

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель главного инженера
по эксплуатации

Филиала АО "Тюменьэнерго"
Урайские электрические сети

 Э.М. Мусин
"15" 04 2018г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ по замене опор на ВЛ-110кВ Картопля-Атымья 2, ВЛ-110кВ Ягодная-Березовая 1,2 филиала АО "Тюменьэнерго" Урайские ЭС

Филиал
Урайские электрические сети

Местонахождение филиала: 628281, Российская Федерация, г. Урай, Тюменская область, ХМАО-Югра, мкр. Электросети
1. Общая характеристика объектов, на которых необходимо выполнить комплекс работ по ремонту ВЛ

№	Диспетчерское наименование	Год ввода в эксплуатацию (последнего кап ремонт)	общая протяж. (км)	кол-во свободностоящих опор (шт)	Количество Анкерных опор (шт)	провод (кол-во ВЧ- заградителей)	Кол-во и тип изоляторов (шт)	Место приписки ВЛ (адрес)	Местонахождение ВЛ	Местонахождение точек подключения (ПС, населенный пункт)	Расстояние от точек подключения до административного центра (филиала) (км)	Расстояние от ПС до РЭС (км).	Расстояние от ПС до населенного пункта (км)	Характеристика местности на трассе и протяженность (км)				
														Лес (км)	болот о (км)	поле (км)	близин и н. п. (км)	наличие дорог
1	ВЛ-110кВ Картопля- Атымья 2	1970, 1983, 1985, 1981, 1983	97,112	ж/б-326 мет-32	47	АС- 120/19, АС- 95/16, 110.ЛК 70/110	ПС66, ЛК120/ ХМАО-Югра Урайские эл.сети, мкр электросети	Тюменская обл. ХМАО-Югра Урайские эл.сети, поселок электросети	Тюменская обл. Советский район, Югорский район, Серовский район	ПС Атымья, ПС Картопля, отп. ПС Омега, отп. ПС Хвойная, отп. ПСТажная, Отп. ПС Альбьево, отп. ПС Мансийская, отп. ПС Геологическая	248/259,03 19,03/1 /256,82/25 6,82/15 7,04/268,4 66/28, 4/299,43/3 44/59,4 10,81/312, 3/70,81 /95,89 76	85/156,91 85/156, 91	19/24	61,5	5,5	-	19/24	нет
2	ВЛ-110кВ Ягодная- Березовая 1,2	1982, 1988	71,915	ж/б-1 мет-243	14	АС- 95/16, АС- 120/19	ПС70д 12282	Тюменская обл. ХМАО-Югра Урайские эл.сети, поселок электросети	Тюменская обл. Кондинский район м/р Ягодная, м/р Березовая	ПС Ягодная, ПС Березовая, отп. ПС Клин	85/156,91 85/156, 91	12	53,41	18,3	-	12	нет	

2. Перечень и объемы выполняемых работ:

№	Наименование объекта и выполняемых работ по объекту.	ед. изм	кол-во	Место выполнения работ (№ опор, пролет)	мин/мах расстояние от ПС до места работ (км)	Мах расстояние от РЭС до объекта (км)	Срок выполнения	Требования, в т.ч к МТР
1	ВЛ-110 кВ Картопля-Атымья 2							

