



Приложение И
к П-ИСМ-6.3-01.08-10-02

Акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филиал «Амурские электрические сети»

ул. Театральная, 179, г. Благовещенск, 675003, Россия Тел: (4162) 399-359; Факс (4162) 399-289;
E-mail: doc@amur.drsk.ru ОКПО 97987579, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/280102003

СОГЛАСОВАНО

И.о. заместителя главного инженера по
эксплуатации и ремонтам

А.В. Селиванов

УТВЕРЖДАЮ

И.о. заместителя директора –
главного инженера

А.В. Щебенков

«21» 11 2018 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ: *«Ремонт ВЛ-10 кВ Ф-15 ПС Базовая, Ф-1 ПС Ледяная-Тяга»*

1. Объект ремонта:

ВЛ-10 кВ Ф-15 ПС Базовая, г. Свободный Амурской области.

ВЛ-10 кВ Ф-1 ПС Ледяная-Тяга, Свободненский район Амурской области.

2. Объем работ:

Замена опор

Замена провода

Полная спецификация работ приведена в ведомости дефектов и объемов работ
(Приложение 1-2).

3. Дополнительные условия:

3.1. Работы производятся в охранной зоне воздушной линии электропередачи проходящей в ненаселенной местности вследствие чего Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда согласно требованиям «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок», утвержденных Приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 24.07.2013 N 328 н.

3.2. Поставка материалов и техники, необходимых для выполнения работ – 100% Подрядчика.

3.3. Материалы, предоставляемые Подрядчиком должны соответствовать государственным стандартам, техническим условиям и иметь соответствующие сертификаты, технические паспорта или другие документы, удостоверяющие их качество. Подготовка и хранение материалов производится вне рабочей зоны. Оборудование и материалы доставляются к месту производства работ Подрядчиком самостоятельно готовыми к применению.

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), XML (применительно к программным комплексам по расчёту сметной документации), 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 4 к техническому заданию). 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 – май 2019 года

Окончание работ – декабрь 2019 года

6. Заказчик:

АО «ДРСК» для СП «ЗЭС» филиала «Амурские ЭС»

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 1 (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 определяется согласно фактической потребности персонала в соответствии с требованиями правил по охране труда при эксплуатации электроустановок (утверждены приказом Минтруда и социальной защиты РФ № 328н от 24.07.2013 г.) и согласно технологии выполнения работ (технологическая карта № 27 на замену железобетонной стойки и подкоса угловой опоры на ВЛ-10 кВ, № 40 на демонтаж ж/б центрифугированных опор ВЛ) в целях безопасного выполнения работ. Количество кадровых ресурсов, достаточное для исполнения договора, приведено в таблице 1.

Таблица 1 - Численность и квалификация кадровых ресурсов

№ п/п	Профессия/должность	Кол-во человек	Группа по электробезопасности	Документ, подтверждающий квалификацию (допуск), копию которого необходимо предоставить в составе заявки Участника
1	Рабочие профильных	3	2 и более	Копия удостоверения на до-

	специальностей			пуск к работе в электроустановках по электробезопасности
2	Инженерно-технический работник (мастер)	1	5	Копия удостоверения на допуск к работе в электроустановках по электробезопасности
	Всего	4		

Если Участник, в установленные разделом 5 сроки, планирует выполнить работы с привлечением меньшего количества персонала, чем рассчитано в данном пункте исходя из технологии выполнения работ с соблюдением требований охраны труда и техники безопасности, 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 2.

Таблица 2 – Минимальный перечень материально-технических ресурсов

№ п/п	Наименование МТР	Ед. измерения	Кол-во, не менее
1	Вышка телескопическая	ед.	1
2	Бурильно-крановая машина	ед.	1
	Итого:	ед.	2

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 Участнику:

8.1. Наличие электротехнической лаборатории с правом выполнения приемосдаточных испытаний, профилактических испытаний и измерений электрооборудования и электроустановок напряжением до 10 кВ включительно.

Для подтверждения соответствия данному требованию Участнику необходимо предоставить копию свидетельства о регистрации электротехнической лаборатории в органах Ростехнадзора.

