



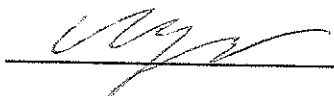
Акционерное общество

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

СОГЛАСОВАНО

Заместитель главного инженера по
эксплуатации и ремонтам

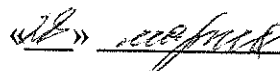
 А.В.Сазанский

Директор СП
«Центральные электрические сети»

УТВЕРЖДАЮ

Зам. директор - главный инженер

 В.Ф. Ожегин

«18»  2017 г.

 Д.А.Федоров

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ: Капитальный ремонт ВЛ 0,4-10 кВ г. Вяземск

1. Объект ремонта:

1.1. Инв. № НВ037183 Линия электропередач 10 кВ фидера № 4. 643,682950, Хабаровский край, Вяземский р-н, Вяземский г.,.... Расстояние до места проведения (ВЛ 10 кВ Ф-4 ПС Вяземская) работ – 106 км.

1.2. Инв. № НВ037207 Воздушные линии электропередач 10 кВ фидера № 15. 643,682950, Хабаровский край, Вяземский р-н, Вяземский г.,.... Расстояние до места проведения (ВЛ 10 кВ Ф-15 ПС Вяземская) работ – 106 км.

1.3. Инв. № НВ037181 Линия электропередач 10 кВ фидера № 17. 643,682950, Хабаровский край, Вяземский р-н, Вяземский г.,.... Расстояние до места проведения (ВЛ 10 кВ Ф-17 ПС Вяземская) работ – 106 км.

1.4. Инв. № НВ037211 Воздушные линии электропередач 0,4 кВ фидера № 20. 643,682950, Хабаровский край, Вяземский р-н, Вяземский г.,.... Расстояние до места проведения (ВЛ -0,4 кВ Ф-1,2 ТП-1720 г. Вяземский) работ – 106 км.

2. Объем работ:

2.1. ВЛ 10 кВ Ф-4 ПС Вяземская. – Замена опор, установка опор, демонтаж провода (по трассе), монтаж провода (по трассе), замена разъединителя, монтаж разъединителя, монтаж ОПН, чистка просеки.

2.2. ВЛ 10 кВ Ф-15 ПС Вяземская. – Замена опор, демонтаж провода (по трассе), монтаж провода (по трассе), замена разъединителя, монтаж разъединителя, монтаж ОПН, чистка просеки.

2.3. ВЛ 10 кВ Ф-17 ПС Вяземская. – Замена опор, демонтаж провода (по трассе), монтаж провода (по трассе), замена разъединителя, монтаж разъединителя, монтаж ОПН, чистка просеки.

2.4. ВЛ -0,4 кВ Ф-1,2 ТП-1720 г. Вяземский.– Замена опор демонтаж-монтаж провода (по трассе), замена ответвлений к зданиям, устройство повторного заземления.

Полный перечень выполняемых работ и объемов приведён в ведомости дефектов и объемов работ – Приложение № 1,2,3,4,5,6,7.

3. Дополнительные условия:

3.1. Работы производятся в охранной зоне высоковольтных линий электропередачи. Во время выполнения работ в «Подрядчику» необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по всем видам работ в соответствии с требованиями: Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок от 24.07.2013г. № 328н, СНиП 12-01-2004 п.4, СНиП 12-03-2001. ч.1, СНиП 12-04-2002. ч.2, СНиП 3.02.01-87, СНиП 3.05.06-85.

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 ЦЭС.

После выполнения полного объема работ «Подрядчик» производит уборку рабочего места от посторонних предметов, механизмов, приспособлений, отходов. Кроме этого оформляется техническая документация на все виды выполненных ремонтных работ, оформляются: акты о приемке выполненных работ, о приеме – сдаче отремонтированных объектов в эксплуатацию и т.д.

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. Утвержденного Решением Правления ПАО «РАО Энергетические системы Востока» от 01.04.2014 № 10. Сметный расчет должен полностью соответствовать ведомостям дефектов и объемов работ, а также ценовому предложению Участника.

4.3. 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 – с момента заключения договора

Окончание работ – декабрь 2017 г.

6. Заказчик:

АО «ДРСК» для СП «ЦЭС» филиала «ХЭС».

7. Требование к «Участникам»:

7.1. В случае, если общая стоимость предложения превышает три миллиона рублей, должен являться членом саморегулируемой организации в области строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства, сведения о которой внесены в государственный реестр саморегулируемых организаций. Саморегулируемая организация должна быть зарегистрирована в том же субъекте РФ, в котором зарегистрирован Участник, либо в субъекте, имеющем общую границу с субъектом регистрации Участника.

Для подтверждения соответствия данному требованию, в зависимости от предпочтения Участника, необходимо:

- в Техническом предложении указать организационно-правовую форму и полное наименование саморегулируемой организации, членом которой является Участник и адрес сайта в сети «Интернет», на котором она ведет реестр членов;

- 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.

7.2. 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) и допуск к самостоятельным работам в электроустановках с присвоением групп по электробезопасности на правах командированного персонала (включая право выдачи нарядов). 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
1.	76	8	10	4	85	1
2.	1980	8	248	4	85	3
3.	802	8	100	4	85	1
4.	513	8	64	4	85	1
5.	1270	8	159	4	85	2
6.	389	8	49	4	85	1
7.	1286	8	161	4	85	2
Итого	6313	8	790	4	85	11

Таблица 2 - Численность и квалификация кадровых ресурсов

№ п/п	Персонал	Кол-во, чел	Группа по электробезопасности	Документ, подтверждающий квалификацию (допуск), копию которого необходимо предоставить в составе заявки Участника
1	Рабочие профильных специальностей	11	3-4	Копия удостоверения на допуск к работе в электроустановках третьей - четвертой группы по электробезопасности
2	Инженерно-технический работник (мастер)	1	5	Копия удостоверения на допуск к работе в электроустановках пятой группы по электробезопасности
	Всего	11		

7.3. 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).

№ п/п	Наименование МТР	Ед. измерения	Кол-во, не менее
1.	Бульдозер	ед.	1
2.	Автогидроподъемник (телескопическая вышка)	ед.	1
3.	Краны на автомобильном ходу	ед.	1
4.	Машины бурильно-крановые на автомобиле	ед.	1
5.	Спецтехника для утилизации порубочных остатков	ед.	1

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.)

7.4. 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.

7.5. Предпочтительно отсутствие у Участника отрицательного опыта выполнения работ на объектах АО «ДРСК» за последние три года. Под отрицательным опытом понимается неисполнение договорных обязательств по вине Участника.

8. Требования к выполнению работ:

8.1. 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».

8.2. 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».

8.3. 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.

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

8.5. Подрядчик создает условия для проживания своего персонала на объекте.

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

8.7. Материалы и оборудование, высвобождаемые после демонтажа, передаются Заказчику с оформлением акта передачи. «Подрядчик» обязан сдать «Заказчику» на

базу ВРЭС. Демонтируемые материалы являются собственностью «Заказчика». Вывоз демонтированных материалов осуществляется силами «Подрядчика».

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.

10. 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. на 106-ти листах.
2. Ведомость дефектов и объемов работ – 1 экз. на 1 –ом листе.
3. Ведомость дефектов и объемов работ – 1 экз. на 12 –ти листах
4. Ведомость дефектов и объемов работ – 1 экз. на 2 –х листах
5. Ведомость дефектов и объемов работ – 1 экз. на 6 –ти листах.
6. Ведомость дефектов и объемов работ – 1 экз. на 2 –х листах.
7. Ведомость дефектов и объемов работ – 1 экз. на 7 –ти листах.
8. Ведомость дефектов и объемов работ – 1 экз. на 5 –х листах

Главный инженер СП «Центральные электрические сети»
филиала АО «ДРСК» «ХЭС»

 Д.О.Дмитриев

«Утверждаю»

Главный инженер ХЭС

(должность)

В.Ф.Ожегин

(подпись)

(расшифровка подписи)

2017 г.

Организация АО ДРСК
Филиал ХЭС
СП ЦЭС Вяземский РЭС
Объект Инв. № НВ037183 Линия электропередач 10 кВ фидера № 4

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

Комиссия провела обследование ВЛ 10 кВ Ф-4 ПС Вяземская вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ подрядным способом:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Количество	Наименование работ
1.	Наличие ДКР выше нормы (высота до 6 м), на трассе ВЛ (пролеты 1-60, 30-30/5, 35-35/9, 44- 44/4, 55-55/3)	1 дерево	36	Подрезка крон деревьев в пролетах опор № 1-60, 30-30/5, 35-35/9, 44- 44/4, 55-55/3
2.	Дополнительные работы	га	0,441	Вывоз и утилизация, либо измельчение порубочных остатков спецтехникой, в соответствии с Правилами пожарной безопасности в лесах, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 30.06.2015г №417.
Материалы				
3.				
Транспортная схема				
4.	Расстояние от базы ЦЭС (г. Хабаровск ул. Промышленная, 13) до места производства работ	км	106	
Погрузо-разгрузочные работы				
5.				
Примечание:				
Работа выполняется в охранной зоне ВЛ.				
Ф-4 ПС Вяземская проходит по населенной местности.				