1	Демонтаж проводов и троса с опор, с установкой якорей	оп	4	105а, 105, 106; №1 отп на ПС Таскная	60/60	60	3кв	Согласно проекта производства работ и ТК. Демонтаж производить после отключения ВЛ-110кВ Картопля-Атымьы 1 (ВЛ) проходит ниже демонтируемых проводов, полное погашение ПС Таскная)
2	Демонтаж существующей опоры типа ПБ-21	оп	1	105	60/60	60	3кв	Излом стойки опоры произвести не выше уровня земли, вывозка с трассы ВЛ с дальнейшей утилизацией. Металлоконструкции опоры(траверсы) доставить до центральной базы УЭС в г.Урай.
3	Демонтаж существующей опоры типа У110-3	оп	1	№1 отп на ПС Таскная	60/60	60	3кв	Разбор опоры на отдельные уголки и доставка металла до центральной базы УЭС в г.Урай.
4	Демонтаж старых фундаментов опор	оп	1	№1 отп на ПС Таскная	60/60	65	3кв	Излом свай фундаментов произвести не выше уровня земли, вывозка с трассы ВЛ с дальнейшей утилизацией
5	Монтаж свайного поля из 8 свай	оп	1	105	60/60	60	3кв	Применять сертифицированные сваи типа С-35-1-8-НР
6	Установка опоры типа У110-7	оп	2	105	60/60	60	3кв	Применять сертифицированные: опору - типа У110-7; изоляционно - типа ПС-70Д; гасители вибрации - типа ГВ.
7	Монтаж проводов и троса	оп	3	105а, 105, 106; №2 отп на ПС Таскная	60/60	60	3кв	Согласно проекта производства работ и ТК. Применять существующий провод, при необходимости наращивания применять ту же марку провода или троса. Монтаж производить после отключения ВЛ-110кВ Картопля-Атымьы 1 (ВЛ) проходит ниже монтируемых проводов, полное погашение ПС Таскная)
8	Монтаж заземляющего устройства опор	оп	1	105	60/60	60	3кв	Значение заземления сопротивления опор не должно превышать нормативного документа. Акты замера сопротивления опор предоставлять заказчику.
2	ВЛ-110 кВ Ягодная-Березовая 1,2							
1	Монтаж временной опоры для включения первой цепи под напряжение по временной схеме	оп	1	б/н	90/90	90	1-2кв	Применить опору аналогичную типа П110-4. Опора устанавливается на безопасное расстояние для замены существующей опоры №64.
2	Демонтаж проводов с опоры первой цепи	оп	1	64	90/90	90	1-2кв	Согласно проекта производства работ и ТК. Вторая цепь будет под напряжением.
3	Монтаж проводов первой цепи на временную опору	оп	1	б/н	90/90	90	1-2кв	Согласно проекта производства работ и ТК. Применять существующий провод, при необходимости наращивания применять ту же марку провода.
4	Демонтаж проводов и троса с опоры второй цепи, с установкой якорей	оп	1	64	90/90	90	1-2кв	Согласно проекта производства работ и ТК. Первая цепь ставится под напряжение.
5	Демонтаж существующей опоры типа П110-2	оп	1	64	90/90	90	1-2кв	Разбор опоры на отдельные уголки и доставка металла до центральной базы УЭС в г.Урай.
6	Монтаж свайного поля из 4 свай	шт	1	64	90/90	90	1-2кв	Применять сертифицированные сваи типа С-35-1-10-НР
7	Установка опоры типа П110-6	оп	1	64	90/90	90	1-2кв	Применять сертифицированную: опору - типа П110-6; изоляционно - типа ПС-70Д; гасители вибрации - типа ГВ.

8	Монтаж проводов и троса второй цепи	оп	1	64	90/90	90	1-2кв	Согласно проекта производства работ и ТК. Применять существующий провод, при необходимости наращивания применять ту же марку провода или троса. Монтаж проводов производить по одной цепи поочередно, с последующим включением каждой цепи под напряжение.
9	Демонтаж проводов с временной опоры первой цепи	оп	1	б/н	90/90	90	1-2кв	Согласно проекта производства работ и ТК. Вторая цепь будет под напряжением.
10	Монтаж проводов первой цепи	оп	1	64	90/90	90	1-2кв	Согласно проекта производства работ и ТК. Вторая цепь будет под напряжением.
11	Демонтаж временной опоры и фундаментов	оп	1	б/н	90/90	90	1-2кв	Временная опора и фундаменты с охранной зоны ВЛ должны быть вывезены.
12	Монтаж заземляющего устройства опор	оп	1	64	90/90	90	1-2кв	Значение заземления сопротивления опор не должно превышать нормативного документа. Акты замера сопротивления опор предоставлять заказчику.
13	Демонтаж старых фундаментов опор	оп	1	64	90/90	90	1-2кв	Излом свай фундаментов произвести не выше уровня земли, вывозка с трассы ВЛ с дальнейшей утилизацией