В случае отсутствия собственной лаборатории, Участник вправе привлечь электротехническую лабораторию третьих лиц. Для этого, помимо указанной копии свидетельства, необходимо на выбор предоставить копию соглашения о намерениях заключить договор аренды/гарантийное письмо о заключении договора аренды, договор на оказание услуг по проведению электроизмерительных работ, соглашение о намерениях заключить договор на оказание услуг по проведению электроизмерительных работ/гарантийное письмо о заключении договора на оказание услуг по проведению электроизмерительных работ, договор аренды.

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. Подрядчик создает условия для проживания своего персонала на объекте.

9.6. Заявка на вывод оборудования в ремонт подается Подрядчиком не позднее 7 дней до начала производства работ.

9.7. Материалы и оборудование, высвобождаемые после демонтажа, передаются Заказчику с оформлением акта передачи.

10. Приемка объекта из ремонта:

10.1. Ежемесячная приемка объемов выполненных работ производится в срок до 25 числа отчетного месяца в соответствии с требованиями постановления Российского статистического агентства от 11 ноября 1999 г. N 100 «Об утверждении унифицированных форм первичного учета документации по учету работ в капитальном

строительстве и ремонтно-строительных работ» (в том числе предоставляются акты освидетельствования скрытых работ).

Приемка объемов выполненных работ производится при предъявлении подтверждающей справки (Приложение 3), схемы выполненных работ, согласованных с представителем РЭС, и фотоотчета в эл. виде о выполненных работах (в т.ч. скрытых).

10.2. Окончательная приёмка оборудования из ремонта осуществляется в соответствии с «Правилами организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики», утвержденных приказом Минэнерго России от 25.10.2017 № 1013», с оформлением и передачей заказчику Акта сдачи-приемки и необходимой исполнительной документации.

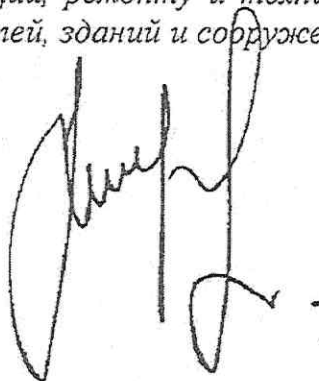
11. Гарантия исполнителя:

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. Ведомость дефектов и объемов работ на ремонт ВЛ-10 кВ Ф-1 ПС Ледяная-Тяга на 4 л. в 1 экз.;*
- 2. Ведомость дефектов и объемов работ на ремонт ВЛ-10 кВ Ф-15 ПС Базовая на 3 л. в 1 экз.;*
- 3. Справка по объемам выполненных работ на 1 л. в 1 экз.;*
- 4. Порядок определения стоимости работ по техническому перевооружению, реконструкции, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации, сетей, зданий и сооружений. Методические указания на 106 л. в 1 экз.*

Главный инженер СП «ЗЭС»



Гнеушев Е.Ю.



(подпись)

«Утверждаю»
Главный инженер
СП «Западные ЭС»
(должность)
Е.Ю. Гнеушев
(расшифровка подписи)

«05» 11 2018

Организация: АО «ДРСК»

Филиал: Амурские ЭС

СП: Западные ЭС

Объект: ВЛ-10 кВ Ф-1 ПС Ледяная-Тяга. Инв. ZS0002982

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

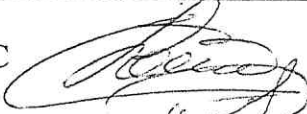
Комиссия провела обследование Ф-1 ПС Ледяная-Тяга, вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Кол-во	Наименование работ
1	Ф-1 ПС Ледяная-Тяга Наклон опор выше допустимого. Продольные и поперечные трещины шириной раскрытия более 0,3 мм. Болотистая местность. Неудовлетворительное состояние провода АС (множественное соединение, наличие следов оплавления, ослабления крепления (вязок) провода к штыревому изолятору)	шт.	6	Демонтаж одностоечных ж/б опор ВЛ 10 кВ (№ оп. 4, 5, 7, 8, 9, 10)
2		шт.	6	Демонтаж провода ВЛ 10 кВ (в 3 провода), в т. ч.: (№ оп. 4, 5, 7, 8, 9, 10)
3		шт.	6	Монтаж А-образных ж/б опор ВЛ 10 кВ в болотистой местности (Приложение 1 к ВДиОР ВЛ-10 кВ Ф-1 ПС Ледяная-Тяга)
4		км.	0.283	Подвеска неизолированного провода ВЛ 10 кВ с помощью механизмов пр. оп. № 4-5=0,086 км., № 7-8=0,071 км., № 8-9=0,054 км., № 9-10=0,072 км.
5		шт.	12	Развозка опор по трассе ВЛ
6		шт.	6	Развозка оснастки анкерных опор по трассе ВЛ
7		шт.	6	Забивка вертикальных электродов, на глубину до 3 м
8		10 м	0.9	Устройство горизонтального заземления
9		100 м	0.30	Устройство заземляющих

