



Акционерное общество

«Дальневосточная распределительная сетевая компания»

Филиал «Хабаровские электрические сети»

Юридический адрес АО «ДРСК»: Российская Федерация, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, д.28.

ИНН/КПП 2801108200/272402001, р/с 40702810003010113258

Дальневосточный банк ОАО Сбербанк г. Хабаровск

Почтовый адрес: 680009, Российская Федерация, г. Хабаровск, ул. Промышленная, 13.

СОГЛАСОВАНО

Заместитель главного инженера по
эксплуатации и ремонтам

 Е.П. Тымчевский

Начальник СОПР

 А.В. Сазанский

УТВЕРЖДАЮ

Зам. директор - главный инженер

 В.Ф. Ожегин

« 3 » 10 2018г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ: Чистка просек ВЛ 110 кВ СП СЭС, филиал ХЭС

1. Объект ремонта:

1.1. Инвентарный номер НВ007688, ВЛ-110 кВ С71/72-94 "Хурба - Ам.ТЭЦ". Месторасположение: Хабаровский край, Амурский р-н. Среднее расстояние от базы СП СЭС до ремонтируемого участка 40 км.

Срок выполнения ремонтных работ: апрель-июнь 2019г.

1.2. Инвентарный номер НВ007636, ВЛ-110 кВ С-73 "К-Кедровая" (Линия ВЛ-110 кВ С-73 ПС "К" - ПС "Кедровая"). Месторасположение: Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре. Среднее расстояние от базы СП СЭС до ремонтируемого участка 45 км.

Срок выполнения ремонтных работ: февраль-март 2019г.

1.3. Инвентарный номер НВ007678, ВЛ-110 кВ С-79 ПС "К-Стройдвор". Месторасположение: Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре. Среднее расстояние от базы СП СЭС до ремонтируемого участка 15 км.

Срок выполнения ремонтных работ: июль-сентябрь 2019г.

1.4. Инвентарный номер НВ007683, ВЛ-110 кВ С-81/82 "К - Солнечная" с отпайкой С-81 на Ручей (Линия ВЛ-110 кВ ПС "Комсомольская" - ПС "Солнечная" с отпайкой на ПС "Ручьи"). Месторасположение: Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре. Среднее расстояние от базы СП СЭС до ремонтируемого участка 25 км.

Срок выполнения ремонтных работ: апрель-сентябрь 2019г.

1.5. Инвентарный номер НВ007644, ВЛ-110 кВ С-87 "Амурская ТЭЦ-Эльбан". Месторасположение: Хабаровский край, Амурский р-н. Среднее расстояние от базы СП СЭС до ремонтируемого участка 50 км.

Срок выполнения ремонтных работ: февраль-март 2019г.

1.6. Инвентарный номер НВ007677, ВЛ-110 кВ С-88 "Амурская ТЭЦ - Эльбан" с отп. на Падали. Месторасположение: Хабаровский край, Амурский р-н. Среднее расстояние от базы СП СЭС до ремонтируемого участка 50 км.

Срок выполнения ремонтных работ: февраль-март 2019г.

1.7. Инвентарный номер НВ007642, ВЛ-110 кВ С-95 "Старт - Азимут" с отпайкой на "Лиан". Месторасположение: Хабаровский край, Солнечный р-н. Среднее расстояние от базы СП СЭС до ремонтируемого участка 39 км.

Срок выполнения ремонтных работ: февраль-март 2019г.

1.8. Инвентарный номер НВ007639, ВЛ-110 кВ С-101 "Старт - Кедровая". Месторасположение: Хабаровский край, Солнечный р-н. Среднее расстояние от базы СП СЭС до ремонтируемого участка 40 км.

Срок выполнения ремонтных работ: февраль-март 2019г.

1.9. Инвентарный номер НВ007649, ВЛ-110 кВ С-103/104 "Старт - Солнечная" с отп.на Ручей. Месторасположение: Хабаровский край, Хабаровский р-н. Среднее расстояние от базы СП СЭС до ремонтируемого участка 25 км.

Срок выполнения ремонтных работ: февраль-сентябрь 2019г.

1.10. Инвентарный номер НВ007670, ВЛ-110 кВ С-103/104 "Старт - Солнечная" с отп. на Ручей С-103. Месторасположение: Хабаровский край, Солнечный р-н. Среднее расстояние от базы СП СЭС до ремонтируемого участка 25 км.

Срок выполнения ремонтных работ: февраль-сентябрь 2019г.

1.11. Инвентарный номер НВ007664, ВЛ-110 кВ С-117/118 "ТЭЦ-3 - К" с отпайкой на ГПП-5 (Линия ВЛ-110 кВ "ТЭЦ-3 - ПС К" с отпайкой на ПС ГПП-5). Месторасположение: Хабаровский край, г.Комсомольск-на-Амуре. Среднее расстояние от базы СП СЭС до ремонтируемого участка 12 км.

Срок выполнения ремонтных работ: апрель-сентябрь 2019г.

1.12. Инвентарный номер НВ007668, ВЛ-110 кВ С-123 ПС "Комсомольская -Гайтер". Месторасположение: Хабаровский край, Комсомольский р-н. Среднее расстояние от базы СП СЭС до ремонтируемого участка 30 км.

Срок выполнения ремонтных работ: июль-сентябрь 2019г.

2. Объем работ:

2.1. ВЛ-110 кВ С-71/72-94 «Хурба - Ам. ТЭЦ» (ВЛ 110 кВ Комсомольская - Хурба - Ам. ТЭЦ (С-71/94-72)): ручная расчистка; механизированная расчистка.

2.2. Капитальный ремонт ВЛ-110 кВ С-73 "К-Кедровая" (Линия ВЛ-110 кВ С-73 ПС "К" - ПС "Кедровая") (ВЛ 110 кВ К- Кедровая (С-73)): ручная расчистка; механизированная расчистка.

2.3. ВЛ-110 кВ С-79 ПС "К-Стройдвор" (ВЛ 110 кВ К- Стройдвор (С-79),)): ручная расчистка; механизированная расчистка.