Председатель комиссии:

Гл. инженер СП-ЦЭС Дмитриев Д.О.

(должность)

(подпись)

(расшифровка подписи)

Члены комиссии: Начальник ВРЭС
(должность)

Терещенко О.И.
(подпись)

Терещенко О.И.
(расшифровка подписи)

Гл. инженер ВРЭС
(должность)

Кабаев П.М.
(подпись)

Кабаев П.М.
(расшифровка подписи)

Мастер ВРЭС
(должность)

Рябчихин В.В.
(подпись)

Рябчихин В.В.
(расшифровка подписи)

Приложение № 2 к техническому заданию
по закупке № _____ лот _____

Приложение № 1-6/9
К Приказу «Об учетной политике»
АО «ДРСК»

«Утверждаю»

Главный инженер ХЭС

(должность)

В.Ф.Ожегин

(подпись)

(расшифровка подписи)

«*ВФ*» *Ожегин* 2017г

Организация АО ДРСК
Филиал ХЭС
СП ЦЭС Вяземский РЭС
Объект Инв. № НВ037183 Линия электропередач 10 кВ фидера № 4

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

Комиссия провела обследование ВЛ 10 кВ Ф-4 ПС Вяземская вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ подрядным способом:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Количество	Наименование работ
1.	Загнивание деревянных одностоечных опор на ж/б приставках № 3,3/1, 6, 8-12, 14, 16-18, 22-24, 28, 29, 31, 33, 34, 36, 38-43, 45, 46, 49, 51, 52, 54, 35/1, 35/2, 35/4-35/6, 35/8, 44/2-44/4 выше допустимого	опора	42	Демонтаж одностоечных деревянных опор на ж/б приставках № 3, 3/1, 6, 8-12, 14, 16-18, 22-24, 28, 29, 31, 33, 34, 36, 38-43, 45, 46, 49, 51, 52, 54, 35/1, 35/2, 35/4-35/6, 35/8, 44/2-44/4.
2.		изоляторы	252	Демонтаж изоляторов марки ШС-10 и ШФ -10
3.		1 опора	38	Установка одностоечной ж/б (СВ-105) опоры без ж/б приставок № 6, 8, 9, 10, 11, 12, 16, 17, 18, 22, 23, 24, 28, 29, 31, 33, 34, 36, 38, 39, 40, 42, 43, 45, 46, 49, 51, 52, 54, 35/1, 35/2, 35/4, 35/5, 35/6, 35/8, 44/2, 44/3, 44/4.(П 10-2)
4.		траверса/ опора	34/34	Установка траверс марки ТМ-3 на опоры № 6, 8, 9, 10, 11, 12, 16, 17, 18, 22, 23, 24, 28, 29, 31,

				33, 36, 38, 39, 40, 42, 43, 45, 46, 49, 54, 35/1, 35/2, 35/5, 35/6, 35/8, 44/2, 44/3, 44/4.
5.		траверса/ опора	4/4	Установка надставок марки ТС-1 на опоры № 34, 35/4, 51, 52
6.		изоляторы / опора	228/38	Установка изоляторов марки ШС-20 на опоры № 6, 8, 9, 10, 11, 12, 16, 17, 18, 22, 23, 24, 28, 29, 31, 33, 34, 36, 38, 39, 40, 42, 43, 45, 46, 49, 51, 52, 54, 35/1, 35/2, 35/4, 35/5, 35/6, 35/8, 44/2, 44/3, 44/4.
7.	Для уменьшение длины пролета требуется установка дополнительной опоры. (Пролет опор № 33-34)	опора	1	Установка одностоечной ж/б (СВ-105) опоры без ж/б приставок. (П 10-2) оп.№33а
8.		траверса/ опора	1/ 1	Установка траверсы марки ТМ-3 на опору №33а
9.		изоляторы / опора	6/ 1	Установка изоляторов марки ШС-20 на опору №33а
10.	Для нормального условия работы ВЛ с пересекающимися автодорогами и ВЛ не допущение минимального расстояние проводов ВЛ до поверхности земли требуется установка повышенных опор.	1 опора	2	Демонтаж анкерных деревянных опор на ж/б приставках с одним укосом № 5,13
		1 опора	3	Установка одностоечной ж/б (СВ164-12) опоры без ж/б приставок. – СВ164-12 – 1 пересечение с автодорогой опоры № 5 (П16,4-1) – СВ164-12 – 1 пересечение с ВЛ-10 кВ и автодорогой (2 опоры) опоры №13,14 (П 16,4-1)
11.		траверса/ опора	3/3	Установка траверс марки ТМ-15 на опоры. СВ164-12 № 5,13,14
12.		изоляторы / опора	6/ 3	Установка изоляторов марки ПС-70 на опоры № 5,13,14
13.		траверса/ опора	6/ 3	Установка траверсы марки ТМ-16 на опору. СВ164-12 № 5,13,14
14.		изоляторы / опора	12/3	Установка изоляторов марки ПС-70 на опоре № 5,13,14
15.	Загнивание деревянных анкерных опор на ж/б приставках № 1, 2, 7, 21, 25, 30, 32, 35,37, 44, 47,	1 опора	22	Демонтаж анкерных деревянных опор на ж/б приставках с одним укосом № 1, 2, 7, 15, 21, 25, 30, 32, 35,37,

	48, 50, 53, 55, 35/3, 35/7, 35/9, 44/1, 44/5, 44/6 выше допустимого.			44, 47, 48, 50, 53, 55, 35/3, 35/7, 35/9, 44/1, 44/5, 44/6.
16.		изоляторы	132	Демонтаж изоляторов марки ШС-10 и ШФ-10 с опор.
17.		1 опора	26	Установка анкерных ж/б опор (СВ-10,5) без ж/б приставок с одним уклоном: - (А10-1): № 2, 7, 15, 21, 25, 32, 37, 48, 50, 35/3, 35/9, 44/1, 44/5, 44/6; (АР-1): № 1, 47. (КР-1): № 3/2. - (ОА 10-1): № 3, 41, 44, 53, 55, 35/7 - (ОАР-1): № 3/1, 30, 35.
18.		1 траверса	17	Установка траверс марки ТМ-6 на опоры - (А10-1): № 2, 7, 15, 21, 25, 32, 37, 48, 50, 35/3, 35/9, 44/1, 44/5, 44/6; (АР-1): № 1, 47. (КР-1): № 3/2.
19.		1 опора	17	Монтаж накладок ОГ-2 (2шт/1оп.), ОГ-5 (1шт/1оп.) на опорах (А10-1) - (А10-1): № 2, 7, 15, 21, 25, 32, 37, 48, 50, 35/3, 35/9, 44/1, 44/5, 44/6; (АР-1): № 1, 47. (КР-1): № 3/2.
20.		Изолятор/ опоры	17/17	Установка изоляторов марки ШС-20 на опоры (А10-1): № 2, 7, 15, 21, 25, 32, 37, 48, 50, 35/3, 35/9, 44/1, 44/5, 44/6; (АР-1): № 1, 47. (КР-1): № 3/2.
21.		Изолятор/ опоры	198/17	Установка изоляторов марки ПС-70 на опоры - (А10-1): № 2, 7, 15, 21, 25, 32, 37, 48, 50, 35/3, 35/9, 44/1, 44/5, 44/6; (АР-1): № 1, 47. (КР-1): № 3/2.
		1 траверса	9	Установка траверс марки ТМ-3 на опоры (ОА 10-1): № 3, 41, 44, 53, 55, 35/7 - (ОАР-1): № 3/1, 30, 35
22.		1 траверса	9	Установка траверс марки ТМ-6 на опоры (ОА 10-1): № 3, 41, 44, 53, 55, 35/7

