



акционерное общество

«Дальневосточная распределительная сетевая компания»

Филиал «Южно-Якутские электрические сети»

Ул. Линейная, 4, г. Алдан РС(Якутия), 678900 Тел: (41145) 36-521; Тел/факс (41145) 36-584

E-mail: doc@aldan.drsk.ru

Утверждаю:
Главный инженер ЮЯЭС
Е.В. Гаюнов
«08» «05» 2017

ВЕДОМОСТЬ ОБЪЕМОВ РАБОТ

Реконструкция участка ВЛ-6 кВ «Жилпоселок», участков ВЛ-0,4 кВ и ТП-32 «Гаражи продснаба» г. Алдан

1. Проектирование:

- 32.
- 1.1. Выполнить рабочую документацию на переустройство участков ВЛ 0,4 – 6 кВ и ТП-32.
- 1.2. В разработанной рабочей документации учесть мероприятия выполняемые в рамках реализации проекта «Реконструкция ВЛ-0.4 кВ г. Алдан для улучшения качества электроэнергии, замена провода АС на СИП, протяженность 1.1 км».
- 1.3. Согласовать рабочую документацию с АО «ДРСК» «ЮЯЭС» до начала работ.

2. Работы по 6 кВ.

- 2.1. Выполнить установку железобетонных укосов на стойке СВ-105-5 в количестве 2 шт.
- 2.2. Выполнить установку оттяжки на ж/б приставке к существующей железобетонной опоре № 6 на стойке СВ-105-5 в количестве 1 шт.
- 2.3. Выполнить установку металлических траверс для ВЛ-6 кВ на установленных ранее опорах (опоры установлены по проекту «Реконструкция ВЛ-0.4 кВ г. Алдан для улучшения качества электроэнергии, замена провода АС на СИП, протяженность 1.1 км») в количестве 4 шт.
- 2.4. Для установки металлических траверс при необходимости произвести перемонтаж существующего провода СИП-2 70 мм² на опорах установленных по проекту «Реконструкция ВЛ-0.4 кВ г. Алдан для улучшения качества электроэнергии, замена провода АС на СИП, протяженность 1.1 км».
- 2.5. Монтаж провода СИП-3 50 мм² от существующей опоры № 5 до концевой опоры № 5/4 (ориентировочная длина трассы 130 м).
- 2.6. Выполнить установку разъединителя на концевой опоре № 5/4 в количестве 1 шт.
- 2.7. Произвести устройство контура заземления на ВЛ-6 кВ.
- 2.8. Произвести заземление металлических траверс, укосов, оттяжек и РЛ.
- 2.9. Устройство грозозащиты на ВЛ-6 кВ.
- 2.10. Произвести монтаж устройств для наложения защитного заземления 1 компл.
- 2.11. Произвести закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерацию опор на ВЛ.
- 2.12. Произвести испытание контуров заземления и оборудования ВЛ.
3. Работы по ТП-32 630/6/0,4 кВ.

- 3.1. Планировка площадки под установку КТП.
3.2. Установка металлического фундамента под однострансформаторную ТП на новом месте в количестве 1 шт. Фундамент выполнить по размерам приобретенной ТП.
3.3. Устройство контура заземления под ТП.
3.4. Устройство песчаногравийной подсыпки под ТП.
3.5. Установка новой КТП-630/6/0,4 кВ на металлический фундамент в количестве 1 шт.
3.6. Организация пусконаладочных работ на КТП.
3.7. Подключение КТП к ВЛ-6 кВ.
3.8. Устройство грозозащиты на ТП.
3.9. Произвести испытание контура заземления и оборудования ТП.
3.10. Демонтаж старой ЗТП-32 с вывозом демонтированных материалов и оборудования на территорию участка Центральный.

4. Работы по ВЛ-0,4 кВ.

- 4.1. Выполнить установку одноцепной железобетонной опоры с уклоном на стойке СВ-95-3 марки А-23 в количестве 1 шт.
4.2. Выполнить установку двухцепной железобетонной опоры с уклоном на стойке СВ-95-3 марки УА-24 в количестве 1 шт.
4.3. Выполнить установку одноцепной железобетонной опоры на стойке СВ-95-3 марки П-23 в количестве 1 шт.
4.4. Монтаж нового провода СИП-2 70 мм² по трассе 130 м., СИП-2 50 мм² по трассе 75 м.
4.5. Ремонт провода СИП-2 16 мм² по трассе 15 м со старой опоры на новую и подключение его на новый СИП-2 50 мм².
4.6. Переключение провода СИП-2 50 мм² по трассе 30 м на новый СИП-2 50 мм².
4.7. Переподключение всех абонентов на новые ВЛ-0,4 кВ, замена голых проводов абонентов на СИП-2.
4.8. Подключение ВЛ-0,4 кВ к ТП – 5 подключения.
4.9. Подключение провода СИП-2 ВЛ-0,4 кВ к существующим участкам ВЛ – 4 подключения.
4.10. Заземление каждой опоры и нулевой жилы ВЛ.
4.11. Установка защиты от грозовых перенапряжений на ВЛ – 5 комплектов.
4.12. Произвести монтаж устройств для наложения защитного заземления 4 компл.
4.13. Произвести закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерацию опор на ВЛ.
4.14. Планировка площадки для подъезда к опорам.
4.15. Демонтаж существующих участков ВЛ от старой ТП-32 с вывозом материалов на территорию участка Центральный.

