

УТВЕРЖДАЮ:  
Заместитель директора-  
Главный инженер  
филиала АО "Тюменьэнерго"  
Урайские электрические сети  
А.В. Соловьев  
" 08 " 2015 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ по замене опор на ВЛ-110кВ Атымья-Картопля 1, Атымья-Картопля 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 ремонта)	общая протяж. (км)	кол-во свободных шин	кол-во опор (шт)	Количество Анкерных опор (шт)	провод (кол-во ВЧ-заградителей)	Кол-во и тип изоляторов	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)	болото (км)	поле (км)	близкий и н. п. (км)
1	ВЛ-110кВ Атымья-Картопля 1	1981, 1984	89,08	ж/б-376 мет-42	37		АС-120/19, АЖ-120, АС-95/16	ПС70д-5528, ЛК120/110174, ЛК70/110-834	Тюменская обл. ХМАО-Югра, г. Урай Урайские эл.сети, мкр. Электросети	Тюменская обл. Советский район, Югорский район, Серовский район	ПС Атымья, ПС Картопля, отп. ПС Омега, отп. ПС Хвойная, отп. ПС Таежная, Отп. ПС Алябьево, отп. ПС Мансийская, отп. ПС Гелогическая	248/259,03 /256,82/25 7,04/268,4 4/299,43/3 10,81/312, 76	19,03/1 6,82/17 04/28, 44/59,4 3/70,81 /72,76	19/24	84,83 4,25 -		60	нет
2	ВЛ-110кВ Атымья-Картопля 2	1970, 1983, 1985, 1981, 1983	97,112	ж/б-326 мет-32	47		АС-120/19, АС-95/16, АС-70/11	ПС66, ЛК120/110, ЛК70/110	Тюменская обл. ХМАО-Югра Урайские эл.сети, поселок эл.сети	Тюменская обл. Советский район, Югорский район, Серовский район	ПС Атымья, ПС Картопля, отп. ПС Омега, отп. ПС Хвойная, отп. ПС Таежная, Отп. ПС Алябьево, отп. ПС Мансийская, отп. ПС Гелогическая	248/259,03 /256,82/25 7,04/268,4 4/299,43/3 10,81/312, 76	19,03/1 6,82/15 66/28, 44/59,4 3/70,81 /95,89	19/24	61,5 5,5 -		19/24	нет

2. Перечень и объемы выполняемых работ:

№	Наименование объекта и выполняемых работ по объекту.	ед. изм	кол-во	Место выполнения работ (№ опор, пролет)	min/max расстояние от ПС до места работ (км)	Max расстояние от РЭС до объекта (км)	Срок выполнения	Требования, в т.ч. к МТР
1	ВЛ-110 кВ Атымья-Картопля 1							
1	Демонтаж проводов и троса с опоры, с установкой якорей	оп	2	333, 336	2/3	3	1 кв	Согласно проекта производства работ и ТК.

2	Демонтаж существующей опоры типа П110-3	оп	1	333	2/3	3	1 кв	Разбор опоры на отдельные уголки и доставка металла до центральной базы УЭС в г.Урай.
3	Демонтаж существующей опоры типа ПБ110-1	оп	1	336	2/3	3	1 кв	Излом стойки опоры произвести не выше уровня земли, вывозка с трассы ВЛ с дальнейшей утилизацией
4	Монтаж свайного поля из 4 свай	шт	2	333, 336	2/3	3	1 кв	Применять сертифицированные сваи типа С-35-1-10-НР
5	Установка опоры типа П110-5	оп	2	336	2/3	3	1 кв	Применять сертифицированные: опоры - типа П110-5; изоляцию - типа ПС-70Д; гасители вибрации - типа ГВ.
6	Монтаж проводов и троса	оп	1	333, 336	2/3	3	1 кв	Согласно проекта производства работ и ТК. Применять существующий провод, при необходимости наращивания применять ту же марку провода или троса.
7	Монтаж заземляющего устройства опор	оп	2	333, 336	2/3	3	1 кв	Значение заземления сопротивления опор не должно превышать нормативного документа. Акты замера сопротивления опор предоставить заказчику.
8	Демонтаж старых фундаментов опор	оп	1	333	2/3	3	1 кв	Излом свай фундаментов произвести не выше уровня земли, вывозка с трассы ВЛ с дальнейшей утилизацией
<b>2 ВЛ-110 кВ Атымья-Картопья 1 отп. на ПС Гелогическая</b>								
1	Демонтаж проводов и троса с опоры, с установкой якорей	оп	1	3	1/1	15	1 кв	Согласно проекта производства работ и ТК.
2	Демонтаж существующей опоры типа УБ110-1	оп	1	3	1/1	15	1 кв	Излом стойки опоры произвести не выше уровня земли, вывозка с трассы ВЛ с дальнейшей утилизацией
3	Монтаж свайного поля из 8 свай	шт	1	3	1/1	15	1 кв	Применять сертифицированные сваи типа С-35-1-8-НР
4	Установка опоры типа У110-3	шт	1	3	1/1	15	1 кв	Применять сертифицированные: опоры - типа У110-3; изоляцию - типа ПС-70Д; гасители вибрации - типа ГВ.
5	Монтаж заземляющего устройства опор	оп	1	3	1/1	15	1 кв	Значение заземления сопротивления опор не должно превышать нормативного документа. Акты замера сопротивления опор предоставить заказчику.
6	Монтаж проводов и троса	оп	1	3	1/1	15	1 кв	Согласно проекта производства работ и ТК. Применять существующий провод, при необходимости наращивания применять ту же марку провода или троса.
<b>3 ВЛ-110 кВ Атымья-Картопья 2</b>								
1	Демонтаж проводов и троса с опоры, с установкой якорей	оп	1	372	2/3	3	1 кв	Согласно проекта производства работ и ТК.
2	Демонтаж существующей опоры типа ПБ110-1	оп	1	372	2/3	3	1 кв	Излом стойки опоры произвести не выше уровня земли, вывозка с трассы ВЛ с дальнейшей утилизацией
3	Монтаж свайного поля из 8 свай	оп	1	372	2/3	3	3 кв	Применять сертифицированные сваи типа С-35-1-8-НР
4	Установка опоры типа У110-3	шт	1	372	2/3	3	3 кв	Применять сертифицированные: опоры - типа У110-3; изоляцию - типа ПС-70Д; гасители вибрации - типа ГВ.
5	Монтаж заземляющего устройства опор	оп	1	372	2/3	3	3 кв	Значение заземления сопротивления опор не должно превышать нормативного документа. Акты замера сопротивления опор предоставить заказчику.

6	Монтаж проводов и троса	оп	1	372	2/3	3	3 кв	Согласно проекта производства работ и ТК. Применять существующий провод, при необходимости наращивания применять ту же марку провода или троса.
---	-------------------------	----	---	-----	-----	---	------	---

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 электросетевом 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 происхождение 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 ОАО "Росийские сети", а также соответствовать с размещенным на сайте ОАО «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

7. Требования к расчету стоимости работ

Стоимость работ определяется локальными сметными расчетами.

8. Гарантии качества

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

9. Сроки выполнения работ

Начало работ: 01.03.2016г.; Окончание работ: не позднее 15.04.2016года.

Начальник СЭиРБЛ

(должность руководителя профильной службы)



С.В. Никифоров

(Ф.И.О.)

(подпись)