				спусков на опоре ВЛ-0,4 кВ
10		100 м³	0.024	Разработка грунта вручную
11		100 м³	0.024	Засыпка траншей и котлованов вручную
12	Пусконаладочные работы	шт.	6	Измерение сопротивления растеканию тока заземлителя
13		шт.	6	Проверка наличия цепи между заземлителями и заземленными элементами
Материалы:				
приобретаемые подрядчиком самостоятельно:				
1	Стойка СВ 110-5, ТУ-5863-00700113557-94	шт.	12	-
2	Неизолированный провод АС 50/6,2 (ГОСТ 839-80)	т.	0,173	
3	Приставка ПТ 33-4 (3.407-57/87)	шт.	6	-
4	Траверса ТМ-1 (3.407.1-143.8)	шт.	6	-
5	Изолятор ШС-10Е (ГОСТ 1332-93)	шт.	18	-
6	Колпачок К-7 (ГОСТ 18380-800)	шт.	18	-
7	Спиральная вязка (ТУ-3449-054-27560230-2010)	шт.	36	-
8	Сталь d-16 (ГОСТ 2590)	т	0.0058	-
9	Сталь d-12 (ГОСТ 2590)	т	0.0017	-
10	Деталь крепления ригеля Д-12 (типовая серия 3.407-115)	шт.	24	-
11	Деталь крепления ригеля Д-13 (типовая серия 3.407-115)	шт.	24	-
12	Гайка М-20 (ГОСТ 5915-70)	шт.	48	-
13	Шайба Д-20 (ГОСТ 11371-78)	шт.	48	-
14	Болт М-20 (ГОСТ 7798-70)	шт.	12	-
15	ПГС (ГОСТ 23735-2014)	т	42	-
Транспортная схема				
16	г. Благовещенск – г. Свободный	км	146	-
Погрузо-разгрузочные работы				
17	Погрузка-разгрузка материалов, провода.	т	4,3	-
18	Погрузка-разгрузка Ж/Б опор.	т	15,2	-

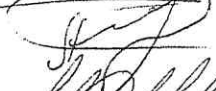
Примечание
1. Для выполнения работ применять песчано-гравийную смесь , фракция гравия 10-70 мм в количестве 40% от общей массы (ГОСТ 23735-2014)
2. Работы производятся в охранной зоне ВЛ, проходящей по населённой местности
3. Заземление опор ВЛ 10 кВ необходимо выполнить в соответствии с типовым проектом СЕЛЬЭНЕРГОПРОЕКТ Шифр 3.407-150 и ПУЭ (7 издание) гл. 1.7.

Председатель комиссии: Начальник ПТС


 Бондаренко И.С.