2.4. ВЛ-110 кВ С-81/82 "К - Солнечная" с отпайкой С-81 на Ручей (Линия ВЛ-110 кВ ПС "Комсомольская - ПС Солнечная" с отпайкой на ПС "Ручьи") (ВЛ 110 кВ К - Солнечная (С-81/82) с отпайкой на ПС Ручей (С-81)): ручная расчистка; механизированная расчистка.

2.5. ВЛ-110 кВ С-87 «Амурская ТЭЦ - Эльбан» (ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ - Эльбан (С-87)): ручная расчистка; механизированная расчистка.

2.6. ВЛ-110 кВ С-88 "Амурская ТЭЦ - Эльбан" с отп. на Падали (ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ - Эльбан с отпайкой на ПС Падали (С-88)): ручная расчистка; механизированная расчистка.

2.7. Капитальный ремонт ВЛ-110 кВ С-95 "Старт - Азимут" с отпайкой на "Лиан" (ВЛ 110 кВ Старт - Азимут с отпайкой на ПС Лиан (С-95)): ручная расчистка; механизированная расчистка.

2.8. Капитальный ремонт ВЛ-110 кВ С-101 "Старт - Кедровая" (ВЛ 110 кВ Старт - Кедровая (С-101)): ручная расчистка; механизированная расчистка.

2.9. Капитальный ремонт ВЛ-110 кВ С-103/104 "Старт - Солнечная" с отп. на Ручей (ВЛ 110 кВ Старт - Солнечная (С-103/104) с отпайкой на ПС Ручей (С-103)): ручная расчистка; механизированная расчистка.

2.10. Капитальный ремонт ВЛ-110 кВ С-103/104 "Старт -Солнечная" с отп. на Ручей С-103 (ВЛ 110 кВ Старт - Солнечная (С-103/104) с отпайкой на ПС Ручей (С-103)): ручная расчистка; механизированная расчистка.

2.11. ВЛ-110 кВ С-117/118 "ТЭЦ-3 - К" с отпайкой на ГПП-5 (Линия ВЛ-110 кВ "ТЭЦ-3 - ПС К" с отпайкой на ПС ГПП-5) (ВЛ 110 кВ ТЭЦ-3- К, с отпайкой на ГПП-5 (С-117/118)): ручная расчистка; механизированная расчистка.

2.12. Капитальный ремонт ВЛ-110 кВ С-123 ПС "Комсомольская -Гайтер" (ВЛ 110 кВ Комсомольская- Гайтер (С-123)): ручная расчистка; механизированная расчистка.

Подробный перечень работ приведен в ведомостях дефектов и объемов работ (Приложения 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13).

3. Дополнительные условия:

3.1. Работы производятся в охранной зоне высоковольтных линий, вследствие чего Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда согласно требованиям Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок от 24.07.2013г. №328н и выполнять требования правил пожарной безопасности, установленные нормативно-правовыми актами в Российской Федерации.

3.2. Поставка материалов и техники, необходимых для выполнения работ – 100% Подрядчика. Материалы, предоставляемые Подрядчиком должны соответствовать государственным стандартам, техническим условиям и иметь соответствующие сертификаты, технические паспорта или другие документы, удостоверяющие их качество.

3.3 Подрядчик осуществляет фото сопровождение начальной, промежуточной и конечной стадии производства работ и предоставляет, фото отчет в СП СЭС.

4. Определение стоимости ремонта и сметная документация:

4.1. При определении стоимости должна быть разработана сметная документация и представлена в составе заявки Участника в электронной форме в следующих форматах: PDF – утвержденная (с подписью руководителя и печатью организации), а также MS Excel или MS Word.

4.2. Сметная документация должна быть разработана согласно требованиям *Порядка определения стоимости работ по техническому перевооружению,*

реконструкции, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации, сетей, зданий и сооружений. Методические указания (Приложение к документации о закупке). Сметный расчет должен полностью соответствовать ведомостям дефектов и объемов работ, а также ценовому предложению Участника.

4.2. При определении стоимости ремонта по двум и более локальным сметным расчётам (локальным сметам) необходимо предоставлять сводный сметный расчёт.

5. Сроки выполнения ремонтных работ:

Начало работ – февраль 2019 г.

Окончание работ – сентябрь 2019 г.

6. Заказчик:

АО «ДРСК» для СП «СЭС» филиала «ХЭС».

7. Квалификация и обеспеченность ресурсами (оценочные критерии):

7.1. Наличие достаточного для исполнения договора количества собственных и привлеченных кадровых ресурсов соответствующих требованиям, определенным в таблице 2 (данная информация указывается в Справке о кадровых ресурсах). Работники, направляемые для выполнения работ, должны иметь профессиональную подготовку соответствующую характеру работы (прошедшие обучение, проверку знаний ПУЭ, ПТЭ, ПОТ, ППБ и других нормативно-технических документов), допуск к работам в электроустановках производится в соответствии с Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок утвержденными приказом от 24.07.2013г. № 328н. Количество кадровых ресурсов, достаточное для исполнения договора приведено в таблице 1 и 2

Таблица 1 - Нормативные трудозатраты

№ ЛСР	Итого трудозатраты, чел.ч	Продолжительность рабочего дня, час	Итого трудозатраты, чел.дн	Продолжительность строительства по ТЗ, месяц	Количество рабочих дней, дн	Требуемое количество персонала рабочих-строителей для производства работ по ТЗ
Итого	12182	8	1523	8	165	10

Таблица 2 - Численность и квалификация кадровых ресурсов

№ п/п	Персонал	Кол-во, чел	Группа по электробезопасности	Документ, подтверждающий квалификацию (допуск), копия которого необходимо предоставить в составе заявки Участника
1	Рабочие профильных специальностей	9	2 и выше	Копия удостоверения на допуск к работе в электроустановках второй и выше группы по электробезопасности
2	Инженерно-технический работник (мастер)	1	5	Копия удостоверения на допуск к работе в электроустановках пятой группы по электробезопасности
	Всего	10		

Если Участник, в установленные разделом 5 сроки, планирует выполнить работы с привлечением меньшего количества персонала, чем рассчитано исходя из

нормативных трудозатрат в данном пункте, в *Техническом предложении* необходимо пояснить причины возникновения такой возможности (применение более прогрессивных технологий и методов производства работ, выполнение персоналом части работ сверхурочно и т.д.) с указанием планируемого количества персонала. Во всех остальных случаях общее количество персонала, рассчитанное в данном пункте, будет считаться минимально необходимым для выполнения работ Участником.

