

отработано

**ДОГОВОР № 2017/Ю 892**  
**об осуществлении технологического присоединения**  
**к электрическим сетям**

г. Алдан

25.12.2017 г.

Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (АО «ДРСК»), именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице директора Филиала АО «ДРСК» «Южно-Якутские электрические сети» Шкурко Игоря Васильевича, действующего на основании доверенности 14 от 01.01.2017г., с одной стороны, и Карманова Зинаида Михайловна, паспорт 98 03 № 907278 выдан 16.08.2004г ОВД Алданского у РС(Я) к.п. 142-006, именуемая в дальнейшем заявителем, с другой стороны, вместе именуемые Сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

**I. Предмет договора**

1. По настоящему договору сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств объекта заявителя (далее – технологическое присоединение) – Дачи, в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства (энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом следующих характеристик:

– максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 3 кВт;

– категория надежности: 3 категория - 3 кВт;

– класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,22 кВ

Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение в соответствии с условиями настоящего договора.

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения объекта – «Дача», расположенного (который будет располагаться) по адресу: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, садовое Товарищество Тамарак, у. Садовая, дом № 49.

3. Точка присоединения указана в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее – технические условия) и располагается на расстоянии не далее 25 метров от границы участка заявителя, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

4. Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении.

Срок действия технических условий составляет 2 года со дня заключения настоящего договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет шесть месяцев со дня заключения настоящего договора.

**II. Обязанности Сторон**

6. Сетевая организация обязуется:

– надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на сетевую организацию мероприятий по технологическому присоединению (включая урегулирование отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях п. 10 (Приложение А);

– в течение пяти рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий заявителем, провести с участием заявителя осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя;

– не позднее пяти рабочих дней со дня проведения осмотра (обследования), указанного в абзаце третьем настоящего пункта, с соблюдением срока, установленного пунктом 5 настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт об осуществлении технологического присоединения и направить его заявителю.

7. Сетевая организация при невыполнении заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения вправе по обращению заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

8. Заявитель обязуется:

– надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на заявителя мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях п. 11 (Приложение А);

– после выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка заявителя, предусмотренных техническими условиями, уведомить сетевую организацию о выполнении технических условий;

– принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств сетевой организацией;

– после осуществления сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение пяти рабочих дней со дня получения указанного акта от сетевой организации;

– надлежащим образом исполнять указанные в разделе III настоящего договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение;

– уведомить сетевую организацию о направлении заявок в иные сетевые организации при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, в отношении которых применяется категория надежности электроснабжения, предусматривающая использование 2 и более источников электроснабжения.

9. Заявитель вправе при невыполнении им технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения обратиться в сетевую организацию с просьбой о продлении срока действия технических условий.

**III. Плата за технологическое присоединение и порядок расчетов**

10. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с Постановлением №47 от 22.04.2013г. Государственного комитета по ценовой политике - Региональной энергетической комиссией Республики Саха (Якутия) и составляет 550 рублей 00 копеек (Пятьсот пятьдесят рублей 00 копеек), в том числе НДС 18 % 83 рубля 90 копеек (Восемьдесят три рубля 90 копеек).

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется заявителем в следующем порядке: в течение 30 дней с момента подписания договора наличными денежными средствами в кассу сетевой организации или путём перечисления денежных средств на расчётный счёт сетевой организации.

АСУФХД

Вх. № 5897/п 515/17 от 27.12.17г.



12. Датой исполнения обязательства заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств в кассу или на расчетный счет сетевой организации.

#### IV. Разграничение балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон

13. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, сетевая организация - до границ участка заявителя.

#### V. Условия изменения, расторжения договора и ответственность Сторон

14. Настоящий договор может быть изменен по письменному соглашению Сторон или в судебном порядке.  
15. Настоящий договор может быть расторгнут по требованию одной из Сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

16. Заявитель вправе при нарушении сетевой организацией указанных в настоящем договоре сроков технологического присоединения в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

Нарушение заявителем установленного договором срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению (в случае если техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу энергопринимающих устройств - мероприятий, предусмотренных очередным этапом) на 12 и более месяцев при условии, что сетевой организацией в полном объеме выполнены мероприятия по технологическому присоединению, срок осуществления которых по договору наступает ранее указанного нарушенного заявителем срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению, может служить основанием для расторжения договора по требованию сетевой организации по решению суда.

17. Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить другой стороне неустойку, равную 5 процентам от указанного общего размера платы за технологическое присоединение по договору за каждый день просрочки. При этом совокупный размер такой неустойки при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению заявителем не может превышать размер неустойки, определенной в предусмотренном настоящим абзацем порядке за год просрочки.

Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить понесенные другой стороной договора расходы в размере, определенном в судебном порядке, связанные с необходимостью принудительного взыскания неустойки, предусмотренной абзацем первым настоящего пункта, в случае необоснованного уклонения либо отказа от ее уплаты.

18. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

19. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после подписания Сторонами настоящего договора и оказывающих непосредственное воздействие на выполнение Сторонами обязательств по настоящему договору.

#### VI. Порядок разрешения споров

20. Споры, которые могут возникнуть при исполнении, изменении и расторжении настоящего договора, Стороны разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

#### VII. Заключительные положения

21. Настоящий договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра настоящего договора в сетевую организацию.

22. Настоящий договор составлен и подписан в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

#### VIII. Приложения

23. Приложение А - Технические условия для присоединения к электрическим сетям от 22.12.2017 г. № ТПР 515/17.

#### Реквизиты Сторон

Сетевая организация:  
АО «ДРСК»

675000, г. Благовещенск, ул. Шевченко, 28  
ИНН 2801108200, КПП 280150001  
р/с 40702810003010113258  
к/с 30101810600000000608  
ДАЛЬНЕВОСТОЧНЫЙ БАНК ПАО СБЕРБАНК Г.ХАБАРОВСК,  
БИК 040813608  
Почтовый адрес: 678900, Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г.  
Алдан, ул. Линейная, дом № 4

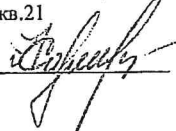
Директор Филиала АО «ДРСК» «Южно-Якутские электрические сети»



Заявитель:

Карманова Зинаида Михайловна  
паспорт 98 03 № 907278 выдан 16.08.2004г ОВД  
Алданского у РС(Я) к.п. 142-006

Почтовый адрес: 678900, Саха /Якутия/ Респ,  
Алданский у, Алдан г, Дзержинского ул, дом № 6,  
кв.21

 З.М. Карманова

АСУФХД

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
для присоединения к электрическим сетям

№ ТПр 515/17

от 22.12.2017 г.

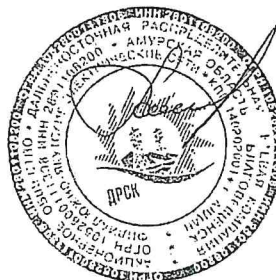
Сетевая компания: **Филиал АО «ДРСК» «Южно-Якутские электрические сети».**  
Заявитель: **Карманова Зинаида Михайловна.**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **Дача.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, садовое Товарищество Тамарак, у. Садовая, дом № 49.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **3 кВт**
4. Категория надежности: **3.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,22 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2018.**
7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП 0,22 кВ - **3 кВт.**
8. Основной источник питания: **ПС 35/6 кВ Восточная.**
9. Резервный источник питания: **НЕТ.**
10. Сетевая организация осуществляет:
  - 10.1. Выполнить реконструкцию ЛЭП 6 кВ ф. «ЛПУМГ»;
  - 10.2. Строительство трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ;
  - 10.3. Проектирование и строительство, в соответствии с действующими НТД, ЛЭП 0,4 кВ от проектируемой ТП до границ земельного участка заявителя.
11. Заявитель осуществляет:
  - 11.1. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами;
  - 11.2. Монтаж захода ЛЭП 0,22 кВ от точки присоединения до вводно-распределительного устройства заявителя;
  - 11.3. Предусмотреть установку на вводе в энергопринимающие устройства заявителя, до прибора учета электрической энергии, защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающих устройств;
    - 11.3.1. Для предотвращения несанкционированного доступа предусмотреть возможность пломбирования разъемных соединений электрических цепей данного защитного коммутационного аппарата.
  - 11.4. Организацию коммерческого учета активной энергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с главой 1.5 «Правил устройства электроустановок» и главой 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:
    - 1) Приборы учета электрической энергии должны быть из числа внесенных в Государственный реестр средств измерений, допущенных к применению в РФ, иметь действующие свидетельства о поверке и соответствовать следующим требованиям:
      - Класс точности однофазного прибора учёта активной электроэнергии – не ниже 2,0;
    - 2) Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40 до +55° С.
    - 3) Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями пункта 3.5 «Правил учета электрической энергии» и пункта 2.11.18 «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей»
  - 11.5. Выполнить устройство контура заземления с величиной сопротивления заземляющего устройства в соответствии с требованиями ПУЭ п. 1.7.101.
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Заместитель директора - главный инженер  
Филиала АО «ДРСК» «Южно-Якутские  
электрические сети»