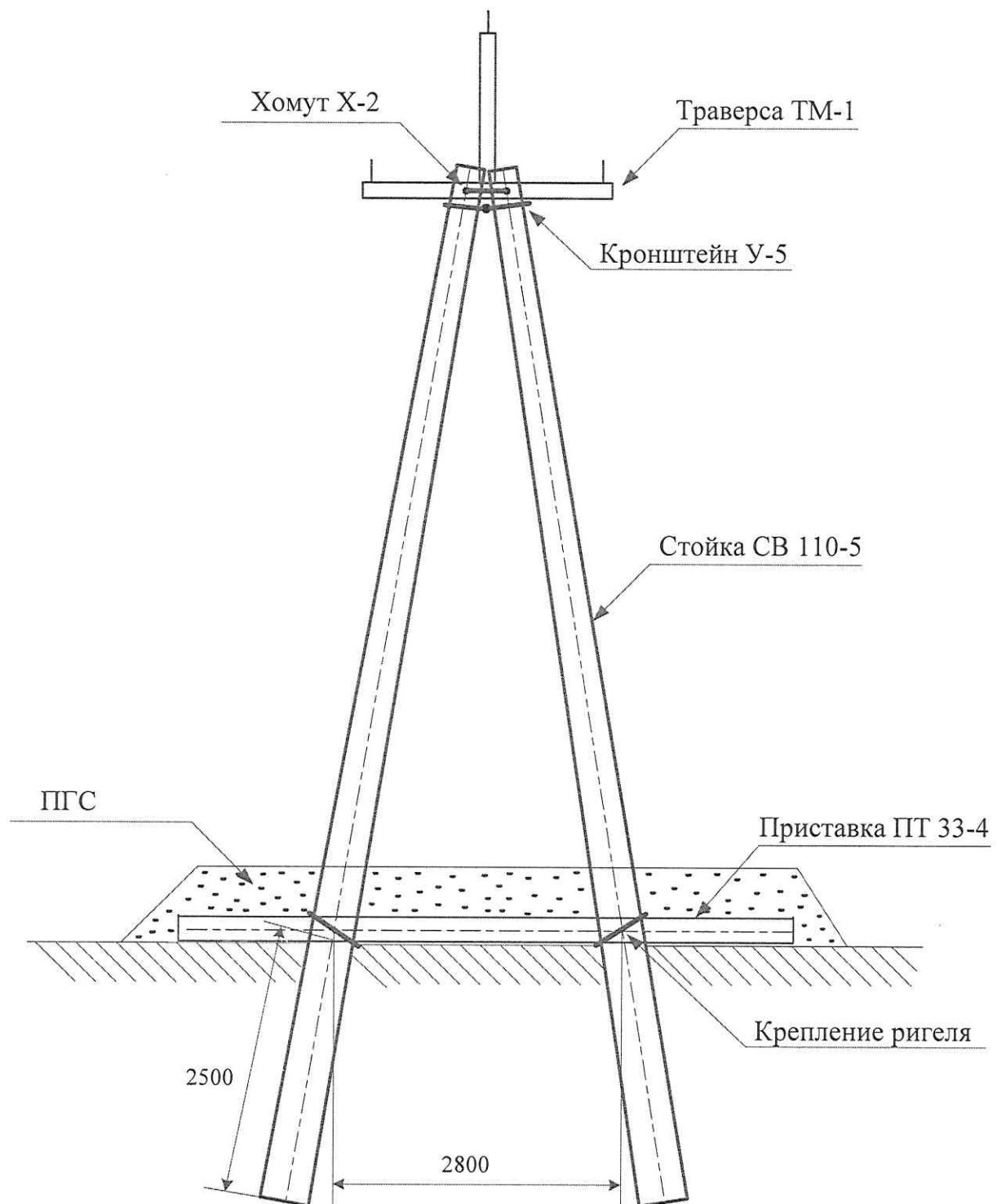
Члены комиссии:

Начальник сл. линий

 Лавриченко А.С.

Инженер сл. линий

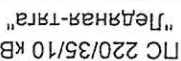
 Суворов И.И.








Примечание:

1. Установка опоры в болотистой местности производится из двух стоек марки СВ-110-5 с усилением заделки опоры в грунте путем монтажа ригеля (приставка ПТ 33-4), обваловываемого грунтом ПГС объемом 4 м³.
2. Крепление ригеля к стойке осуществляется при помощи детали крепления ригеля Д-12 (2 шт), детали крепления ригеля Д-13 (2 шт).