7.2. Наличие достаточного для исполнения договора количества материально-технических ресурсов, которые Участнику необходимо иметь в собственности, либо на других законных основаниях (машины и механизмы, специальные приспособления и инструмент). Достаточное для исполнения договора количество материально-технических ресурсов приведено в таблице 3.

Таблица 3 – Минимальный перечень материально-технических ресурсов

№ п/п	Наименование МТР	Ед. измерения	Кол-во, не менее
1	Бульдозер	ед.	3

Марки строительных машин, механизмов и транспортных средств уточняются при разработке проекта производства работ, с учетом имеющегося у Подрядчика парка машин и механизмов.

Для подтверждения наличия МТР необходимо предоставить копии паспортов транспортных средств (ПТС), копии паспортов самоходных машин (ПСМ), копии договоров аренды либо протоколы о намерениях.

В случае, если Участник не согласен с минимальным перечнем материально-технических ресурсов и намерен выполнить работы без применения отдельных наименований, в *Техническом предложении* необходимо пояснить технологию производства работ не требующую применения МТР из перечня (например: не планируется использование грузоподъемного крана, т.к. для подачи материалов на место проведения работ будет использован АГП; не требуется экскаватор, т.к. разработка грунта будет выполнена вручную и т.д.)

7.3. Предпочтительно наличие у Участника опыта выполнения аналогичных работ (за последние 2 года не менее 1 (одного) завершено договора). Опыт выполнения указывается в *Справке о перечне и объемах выполнения аналогичных договоров*. Аналогичными работами считаются работы в соответствии с пунктом 2 Технического задания.

8. Требование к «Участникам»:

В случае, если общая стоимость заявки превышает три миллиона рублей, Участник должен являться членом саморегулируемой организации в области строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства, сведения о которой внесены в государственный реестр саморегулируемых организаций. Указанная саморегулируемая организация должна давать Участнику право осуществлять строительство, реконструкцию, капитальный ремонт объектов капитального строительства по договору строительного подряда, заключаемому с использованием конкурентных способов заключения договоров в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии).

Для подтверждения соответствия данному требованию, Участнику необходимо предоставить выписку из реестра членов саморегулируемой организации

оформленную по форме установленной органом надзора за саморегулируемыми организациями полученную не более чем за месяц до даты подачи заявки Участника. Членство в саморегулируемой организации в области строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства не требуется унитарным предприятиям, государственным и муниципальным учреждениям, юридическим лицам с государственным участием, в случаях, которые перечислены в ч. 2.2. ст. 52 ГрК РФ ГрК РФ.

9. Требования к выполнению работ:

9.1. Ремонт выполняется на основании договора-подряда. Работы необходимо выполнять в соответствии с действующими государственными нормами, правилами, техническими регламентами:

- Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ;
- СНиП 12-01-2004 «Организация строительства»;
- ГОСТ 17.1.1.01-77 «Охрана природы. Гидросфера. Использование и охрана вод. Основные термины и определения»;
- ГОСТ 17.2.1.04-77 «Охрана природы. Атмосфера. Источники и метеорологические факторы загрязнения, промышленные выбросы. Термины и определения»;
- Правила противопожарного режима в РФ, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 25.04.2012 №390 «О противопожарном режиме».

9.2. Обеспечение Подрядчиком внутреннего строительного контроля в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 21.06.2010 № 468 «О порядке проведения строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства».

9.3. Работы выполняются по проекту производства работ (ППР) и графику их выполнения, разработанных Подрядчиком и согласованных с Заказчиком. ППР и график предоставляются Подрядчиком заблаговременно до начала производства работ.

9.4. Выполнение части работ по договору допускается силами третьих лиц (субподрядчиков). Для этого Участнику, в установленном документацией о закупке порядке, необходимо обеспечить предоставление информации о субподрядчике.

9.5. Заявка на вывод оборудования в ремонт подается Подрядчиком не позднее 6 дней до начала производства работ.

Демонтированных материалов нет.

9. Правила контроля и приемки работ:

Приёмка оборудования из ремонта осуществляется в соответствии СО.34.04.181-2003г. «Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей» с оформлением и передачей заказчику Актов выполненных работ, актов освидетельствования скрытых работ и фотоотчета о выполненных скрытых работах.

Подрядчик самостоятельно оформляет и осуществляет сдачу мест рубок органам лесного хозяйства (лесничеству).

11. Гарантия исполнителя:

Гарантия исполнителя оговаривается в Договоре подряда на работы. Подрядчик (исполнитель) гарантирует своевременное и качественное выполнение

работ, а также устранение дефектов, возникших по его вине в течение не менее 24-х месяцев с момента приёмки выполненных работ. -

Приложение:

1. *Порядок определения стоимости работ по техническому перевооружению, реконструкции, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации, сетей, зданий и сооружений. Методические указания. – 1 экз. – 106л.*
2. *Ведомость дефектов и объемов работ ВЛ 110 кВ Комсомольская-Хурба-Амурская ТЭЦ (С-71/94-72) – на 2 л – в 1 экз.*
3. *Ведомость дефектов и объемов работ ВЛ 110 кВ К- Кедровая (С-73) – на 2 л – в 1 экз.*
4. *Ведомость дефектов и объемов работ ВЛ 110 кВ К- Стройдвор (С-79) – на 2 л – в 1 экз.*
5. *Ведомость дефектов и объемов работ ВЛ 110 кВ К - Солнечная (С-81/82) с отпайкой на ПС Ручей (С-81) – на 2 л – в 1 экз.*
6. *Ведомость дефектов и объемов работ ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ - Эльбан (С-87) – на 2 л – в 1 экз.*
7. *Ведомость дефектов и объемов работ ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ - Эльбан с отпайкой на ПС Падали (С-88) – на 2 л – в 1 экз.*
8. *Ведомость дефектов и объемов работ ВЛ 110 кВ Старт - Азимут с отпайкой на ПС Лиан (С-95) – на 2 л – в 1 экз.*
9. *Ведомость дефектов и объемов работ ВЛ 110 кВ Старт - Кедровая (С-101) – на 2 л – в 1 экз.*
10. *Ведомость дефектов и объемов работ ВЛ 110 кВ Старт - Солнечная (С-103/104) с отпайкой на ПС Ручей (С-103) – на 2 л – в 1 экз.*
11. *Ведомость дефектов и объемов работ ВЛ 110 кВ Старт - Солнечная (С-103/104) с отпайкой на ПС Ручей (С-103) – на 2 л – в 1 экз.*
12. 14. *Ведомость дефектов и объемов работ ВЛ 110 кВ ТЭЦ-3- К, с отпайкой на ГПП-5 (С-117/118) – на 2 л – в 1 экз.*
13. *Ведомость дефектов и объемов работ ВЛ 110 кВ Комсомольская-Гайтер (С-123) – на 2 л – в 1 экз.*

Главный инженер СП «Северные электрические сети»
филиала АО «ДРСК» «ХЭС» _____

М.Г. Рукшин

«Утверждаю»

Зам. директора – главный инженер

филиала АО «ДРСК» «ХЭС»

 В.Ф. Ожегин

« 3 » 10 2018 г.

Организация АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»

Филиал «Хабаровские электрические сети»

СП «Северные электрические сети», служба линий

Объект ВЛ-110 кВ С71/72-94 " Хурба - Ам.ТЭЦ". Инвентарный номер НВ007688

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

на 2019 год

Комиссия провела обследование ВЛ 110 кВ Комсомольская-Хурба-Амурская ТЭЦ (С-71/94-72), вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту подрядом:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Ед.изм	Кол-во	Наименование работ
1.	Поросль средняя от 4 м до 8 м высотой	га	26,89	Чистка просеки при средней ширине 28 м. на участке опор, протяженностью 9603 м, № 95-139, в том числе:
		га	26,82	Механизированная расчистка (кустарники и мелколесья средние). Со сгребанием в валы. В валах делать разрывы.
		100м2	7,04	Очистка площадей от кустарника и мелколесья вручную: при средней поросли. С укладкой порубочных остатков (веток, хвороста и кустарника) в кучи.
2.	Поросль средняя от 4 м до 8 м высотой	га	0,56	Чистка просеки от кустарника и мелколесья вручную: при средней поросли при ширине 20 м на участке опор № 142-145,148-149 протяженностью 280 м. С укладкой порубочных остатков (веток, хвороста и кустарника) в кучи, с последующим вывозом.
3.	Заросшие банкетки	га	0,0128	Ручная расчистка банкетов опор № 140-146,148 от кустарника при средней поросли, с укладкой порубочных остатков в кучи, с последующим вывозом.

Материалы:				
4.				
Транспортная схема				
5.	Среднее расстояние от г. Комсомольска-на-Амуре до ремонтируемого участка	км	40	
Погрузо-разгрузочные работы				
6.				
Примечание:				
1.	Работа в охранной зоне ВЛ			

Председатель комиссии:

Главный инженер СП СЭС
(должность)

(подпись)

М.Г. Рукшин
(расшифровка подписи)

Члены комиссии: Начальник службы линий
(должность)

(подпись)

Е.А. Солянкин
(расшифровка подписи)

Ст. мастер службы линий
(должность)

(подпись)

Е.В. Литвинов
(расшифровка подписи)

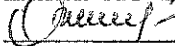
Мастер службы линий
(должность)

(подпись)

А.В. Зацепин
(расшифровка подписи)

«Утверждаю»

Зам. директора – главный инженер
филиала АО «ДРСК» «ХЭС»

 В.Ф. Ожегин
« 3 » 10 2018 г.

Организация АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»

Филиал «Хабаровские электрические сети»

СП «Северные электрические сети», служба линий

Объект ВЛ-110 кВ С-73 «К-Кедровая» Инвентарный номер НВ007636

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

на 2019 год

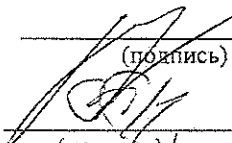
Комиссия провела обследование ВЛ 110 кВ К- Кедровая (С-73), вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту подрядом:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Ед.изм	Кол- во	Наименование работ
1.	Снежные заносы подъездных дорог (8,0 км) и площадок при средней толщине снежного покрова 0,5 м.	1000м3	14	Уборка снега с подъездных дорог и строительных площадок с перемещениями на расстояние до 20 м
2.	Поросль средняя от 4 м до 8 м высотой	га	58,928	Чистка просеки при средней ширине 29 м. на участке опор, протяженностью 20320 м, № 103-188, 189-195, 196-198, 199-206, 207-208, 212-215, 218-228-ПС Кедровая.
		га	58,817	Механизированная расчистка (кустарники и мелколесья средние). Со сгребанием в валы. В валах делать разрывы.
		100м2	11,08	Очистка площадей от кустарника и мелколесья вручную: при средней поросли. С укладкой порубочных остатков (веток, хвороста и кустарника) в кучи.
Материалы:				
3.				
Транспортная схема				
4.	Среднее расстояние от г.Комсомольска-на-Амуре до ремонтируемого участка	км	45	

Погрузо-разгрузочные работы				
5.				
Примечание:				

Председатель комиссии:

Главный инженер СП СЭС
(должность)


(подпись)

М.Г. Рукшин
(расшифровка подписи)

Члены комиссии: Начальник службы линий
(должность)


(подпись)

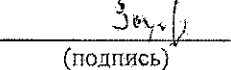
Е.А. Солянкин
(расшифровка подписи)

Ст.мастер службы линий
(должность)

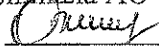

(подпись)

Е.В. Литвинов
(расшифровка подписи)

Мастер службы линий
(должность)


(подпись)

А.В. Зацепин
(расшифровка подписи)

«Утверждаю»
Зам. директора – главный инженер
филиала АО «ДРСК» «ХЭС»
 В.Ф. Ожегин
« 3 » 10 2018 г.