3. Применяемые стандарты, СНиПы, НТД, правила:

ПУЭ седьмое издание дополненное с исправлениями;
СНиП 12-03-2001;

Проект производства работ;
РД 34.20.504-94 "Типовая инструкция по эксплуатации воздушных линий электропередачи напряжением 35-800 кВ"

4. Требования к обеспечению техники безопасности при проведении работ

Работы выполняются в соответствии с требованиями:

Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок
СТО 34.01-27.1-001-2014 «Правила пожарной безопасности в электроосетевом комплексе ОАО "Россети"»

ГОСТ 12.0.04-90 ССБТ Организация обучения безопасности труда. Основные положения (каждый работник должен иметь удостоверение о проверке знаний требований по охране труда.)

РД 153-34.3-03.285-2002 "Правила безопасности при строительстве линий электропередачи и производства монтажных работ"

Правила по охране труда при работе на высоте.

5. Требования к материально-техническому обеспечению работ.

Подрядчик должен иметь подтверждающие происхождения на применяемые МТР документы (сертификаты соответствия).
Продукция должна быть новой и ранее не использованной.

Предъявление сертификатов соответствия на поставленные МТР должно быть до начала производства работ

Основное оборудование должно пройти входной контроль, осуществляемый специалистами филиала.

Приобретаемые материалы и оборудование должны иметь аттестацию в ЦАО "Российские сети", а также соответствовать с размещенным на сайте ЦАО «Россети» в информационно-телекоммуникационной сети Интернет. Перечнем оборудования, технологий, материалов и систем, рекомендованных к применению на объектах Общества.

6. Оформление необходимых разрешений и документов

Акт допуск, наряд допуск, проект производства работ

7. Перечень организационно-распорядительной документации по охране труда, предоставляемой подрядной организацией перед допуском на работы:

- 7.1. Распорядительный документ о создании службы охраны труда, назначении специалиста по охране труда, заключение договора со специалистом или организацией, оказывающими услуги в области охраны труда.
- 7.2. Приказ о назначении лиц, ответственных за соблюдение требований охраны труда на строительном объекте.
- 7.3. Приказы о назначении лиц, имеющих право подписи акта-допуска и выдачи наряда-допуска.
- 7.4. Приказ о назначении лиц, ответственных за безопасное производство работ кранами, подъемниками (вышками)*.
- 7.5. Копии протоколов и удостоверений руководителей и специалистов о прохождении обучения и проверки знаний требований охраны труда в объеме занимаемых должностей.
- 7.6. Копии протоколов о проверке знаний требований охраны труда членов экзаменационной комиссии организации.
- 7.7. Копии протоколов и удостоверений работников, прошедших профессиональную подготовку, переподготовку, повышение квалификации (электросварщики, газосварщики, стропальщики, машинисты погрузчиков)*.
- 7.8. Перечень профессий и работ, при выполнении которых работники должны проходить медицинское освидетельствование.
- 7.9. Документация, подтверждающая прохождение пред рейсовых медицинских осмотров водителей автотранспортных средств (Приказ о проведении медицинских осмотров, договор с медицинским учреждением, приказ о приеме медицинского работника)*.
- 7.10. Копия журнала регистрации несчастных случаев на производстве за последние пять лет.
- * Предоставляется в случае использования в работе*

8. Требования к расчету стоимости работ

Стоимость работ определяется локальными сметными расчетами.

9. Гарантии качества

Гарантийный срок на выполненные работы и применяемые материалы должен составлять не менее 36 месяцев.

10. Сроки выполнения работ

Начало работ: 10.01.2019г.; Окончание работ: не позднее 10.09.2019 года.

11. Приложение:

I. Требования к участникам

Начальник СЭиРВД

(должность руководителя профильной службы)

(подпись)

С.В. Никифоров

(Ф.И.О.)

(34676)5-33-73