Исполнитель: **Деревцов М.С.**  
Тел. +8 (41145) 34084  
E-mail: [derevtsov-ms@aldan.drsk.ru](mailto:derevtsov-ms@aldan.drsk.ru)

АСУФХД



Е.В.Гаюнов



Дата 14.12.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 19.12.2017 г. (направления заполненного акта обследования)

### Акт обследования № ТПр 515/17

Регистрационный номер ДОУ ТПр 515/17 дата регистрации ДОУ 14.12.2017

**1. Заявитель:** Карманова Зинаида Михайловна телефон: 8-924-362-18-69

**2. Наименование объекта:** Дача

**Фактический объект:** дача

**3. Адрес объекта:** Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, садовое Товарищество Тамарак, у. Садовая, дом № 49

**4. Заявленная мощность (кВт):** 3

**5. Заявленный класс напряжения (кВ):** 0,22 кВ

**6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3):** 3.

**7. Ранее присоединённая мощность (кВт):** 0

**8. Предполагаемая(ые) точка(и) присоединения к сети АО «ДРСК»:**

Первая точка присоединения: ПС-35 кВ Восточная, №ф. 6(10) кВ «ЛПУМГ 2», ТП № 94, наименование «Тамарак-3» ТМ 6-10/0,4 400 кВА; № ф. 0,4 кВ, «Садовая», № опоры 29.

Предполагаемая точка БПиЭО прокалывающие зажимы опоры № 29.

**9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети АО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала АО «ДРСК»:** 230 метров.

**10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:**

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения			Тип, параметры	Количество
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ					
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)			ВЛ	-
				КЛ	-
1.2.	Установка опор  (шт.)		ж/б	одностоечная	-
			деревянные	одностоечная с 1 уклоном	-
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 уклонами	-
				1 укос	-
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)				-
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)				-
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)				-
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)				-
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)				-
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ					
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)			ВЛ	894
				КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)		ж/б	одностоечная	24
			деревянные	одностоечная с 1 уклоном	2
		*	на ж/б приставке	одностоечная с 2 уклонами	-
				1 укос	-
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП-120 / СИП-50 мм <sup>2</sup>	91 / 803
			2 провода		
		*	4 провода		
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)				-

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры		Колич
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)		в 2 провода		-
			в 4 провода		-
3. Установка ТП					
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)		ТП-400/6/0,4 кВ		1
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП				-
4. Установка дополнительного оборудования					
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)				-
					-
5. Реконструкция					
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	-
			деревянные	одностоечная с 1 уклоном	-
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 уклонами	-
			1 укос	-	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	-
			деревянные	одностоечная с 1 уклоном	-
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 уклонами	-
			1 укос	-	
5.3.	Установка разъединителей (1 компл.)		РЛНДз-10П/400		1
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)				-
5.5.	Демонтаж ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)				-
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП				-
5.7.	Демонтаж коммутационного аппарата в ТП (шт.)				-
5.8.	Демонтаж ответвления к зданию (шт.)		в 2 провода		-
			в 4 провода		-
6. Работы на ПС 35-110 кВ					
					-
					-
					-
					-