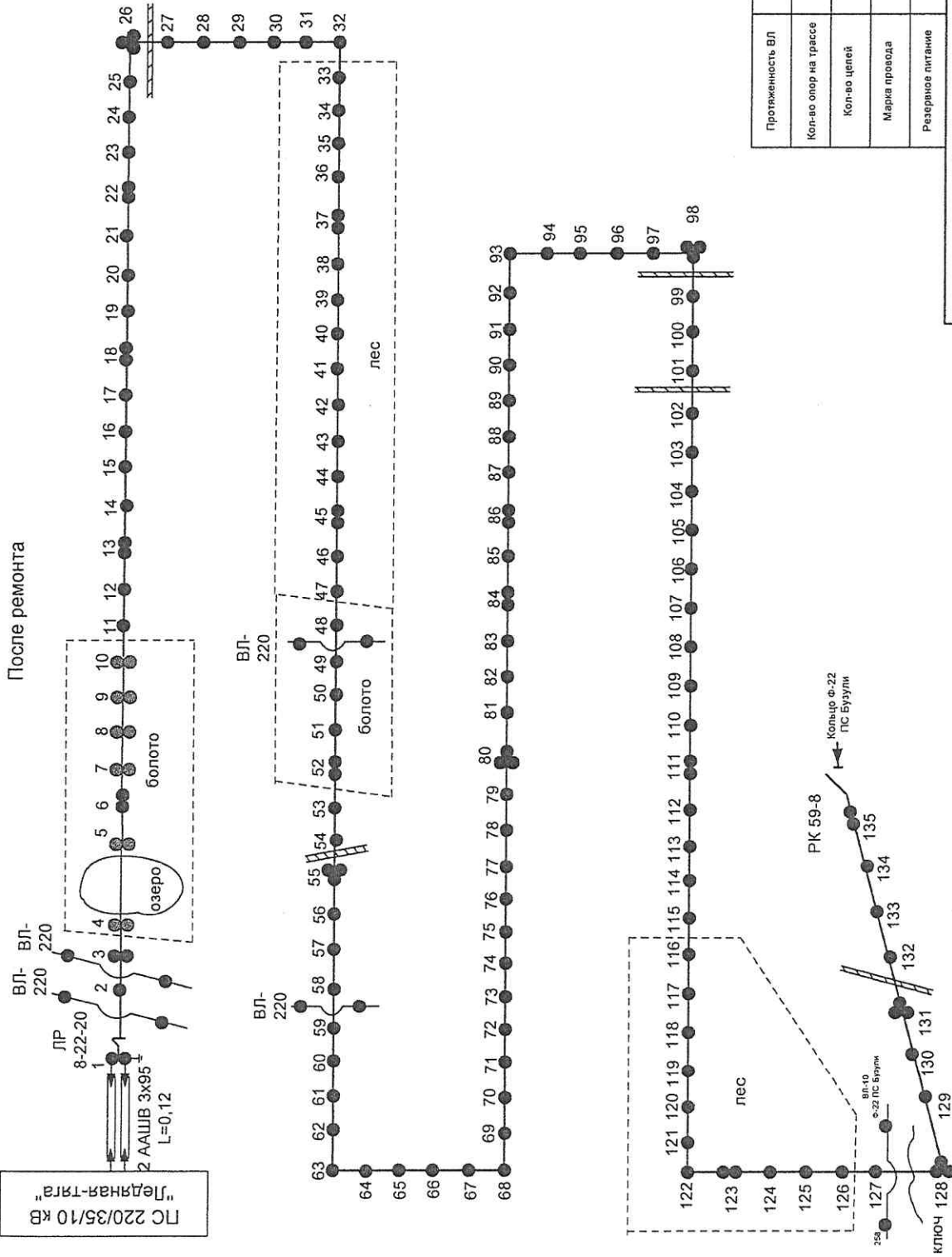
ВЛ- ВЛ-



Протяженность ВЛ	9,281	Кол-во ТП	нет
Кол-во опор на трассе	136	Материал и тип опор	СВ-10.5
Кол-во цепей	1	Армированные опоры	1,3,6,13, 8,2, 26,37, 46,32,55 60,84,66,98, 111, 123, 128,131, 133
Марка провода	АС-50	Повышенные опоры	нет
Резервное питание	Ф22-10кВ ПС Бузулуки	Опоры с оттяжками	4,5,9

ОАО «ДРСК»					Схема электрических соединений				
		Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата				
	Утвердил	Главный инженер	Воробьев А.А.		06.07.15	Поопорная схема			
		Начальник Сл. линий	Павриченко А.С.		06.07.15	ВЛ-10 кВ Ф1-10 кВ			
	Согласовано	Главный инженер РЭС	Капожанин А.В.		06.07.15	ПС 220/35/10			
	Проектировал	Мастер СУ	Дубов С.Р.		06.07.15	«Лебяжья-Тяга»			
	Выполнил	Инженер	Завраева Е.А.		06.07.15	аппарат ОАО «ДРСК» «Амурские электротехнические сети» СП «Западные электротехнические сети»			

