**Техническая спецификация**

**на работы, связанные со строительством/прокладкой, ремонтом, реконструкцией**

 **линий электропередач**

 (капитальный ремонт воздушных линий ВЛ-6 кВ по месторождению «Урихтау»

 ТОО «Урихтау Оперейтинг»).

Данная техническая спецификация предполагает оказание услуг по капитальному ремонту воздушных линий 6 кВ по месторождениям ТОО «Урихтау Оперейтинг» (Актюбинская область, Мугалжарский район).

1. **Область оказания Услуг.**

 Месторождение «Урихтау» находится на территории Мугалжарского района Актюбинской области Республики Казахстан в 220 км, к югу от города Актобе.

Среднегодовые температуры разнятся между -40 С зимой и +40 С в летний период.

 **2. Содержание работ**:

 - Выполнение работ производится согласно прилагаемых дефектных актов (копии прилагаются);

 - предоставить календарный график выполнения работ с указанием начала и окончания работ.

Состав работ: работы по капитальному ремонту ВЛ-6 кВ состоят из трех этапов:

1. **Этап.**

**Демонтаж ВЛ-6 кВ на скважину «У-6» (38 опор СВ-105 с проводами и траверсами с целью их повторного использования для ремонта ВЛ).**

**Состав работ.**

- Мобилизация персонала, техники (спецтехники), оборудования и приборов;

- Организация и оформление безопасного ведения работ по демонтажу ВЛ;

- Демонтаж проводов существующей линии на скважину «У-6» (37 пролетов в три провода, общая длина – 5,5 км);

- Скатывание демонтированного провода в барабаны для транспортировки;

- Демонтаж опор ВЛ и РЛНД (согласно дефектного акта);

- Транспортировка и складирование демонтированных проводов и опор на хранение в ТОО «Урихтау Оперейтинг» (в районе ПС-110/35/6 кВ «Урихтау» и использования части опор (23 шт.) для ремонта ВЛ.

**II. Этап.**

 **Ремонт участков ВЛ-6 кВ по скважинам №№ 51, 52, 54, 55 и АГЗУ№№ 1, 2 и 3 ТОО «Урихтау Оперейтинг» с заменой опор** (поэтапно при необходимости с согласованием отключений по участкам со службой ЦДНиГ).

Участок ВЛ-6 кВ от ячеек №№ 212 и 109 «АГЗУ-1» и «АГЗУ-2» ЗРУ-6 кВ ПС-110/35/6 кВ «Урихтау» (с отпайками на КТП-6/0,4 кВ «Пожарное депо», «Ретрансляторы», «Скважина № 51», «Скважина № 52», «Скважина № 54», «Скважина № 55», и «АГЗУ-1», «АГЗУ-2», «АГЗУ-3».

**Состав работ.**

 - Мобилизация персонала, техники (спецтехники), оборудования и приборов;

 - Организация и оформление безопасного ведения работ по капитальному ремонту ВЛ;

- Отключение действующей ВЛ-6 кВ (при необходимости) с переводом работы скважин на резервное питание от дизельных электростанций (ДЭС) персоналом обслуживающей сервисной компании;

 - Демонтаж провода АС-95 по всей ВЛ (в трехпроводном исполнении);

 - Демонтаж 15 опор и 8 подкосов;

 - Бурение ям под опоры ВЛ (количество ям согласно дефектному акту);

- Транспортировка новых опор до места монтажа;

- Гидроизоляция комлевой части опор (в два слоя);

- Сборка и монтаж опор, монтаж РЛНД. Общее количество монтируемых опор и РЛНД

 согласно дефектному акту;

- Монтаж, подвеска и закрепление проводов на опоры (в три провода);

- Устройство заземляющих спусков и монтаж контура заземления на установленных опорах;

 - Монтаж гасителей вибрации ГПГ на участке от опор № 5 до опоры № 33;

- Нанесение нумерации опор;

- Профилактические, измерительные и наладочные работы на линии (согласно ПУЭ РК);

 - Подключение смонтированных ВЛ-6 кВ;

- Уборка и приведение в порядок территории после завершения монтажных работ;

- Сдача выполненных работ Заказчику;

 - Демобилизация персонала, техники (спецтехники), оборудования и приборов.