Организация АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»

Филиал «Хабаровские электрические сети»

СП «Северные электрические сети», служба линий

Объект ВЛ-110 кВ С-79 ПС "К-Стройдвор" Инвентарный номер НВ007678

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ на 2019 год

Комиссия провела обследование ВЛ 110 кВ К- Стройдвор (С-79), вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту подрядом:

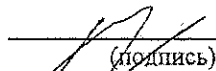
№ п/п	Обнаруженные дефекты	Ед.изм	Кол- во	Наименование работ
1.	Поросль средняя от 4 м до 8 м высотой	га	6,3076	Чистка просеки при средней ширине 22 м. на участке опор, протяженностью 2871 м, № 15-34, в том числе:
		га	6,3	Механизированная расчистка (кустарники и мелколесья средние). Со сгребанием в валы. В валах делать разрывы. С последующим измельчением или вывозом порубочных остатков.
		100м2	0,76	Очистка площадей от кустарника и мелколесья вручную: при средней поросли. С укладкой порубочных остатков (веток, хвороста и кустарника) в кучи. С последующим измельчением или вывозом порубочных остатков.
Материалы:				
2.				
Транспортная схема				
3.	Среднее расстояние от г.Комсомольска-на-Амуре до ремонтируемого участка.	км	15	
Погрузо-разгрузочные работы				
4.				

Примечание:

Председатель комиссии:

Главный инженер СП СЭС

(должность)


(подпись)

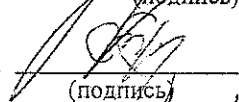
М.Г. Рукшин

(расшифровка подписи)

Члены комиссии:

Начальник службы линий

(должность)


(подпись)

Е.А. Солянкин

(расшифровка подписи)

Ст. мастер службы линий

(должность)

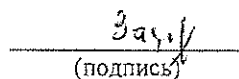

(подпись)

Е.В. Литвинов

(расшифровка подписи)

Мастер службы линий

(должность)



(подпись)

А.В. Зацепин

(расшифровка подписи)

«Утверждаю»

Зам. директора – главный инженер
филиала АО «ДРСК» «ХЭС»

 В.Ф. Ожегин

« 3 » 10 2018 г.

Организация АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»

Филиал «Хабаровские электрические сети»

СП «Северные электрические сети», служба линий

Объект ВЛ-110 кВ С-81/82 "К - Солнечная" с отпайкой С-81 на Ручей (Линия ВЛ-110 кВ ПС
"Комсомольская - ПС Солнечная" с отпайкой на ПС "Ручьи") Инвентарный номер НВ007683

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

на 2019 год

Комиссия провела обследование ВЛ 110 кВ К - Солнечная (С-81/82) с отпайкой на ПС Ручей (С-81), вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту подрядом:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Ед. изм.	Кол-во	Наименование работ
1.	Снежные заносы подъездных дорог (5,0 км) и площадок при средней толщине снежного покрова 0,5 м.	1000 м3	8,75	Уборка снега с подъездных дорог и строительных площадок с перемещениями на расстояние до 20 м.
2.	Поросль средняя от 4 м до 8 м высотой	га	20,0576	-Чистка просеки при средней ширине 28 м. на участке опор № 15-39 протяженностью 4862 м -Чистка просеки при средней ширине 30 м. на участке опор 40-50 протяженностью 2150 м, в том числе:
		1 га	20	Механизированная расчистка (кустарники и мелкокося средние). Со сгребанием в валы. В валах делать разрывы. С последующим измельчением или вывозом порубочных остатков.
		100 м2	5,76	Очистка площадей от кустарника и мелкокося вручную: при средней поросли. С укладкой порубочных остатков (веток, хвороста и кустарника) в кучи. С последующим измельчением или вывозом порубочных остатков.

3.	Поросль средняя от 4 м до 8 м высотой	га	2,8	Чистка просеки от кустарника и мелколесья вручную: при средней поросли при ширине 20 м на участке опор № 134-140 протяженностью 1440 м. С укладкой порубочных остатков (веток, хвороста и кустарника) в кучи. С последующим измельчением или вывозом порубочных остатков.
4.	Заросшие банкетки	га	0,0048	Ручная расчистка банкетов опор № 135,138,139 от кустарника при средней поросли, с укладкой порубочных остатков в кучи. С последующим измельчением или вывозом порубочных остатков.
Материалы:				
5.				
Транспортная схема				
6.	Среднее расстояние от г.Комсомольска-на-Амуре до ремонтируемого участка	км	25	
Погрузо-разгрузочные работы				
7.		т		
Примечание:				

Председатель комиссии:

Главный инженер СП СЭС
(должность)

М.Г. Рукшин
(подпись) (расшифровка подписи)

Члены комиссии: Начальник службы линий
(должность)

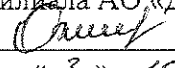
Е.А. Солянкин
(подпись) (расшифровка подписи)

Ст.мастер службы линий
(должность)

Е.В. Литвинов
(подпись) (расшифровка подписи)

Мастер службы линий
(должность)

А.В. Зацепин
(подпись) (расшифровка подписи)

«Утверждаю»
Зам. директора – главный инженер
филиала АО «ДРСК» «ХЭС»
 В.Ф. Ожегин
« 3 » 10 2018 г.