				- (ОАР-1): № 3/1, 30, 35
23.		Изолятор/ опоры	63/9	Установка изоляторов марки ШС-20 на опоры (ОА 10-1): № 3, 41, 44, 53, 55, 35/7 - (ОАР-1): № 3/1, 30, 35
24.		Изолятор/ опоры	54/9	Установка изоляторов марки ПС-70 на опоры (ОА 10-1): № 3, 41, 44, 53, 55, 35/7 - (ОАР-1): № 3/1, 30, 35
25.		1 траверса	5	Установка надставок марки ТС-6 на опоры № 32, 44, 44/5, 44/6, 53.
26.	Для замены опор.	Км/ Линии/ опоры/ пролеты	3,85/ 57/ 55	Демонтаж провода АС-35 (в пролётах опор № 1-3, 3-3/1, 5-13, 20-25, 28-31, 34-55, 35-35/9, 44-44/6.
27.		Км/ Линии/ опоры/ пролеты	3,85/ 57/ 55	Монтаж ранее снятого провода в пролётах опор № 1-3, 3-3/1, 5-13, 20-25, 28-31, 34-55, 35-35/9, 44-44/6.
28.	Провод в пролётах опор 13-18, 31-34 имеет многочисленные скрутки и пожары.	Км/ Линии/ опоры/ пролеты	0,56/ 10/ 8	Замена провода АС-35 на АС-35 в пролётах опор № 13-18, 31-34.
29.	На опорах № 1, 44/15, 44/13/2, 30/5, 35/9, 53/5, 55/4, 60 отсутствует ОПН	шт/ комплект	24/ 8	Монтаж ОПН на опорах № 1, 44/15, 44/13/2, 30/5, 35/9, 53/5, 55/4, 60.
		шт.	8	Устройство заземляющих спусков из стали катанной диаметром 10 мм по – 10 м каждый спуск.
30.	На опоре № 1 требуется установка разъединителя РТП РЛНД-10	разъединитель	1	Монтаж линейного разъединителя: на железобетонной анкерной опоре № 1 (АР-1)
31.		комплект	1	Установка кронштейнов РА1 (1-шт), РА2 (1-шт), РА4 (1-шт), РА5 (1-шт) вала привода РА3 (2-шт) для монтажа РЛНД на опоре № 1 (АР-1)
32.		Изолятор/ опоры	2/1	Установка изоляторов марки ШС-20 на опоре № 1 (АР-1):
33.		пр./км	0,006	Монтаж шлейфов (провод АС-35) от проводов ВЛ, до РЛНД.
34.		заземлени е	1	Устройство контура заземления РЛНД

				(3 электрода из угловой стали 50*50*5 по 3м каждый, обвязанные сталью катанной диаметром 10 мм - 9м).
		заземлени е	1	Монтаж заземляющего спуска РЛНД и привода (сталь катанная диаметром 10 мм – 10 м).
35.	На опоре № 35 (ул. Амурская-отпайка на ТП-939) требуется установка разъединителя РЛНД-10	разъедини тель	1	Монтаж линейного разъединителя: на железобетонной анкерной опоре № 35 (ОАР-1)
36.		комплект	1	Установка кронштейнов РА1 (1-шт),РА2 (1-шт), РА4 (1-шт),РА5 (1-шт) вала привода РА3 (2-шт) для монтажа РЛНД на опоре № 35 (ОАР-1)
37.		пр./км	0,006	Монтаж шлейфов (провод АС-35) от проводов ВЛ, до РЛНД.
38.		Изолятор/ опоры	2/1	Установка изоляторов марки ШС-20 на опоре № 35 (ОАР-1):
39.		заземлени е	1	Устройство контура заземления РЛНД (3 электрода из угловой стали 50*50*5 по 3м каждый, обвязанные сталью катанной диаметром 10 мм - 9м).
		заземлени е	1	Монтаж заземляющего спуска РЛНД и привода (сталь катанная диаметром 10 мм – 10 м).
40.	Для сокращения аварийного простоя социально – значимых потребителей требуется установить РТП РЛНД-10 на опоре № 47	разъедини тель	1	Монтаж линейного разъединителя: на железобетонной анкерной опоре № 47 (АР-1)
41.		комплект	1	Установка кронштейнов РА1 (1-шт),РА2 (1-шт), РА4 (1-шт),РА5 (1-шт) вала привода РА3 (2-шт) для монтажа РЛНД на опоре № 47 (АР-1)
42.		пр./км	0,006	Монтаж шлейфов (провод АС-35) от проводов ВЛ, до РЛНД.
43.		Изолятор/ опоры	2/1	Установка изоляторов марки ШС-20 на опоре № 47 (АР-1):
44.		заземлени е	1	Устройство контура заземления РЛНД (3 электрода из угловой стали 50*50*5 по 3м каждый,

45.				обязанные сталью катанной диаметром 10 мм - 9м).
		заземлени е	1	Монтаж заземляющего спуска РЛНД и привода (сталь катанная диаметром 10 мм – 10 м).
	Отсутствие РТП ТП – 1006; ТП – 1773; ТП – 1767; ТП – 1947; ТП – 1939; ТП – 1960; ТП – 1911; ТП – 1938	разъедини тель	8	Монтаж линейного разъединителя на железобетонной опоре. – ТП – 1006 опора №3/2 (КР-1) – ТП – 1773 опора №44/15 (КРМ-1) – ТП – 1767 опора №44/13/2 (КРМ-1) – ТП – 1947 опора №30/5 (ПР-1) – ТП – 1939 опора №35/9 (КРМ-1) – ТП – 1960 опора № 53/5 (КРМ-1) – ТП – 1911 опора № 55/4 (КРМ-1) – ТП – 1938 опора № 60 (КРМ-1)
		1 комплект	8	Установка кронштейнов РА1 (8-шт), РА2 (8-шт), РА4 (14-шт), РА5 (4-шт) вала привода РА3 (16-шт) для монтажа РЛНД на опорах 3/2 (КР-1), 44/15 (КРМ-1), 44/13/2 (КРМ-1), 30/5 (ПР-1), 35/9 (КРМ-1), 53/5 (КРМ-1), 55/4 (КРМ-1), 60 (КРМ-1)
		1 комплект	6	Установка кронштейна Р-2 – (3шт на опору) КМ-1 (1шт на опору) для опор №44/15, 44/13/2, 35/9, 53/5, 55/4, 60 (КРМ-1)
		Изолятор/ опоры	20/8	Установка изоляторов марки ШС-20 на опорах 3/2 (КР-1), 44/15 (КРМ-1), 44/13/2 (КРМ-1), 30/5 (ПР-1), 35/9 (КРМ-1), 53/5 (КРМ-1), 55/4 (КРМ-1), 60 (КРМ-1)
		Изолятор/ опоры	36/6	Установка изоляторов марки ПС-70 на опоры - (КРМ-1) 44/15, 44/13/2, 35/9, 53/5, 55/4, 60

		пр./км	0,048	Монтаж шлейфов (провод АС-35) от проводов ВЛ, до РЛНД.
		заземлени е	8	Устройство контура заземления РЛНД (3 электрода из угловой стали 50*50*5 по 3м каждый, обвязанные сталью катанной диаметром 10 мм - 9м).
		1 заземлени е	8	Монтаж заземляющего спуска РЛНД и привода на опорах 3/2,44/13/2,30/5,35/9,44/15, 53/5, 55/4, 60 (сталь катанная диаметром 10 мм – 10 м).
46.	На опоре № 26, ТП – 936 неисправен разъединитель (неисправен привод, сгоревшие ножи). Требуется замена.	1 разъедини тель	1	Демонтаж линейного разъединителя на железобетонной опоре. – ТП – 936 опора №26 (ПР-1)
47.		Изолятор/ опоры	4/1	Демонтаж изоляторов марки ШФ-20 на опоре № 26 (ПР-1):
48.		пр./км	0,006	ВЛ Демонтаж шлейфов (провод АС-35) от проводов, до РЛНД.
49.		1 комплект	1	Установка кронштейнов РА1 (1-шт),РА2 (1-шт), РА4 (1-шт),РА5 (3-шт) вала привода РА3 (2-шт) для монтажа РЛНД на опоре №26
50.		1 разъедини тель	1	Монтаж линейного разъединителя на железобетонной опоре. – ТП – 936 опора №26 (ПР-1)
51.		пр./км	0,006	Монтаж шлейфов (провод АС-35) от проводов ВЛ, до РЛНД.
52.		Изолятор/ опоры	4/1	Установка изоляторов марки ШС-20 на опоре № 26 (ПР-1):
53.		заземлени е	1	Устройство контура заземления РЛНД (3 электрода из угловой стали 50*50*5 по 3м каждый, обвязанные сталью катанной диаметром 10 мм - 9м).
		1 заземлени е	1	Монтаж заземляющего спуска РЛНД и привода на опоре №26 (сталь катанная диаметром 10 мм – 10 м).
54.	На опоре № 30 (ул. Амурская-отпайка на	1 разъедини	1	Демонтаж линейного разъединителя: на деревянной

	ДОК ТП-947) требуется замена разъединителя РТП РЛНД-10	тель		анкерной опоре № 30
55.		Изолятор/ опоры	2/1	Демонтаж изоляторов марки ШФ-20 на опоре № 30.
56.		пр./км	0,006	Демонтаж шлейфов (провод АС-35) от проводов ВЛ, до РЛНД.
57.		1 комплект	1	Установка кронштейнов РА1 (1-шт),РА2 (1-шт), РА4 (1-шт),РА5 (1-шт) вала привода РА3 (2-шт) для монтажа РЛНД на анкерной опоре № 30 (ОАР-1)
58.		1 разъединитель	1	Монтаж линейного разъединителя: на железобетонной анкерной опоре № 30 (ОАР-1)
59.		Изолятор/ опоры	2/1	Установка изоляторов марки ШС-20 на опоре № 30 (ОАР-1):
60.		пр./км	0,006	Монтаж шлейфов (провод АС-35) от проводов ВЛ, до РЛНД.
61.		заземление	1	Устройство контура заземления РЛНД (3 электрода из угловой стали 50*50*5 по 3м каждый, обвязанные сталью катанной диаметром 10 мм - 9м).
		заземление	1	Монтаж заземляющего спуска РЛНД и привода (сталь катанная диаметром 10 мм – 10 м).
62.	На деревянных опорах № 5 (анкер), 6, 7 совместная подвеска кабеля ВОЛС	крепеж	4	Демонтаж и монтаж крепления кабеля ВОЛС
Материалы				
63.	Стойка опоры СВ110-5 ТУ 5863-003-00113557-94	шт	91	
64.	Стойка опоры повышенная СВ164-12 ТУ 5863-003-00113557-94	шт	3	
65.	Изолятор штыревой стеклянный ШС-20УО ГОСТ 1232-82	шт	346	
66.	Колпачки полиэтиленовые К-6 ТУ-3493-01-45649212-	шт	346	