После ремонта



Условные обозначения

17-15 Сило 400	Номер, название ТП, мощность
	КТП на балансе ОАО ДРСК
	КТП Возрождения
	МТП - железобетонного исполнения ОАО ДРСК
	МТП - железобетонного исполнения ведомственная
	ЗТП на балансе ОАО ДРСК
	ЗТП на балансе ОАО ДРСК
	Опора на железобетонных стойках
	Опора железобетонная промежуточная
	Опора промежуточная деревянная
	Опора железобетонная анкерная (концевая)
	Опора деревянная анкерная
	Опора железобетонная исполнения на балансе ОАО ДРСК
	ВЛ-10-6кВ Деревянного исполнения на балансе ОАО ДРСК
	ВЛ-10-6кВ на балансе сторонних организаций
	Марка провода, длина
	Кабель 10кВ
	Разъединитель 10-6кВ
	Демонтированный провод
	Подключенные дизельные электростанции
	Пересечения с ВЛ (указать наименование ВЛ, напряжение)
	Пересечения с линиями связи
	Пересечения с автодорогой
	Пересечения с рекой
	Реконструкция, Секционирование пункт включения
	Реконструкция, Секционирование пункт отключения
	Пр-разъединитель 10кВ

Протяженность ВЛ	9,281	Кол-во ТП	нет
Кол-во опор на трассе	136	Материал и тип опор	СВ-10,5
Кол-во цепей	1	Анкерные опоры	1,3,6,13,18,22,26,37,45,52,55,80,84,88,98,111,123,128,131,135
Марка провода	АС-50	Повышенные опоры	нет
Резервное питание	Ф22-10кВ ПС Бузули	Опоры с оттяжками	4,5,9

ОАО «ДРСК»				Схема электрических соединений			
Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата	Поопорная схема			
Утвердил	Главный инженер	Воробьев А.А.	06.07.15	ВЛ-10 кВ Ф1-10 кВ ПС 220/35/10 «Ледяная-Тяга»			
Согласовано	Начальник	Лавриченко А.С.	06.07.15				
Сл. Линей	Главный инженер РЭС	Колодкин А.В.	06.07.15				
Проверил	Мастер СУ	Дуба С.Р.	06.07.15	Лист 1 из 1			
Выполнил	Инженер	Захарова Е.А.	06.07.15				
				Шифр ВЛ	РЭС	Участок	Участок
				Централь	Будулин	Будулин	Будулин
				Лист 1	Лист 1	Лист 1	Лист 1
				Филиал ОАО «ДРСК»			
				«Амурские электрические сети»			
				Ст. «Знаменские электрические сети»			

«Утверждаю»
Главный инженер
СП «Западные ЭС»
(должность)



Е.Ю. Гнеушев
(расшифровка подписи)

«05» 11 2018

Организация: АО «ДРСК»

Филиал: Амурские ЭС

СП: Западные ЭС

Объект: ВЛ-10 кВ Ф-15 ПС «Базовая» инв. № AS0004763

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

Комиссия провела обследование ВЛ-10 кВ Ф-15 ПС «Базовая», вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Кол-во	Наименование работ
1	ВЛ-10 кВ Ф-15 ПС «Базовая». Продольные и поперечные трещины выше допустимого на опоре	шт.	1	Демонтаж проводов в пролете с пересечением автомобильных дорог (3 провода) в пролетах опор № 1-2 = 0,04 км.
2		шт./м³	1/1,4	Демонтаж железобетонных центрифугированных опор промежуточных, одностоечных (оп № 1)
3		шт.	12	Демонтаж изоляторов
4		м.	9	Демонтаж кабеля 10 кВ на опоре №1
5		шт.	1	Развозка опор по трассе ВЛ
6		шт.	1	Развозка оснастки анкерных опор по трассе ВЛ
7		шт.	1	Забивка вертикальных электродов, на глубину до 5 м
8		10 м	0,3	Устройство горизонтального заземления опор ВЛ 10-0,4 кВ
9		100 м³	0,0075	Разработка грунта вручную
10		100 м³	0,0075	Засыпка траншей и котлованов вручную
11		м³	0,1	Бурение скважины для установки фундамента из металлической трубы