**III Этап.**

**Ремонт ВЛ-6 кВ по месторождению «Урихтау» ТОО «Урихтау Оперейтинг» с заменой опор** (поэтапно с согласованием отключений по участкам со службой ЦДНиГ).

Ремонтируемая ВЛ-6 кВ - от ячейки **№ 205 «АГЗУ-4»** ЗРУ-6 кВ ПС-110/35/6 кВ «Урихтау» - от опоры № 1 до опоры № 119 на скважине «ВУ-2» (с отпайками на КТП-6/0,4 кВ «Пост охраны», «АГРС», «ВУ-6», «ВУ-1», «ВУ-3», «ВУ-4», и «АГЗУ-4»).

**Состав работ.**

 - Мобилизация персонала, техники (спецтехники), оборудования и приборов;

 - Организация и оформление безопасного ведения работ по капитальному ремонту ВЛ;

 - Бурение ям под опоры ВЛ (количество ям согласно дефектному акту);

- Транспортировка новых опор до места монтажа;

 - Гидроизоляция комлевой части опор (в два слоя);

- Сборка и монтаж опор (монтаж траверс и изоляторов). Общее количество монтируемых опор согласно дефектному акту;

 - Монтаж РЛНД-10 на отпаях;

 - Раскатка провода АС вдоль трассы монтажа опор;

- Монтаж, подвеска и закрепление проводов на опоры (в три провода);

 - Монтаж кабелей и концевых муфт 6 кВ;

- Устройство заземляющих спусков и монтаж контура заземления на установленных опорах;

- Нанесение нумерации опор;

- Профилактические, измерительные и наладочные работы на линии (согласно ПУЭ РК);

- Отключение действующей ВЛ-6 кВ (при необходимости) с переводом работы скважин на резервное питание от дизельных электростанций (ДЭС) персоналом обслуживающей сервисной компании;

 - Подключение смонтированных ВЛ-6 кВ и отпаек;

- Демонтаж ВЛ-6 кВ;

- Уборка и приведение в порядок территории после завершения монтажных работ;

- Вывоз демонтированных опор на хранение в ТОО «Урихтау Оперейтинг» (в районе ПС-110/35/6 кВ «Урихтау»;

- Сдача выполненных работ Заказчику;

 - Демобилизация персонала, техники (спецтехники), оборудования и приборов.

**3. Порядок выполнения работ.**

 Подрядчик выполняет работу своей рабочей силой, техникой (спецтехникой) и оборудованием и приборами. Подрядчик обеспечивает питание, проживание и ежедневную перевозку рабочих на объект. Вывоз строительного мусора осуществляет Подрядчик. Обеспечивает качественные и безопасные методы работы. Ответственность за соблюдением правил пожарной безопасности, электробезопасности, санитарно-гигиенического режима на территории, на которой производятся работы, возлагается на Подрядчика. Вывоз мусора должен осуществляться периодически, без захламления территории.

**4. Требования к качеству работ.**

 Качество выполненных подрядчиком работ должно соответствовать Техническому заданию. Поставщик обязан безвозмездно исправить по требованию заказчика все дефекты и выявленные недостатки, если в процессе выполнения заказа было допущено отступление от условий договора, ухудшившее качество работы, в согласованные сроки.

**5. Требования по объёму гарантий качества товара**.

 Если в период гарантийного срока обнаружатся недостатки или дефекты в выполненных работах, то Подрядчик обязан устранить их за свой счет в сроки, согласованные Сторонами и

зафиксированные в Акте с перечнем выявленных недостатков и сроком их устранения. Гарантийный срок в этом случае продлевается на период устранения дефектов.

**6. Требования по сроку гарантий качества на результаты работ.**

Срок выполнения работ – 45 календарных дней со дня подписания договора. Подрядчик гарантирует надлежащее качество выполняемых услуг. Гарантийный срок на указанные в данном техническом задании работы устанавливается продолжительностью 12 (двенадцать) месяцев с даты подписания Сторонами Акта приемки выполненных работ.