	2000			
67.	Изолятор натяжной ПС-70 с арматурой крепления ГОСТ 27661-88	шт	306	
68.	Ушко однолапчатое У1-7-16 ГОСТ 2727-77	шт	153	
69.	Звено промежуточное трёхлапчатое ПРТ-7 ГОСТ 2728-82	шт	153	
70.	Зажим натяжной клиновой, болтовой или заклинивающийся	шт	153	
71.	Провод АС-35 ГОСТ 839-80	км	2	
72.	Разъединитель, РЛНД-1,1-10/400Н УХЛ1 с приводом ПРНЗ-10 УХЛ1	шт	13	
73.	Кронштейн РА1 (Типовая серия 3.407.1-143)	шт	13	
74.	Кронштейн РА2 (Типовая серия 3.407.1-143)	шт	13	
75.	Кронштейн РА4 (Типовая серия 3.407.1-143)	шт	19	
76.	Кронштейн РА5 (Типовая серия 3.407.1-143)	шт	11	
77.	кронштейн Р-2 (Типовая серия 3.407.1-143)	шт	18	
78.	Кронштейн КМ-1 (Типовая серия 3.407.1-143)	шт	6	
79.	Труба стальная d-25 мм ГОСТ 3262-75 для вала (РА – 3)	м	130	
80.	Проволока стальная катанная d-10 мм ст3сп-пс, ГОСТ 30136	м	327	
81.	Уголок 50x50x5 (ГОСТ 8509-93)	м	117	
82.	Траверса ТМ-6 (Типовая серия 3.407.1-143)	шт	26	
83.	Траверса ТМ-3 (Типовая серия 3.407.1-143)	шт	49	
84.	Траверса ТМ-15 (Типовая серия 3.407.1-143)	шт	3	
85.	Траверса ТМ-16 (Типовая серия 3.407.1-143)	шт	6	
86.	Накладка ОГ-2 Типовая	шт	34	

	серия 3.407.1-143			
87.	Накладка ОГ-5 Типовая серия 3.407.1-143	шт	17	
88.	Надставка ТС-6 Типовая серия 3.407.1-143	шт	5	
89.	Кронштейн для ОПН	компл	8	
90.	Хомут Х-1 (Типовая серия 3.407.1-143)	шт	75	
91.	Хомут Х-7 (Типовая серия 3.407.1-143)	шт	48	
92.	Хомут Х-8 (Типовая серия 3.407.1-143)	шт	30	
93.	Крепление подкоса У1 (Типовая серия 3.407.1- 143)	шт	26	
94.	Оттяжки ОТ-3 к траверсам СВ-16,4-12 Типовая серия 3.407.1- 143	шт	3	
95.	Ограничитель перенапряжения ОПН-10 ТУ 3414-001-59432500- 2006	шт	24	
96.	Зажим плащечный ПС-2 Типовая серия 3.407.1- 143	шт	306	
97.	Зажим ПА Типовая серия 3.407.1-143	шт	106	
98.	Зажим А2А Типовая серия 3.407.1-143	шт	72	
99.	Зажим А1А Типовая серия 3.407.1-143	шт	18	
100.	Скоба КМ-3 (Типовая серия 3.407.1-143)	шт	18	
101.	Скоба СК-7 (Типовая серия 3.407.1-143)	шт	12	
102.	Серьга СРС-7-17 (Типовая серия 3.407.1- 143)	шт	6	
103.	Стяжка Г-1 Типовая серия 3.407.1-143	шт	42	
104.	Болт Б-5 Типовая серия 3.407.1-143	шт	34	
105.	Уголок 80x80x6 (2,3м) ГОСТ 8509-86	шт	6	
106.	Круг 10 ГОСТ 2590-71 (1,5м)	шт	6	

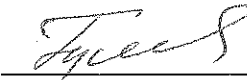
107.	Провод заземляющий медный гибкий мтг ГОСТ 20685-75 (1м)	шт	6	
108.	Болт М12х40 ГОСТ 7798-70	шт	124	
109.	Гайка М12 ГОСТ 5915-70	шт	124	
110.	Шайба М12 ГОСТ 11371-78	шт	124	
111.	Болт М8 ГОСТ 7798-70	шт	18	
112.	Гайка М8 ГОСТ 5915-70	шт	18	
113.	Шайба М8 ГОСТ 11371-78	шт	18	
114.	Шайба пружинная, 8Н ГОСТ 6402-70	шт	18	
115.	Наконечник 7-8 ГОСТ 385-80	шт	12	
116.	Проводник заземляющий Типовая серия 3.407.1-143 (1,7м)	шт	5	
117.	Проводник заземляющий Типовая серия 3.407.1-143 (2м)	шт	22	
118.	Проводник заземляющий Типовая серия 3.407.1-143 (4,5м)	шт	6	
119.	Проводник заземляющий Типовая серия 3.407.1-143 (6м)	шт	6	
120.	Электроды сварочные с рутило-целлюлозным напылением ОК-46, d-4 мм ESAB	кг	5	
121.	Краска черная в баллонах	шт	15	
122.	Металлическая лента из нержавеющей стали шириной 20 мм для крепления анкерных и подвесных кронштейнов на опорах	м	8	ВОЛС
123.	Бугель используется для фиксации ленты из нержавеющей стали F 2007 на анкерных опорах	шт	2	ВОЛС
124.	Скрепа используется для фиксации ленты из нержавеющей стали на промежуточных опорах	шт	2	ВОЛС
Транспортная схема				

125.	Расстояние от базы ЦЭС (г. Хабаровск ул. Промышленная, 13) до места производства работ	км	106	
126.	Расстояние от базы ВРЭС до места производства работ	км	15	
Погрузо-разгрузочные работы				
127.	Демонтированный материал (Стойки, изоляторы, провод, ж/б приставки, и т.д.)	тн	51,77	
128.	Новый материал	тн	129	
Примечание:				
Работа выполняется в охранной зоне ВЛ.				
Ф-4 ПС Вяземская проходит по населенной местности.				

Председатель комиссии:

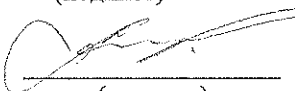
Гл. инженер СП ЦЭС  Дмитриев Д.О.
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

Члены комиссии: Начальник ВРЭС
(должность)


(подпись)

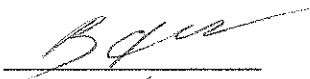
Терещенко О.И.
(расшифровка подписи)

Гл. инженер ВРЭС
(должность)


(подпись)

Кабаев П.М.
(расшифровка подписи)

Мастер ВРЭС
(должность)


(подпись)

Рябчихин В.В.
(расшифровка подписи)

«Утверждаю»

Главный инженер ХЭС

(должность)

В.Ф.Ожегин

(подпись)

(расшифровка подписи)

2017 г

Организация АО ДРСК
Филиал ХЭС
СП ЦЭС Вяземский РЭС
Объект Инв. №НВ037207 Воздушные линии электропередач 10 кВ фидера № 15

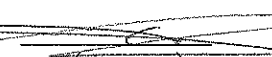
ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

Комиссия провела обследование ВЛ 10 кВ Ф-15 ПС Вяземская вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ подрядным способом:

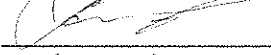
№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Количество	Наименование работ
1.	Наличие ДКР выше нормы (высота до 6 м), на трассе ВЛ (пролеты № 2-4,7-9,13-14,25-26,27/2-27/4,27/8-27/9,39-40	га	1,4	Расчистка просеки от древесно-кустарниковой растительности вручную в пролете опор № 2-4,7-9,13-14,25-26,27/2-27/4,27/8-27/9,39-40.(поросль средняя)
2.	Дополнительные работы	га	1,4	Вывоз и утилизация, либо измельчение порубочных остатков спецтехникой, в соответствии с Правилами пожарной безопасности в лесах, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 30.06.2015г №417.
Материалы				
3.				
Транспортная схема				
4.	Расстояние от базы ЦЭС (г. Хабаровск ул. Промышленная, 13) до места производства работ	км	106	
Погрузо-разгрузочные работы				
5.				
Примечание:				

Работа выполняется в охранной зоне ВЛ.
Ф-15 ПС Вяземская проходит по населенной местности.

