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 Подрядчиком материалы и оборудование должны иметь срок изготовления не ранее 1 кв. 2022 года.

 6.3. Используемые на объекте материалы и оборудование должны 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 Подрядчик 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 18.11.2022г.

7.3. Срок завершения работ по договору – не позднее 28.11.2022г.

**Заказчик: Подрядчик:**

**Генеральный директор**

**АО «Энергосервис Волги»**

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