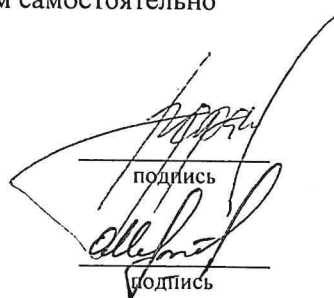
Примечание: Материал приобретается подрядчиком самостоятельно

Члены
комиссии:

Начальник СТЭ
должность

Начальник АРЭС
должность

Начальник Центрального участка
должность


подпись

А.А. Вараков
расшифровка подписи

Мартель О.С.
расшифровка подписи


подпись

Семежев С.А.
расшифровка подписи

ВЛ-0,4 кВ

2015 г.



акционерное общество

«Дальневосточная распределительная сетевая компания»

Филиал «Южно-Якутские электрические сети»

Ул. Линейная, 4, г. Алдан РС(Якутия), 678900 Тел: (41145) 36-521; Тел/факс (41145) 36-584
E-mail: doc@aldan.drsk.ru

Утверждаю:
Главный инженер ЮЯЭС
Е.В. Гаюнов
«08» 05 2018

ВЕДОМОСТЬ ОБЪЕМОВ РАБОТ

Реконструкция ВЛ 0,4 кВ в г. Алдан для улучшения качества электроэнергии

Электроснабжение сети ВЛ 0,4 кВ:

1. Разработать проект:

1.1. Выполнить рабочую документацию на переустройство ВЛ-0,4 кВ на следующие объекты:

- ТП №70 «Ясная» ВЛ-0,4 кВ ф. Ясная
- ТП №70 «Ясная» ВЛ-0,4 кВ ф. Нагорная
- ТП №62 «ДСМ» ВЛ-0,4 кВ ф. Комарова

1.2. Согласовать рабочую документацию с АО «ДРСК» «ЮЯЭС» до начала работ.

2. Работы по ВЛ-0,4 кВ.

- ТП №70 «Ясная» ВЛ-0,4 кВ ф. Ясная (YA0000105) - переустройство с выносом ВЛ

- ТП №70 «Ясная» ВЛ-0,4 кВ ф. Нагорная (YA0000105) - переустройство с выносом ВЛ

- ТП №62 «ДСМ» ВЛ-0,4 кВ ф. Комарова (YA0000105) - демонтажные работы участка ВЛ

2.1. Установка одностоечных промежуточных опор на ж/б приставках – 12 шт.

2.2. Установка одностоечных деревянных опор с подкосом на ж/б приставках – 6 шт.

2.3. Установка одностоечных деревянных опор с оттяжкой на ж/б приставке – 1 шт

2.4. Монтаж провода СИП-2 по трассе ВЛ 0,4 кВ 3x50+1x54,6 мм² (ориентировочная длина трассы 588 м) (точную длину уточнить проектом).

2.5. Замена вводов СИП-4 4*16 (подключение абонентов) ориентировочно 100 м (точную длину уточнить проектом).

2.6. Замена вводов СИП-2 1*16+1*-25 (подключение абонентов) ориентировочно 50 м (точную длину уточнить проектом).

2.7. Выполнить заземление нулевой жилы (в соответствии с ПУЭ).

2.8. Произвести монтаж устройств для наложения защитного заземления в количестве 4 компл в соответствии с рабочей документацией (в соответствии с ПУЭ).

2.9. Произвести закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерацию опор на ВЛ.

2.10. Произвести демонтаж старого провода АС-50(369м) КЛ-0,4 кВ(50м) с вывозом их на базу АРЭС уч. Центральный.

2.11. Демонтаж деревянных опор ВЛ-0,4 кВ с вывозом их на базу АРЭС уч. Центральный. 23 шт

2.12. Замена автоматов на реконструируемые линии в ТП в соответствии с нагрузкой – 2шт в соответствии с рабочей документацией.

2.13. Произвести вырубку охранной зоны на ВЛ-0,4 кВ.

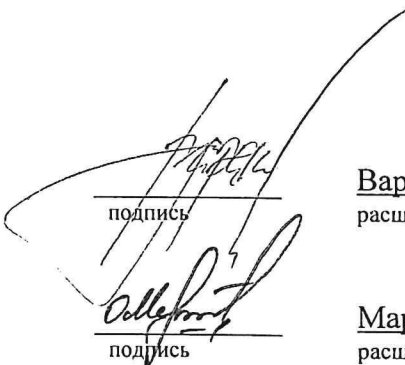
Примечание: Материал приобретается подрядчиком самостоятельно

Приложение: Схема с привязкой к местности

Члены комиссии:

Начальник СТЭ

должность



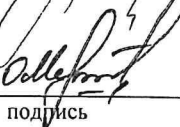
подпись

Варакосов А.А.

расшифровка подписи

Начальник АРЭС

должность



подпись

Мартель О.С.

расшифровка подписи

Начальник Центрального участка

должность



подпись

Семежев С.А.

расшифровка подписи

Инженер 1 категории СТЭ

должность



подпись

Крымов Р.В.

расшифровка подписи

Существующая опора