Председатель комиссии:

Гл. инженер СЧЦЭС  Дмитриев Д.О.
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

Члены комиссии: Начальник ВРЭС  Терещенко О.И.
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

Гл. инженер ВРЭС  Кабаев П.М.
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

Мастер ВРЭС  Рябчихин В.В.
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

«Утверждаю»

Главный инженер ХЭС

(должность)

В.Ф.Ожегин

(подпись)

(расшифровка подписи)

«__» _____ 2017 г

Организация АО ДРСК
Филиал ХЭС
СП ЦЭС Вяземский РЭС
Объект Инв. № НВ037207 Воздушные линии электропередач 10 кВ
фидера № 15

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

Комиссия провела обследование ВЛ 10 кВ Ф-15 ПС Вяземская вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ подрядным способом:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Количество	Наименование работ
1.	Загнивание деревянных одностоечных опор на ж/б приставках № 2, 3, 4, 5,32 выше допустимого	1 опора	5	Демонтаж одностоечных деревянных опор на ж/б приставках № 2, 3, 4, 5,32.
2.		изоляторы	15	Демонтаж изоляторов марки ШС-20 с опор № 2, 3, 4, 5,32.
3.		1 опора	5	Установка одностоечных ж/б (СВ-105) опор без ж/б приставок № 2, 3, 4, 5,32. (П 10-2)
4.		траверса / опора	5	Установка траверс марки ТМ-3 на опоры № 2, 3, 4, 5,32.
5.		изоляторы / опора	30/5	Установка изоляторов марки ШС-20 на опоры № 2, 3, 4, 5,32.
6.	Загнивание деревянной анкерной опоры на ж/б приставках № 1 выше допустимого.	1 опора	1	Демонтаж анкерной деревянной опоры на приставках с одним укосом № 1.
7.		изоляторы	6	Демонтаж изоляторов марки ШС-10 и ШФ с опоры № 1.
8.		1 опора	1	Установка анкерной ж/б опоры без ж/б приставок с одним укосом № 1. (КРМ-1)
9.		Траверса / опора	1/1	Установка траверсы марки ТМ- 6 на опору 1

10.		Изоляторы/опоры	3/1	Установка изоляторов марки ШС-20 на опору № 1
11.		Изоляторы/опора	6/1	Установка изоляторов марки ПС-70 на опоре № 1.
12.		шт	1	Установка оголовков марки ОГ-13. на опоре № 1.
13.	Загнивание деревянных одностоечных опор без ж/б приставок № 28,29,30,27/1,27/2,27/3,27/5 выше допустимого	1 опора	7	Демонтаж одностоечных деревянных опор без ж/б приставок № 28,29,30,27/1,27/2,27/3,27/5
		изоляторы	42	Демонтаж изоляторов марки ШС-20 с опор № 28,29,30,27/1,27/2,27/3,27/5
		1 опора	7	Установка одностоечных ж/б (СВ-105) опор без ж/б приставок № 28,29,30,27/1,27/2,27/3,27/5 (П 10-2)
		траверса / опора	7/7	Установка траверс марки ТМ-3 на опоры № 28,29,30,27/1,27/2,27/3,27/5
		изоляторы/ опора	42/7	Установка изоляторов марки ШС-20 на опоры № 28,29,30,27/1,27/2,27/3,27/5
14.	Загнивание деревянных анкерных опор без ж/б приставок № 27,27/4,31 выше допустимого.	1 опора	3	Демонтаж анкерных деревянных опор без ж/б приставок с одним укосом № 27, 27/4,31.
		изоляторы	18	Демонтаж изоляторов марки ШС-10 и ШФ с опор № 27,27/4,31.
		1 опора	3	Установка анкерных ж/б опор без ж/б приставок с одним укосом № № 27 (ОА 10-1) , 27/4,31 (УП 10-1).
		Траверса/опора	1/1	Установка траверс марки ТМ- 3 на опоры № 27.
		Траверса/опора	1/1	Установка траверс марки ТМ- 6 на опоры № 27.
		Траверса/опора	1/1	Установка дополнительной траверсы марки ТМ- 5 на опоре № 27 для монтажа провода отпайки.
		Траверса/опора	2/2	Установка траверс марки ТМ- 5 на опоры № 27/4,31
		шт	2	Установка оголовков марки ОГ-1. на опоры № 27/4,31.
		Изоляторы/опоры	19/3	Установка изоляторов марки ШС-20 на опору № 27,27/4,31.
		Изоляторы/опора	36/1	Установка изоляторов марки ПС-70 на опоре № 1.

15.	Сечение провода в пролетах опор 1-5, 25-32, 27/1-27/5 не соответствует допустимому длительному току	Км/ Линии/ опоры/ пролеты	0,98/ 18/ 16	Демонтаж провода АС-35 (в пролётах опор № 1-5, 25-32, 27/1-27/5);
16.		Км/ Линии/ опоры/ пролеты	0,98/ 18/ 16	Монтаж провода АС-70 в пролётах опор № 1-5, 25-32, 27/1-27/5.
17.	На опорах № 1, 49 отсутствует ОПН	шт	6	Установка кронштейна Р-1 для монтажа ОПН на опорах № 1, 49
		шт/ комплект	6/ 2	Монтаж ОПН на опорах № 1, 49
		шт.	2	Устройство заземляющих спусков из стали катанной диаметром 10 мм – 10 м каждый спуск на опорах № 1, 49.
18.	Для быстрого отыскания места повреждения, необходимо установить линейный разъединитель на опоре № 1 (РЛНД-10).	шт	6	Установка кронштейнов РА1, РА2, РА3-2шт, РА4, РА5 для монтажа РЛНД на опоре № 1
		разъединитель	1	Монтаж линейного разъединителя: на железобетонной анкерной опоре № 1
		пр./км	0,01	Монтаж шлейфов (провод АС-70) от проводов ВЛ, до РЛНД.
		заземление	1	Устройство контура заземления РЛНД (3 электрода из угловой стали 50*50*5 по 3м каждый, обвязанные сталью катанной диаметром 10 мм - 9м).
		заземление	1	Монтаж заземляющего спуска РЛНД и привода (сталь катанная диаметром 10 мм – 10 м).
19.	Для быстрого отыскания места повреждения, необходимо установить линейные разъединители на опорах № 49,27/9 (РЛНД-10).	шт	14	Установка кронштейнов РА1,РА2,РА3-4шт, РА4,РА5-4шт для монтажа РЛНД на опорах № 49,27/9
		1 разъединитель	2	Монтаж РТП (РЛНД-10) на железобетонных опорах № 49,27/9
		пр./км	0,02	Монтаж шлейфов (провод АС-70) от проводов ВЛ, до РЛНД.
		заземление	2	Устройство контура заземления РЛНД (3 электрода из угловой стали 50*50*5 по 3м каждый,

				обязанные сталью катанной диаметром 10 мм - 9м).	
		заземле ние	2	Монтаж заземляющего спуска РТП (РЛНД-10) и привода (сталь катанная диаметром 10 мм – 10 м).	
20.	Оплавление силовых контактов в результате длительной эксплуатации. требуется замена разъединителей РТП с заменой привода на опорах № 31,33/1.	разъеди нитель	2	Демонтаж разъединителя и привода на железобетонных опорах № 31, 33/1	
		пр./км	0,02	Демонтаж шлейфов (провод АС-35) от проводов ВЛ, до РТП.	
		шт	12	Установка кронштейнов РА1, РА2, РА3-4шт, РА4, РА5 для монтажа РЛНД на опорах № 31,33/1	
		разъеди нитель	2	Монтаж линейного разъединителя: на железобетонных опорах № 31,33/41	
		пр./км	0,02	Монтаж шлейфов (провод АС-70) от проводов ВЛ, до РЛНД.	
		заземле ние	2	Устройство контура заземления РЛНД (3 электрода из угловой стали 50*50*5 по 3м каждый, обвязанные сталью катанной диаметром 10 мм - 9м).	
		заземле ние	2	Монтаж заземляющего спуска РТП (РЛНД-10) и привода (сталь катанная диаметром 10 мм – 10 м).	
Материалы					
21.	Стойка опоры СВ10,5 ТУ 5863-003-00113557-94	шт	20		
22.	Изолятор штыревой стеклянный ШС-20УО ГОСТ 1232-82	шт	94		
23.	Колпачки полиэтиленовые К-6 ТУ-3493-01-45649212-2000	шт	94		
24.	Изолятор натяжной ПС-70 с арматурой крепления ГОСТ 6490-93	шт	42		
25.	Провод АС-70 ГОСТ 839-80	км	3,23		
26.	Разъединитель, РЛНД-1,1-10/400Н УХЛ1 с приводом ПРНЗ-10 УХЛ1 ТУ16-520.151-83	шт	5		
27.	Кронштейны РА1,РА2,РА3,РА4,РА5 для монтажа РЛНД на опорах Шифр 3.407.1-143.1.6	шт	32		
28.	Проволока стальная катанная	м	65		