Организация АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»

Филиал «Хабаровские электрические сети»

СП «Северные электрические сети», служба линий

Объект ВЛ-110 кВ С-87 "Амурская ТЭЦ-Эльбан" Инвентарный номер НВ007644

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ на 2019 год

Комиссия провела обследование ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ - Эльбан (С-87), вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту подрядом:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Ед.изм	Кол-во	Наименование работ
1.	Снежные заносы подъездных дорог (длиной 8,0 км и шириной 3,5м) и площадок при средней толщине снежного покрова 0,5 м.	1000м3	14	Уборка снега с подъездных дорог и строительных площадок с перемещениями на расстояние до 20 м
2.	Поросль средняя от 4 м до 8 м высотой	га	30,6552	Чистка просеки при средней ширине 28 м. на участке опор, протяженностью 10708 м № 119-129, 150-157, 159-163, 170-179, 184-189, 194-205-портал ПС Эльбан, в том числе:
		га	30,55	Механизированная расчистка (кустарники и мелколесья средние). Со сгребанием в валы. В валах делать разрывы.
		100м2	10,52	Очистка площадей от кустарника и мелколесья вручную: при средней поросли. С укладкой порубочных остатков (веток, хвороста и кустарника) в кучи.
3.	Поросль средняя от 4 м до 8 м высотой, по склонам сопки.	га	0,65	Чистка просеки от кустарника и мелколесья вручную: при средней поросли при ширине 17 м на участке опор № 157-159 протяженностью 385 м.

				С укладкой порубочных остатков (веток, хвороста и кустарника) в кучи.
Материалы:				
4.				
Транспортная схема				
5.	Среднее расстояние от г. Комсомольска-на-Амуре до ремонтируемого участка	км	50	
Погрузо-разгрузочные работы				
6.				
Примечание:				

Председатель комиссии:

Главный инженер СП СЭС
(должность)

(подпись)

М.Г. Рукшин
(расшифровка подписи)

Члены комиссии: Начальник службы линий
(должность)

(подпись)

Е.А. Солянкин
(расшифровка подписи)

Ст. мастер службы линий
(должность)


(подпись)

Е.В. Литвинов
(расшифровка подписи)

Мастер службы линий
(должность)

(подпись)

А.В. Зацепин
(расшифровка подписи)

«Утверждаю»
Зам. директора – главный инженер
филиала АО «ДРСК» «ХЭС»
 В.Ф. Ожегин
« 3 » « 10 » 2018 г.

Организация АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»

Филиал «Хабаровские электрические сети»

СП «Северные электрические сети», служба линий

Объект ВЛ-110 кВ С-88 "Амурская ТЭЦ - Эльбан" с отп. на Падали

Инвентарный номер НВ007677

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

на 2019 год

Комиссия провела обследование ВЛ 110 кВ Амурская ТЭЦ - Эльбан с отпайкой на ПС Падали (С-88), вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту подрядом:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Ед. изм.	Кол-во	Наименование работ
1.	Снежные заносы подъездных дорог (длиной 5,0 км и шириной 3,5м) и площадок при средней толщине снежного покрова 0,5 м.	1000м3	8,75	Уборка снега с подъездных дорог и строительных площадок с перемещениями на расстояние до 20 м
2.	Поросль средняя от 4 м до 6 м высотой	га	42,54	Чистка просеки при средней ширине 28 м. на участке опор, протяженностью 16958 м № 130-139, 150-168, 172-183, 185-240-портал ПС Эльбан, в том числе:
		га	40,98	Механизированная расчистка (кустарники и мелкокося средние). Со сгребанием в валы. В валах делать разрывы.
		100м2	15,66	Очистка площадей от кустарника и мелкокося вручную: при средней поросли. С укладкой порубочных остатков (веток, хвороста и кустарника) в кучи.

3.	Поросль средняя от 4 м до 8 м высотой, по склонам сопки.	га	0,75	Чистка просеки от кустарника и мелкокося в ручную: при средней поросли при ширине 22 м на участке опор № 183-185 протяженностью 340 м. С укладкой порубочных остатков (веток, хвороста и кустарника) в кучи.
4.	Поросль средняя от 4 м до 8 м высотой	га	2,23	Чистка просеки от кустарника и мелкокося в ручную: при средней поросли при ширине 20 м на участке опор № 1-2,3-8,9-10,10-11,14-15,17-20,20-21,23-24 протяженностью 1125 м. С укладкой порубочных остатков (веток, хвороста и кустарника) в кучи, с последующим вывозом или измельчением.
5.	Заросшие банкетки	100м2	1,76	Ручная расчистка банкетов опор № 3,5,6,7,10,12,14,18,19,20,23 от кустарника при редкой поросли, с укладкой порубочных остатков в кучи, с последующим вывозом или измельчением.
Материалы:				
6.				
Транспортная схема				
7.	Среднее расстояние от г.Комсомольска-на-Амуре до ремонтируемого участка	км	50	
Погрузо-разгрузочные работы				
8.				
Примечание:				

Председатель комиссии:

Главный инженер СП СЭС
(должность)

(подпись)

М.Г. Рукшин
(расшифровка подписи)

Члены комиссии: Начальник службы линий
(должность)

(подпись)

Е.А. Солянкин
(расшифровка подписи)

Ст.мастер службы линий
(должность)

(подпись)

Е.В. Литвинов
(расшифровка подписи)

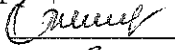
Мастер службы линий
(должность)

(подпись)

А.В. Зацепин
(расшифровка подписи)

«Утверждаю»

Зам. директора – главный инженер
филиала АО «ДРСК» «ХЭС»

 В.Ф. Ожегин
« 3 » 10 2018 г.

Организация АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»

Филиал «Хабаровские электрические сети»

СП «Северные электрические сети», служба линий

Объект ВЛ-110кВ С-95 «Старт-Азимут» с отпайкой на ПС «Лиан». Инвентарный номер
НВ007642

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ на 2019 год

Комиссия провела обследование ВЛ 110 кВ Старт - Азимут с отпайкой на ПС Лиан (С-95), вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту подрядом:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Ед. изм.	Кол-во	Наименование работ
1.	Снежные заносы подъездных дорог (1,5 км) и площадок при средней толщине снежного покрова 0,5 м.	1000м3	2,625	Уборка снега со строительных площадок с перемещениями на расстояние до 20 м
2.	Поросль средняя от 4 м до 8 м высотой	га	17,08	-Чистка просеки при средней ширине 32 м. на участке опор № ПС Старт-№ 1-31 протяженностью 4354 м, -Чистка просеки при средней ширине 30 м. на участке опор № 31-38 протяженностью 1050 м, в том числе:
		1 га	17,037	Механизированная расчистка (кустарники и мелколесья средние). Со сгребанием в валы. В валах делать разрывы.
		100 м2	4,29	Очистка площадей от кустарника и мелколесья вручную: при средней поросли. С укладкой порубочных остатков (веток, хвороста и кустарника) в кучи.
Материалы:				