**11. Дополнительные сведения по монтажу (заполняется при условии получения заявки на выполнение работ по технологическому присоединению «под ключ»):**

Высота приемной траверсы	-
Высота трубостойки	-
Марка счетчика ЭЭ с учетом информации указанной заявителем	-
Уточненные данные по расстоянию от точки присоединения до планируемого места установки ВРУ 0,4 (0,22) кВ, м	-

**12. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой): Приложение**

**13. Примечания:** Для подключения энергопринимающего устройства заявителя к электрическим сетям АО «ДРСК» «ЮЯЭС» необходимо:

Произвести реконструкцию ВЛ-6кВ (Установка РЛНД на опоре ВЛ-6 кВ), произвести установку ТП – 6/04 кВ, произвести строительство ВЛ-0,4 кВ.

**1. Реконструкция.**

**Наименование объекта:** Установка разъединителя на существующей опоре № 7/73 ф. «ЛПУМГ 2» (YA0004432) от ПС-35 кВ Восточная.

1.1. На опоре № 7/73 смонтировать разъединитель РЛНДз-10П/400 с присоединением к проводу СИП ВЛ – 6 кВ

1.2. Выполнить контур заземления РЛНДз согласно ПУЭ, ПТЭ и другими нормативными документами необходимых для монтажа ВЛ-6 кВ.



## **2. Произвести проектирование и установку ТП 6/0,4 кВ.**

**Наименование объекта:** КТП-400/6/0,4 кВ «Тамарак-3» от ПС-35 кВ Восточная ф. «ЛПУМГ 2».

- 2.1. Произвести расчистку от снега и планировку площадки под установку ТП.
- 2.2. Произвести установку ТП-400/6/0,4 кВ в пролете опор № 7/73 – 7/72 ВЛ-6 кВ «ЛПУМГ 2».
- 2.3. Смонтировать заход на ТП-400 кВА от разъединителя РЛНДз-10Ш/400 установленного на опоре 6 кВ № 7/73 проводом СИП-70 мм<sup>2</sup>.
- 2.4. ТП комплектуется филиалом «ЮЯЭС» и передается в монтаж.
- 2.5. Произвести установку металлического фундамента под КТП.
- 2.6. Выполнить контур заземления для КТП согласно ПУЭ, ПТЭ и другими нормативными документами.
- 2.7. Произвести закрепление знаков безопасности и диспетчерских наименований на ТП.

*Данные мероприятия аналогично указаны в акте обследования № ТПр 500/17 и № ТПр 502/17 от 12.12.2017 г., при заключении договора ТПр с Золиной Т.Л. и Шамрай В.К. выше указанные мероприятия выполнять не требуется.*

## **3. Произвести проектирование и строительство ВЛ-0,4 кВ.**

**Наименование объекта:** ВЛ-0,4 кВ «Садовая» от ТП-94 «Тамарак-3» до оп. № 3 (оп. № 7/75 ВЛ-6 кВ «ЛПУМГ № 2» совместный подвес).

- 3.1. Смонтировать провод СИП-120 мм<sup>2</sup> от нижних контактов АВ в ТП-94 «Тамарак-3» совместным подвесом на опоры № 7/73 – 7/74 – 7/75 ВЛ-6 кВ «ЛПУМГ 2», ориентировочная длина трасы ВЛ-0,4 кВ составит 91 метр, точную длину, способ крепления СИП определить при проектировании.
- 3.2. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления на опоре № 2 ВЛ-0,4 кВ (оп. № 7/74 ВЛ-6 кВ «ЛПУМГ 2»).
- 3.3. Предусмотреть установку знаков безопасности, охранной зоны и нумерации на опорах ВЛ.
- 3.4. Предусмотреть расчистку подъездных путей от снега в зимний период работ.