	д-10 мм ст3сп-пс, ГОСТ 30136			
29.	Штанга для разъединителя и привода	шт	10	
30.	Уголок 50х50х5 ГОСТ 8509-93	м	45	
31.	Траверса ТМ-3 (3.407.1-143.8)	шт	13	
32.	Траверса ТМ-5 Шифр 3.407.1-143.1.4	шт	3	
33.	Траверса ТМ-6 Шифр 3.407.1-143.1.4	шт	2	
34.	Оголовок ОГ-1 Шифр 3.407.1-143.1.4	шт	2	
35.	Оголовок ОГ-13 Шифр 3.407.1-143.1.4	шт	1	
36.	Хомут Х-1 Шифр 3.407.1-143.1.4	шт	11	
37.	Хомут Х-7 Шифр 3.407.1-143.1.4	шт	15	
38.	Хомут Х-8 Шифр 3.407.1-143.1.4	шт	5	
39.	Ограничитель перенапряжения ОПН-10	шт	6	
40.	Кронштейн Р-1 для ОПН	шт	6	
41.	Зажим плащечный ПС ГОСТ4261-82	шт	14	
42.	Узел крепления подкоса У1 Шифр 3.407.1-143.1.4	шт	3	
43.	Болт М 12х40 ГОСТ 7798-70	шт	55	
44.	Гайка М 12 мм ГОСТ 5915-70	шт	55	
45.	Шайба М12 ГОСТ 11371-78	шт	55	
46.	Зажим ПА ГОСТ 4261-82	шт	18	
47.	Проводник ЗП1 Шифр 3.407.1-143.1.4	м	28,2	
48.	Электроды сварочные с рутило-целлюлозным напылением ОК-46, ОК-46 d-4 мм ESAB	кг	5	
49.	Краска черная в баллонах	шт	10	
Транспортная схема				
50.	Расстояние от базы ЦЭС (г. Хабаровск ул. Промышленная, 13) до места производства работ	км	106	
Погрузо-разгрузочные работы				
51.	Демонтированный материал (Стойки, изоляторы, провод, ж/б приставки, и т.д.)	тн	8,7	
52.	Новый материал	тн	24,76	

Примечание:
Работа выполняется в охранной зоне ВЛ.
Ф-15 ПС Вяземская проходит по населенной местности.

Председатель комиссии:

Гл. инженер СЧНЭС Дмитриев Д.О.
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

Члены комиссии: Начальник ВРЭС Терещенко О.И.
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

Гл. инженер ВРЭС Кабаев П.М.
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

Мастер ВРЭС Рябчихин В.В.
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

«Утверждаю»
Главный инженер ХЭС
(должность)

В.Ф.Ожегин

(подпись) (расшифровка подписи)

«*В.Ф.Ожегин*» 2017 г

Организация АО ДРСК
Филиал ХЭС
СП ЦЭС Вяземский РЭС
Объект Инв. № НВ037181 Линия электропередач 10 кВ фидера № 17

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

Комиссия провела обследование ВЛ 10 кВ Ф-17 ПС Вяземская вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ подрядным способом:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Количество	Наименование работ
1.	Наличие ДКР выше нормы (высота до 6 м), на трассе ВЛ (пролеты 2-16,17-18,25-26,65-67,71-72) Дополнительные работы	га	2,7	Расчистка просеки от древесно-кустарниковой растительности вручную в пролете опор № 2-16,17-18,25-26,65-67,71-72.(поросль средняя)
2.		га	2,7	Вывоз и утилизация, либо измельчение порубочных остатков спецтехникой, в соответствии с Правилами пожарной безопасности в лесах, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 30.06.2015г №417.
Материалы				
3.				
Транспортная схема				
4.	Расстояние от базы ЦЭС (г. Хабаровск ул. Промышленная, 13) до места производства работ	км	106	
Погрузо-разгрузочные работы				
5.				
Примечание:				
Работа выполняется в охранной зоне ВЛ.				

Ф-15 ПС Вяземская проходит по населенной местности.

Председатель комиссии:

Гл. инженер СП ЦЭС

(должность)

Дмитриев Д.О.

(подпись)

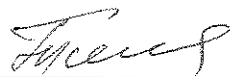
(расшифровка

подписи)

Члены комиссии:

Начальник ВРЭС

(должность)



(подпись)

Терещенко О.И.

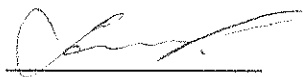
(расшифровка

подписи)

Гл. инженер ВРЭС

(должность)

подписи)



(подпись)

Кабаев П.М.

(расшифровка

Мастер ВРЭС

(должность)



(подпись)

Рябчихин В.В.

(расшифровка подписи)

«Утверждаю»
Главный инженер ХЭС

(должность)

В.Ф.Ожегин

(подпись)

(расшифровка подписи)

2017 г

Организация АО ДРСК
Филиал ХЭС
СП ЦЭС Вяземский РЭС
Объект Инв. № НВ037181 Линия электропередач 10 кВ фидера № 17

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

Комиссия провела обследование ВЛ 10 кВ Ф-17 ПС Вяземская вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ подрядным способом:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Количество	Наименование работ
1.	Загнивание деревянных анкерных опор на ж/б приставке № 28-28/3,28/5 выше допустимого. Загнивание деревянной одностоечной опоры на ж/б приставке № 28/4 выше допустимого	1 опора	5	Демонтаж деревянных анкерных опор на ж/б приставке № 28-28/3,28/5
		Изоляторы/опоры	30/5	Демонтаж изоляторов марки ШС-10 на опорах № 28-28/3,28/5
		шт	1	Демонтаж одностоечной деревянной опоры на ж/б приставке на опоре № 28/4.
		изоляторы	6	Демонтаж изоляторов марки ШС-10
		1 опора	2	Установка одностоечных ж/б опор СВ 10,5 без приставок № 28/2, 28/4 (П 10-2)
		Траверса/опора	2/2	Установка траверс марки ТМ-3 на опорах № 28/2, 28/4
		Изоляторы/опоры	12/2	Установка изоляторов марки ШС-20 на опору № 28/2,28/4
		1 опора	1	Установка ж/б одностоечных с подкосом опор (СВ 10,5) без приставок № 28/1, (А 10-1)

		Траверс а/опора	1/1	Установка траверс марки ТМ-6 на опорах № 28/1
		Оголово к/опора	3/1	Установка оголовков на опоре № 28/1. -Оголовок ОГ2–2 шт. -Оголовок ОГ5 – 1 шт.
		Изолято ры/ опоры	12/1	Установка изоляторов марки ШС- 20 на опору № 28/1
		1 опора	2	Установка ж/б одностоечных с подкосом опор (СВ 10,5) без приставок № 28, 28/3, (УП 10-1)
		Траверс а/опора	2/2	Установка траверс марки ТМ-5 на опорах № 28, 28/3
		Оголово к/опора	1/1	Установка оголовков на опоре № 28, -Оголовок ОГ1-1 шт.
		Изолято ры/ опоры	6/1	Установка изоляторов марки ШС-20 на опору № 28/3
2.		Изолято ры/ опоры	12/1	Установка изоляторов марки ПС-70 на опору № 28
3.		1 опора	1	Установка ж/б одностоечных с подкосом опор (СВ 10,5) без приставок № 28/5 (КР-1)
4.		Траверс а/опора	1/1	Установка траверс марки ТМ-6 на опорах № 28/5
5.		Оголово к/опора	1/1	Установка оголовков на опоре № 28/1. -Оголовок ОГ13-1 шт.
6.		Изолято ры/ опоры	6/1	Установка изоляторов марки ПС-70 на опору №28/5
7.		Км/ Линии/ опоры/ пролеты	0,35/ 6/ 5	Демонтаж провода АС-35 (в пролётах опор № 28-28/5
8.	Для замены опор.	Км/ Линии/ опоры/ пролеты	0,35/ 6/ 5	Монтаж ранее снятого провода в пролётах опор № 28-28/5
9.		шт	6	Выправка одностоечных ж/б опор поперек оси ВЛ №5, 6, 18, 20, 50/2, 34.
10.		шт	24	Установка кронштейна Р-1 для монтажа ОПН на опорах № 1, 27, 28, 50/4, 62/1, 64/2, 71/2, 78