**7. Порядок сдачи и приемки работ.**

 При завершении работ Подрядчик предоставляет уведомление о завершении работ Заказчику. Подрядчик предоставляет Заказчику Акта приемки выполненных работ.

Примечания:

Материалы необходимые для выполнения работ, которые предоставляет Подрядчик (согласно дефектного акта) по **II -му этапу работ**:

 1. Опоры СВ-105 в сборе с траверсами и изоляторами и подкосы в общем количестве 23 штуки использовать из ранее демонтируемых на ВЛ-6 кВ на Скважину У-6 (см. **I этап** данного Технического задания).

1. Гасители вибрации ГПГ-0,8-9,1-350/10-13–168 шт.
2. Разъединители РЛНД – 3 шт.

Материалы необходимые для выполнения работ, которые предоставляет Подрядчик (согласно дефектного акта) **III-му этапу работ**:

1. Опоры СВ-105- 5–156 **шт**. (128 опор +28 подкосов).
2. Провод АС-70 – **19 500 метров.**
3. Провод АС-50 – **1 800 метров**.
4. РЛНД-10 – **6 шт.**
5. Траверсы для промежуточных опор СВ-105 – **108 шт.**
6. Надставки (повышенные траверсы) - **10 шт**.
7. Кронштейн для крепления откосов - **28 шт.**
8. Траверсы «стульчики» (на анкерные опоры) – на 19 опор – **57 шт.**
9. Изоляторы ШФ – 20–696 **шт**.
10. Изоляторы ПСД – 70Е – **228 шт.**
11. Натяжной зажим (крепление)-НБ-2-6 – **126 компл.**
12. Ушко однолапчатое – У-1-7-16 – **55 шт.**
13. Колпачки полиэтиленовые для крепления изоляторов ШФ-20 – **696 шт.**
14. Кабель 6–10 кВ ПвВнг 3х95- **350 метров**.
15. Муфты концевые кабельные 6–10 кВ – **6 шт.**
16. Ограничители перенапряжения ОПН-6 – **6 шт.**
17. Плашки (зажимы) для кабеля АПвВнг (на 3 болта) - **18 шт.**
18. Полоса 4х40 для контура заземления – **100 м.**
19. Дизельное топливо для резервных электростанций (ДЭС) в количестве **200 л.**

**8.Требования о предоставлении разрешения (лицензии)**

8.1. Подрядчик должен иметь лицензию на строительно-монтажные работы 1 категорий со следующими подвидами.

1. Специальные работы в грунтах, в том числе:

1) устройство оснований

2) буровые работы в грунте

2. Возведение несущих и (или) ограждающих конструкций зданий и сооружений, в том числе:

1) монтаж металлических конструкций

2) устройство монолитных, а также монтаж сборных бетонных и железобетонных конструкций.

3. Специальные строительные и монтажные работы по прокладке линейных сооружений, включающие капитальный ремонт и реконструкцию, в том числе

1) Магистральных линий электропередач до 35 кВ и до 100 кВ и выше

2) промысловых и магистральных сетей нефтепроводов, газопроводов, а также магистральных сетей нефтепродуктопроводов.

3) общереспубликанских и международных линий связи и телекоммуникаций

4. Устройство инженерных сетей и систем, включающее капитальный ремонт и реконструкцию, в том числе

1) сетей газоснабжения высокого и среднего давления, бытового и производственного газоснабжения низкого давления, внутренних систем газоснабжения.

2) сетей электроснабжения и устройства наружного электроосвещения, внутренних систем электроосвещения и электроотопления

5. Монтаж технологического оборудования, пусконаладочные работы, связанные с

1) связью, противоаварийной защитой, системой контроля и сигнализации, блокировкой на транспорте, объектах электроэнергетики и водоснабжения, иных объектах жизнеобеспечения, а также приборами учета и контроля производственного назначения.

(Потенциальный должен приложить к тендерной заявке заверенные копии лицензии либо заявление потенциального Подрядчика, содержащее ссылку на официальный интернет-источник (веб-сайт) государственного органа, выдавшего лицензию)

Приложение: копии дефектных актов.

**Ведущий инженер-энергетик**

**ТОО «Урихтау Оперейтинг» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Бахатов К.Д.**