## **4. Произвести проектирование и строительство ВЛ-0,4 кВ.**

**Наименование объекта:** ВЛ-0,4 кВ «Садовая» от оп. № 3 до оп. № 22 от ТП № 94 «Тамарак-3».

- 4.1. Произвести вырубку просеки строящейся ВЛ-0,4 кВ в левую сторону в пролетах опор № 3 – 5;  
Произвести вырубку кустарника и поросли в пролетах опор № 5 – 7;  
Произвести вырубку кустарника, поросли и деревьев (3 шт. ≈ 120 мм) в пролетах опор № 7 – 10;  
Произвести вырубку кустарника и поросли в пролетах опор № 10 – 16;  
Произвести вырубку ветвей деревьев, кустарника и поросли в пролетах опор № 16 – 19;  
Произвести вырубку просеки строящейся ВЛ-0,4 кВ в левую сторону в пролетах опор № 20 – 22;
- 4.2. Установить новые деревянные опоры на ж/б приставках:  
Опора № 4 – с подкосом;  
Опоры № 5 – 22 – одностоечные.
- 4.3. Смонтировать провод СИП-70 мм<sup>2</sup> в пролетах опор № 3 – 22, с присоединением к проводу СИП-120 мм<sup>2</sup> на опоре № 3 ВЛ-0,4 кВ (совместный подвес на оп. № 7/75 ВЛ-6 кВ «ЛПУМГ 2»), ориентировочная длина трасы ВЛ-0,4 кВ составит 579 метров, точную длину, способ крепления СИП определить при проектировании.
- 4.4. Предусмотреть заземление нулевого провода на опоре № 22 ВЛ-0,4 кВ.
- 4.5. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления на опорах № 12 и № 22 ВЛ-0,4 кВ.
- 4.6. Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления предусмотреть прокалывающие зажимы (5 шт.).
- 4.7. Предусмотреть установку знаков безопасности, охранной зоны и нумерации на опорах ВЛ.
- 4.8. Произвести расчистку подъездных путей от снега для установки опор ВЛ.

*Данные мероприятия аналогично указаны в акте обследования № ТПр 502/17 от 12.12.2017 г., при заключении договора ТПр с Шамрай В.К. выше указанные мероприятия выполнять не требуется.*

## **5. Произвести проектирование и строительство ВЛ-0,4 кВ.**

**Наименование объекта:** ВЛ-0,4 кВ «Садовая» от оп. № 22 до оп. № 29 от ТП № 94 «Тамарак-3».

- 5.1. Произвести вырубку просеки строящейся ВЛ-0,4 кВ в левую сторону в пролетах опор № 22 – 24;  
Произвести вырубку кустарника, поросли в пролетах опор № 24 – 27;  
Произвести вырубку просеки строящейся ВЛ-0,4 кВ в левую сторону в пролетах опор № 27 – 29;

- 5.2. Установить новые деревянные опоры на ж/б приставках:  
Опоры № 23 – 28 – одностоечные.  
Опора № 29 – с подкосом;
- 5.3. Смонтировать провод СИП-70 мм<sup>2</sup> в пролетах опор № 22 - 29, с присоединением к проводу СИП-70 мм<sup>2</sup> на опоре № 22 ВЛ-0,4 кВ «Садовая», ориентировочная длина трасы ВЛ-0,4 кВ составит 224 метра, точную длину, способ крепления СИП определить при проектировании.
- 5.4. Предусмотреть заземление нулевого провода на опоре № 29 ВЛ-0,4 кВ.
- 5.5. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления на опоре № 29 ВЛ-0,4 кВ.
- 5.6. Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления предусмотреть прокалывающие зажимы (5 шт.).
- 5.7. Предусмотреть установку знаков безопасности, охранной зоны и нумерации на опорах ВЛ.
- 5.8. Произвести расчистку подъездных путей от снега для установки опор ВЛ.

При выполнении мероприятий по п. 3, п. 4, п. 5 данного акта, наименование объекта :  
ВЛ-0,4 кВ «Садовая» от ТН-94 «Тамарак-3» до опоры № 29. от ТП-94 «Тамарак-3»  
нижних контактов АВ

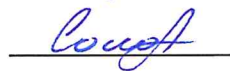
- Время работы автотранспорта (при подготовке ТУ) час., проезд = 0,40 час.
- Время простоя автотранспорта (при подготовке ТУ) час. = 0,40 час.