		шт/ комплект т	24/ 8	Монтаж ОПН на опорах № 1, 27, 28, 50/4, 62/1, 64/2, 71/2, 78
		шт.	8	Устройство заземляющих спусков из стали катанной диаметром 10 мм – 10 м каждый спуск.
11.	Для быстрого отыскания места повреждения, необходимо установить линейный разъединитель на опоре № 1 (РЛНД-10).	шт	8	Установка кронштейнов РА1-(1шт на опору), РА2 - (1шт на опору), РА3-(2шт на опору), РА4 - (1шт на опору), РА5-(3шт на опору) для монтажа РЛНД на опоре № 1
		1 разъеди нитель	1	Монтаж линейного разъединителя: на железобетонной промежуточной опоре № 1
		пр./км	0,01	Монтаж шлейфов (провод АС-70) от проводов ВЛ, до РЛНД.
		Заземле ние	1	Устройство контура заземления РЛНД (3 электрода из угловой стали 50*50*5 по 3м каждый, обвязанные сталью катанной диаметром 10 мм – 9м).
		заземле ние	1	Монтаж заземляющего спуска РЛНД и привода (сталь катанная диаметром 10 мм – 10 м на каждый спуск).
12.	Для сокращения аварийного простоя социально – значимых потребителей требуется установить РЛНД- 10 на опоре № 40	шт	6	Установка кронштейнов РА1 - (1шт на опору), РА2 - (1шт на опору), РА3 - (2шт на опору), РА4 - (1шт на опору), РА5 - (1шт на опору) для монтажа РЛНД на опоре № 40
13.		разъеди нитель	1	Монтаж линейного разъединителя: на железобетонной промежуточной опоре № 40
14.		пр./км	0,01	Монтаж шлейфов (провод АС-70) от проводов ВЛ, до РЛНД.
15.		заземле ние	1	Устройство контура заземления РЛНД (3 электрода из угловой стали 50*50*5 по 3м каждый, обвязанные сталью катанной диаметром 10 мм - 9м).
	заземле ние	1	Монтаж заземляющего спуска РЛНД и привода (сталь катанная диаметром 10 мм – 10 м) на каждый спуск.	
16.	Для быстрого отыскания места повреждения, необходимо установить линейные разъединители на опорах № 27,28,50,64/2,78	шт	32	Установка кронштейнов РА1 - (1шт на опору), РА2 - (1шт на опору), РА3 - (2 шт на опору), РА4 - (1шт на опору), РА5 (1шт на опору) РА5 (3шт на опору№78)

				для монтажа РЛНД на опорах № 27, 28, 50, 64/2, 78
		разъединитель	5	Монтаж РТП на железобетонных опорах № 27,28,50,64/2,78
		пр./км	0,05	Монтаж шлейфов (провод АС-70) от проводов ВЛ, до РЛНД.
		заземление	5	Устройство контура заземления РЛНД (3 электрода из угловой стали 50*50*5 по 3м каждый, обвязанные сталью катанной диаметром 10 мм - 9м) на железобетонных опорах № 27,28,50,64/2,78.
		заземление	5	Монтаж заземляющего спуска РЛНД и привода (сталь катанная диаметром 10 мм – 10 м на каждый спуск) на железобетонных опорах № 27,28,50,64/2,78..
17.	На опорах № 16/1, 28/5, 48, 62/1, 71/2 требуется замена разъединителей РТП	пр./км	0,05	Демонтаж шлейфов (провод АС-70) от проводов ВЛ, до РЛНД.
		разъединитель	5	Демонтаж линейного разъединителя: на железобетонных опорах № 16/1, 28/5, 48, 62/1, 71/2
		шт	32	Установка кронштейнов РА1 - (1шт на опору), РА2 - (1шт на опору), РА3 - (2 шт на опору), РА4 - (1шт на опору), РА5 (1шт на опору) РА5 (3шт на опору №48) для монтажа РЛНД на опорах № 16/1, 28/5, 48, 62/1, 71/2
		разъединитель	5	Монтаж линейного разъединителя: на железобетонной промежуточной опоре № № 16/1, 28/5, 48, 62/1, 71/2
		пр./км	0,05	Монтаж шлейфов (провод АС-70) от проводов ВЛ, до РЛНД.
		заземление	5	Устройство контура заземления РЛНД (3 электрода из угловой стали 50*50*5 по 3м каждый, обвязанные сталью катанной диаметром 10 мм – 10 м).
		заземление	5	Монтаж заземляющего спуска РЛНД и привода (сталь катанная диаметром 10 мм – 10 м на каждый спуск) на железобетонных опорах № 16/1, 28/5, 48, 62/1, 71/2

18.	На деревянной анкерной опоре № 28 совместная подвеска распаячной разделки кабеля ВОЛС, закреплен кабель ВОЛС	1 креплен ие	3	Демонтаж и монтаж крепления ВОЛС на опоре №28
Материалы				
19.	Стойка опоры СВ105-5 ТУ 5863-003-00113557-94	шт	10	
20.	Траверса ТМ-6 Шифр 3.407.1-143.1.4	шт	1	
21.	Траверса ТМ-3 Шифр 3.407.1-143.1.4	шт	2	
22.	Траверса ТМ-5 Шифр 3.407.1-143.1.4	шт	2	
23.	Хомут Х-1 Шифр 3.407.1-143.1.4	шт	5	
24.	Хомут Х- Шифр 3.407.1-143.1.47	шт	39	
25.	Хомут Х-8 Шифр 3.407.1-143.1.4	шт	13	
26.	Оголовок ОГ-2 Шифр 3.407.1-143.1.4	шт	2	
27.	Оголовок ОГ-5 Шифр 3.407.1-143.1.4	шт	1	
28.	Оголовок ОГ-13 Шифр 3.407.1-143.1.4	шт	1	
29.	Оголовок ОГ-1 Шифр 3.407.1-143.1.4	шт	1	
30.	Кронштейн У-1 Шифр 3.407.1-143.1.4	шт	3	
31.	Проводник ЗП1 Шифр 3.407.1-143.1.4	м	54	
32.	Изолятор штыревой стеклянный ШС-20УО ГОСТ 1232-82	шт	78	
33.	Изолятор натяжной ПС-70 с арматурой крепления ГОСТ 6490-93	шт	30	
34.	Колпачки полиэтиленовые К-6 ТУ-3493-01-45649212-2000	шт	60	
35.	Колпачки полиэтиленовые К-9 ТУ-3493-01-45649212-2000	шт	6	
36.	Провод АС-70 ГОСТ 839-80	км	0,126	
37.	Разъединитель, РЛНД-1,1-10/400Н УХЛ1 с приводом ПРНЗ-10 УХЛ1 ТУ16-520.151-83	шт	12	
38.	Кронштейн РА1 (Типовая серия 3.407.1-143)	шт	12	

39.	Кронштейн РА2 (Типовая серия 3.407.1-143)	шт	12	
40.	Кронштейн РА4 (Типовая серия 3.407.1-143)	шт	12	
41.	Кронштейн РА5 (Типовая серия 3.407.1-143)	шт	18	
42.	Труба стальная d-25 мм ГОСТ 3262-75 для вала (РА – 3)	м	120	
43.	Проволока стальная катанная d-10 мм ст3сп-пс, ГОСТ 30136	м	308	
44.	Уголок 50х50х5 ГОСТ 8509-93	м	108	
45.	Ограничитель перенапряжения ОПН-10	шт	24	
46.	Кронштейн Р-1 для ОПН	шт	24	
47.	Зажим плащечный ПС ГОСТ4261-82	шт	100	
48.	Болт М 12х40 ГОСТ 7798-70	шт	132	
49.	Гайка М 12 мм ГОСТ 5915-70	шт	132	
50.	Шайба М12 ГОСТ 11371-78	шт	132	
51.	Зажим аппаратный А2Б	шт	72	
52.	Зажим ПС2 ГОСТ 13276-79	шт	26	
53.	Электроды сварочные с рутило-целлюлозным напылением ОК-46, ОК-46 d-4 мм ESAB	кг	5	
54.	Краска черная в баллонах	шт	10	
55.	Металлическая лента из нержавеющей стали шириной 20 мм для крепления анкерных и подвесных кронштейнов на опорах	м	6	ВОЛС
56.	Бугель для фиксации ленты из нержавеющей стали на анкерных опорах	шт	3	ВОЛС
Транспортная схема				
57.	Расстояние от базы ЦЭС (г. Хабаровск ул. Промышленная, 13) до места производства работ	км	106	
58.	Расстояние от базы ВРЭС до места производства работ	км	15	
Погрузо-разгрузочные работы				
59.	Демонтированный материал (Стойки, изоляторы, ж/б приставки, и т.д.)	тн	6,71	
60.	Новый материал	тн	14,5	

Примечание:
Работа выполняется в охранной зоне ВЛ.
Ф-17 ПС Вяземская проходит по населенной местности.

Председатель комиссии:

Гл. инженер СНЭС Дмитриев Д.О.
(должность) (подпись) (расшифровка)

подписи)

Члены комиссии:

Начальник ВРЭС
(должность)

Терешенко О.И.
(подпись)

Терешенко О.И.
(расшифровка)

подписи)

Гл. инженер ВРЭС
(должность)
подписи)

Кабаев П.М.
(подпись)

Кабаев П.М.
(расшифровка)

Мастер ВРЭС
(должность)

Рябчихин В.В.
(подпись)

Рябчихин В.В.
(расшифровка подписи)

«Утверждаю»

Главный инженер ХЭС

(должность)

Ожегин В.Ф.