Транспортная схема				
3.	Среднее расстояние от г. Комсомольска-на-Амуре до ремонтируемого участка	км	25	
Погрузо-разгрузочные работы				
Примечание:				

Председатель комиссии:

Главный инженер СП СЭС
(должность)

(подпись)

М.Г. Рукшин
(расшифровка подписи)

Члены комиссии: Начальник службы линий
(должность)

(подпись)

Е.А. Солянкин
(расшифровка подписи)

Ст. мастер службы линий
(должность)

(подпись)

Е.В. Литвинов
(расшифровка подписи)

Мастер службы линий
(должность)

(подпись)

А.В. Зацепин
(расшифровка подписи)

«Утверждаю»

Зам. директора – главный инженер
филиала АО «ДРСК» «ХЭС»

Смирнов В.Ф. Ожегин

« 3 » 10 2018 г.

Организация АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»

Филиал «Хабаровские электрические сети»

СП «Северные электрические сети», служба линий

Объект ВЛ-110 кВ С-101 "Старт - Кедровая". Инвентарный номер НВ007639

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

на 2019 год

Комиссия провела обследование ВЛ 110 кВ Старт - Кедровая (С-101), вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту подрядом:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Ед. изм.	Кол-во	Наименование работ
1.	Снежные заносы подъездных дорог (длиной 3 км) при средней толщине снежного покрова 0,5 м.	1000м3	5,25	Уборка снега с подъездных дорог и строительных площадок с перемещениями на расстояние до 20 м.
2.	Поросль средняя от 4 м до 8 м высотой	га	24,2197	-Чистка просеки при средней ширине 28 м. на участке опор № ПС Старт-№ 1-25, протяженностью 4248 м., -Чистка просеки при средней ширине 35 м. на участке опор № 25-34, протяженностью 1525 м., в том числе:
		1 га	24,182	Механизированная расчистка (кустарники и мелколесья средние). Со сгребанием в валы. В валах делать разрывы.
		100 м2	3,77	Очистка площадей от кустарника и мелколесья вручную: при средней поросли. С укладкой порубочных остатков (веток, хвороста и кустарника) в кучи.
Материалы:				
3.				

Транспортная схема				
4.	Среднее расстояние от г. Комсомольска-на-Амуре до ремонтируемого участка	км	25	
Погрузо-разгрузочные работы				
5.		т	0	
Примечание:				

Председатель комиссии:

Главный инженер СП СЭС
(должность)

(подпись)

М.Г. Рукшин
(расшифровка подписи)

Члены комиссии: Начальник службы линий
(должность)

(подпись)

Е.А. Солянкин
(расшифровка подписи)

Ст. мастер службы линий
(должность)

(подпись)

Е.В. Литвинов
(расшифровка подписи)

Мастер службы линий
(должность)

(подпись)

А.В. Зацепин
(расшифровка подписи)

«Утверждаю»
Зам. директора – главный инженер
филиала АО «ДРСК» «ХЭС»
(Подпись) В.Ф. Ожегин
« 3 » 10 2018 г.

Организация АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»

Филиал «Хабаровские электрические сети»

СП «Северные электрические сети», служба линий

Объект ВЛ-110 кВ С-103/104 "Старт - Солнечная" с отп. на Ручей.

Инвентарный номер НВ007649.

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

на 2019 год

Комиссия провела обследование ВЛ 110 кВ Старт - Солнечная (С-103/104) с отпайкой на ПС Ручей (С-103), вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту подрядом:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Ед. изм.	Кол-во	Наименование работ
1.	Снежные заносы подъездных дорог (3,94 км) и площадок при средней толщине снежного покрова 0,5 м.	1000 м3	6,89	Уборка снега с подъездных дорог и строительных площадок с перемещениями на расстояние до 20 м.
2.	Поросль средняя от 4 м до 8 м высотой	га	75,3795	-Чистка просеки при средней ширине 40 м. на участке опор ПС Старт-№ 1-26 протяженностью 4993 м. -Чистка просеки при средней ширине 30 м. на участке опор № 26-32 протяженностью 1167 м. -Чистка просеки при средней ширине 41 м. на участке опор № 31-97, протяженностью 11500 м. -Отпайка на ПС Ручей Чистка просеки при средней ширине 41 м. на участке опор № 97-1-5, протяженностью 1155 м., в том числе:
		1 га	75,2468	Механизированная расчистка (кустарники и мелколесья средние).

				Со сгребанием в валы. В валах делать разрывы.
		100 м2	13,27	Очистка площадей от кустарника и мелкокося вручную: при средней поросли. С укладкой порубочных остатков (веток, хвороста и кустарника) в кучи.
Материалы:				
3.			0	
Транспортная схема				
4.	Среднее расстояние от г.Комсомольска-на-Амуре до ремонтируемого участка	км	25	
Погрузо-разгрузочные работы				
5.		т	0	
Примечание:				

Председатель комиссии:

Главный инженер СП СЭС
(должность)

(подпись)

М.Г. Рукшин
(расшифровка подписи)

Члены комиссии: Начальник службы линий
(должность)

(подпись)

Е.А. Солянкин
(расшифровка подписи)

Ст.мастер службы линий
(должность)

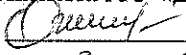
(подпись)

Е.В. Литвинов
(расшифровка подписи)

Мастер службы линий
(должность)

(подпись)

А.В. Зацепин
(расшифровка подписи)

«Утверждаю»
Зам. директора – главный инженер
филиала АО «ДРСК» «ХЭС»
 В.Ф. Ожегин
« 3 » 10 2018 г.