Начальник сетевого района 1 гр. АРЭС



О.С. Мартель

Главный инженер сетевого района 1 гр. АРЭС



А.П. Соломин

Начальник 1 гр. уч. Центральный АРЭС



С.А. Семезев

Техник уч. Центральный АРЭС



П.С. Сыроватский

Специалист СПРиТП



М.С. Деревцов

Инженер 1 кат. СТЭ



А.Н. Козий





Открытое акционерное общество

«Дальневосточная распределительная сетевая компания»

Филиал «Южно-Якутские электрические сети»

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

Утверждаю:

Заместитель директора – главный инженер АО «ДРСК» «ЮЯЭС»

Е.В. Гаюнов

«\_\_» \_\_\_\_\_ 2017г.

ВЕДОМОСТЬ ОБЪЕМОВ РАБОТ

Составлена на основании: Акт обследования № ТПр 515/17 от 14.12.2017 г.  
Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, СОТ "Тамарак", ул. Садовая, участок № 49  
Заявитель: Карманова Зинаида Михайловна

Вид строительства: Реконструкция.

Объект: ЛЭП-6 кВ г. Алдан ф. «ЛПУМГ № 2» от ПС-35 кВ «Восточная» УА0004432.

1. Реконструкция ПС-35 кВ Восточная ЛЭП-6 кВ ф. «ЛПУМГ № 2» опора № 7/73.

№	Наименование работ	Ед. измер	Кол-во	Прим
<b>Раздел 1. Строительно-монтажные работы</b>				
1	Установка РЛНДз-10П/400 на существующую опору № 7/73	шт.	1	
2	Монтаж контура заземления РЛНДз-10П/400	шт.	1	
3	Монтаж провода СИП-3 от ВЛ к РЛНДз-10П/400	шт.	3	
4	Бурение скважин диаметром 120 мм для заземления РЛНД, группа грунтов 5, глубиной 2,5 м. (опора № 7/73) (4 шт. на опору)	шт. × м.	4 × 2,5	
5	Установка трубы L - 2м., d – 100 мм, (4 шт. на опору) и на глубину 2.5 м. для заземления РЛНД на опоре № 7/73	шт. × м.	4 × 2	
6	Разработка грунта под горизонтальный заземлитель на опоре № 7/73	м <sup>3</sup> × шт.	0,5 × 1	
7	Монтаж горизонтального заземлителя (полоса стальная 40х5) на опоре № 7/73	шт. × м.	1 × 9	
8	Засыпка горизонтального и вертикального заземлителя (местным грунтом) на опоре № 7/73	м <sup>3</sup>	0,55 × 1	
<b>Раздел 2. Материалы и оборудование</b>				
<b>РЛНДз-10П/400 - на опоре № 7/73</b>				
1	РЛНДз-10П/400	шт.	1	
2	Траверса для крепления РЛ и привода	шт.	1	
3	Провод СИП-3 1х70 мм <sup>2</sup>	м.	10	
4	Прокалывающие зажимы RP-150	шт.	3	
5	Наконечники для СИП СРТАУ 70	шт.	3	



6	Изоляторы штыревые ШС-20	шт.	3	
7	Колпачки 7	шт.	3	
8	Крюки КВ-22	шт.	3	
9	Труба для привода РЛНД d - 32 мм. (толщина стенки 2 мм.)	м.	20	
10	Зажим плашечный ПА-2-2	шт.	3	
11	Труба для заземления d -100 мм. (толщина стенки 4 мм. L – 2 м.)	м.	8	
12	Полоса стальная 40×5	м.	9	
13	Проволока катанная д. 10 мм	м.	5	

Примечание: 1. Материал приобретает подрядчиком самостоятельно  
2. Произвести закрепление таблички с нумерацией РЛНДз.  
3. Места сварки покрасить специализированной краской

**Согласовано:**

Начальник СТЭ \_\_\_\_\_ А.А. Варакосов  
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

Начальник АРЭС \_\_\_\_\_ О.С. Мартель  
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

Гл. инженер АРЭС \_\_\_\_\_ А.П. Соломин  
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

Начальник уч. «Центральный» АРЭС \_\_\_\_\_ С.А. Семезев  
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)