(подпись)

(расшифровка подписи)

«*В.Ф. Ожегин*» 2017г

Организация АО ДРСК
Филиал ХЭС
СП ЦЭС Вяземский РЭС
Объект инв. № НВ037211 Воздушные линии электропередач 0,4 кВ
фидера № 20

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

Комиссия провела обследование ВЛ -0,4 кВ Ф-1,2 ТП-1720 г. Вяземский вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ подрядным способом:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Количество	Наименование работ
1.	Провод имеет многочисленные скрутки и оплавления от схлестов и набросов. Загнивание деревянных одностоечных опор выше допустимого.	шт	66	Демонтаж ответвлений к зданиям в 2 провода. Ф-1 - 56 шт Ф-2 – 10 шт.
2.		опора	27	Демонтаж провода А -25 ВЛ 0,4 кВ (в 4 провода) Ф1 - 27 опор
3.		опора	40	Демонтаж провода А -25 ВЛ 0,4 кВ (в 2 провода) Ф1 - 29 опор; Ф2 – 11 опор;
4.		опора	67	Демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ 0,4 кВ без приставок Ф-1 оп. № 1-18, 8/1-8/6, 12/1, 10/1, 9/1, 7/1-7/4, 7/3/1/1, 7/3/1, 7/3/2, 2/1А, 2/1Б, 2/2А, 2/2Б, 2/1-2/13, 2/3/1, 2/4/1, 2/6/1, 2/6/2, 2/9/1 Ф-2 оп. № 2-7, 3/1А, 3/1-3/4.
5.		опора	48	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ без приставок Ф-1 оп. № 1, 3-6, 9-15, 16, 18, 12/1, 10/1, 9/1, 8/1-8/5, 7/1, 7/2,

				7/3/1/1, 7/3/2, 2/1А, 2/2А, 2/2Б, 2/1,2/3-2/5, 2/7, 2/11, 2/13, 2/3/1, 2/6/1, 2/6/2, 2/4/1, 2/9/1,. Ф-2 оп. № 2, 4-6, 3/2, 3/3, 3/1А.
6.		опора	19	Установка одностоечной ж/б опоры ВЛ 0,4 кВ с подкосом без приставок Ф-1 оп. № 2, 7, 8, 17, 2/2, 2/6, 2/8, 2/9, 2/10, 2/12, 7/3, 7/4, 7/3/1, 8/6, 2/1Б. Ф-2 оп. №3, 7, 3/1, 3/4.
7.		Км/ Линии/ опоры/ пролеты	0,35/ 7/ 6	Подвеска провода СИП-2 (3х70+1х70) от Р-1 ВЛ-0,4 кВ Ф-1 в ТП -1720 до опоры № 7
8.		Км/ Линии/ опоры/ пролеты	0,5/ 10/ 10	Подвеска провода на Ф-1 СИП-2 (3х50+1х50) в пролетах опор №7-17
9.		Км/ Линии/ опоры/ пролеты	1/ 20/ 20	Подвеска провода на Ф-1 СИП-2 (3х35+1х50) в пролетах опор № 2-2/12, 8-8/6, 7-7/3
10.		Км/ Линии/ опоры/ пролеты	0,9/ 18/ 18	Подвеска провода на Ф-1 СИП-2 (2х16) в пролетах опор № 2-2/1Б, 2/2-2/2А, 2/2-2/2Б, 2/3-2/3/1, 2/4-2/4/1, 2/6-2/6/2, 2/9-2/9/1, 2/12-2/13, 7/3-7/3/2, 7/3/1-7/3/1/1, 8-8/1, 9-9/1, 10-10/1, 12-12/1, 17-18
11.		Км/ Линии/ опоры/ пролеты	0,55/ 11/ 11	Монтаж провода СИП-2 (3х35+1х50) от Р-2 ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от опоры № 2 до опоры № 7, от опоры № 3 до опоры № 3/4
12.		шт.	66	Устройство ответвлений к зданиям в 2 провода СИП 4 2х16 Ф-1 - 56 шт Ф-2 – 10 шт.
13.		1 заземление	14	Устройство повторного заземления опоры ВЛ-0,4 кВ Ф-1 оп. №1, 2, 2/2, 2/6, 2/12, 7, 7/3, 7/4, 8, 8/6, 17. Ф-2 оп. №3/1 7, 3/4 Вертикальный заземлитель - уголок стальной, 50х50х5 мм - (L–3 м. – 14 шт.)

				Разработка и засыпка грунта – 1,4 м ³
Материалы				
Демонтированный материал				
14.	Деревянные стойки опор	шт/ т	67/ 22,78	
15.	Провод А-25	км /т	4,77/ 0,324	
16.	Провод АПВ-6	км /т	2,64/ 0,075	
Новые материалы				
17.	Провода самонесущие изолированные для воздушных линий электропередачи марки СИП-2 сечением 3х70+1х70мм ² (ГОСТ 31946-2012)	м	366	
18.	Провода самонесущие изолированные для воздушных линий электропередачи марки СИП-2 сечением 3х50+1х50мм ² (ГОСТ 31946-2012)	м	523	
19.	Провода самонесущие изолированные для воздушных линий электропередачи марки СИП-2 сечением 3х35+1х50мм ² (ГОСТ 31946-2012)	м	1568	
20.	Провод СИП4 (2*16) (ГОСТ 31946-2012)	м	1380	
21.	Стойка СВ 95-3, ТУ-5863- 00700113557-94	шт	86	
22.	Кронштейн УЗ, Шифр 3.407.1- 136.3-32	шт	19	
23.	Уголок стальной 50х50х5 мм ГОСТ 8509-93	м/ т	42/ 0,158	
24.	Анкерный клиновой зажим для крепления изолированной нулевой несущей жилы на концевых и угловых опорах провода СИП2 сечением нулевой несущей жилы 35-50- 54,6-70 мм ²	шт	38	
25.	Анкерные кронштейны предназначенные для осуществления ответвлений СИП от магистральной линии к вводам при помощи анкерного зажима. Кронштейн можно крепить как на зданиях, так и на опорах.	шт	61	
26.	Анкерные кронштейны монтируются на опоры (с	шт	19	

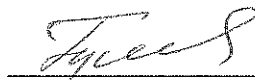
	помощью бандажных лент и скрепы) Изготовленный цельным блоком из сплава алюминия. Такая арматура способна выдерживать механическую нагрузку до 1500 даН.			
27.	Комплект промежуточной подвески (кронштейн и поддерживающий зажим) для подвески на промежуточной опоре провода СИП2 сечением нулевой несущей жилы 16-95 мм ²	шт	48	
28.	Зажим клиновой анкерный для концевое крепление проводов ответвления от магистрали к вводам сечением 6-25мм	шт	132	
29.	Зажим клиновой анкерный (натяжной) предназначен для концевое крепление проводов ответвления сечением 6 - 25 мм ² от магистрали к вводам	шт	132	
30.	Зажим ответвительный с одновременной затяжкой болта для соединения магистрального провода СИП сечением 16-150 мм ² с изолированными жилами ответвлений сечением 16-95 мм ²	шт	131	
31.	Зажим ответвительный с одновременной затяжкой болта для соединения магистрального провода СИП сечением 35-150 мм ² с изолированными жилами ответвлений сечением 10-35 мм ²	шт	60	
32.	Металлическая лента из нержавеющей стали шириной 20 мм для крепления анкерных и подвесных кронштейнов на опорах	м	300	
33.	Бугель для фиксации ленты из нержавеющей стали на анкерных опорах	шт	57	
34.	Скрепа для фиксации ленты из нержавеющей стали на промежуточных опорах	шт	243	

35.	Зажим плащечный ПС 2-1(ГОСТ 13276-79)	шт	105	
36.	Заземляющий проводник ЗП6 (сталь d-6мм.)	м	41,45	
37.	Зажим ответвлений с одновременной затяжкой болта для соединения магистрального провода СИП сечение 35-95 мм ² с жилами ответвлений сечением 4-54 мм ²	шт	67	
Транспортная схема				
38.	База РЭС – г. Вяземский ТП-1720 - База РЭС	км	6	
39.	Расстояние от базы ЦЭС (г. Хабаровск ул. Промышленная, 13) до места производства работ	км	106	
Погрузо-разгрузочные работы				
40.	Демонтированные материалы (Стойки, провод)	т	23,095	
41.	Новый материал	т	79,11	
Примечание:				
Работы производятся в охранной зоне ВЛ, проходящей по населённой местности				

Председатель комиссии:

Гл. инженер СПНЭС  Дмитриев Д.О.
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

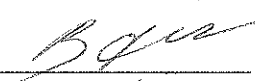
Члены комиссии: Начальник ВРЭС
(должность)

 Терещенко О.И.
(подпись) (расшифровка подписи)

Гл. инженер ВРЭС
(должность)

 Кабаев П.М.
(подпись) (расшифровка подписи)

Мастер ВРЭС
(должность)

 Рябчихин В.В.
(подпись) (расшифровка подписи)