				(Установку опор производить по типовому проекту Серия ЭЛ-ТП.10-220.03.02 Выпуск 3, Том 2)
12		шт/т	1/0,738	Установка стальных опор одностоечных типа А10-1 (№ опор 1). (Установку опор производить по типовому проекту Серия ЭЛ-ТП.10-220.03.02 Выпуск 2, Том 4)
13		км	0,04	Подвеска проводов в пролете с пересечением автомобильных дорог (3 провода) в пролетах опор № 1-2 = 0,04 км. (Монтажные работы на ВЛ-10 кВ выполнить в соответствии с типовой серией РОСЭП Шифр 21.0002)
14		т	0,01	Приварка гаек к болтам.
15		м.	9	Монтаж ранее демонтированного кабеля 10 кВ на опоре №1
16		компл	1	Установка ОПН-10 на опору №1
17		т	1	Перевозка ПГС для обратной засыпки пазух между фундаментом и грунтом 0,625 м ³

Материалы:

приобретаемые подрядчиком самостоятельно:

1	Опора анкерная АСО10ПИ-1УМ (Серия ЭЛ-ТП.010.06)	шт.	1	-
2	Фундамент Ф530.7.СТ.4500.10 (Серия ЭЛ-ТП.010.06)	шт.	1	-
3	Электроды Э50А (ГОСТ 9467-75)	кг	4	-
4	Спиральная вязка (ТУ-3449-054-27560230-2010)	шт.	2	-
5	Плашечный зажим из алюминиевого сплава для соединения неизолированных алюминиевых или стальных проводов	шт.	3	-
6	Подвесной натяжной полимерный изолятор (ГОСТ Р 55189-2012)	шт.	3	-

7	Анкерный зажим для крепления защищенных и неизолированных проводов на концевых и угловых опорах (ГОСТ 17613-80)	шт.	3	-
8	Ограничители перенапряжения ОПНп-10/12(2) УХЛ1 (ГОСТ Р 52725-2007)	шт.	3	-
9	Швеллер 16У (ГОСТ 8240-97)	т	0,039	-
10	Эмаль серая меламиновая (ГОСТ 9754-76)	кг	3	-
11	Устройство для защиты ВЛЗ от электрической дуги и для наложения защитного заземления (ГОСТ 17613-80)	шт.	3	-
12	Сталь Ø 16 мм (ГОСТ 2590)	т	0,013	-
13	ПГС (ГОСТ 23735-2014)	т	1	-
Транспортная схема				
14	г. Благовещенск – г. Свободный	км	146	-
Погрузо-разгрузочные работы				
15	Погрузка-разгрузка материалов	т	2,2	-
16	Погрузка-разгрузка опор.	т	0,831	-
Примечание				
1. Для выполнения работ применять песчано-гравийную смесь (0,6 м3 на 1 стойку), фракция гравия 10-70 мм в количестве 40% от общей массы (ГОСТ 23735-2014)				
2. Работы производятся в охранной зоне ВЛ, проходящей по населённой местности				
3. Заземление опор ВЛ 10 кВ необходимо выполнить в соответствии с типовым проектом СЕЛЬЭНЕРГОПРОЕКТ Шифр 3.407-150 и ПУЭ (7 издание) гл. 1.7.				

Председатель комиссии: Начальник ПТС

Бондаренко И.С.

Члены комиссии:

Начальник сл. линий

Лавриченко А.С.

Инженер сл. линий

Суворов И.И.

СПРАВКА по объемам выполненных работ

Объект: _____

Период выполнения работ: *месяц начала работ – месяц окончания работ 2019 года.*

№ п/п	Наименование работ	Общее кол-во	Месяц выполнения работ * <i>(в соответствии с графиком производства работ)</i>			Отклонение (+/-)
	<i>Заполняется в полном соответствии с ведомостью дефектов и объемов работ</i>		<i>Заполняется каждый отчетный месяц по факту выполнения работ</i>			

	<i>Материалы</i>					
	<i>Заполняется в полном соответствии с ведомостью дефектов и объемов работ</i>		<i>Заполняется каждый месяц по факту выполнения работ</i>			

Выполнение работ в месяце 2019 года:

Подрядчик: _____
(подпись) (Ф.И.О., должность)

Заказчик: _____
(подпись) (Ф.И.О., должность)

...

Выполнение работ в месяце 2019 года:

Подрядчик: _____
(подпись) (Ф.И.О., должность)

Заказчик: _____
(подпись) (Ф.И.О., должность)

*- при возникновении отклонений оформляется дополнительное соглашение к договору подряда на величину возникших отклонений