Организация АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»

Филиал «Хабаровские электрические сети»

СП «Северные электрические сети», служба линий

Объект ВЛ-110 кВ С-103/104 "Старт -Солнечная" с отп. на Ручей С-103

Инвентарный номер НВ007670

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

на 2019 год

Комиссия провела обследование ВЛ 110 кВ Старт - Солнечная (С-103/104) с отпайкой на ПС Ручей (С-103), вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту подрядом:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Ед. изм.	Кол-во	Наименование работ
1.	Снежные заносы подъездных дорог (0,35 км) и площадок при средней толщине снежного покрова 0,5 м.	1000 м3	0,61	Уборка снега с подъездных дорог и строительных площадок с перемещениями на расстояние до 20 м.
2.	Поросль средняя от 4 м до 8 м высотой	га	6,7	-Чистка просеки при средней ширине 43 м. на участке опор № 97-107, протяженностью 1560 м., в том числе:
		1 га	6,6882	Механизированная расчистка (кустарники и мелколесья средние). Со сгребанием в валы. В валах делать разрывы.
		100 м2	1,18	Очистка площадей от кустарника и мелколесья вручную: при средней поросли. С укладкой порубочных остатков (веток, хвороста и кустарника) в кучи.
Материалы:				
3.			0	
Транспортная схема				

4.	Среднее расстояние от г. Комсомольска-на-Амуре до ремонтируемого участка.	км	25	
Погрузо-разгрузочные работы				
5.		т	0	
Примечание:				
1	Работы производятся в охранной зоне ВЛ			

Председатель комиссии:

Главный инженер СП СЭС
(должность)

М.Г. Рукшин
(подпись) (расшифровка подписи)

Члены комиссии: Начальник службы линий
(должность)

(подпись)

Е.А. Солянкин
(расшифровка подписи)

Ст. мастер службы линий
(должность)

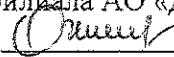
(подпись)

Е.В. Литвинов
(расшифровка подписи)

Мастер службы линий
(должность)

(подпись)

А.В. Зацепин
(расшифровка подписи)

«Утверждаю»
Зам. директора – главный инженер
филиала АО «ДРСК» «ХЭС»
 В.Ф. Ожегин
« 3 » 10 2018 г.

Организация АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»

Филиал «Хабаровские электрические сети»

СП «Северные электрические сети», служба линий

Объект ВЛ-110 кВ С-117/118 "ТЭЦ-3 - К" с отпайкой на ГПП-5 (Линия ВЛ-110 кВ "ТЭЦ-3 - ПС К" с отпайкой на ПС ГПП-5) Инвентарный номер НВ007664

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

на 2019 год

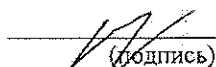
Комиссия провела обследование ВЛ 110 кВ ТЭЦ-3- К, с отпайкой на ГПП-5 (С-117/118), вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту подрядом:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Ед.изм	Кол- во	Наименование работ
1.	Поросль средняя от 4 м до 8 м высотой	га	5,8975	Чистка просеки при средней ширине 28 м. на участке опор, протяженностью 2108 м, № 11-22, в том числе:
		га	5,87	Механизированная расчистка (кустарники и мелколесья средние). Со сгребанием в валы. В валах делать разрывы. С последующим измельчением или вывозом порубочных остатков.
		100м2	2,75	Очистка площадей от кустарника и мелколесья вручную: при средней поросли. С укладкой порубочных остатков (веток, хвороста и кустарника) в кучи. С последующим измельчением или вывозом порубочных остатков.
Материалы:				
2.				
Транспортная схема				
3.	Среднее расстояние от г.Комсомольска-на-Амуре до ремонтируемого участка	км	12	
Погрузо-разгрузочные работы				
5.				

Примечание:

Председатель комиссии:

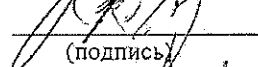
Главный инженер СП СЭС
(должность)


(подпись)

М.Г. Рукшин
(расшифровка подписи)

Члены комиссии:

Начальник службы линий
(должность)


(подпись)

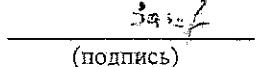
Е.А. Солянкин
(расшифровка подписи)

Ст.мастер службы линий
(должность)


(подпись)

Е.В. Литвинов
(расшифровка подписи)

Мастер службы линий
(должность)


(подпись)

А.В. Зацепин
(расшифровка подписи)

«Утверждаю»

Зам. директора – главный инженер
филиала АО «ДРСК» «ХЭС»

В.Ф. Ожегин В.Ф. Ожегин

« 3 » 10 2018 г.

Организация АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»

Филиал «Хабаровские электрические сети»

СП «Северные электрические сети», служба линий

Объект ВЛ-110 кВ С-123 ПС "Комсомольская-Гайтер" Инвентарный номер НВ007668

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

на 2019 год

Комиссия провела обследование ВЛ 110 кВ Комсомольская- Гайтер (С-123), вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту подрядом:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Ед. изм.	Кол-во	Наименование работ
1.	Поросль средняя от 4 м до 8 м высотой	га	70,55	Чистка просеки при средней ширине 30 м. на участке опор ПС Комсомольская- №1-31, 40-52, протяженностью участка 7551 м; Чистка просеки при средней ширине 26 м. на участке опор № 66 (АТ-93)-200-ПС Гайтер, протяженностью участка 18424 м, в том числе:
		1 га	70,48	Механизированная расчистка (кустарники и мелколесья средние). Со сгребанием в валы. В валах делать разрывы. С последующим измельчением или вывозом порубочных остатков.
		100 м2	7	Очистка площадей от кустарника и мелколесья вручную: при средней поросли. С укладкой порубочных остатков (веток, хвороста и кустарника) в кучи. С последующим измельчением или вывозом порубочных остатков.

Материалы:				
Транспортная схема				
2.	Среднее расстояние от г. Комсомольска-на-Амуре до ремонтируемого участка	км	30	
Погрузо-разгрузочные работы				
Примечание:				

Председатель комиссии:

Главный инженер СП СЭС
(должность)

(подпись)

М.Г. Рукшин
(расшифровка подписи)

Члены комиссии: Начальник службы линий
(должность)

(подпись)

Е.А. Солянкин
(расшифровка подписи)

Ст. мастер службы линий
(должность)

(подпись)

Е.В. Литвинов
(расшифровка подписи)

Мастер службы линий
(должность)

(подпись)

А.В. Зацепин
(расшифровка подписи)