

Осуществлено

ДОГОВОР № 2017Ю 896
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 *Золina Татьяна Леонидовна, паспорт 98 08 № 116569 выдан 09.06.2008г. Отделением УФМС России по РС(Я) в Алданском районе к.п. 140-005*, 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 5 кВт;
- категория надежности: *3 категория - 5 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, садов. Тов. Тамарак, ул. Высоцкого участок № 1.*

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.

АСУД

Вх. № 2017/500/17 от 25.12.17

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№ ТПр 500/17

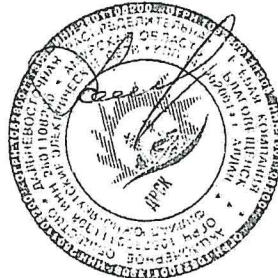
от 22.12.2017 г.

Сетевая компания: *Филиал АО «ДРСК» «Южно-Якутские электрические сети».*
Заявитель: *Золина Татьяна Леонидовна.*

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, садов. Тов. Тамарак, ул. Высоцкого участок № 1.*
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: *5 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 - *5 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»

Е.В.Гаюнов



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

АСУФХД

6 мес

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.
от начальника АРЭС Мартель О.С.

Дата 12.12.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 15.12.2017 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 500/17

Регистрационный номер ДОУ ТПр 500/17 дата регистрации ДОУ 12.12.2017

1. Заявитель: Золина Татьяна Леонидовна телефон: 8-924-362-01-45

2. Наименование объекта: Дача

Фактический объект: дача

3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, садов. Тов. Тамарак. ул. Высоцкого участок № 1

4. Заявленная мощность (кВт): 5

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, «Высоцкого», № опоры 2.

Предполагаемая точка БПиЭО прокалывающие зажимы опоры № 2.

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»: 50 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№. 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 укосом	-
				одностоечная с 2 укосами	-
			на ж/б приставке	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	69
				КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)		ж/б	одностоечная	-
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	2
		*		одностоечная с 2 укосами	-
			на ж/б приставке	1 укос	-
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП-50 мм ²	69
			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 укосом	-
		одностоечная с 2 укосами		-	
			на ж/б приставке	1 укос	-
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	-
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	-
		одностоечная с 2 укосами		-	
			на ж/б приставке	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» (УА0004432) 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-10П/400 установленного на опоре 6 кВ № 7/73 проводом СИП-70 мм².

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.

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

Наименование объекта: ВЛ-0,4 кВ ф. «Высоцкого» от ТП-94 «Тамарак-3» до оп. № 2.

3.1. Произвести вырубку просеки строящейся ВЛ-0,4 кВ по обе стороны в пролете опор № 1 – 2;

3.2. Установить новые деревянные опоры с подкосом на ж/б приставках № 1, № 2.

3.3. Смонтировать провод СИП-50 мм² от АВ до оп. № 1 и в пролете опор № 1 - 2, с присоединением к нижним контактам АВ в ТП-94

«Тамарак-3», ориентировочная длина трасы ВЛ-0,4 кВ составит 69 метров, точную длину, способ крепления СИП определить при проектировании.

3.4. Предусмотреть заземление нулевого провода на опоре № 2 ВЛ-0,4 кВ.

3.5. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления на опоре № 2 ВЛ-0,4 кВ.

3.6. Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления предусмотреть прокалывающие зажимы (5 шт.).

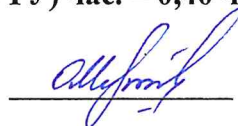
3.7. Предусмотреть установку знаков безопасности, охранной зоны и нумерации на опорах ВЛ.

3.8. Произвести расчистку подъездных путей от снега для установки опор ВЛ.

- 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

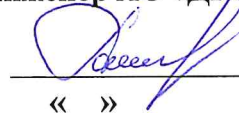
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»

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

Утверждаю:

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

 **Е.В. Гаюнов**
«__» _____ 2017г.

ВЕДОМОСТЬ ОБЪЕМОВ РАБОТ

Составлена на основании: Акт обследования № ТПр 500/17 от 12.12.2017 г.
Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, СОТ "Тамарак", ул. Высоцкого, участок № 1
Заявитель: Золина Татьяна Леонидовна

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
Раздел 1. Строительно-монтажные работы				
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 ³ ×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 ³	0,55×1	
Раздел 2. Материалы и оборудование				
РЛНДз-10П/400 - на опоре № 7/73				
1	РЛНДз-10П/400	шт.	1	
2	Траверса для крепления РЛ и привода	шт.	1	
3	Провод СИП-3 1х70 мм ²	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 прокрасить 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. Семейцев
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

Установка РЛ на суц. оп. № 7173
ВЛ-6 кВ «ЛІТУМГ 2»

Установка ТП



17m

42m

2

1