

ДОГОВОР № 2018/Ю 25
об осуществлении технологического присоединения
к электрическим сетям

г. Алдан

17.01.2018 г.

Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (АО «ДРСК»), имеющее в дальнейшем сетевой организацией, в лице *директора Филиппа АО «ДРСК» «Южно-Якутские электрические сети» Шкурко Игоря Васильевича*, действующего на основании доверенности 14 от 01.01.2018 г., с одной стороны, и *Паиков Иван Михайлович*, паспорт 25 03 № 877816 выдан 06.09.2003г. Куйбышевским РОВД г. Иркутска, к.п. 382-005, именуемый 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) – *жилого дома, в том числе стройплощадка*, 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 15 кВт;

– категория надежности: 3 категория - 15 кВт;

– класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,4 кВ

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

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения объекта – *«жилой дом, в том числе стройплощадка»*, расположенного (который будет располагаться) по адресу: *Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, ул. Аямовская, дом № 17, кадастровый номер земельного участка 14:02:010230:35.*

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 *четыре месяца* 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.

АСХД

Вх. № 537ПР 4/18 от 23.01.18. г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

от 17.01.2018 г.

Сетевая компания: Филиал АО «ДРСК» «Южно-Якутские электрические сети».
Заявитель: Пашиков Иван Михайлович.

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

Исполнитель: *Наместников Е.В.*
Тел. +8 (41145) 34084
E-mail: *namestnikov@aldan.drsk.ru*

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

Дата 09.01.2018 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 12.01.2018 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 4/18

Регистрационный номер ДОУ ТПр 4/18 дата регистрации ДОУ 09.01.2018

1. Заявитель: Пашков Иван Михайлович телефон: 8-924-469-79-49

2. Наименование объекта: жилой дом, в том числе стройплощадка

Фактический объект: жилой дом, в том числе стройплощадка

3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, ул. Аямовская, дом № 17, кадастровый номер земельного участка 14:02:010230:35

4. Заявленная мощность (кВт): 15

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,4 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-6 «Восточная», №ф. 6(10) кВ «Алдан-2», ТП № 78, наименование «Самострой» ТМ 6-10/0,4 400 кВА; № ф. 0,4 кВ, «Луговая», № опоры 9/4.

Предполагаемая точка БПиЭО прокалывающие зажимы опоры № 9/4.

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»: 150 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.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б	деревянные	на ж/б приставке	одностоечная	-
				ж/б				
			деревянные					
			на ж/б приставке					
одностоечная с 1 уклоном	-							
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	163			
				КЛ	-			
2.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td>*</td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td></tr></table>	*	ж/б	деревянные	на ж/б приставке	одностоечная	4
			*	ж/б				
			деревянные					
			на ж/б приставке					
одностоечная с 1 уклоном	2							
одностоечная с 2 уклонами	-							
			1 укос	-				
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП-95 мм ²	163			
			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	-				
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.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б	деревянные	на ж/б приставке	однотоечная	-
				ж/б				
			деревянные					
			на ж/б приставке					
однотоечная с 1 укосом	-							
		однотоечная с 2 укосами	-					
		1 укос	-					
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б	деревянные	на ж/б приставке	однотоечная	-
				ж/б				
			деревянные					
			на ж/б приставке					
однотоечная с 1 укосом	-							
		однотоечная с 2 укосами	-					
		1 укос	-					
5.3.	Установка разъединителей (1 компл.)		РЛНДз-10П/400	-				
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:

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

Наименование объекта: ВЛ-0,4 кВ фидер «Луговая» от оп. № 7 до оп. № 9/4 от ТП-78 «Самострой».

1.1. Установить новые ж/б опоры:

- Опоры № 8;9/1;9/2;9/4 – однотоечные;
- Опоры № 9;9/3 – с подкосом.

1.2. Смонтировать провод СИП-95 мм² в пролете опор № 7 – 9/4, с присоединением к проводу СИП-95 мм² на опоре № 7 ВЛ-0,4 кВ, ориентировочная длина трасы ВЛ-0,4 кВ составит 163 метра, точную длину, способ крепления СИП определить при проектировании.

1.3. Предусмотреть заземление нулевого провода на опоре № 9/4 ВЛ-0,4 кВ.

1.4. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления на опоре № 9/4 ВЛ-0,4 кВ.

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

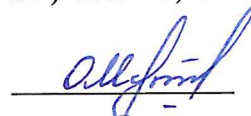
1.6. Предусмотреть установку знаков безопасности, охранной зоны и нумерации на опорах ВЛ.

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

- Время работы автотранспорта (при подготовке ТУ) час., проезд = 0,20 час.

- Время простоя автотранспорта (при подготовке ТУ) час. = 0,20 час.

Начальник сетевого района 1 гр. АРЭС



О.С. Мартель

Начальник 1 гр. уч. Центральный АРЭС



С.А. Семезев

Специалист СПРиТП



М.С. Деревцов

Инженер 2 кат. СТЭ



Р.В. Крымов

Электромонтер уч. Центральный АРЭС



И.В. Рау

