

**ДОГОВОР № 2017Ю 868**  
**об осуществлении технологического присоединения**  
**к электрическим сетям**

г. Алдан

20.12.2017 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 *Маньшин Сергей Геннадьевич, паспорт 98 12 № 413891 выдан 31.10.2012г. Отделением УФМС России по РС(Я) в Алданском р-не к.п. 140-005*, 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) – *гаража*, 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 – *«гараж»*, расположенного (который будет располагаться) по адресу: *Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, Дивизионная ул, КГС "Автотокзал", блок Б, место № 18.*

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.

**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*

АСУФХП

Вх. № *2717/509/12* от *27.12.17* г.

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
для присоединения к электрическим сетям

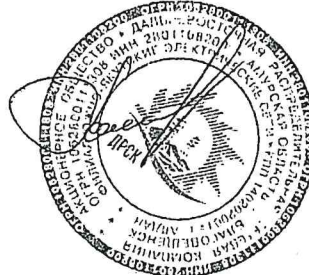
№ ТПр 509/17

от 19.12.2017 г.

Сетевая компания: *Филиал АО «ДРСК» «Южно-Якутские электрические сети».*  
Заявитель: *Маньшин Сергей Геннадьевич.*

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: *гараж.*
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: *Саха /Якутия/ Респ, Алданский ул, г. Алдан, Дивизионная ул, КГС "Автовокзал", блок Б, место № 18.*
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 существующей ЛЭП 0,22 кВ - *5 кВт.*
8. Основной источник питания: *ПС 110/35/6 кВ Алдан.*
9. Резервный источник питания: *НЕТ.*
10. Сетевая организация осуществляет: реализацию мероприятий, по технологическому присоединению до точки присоединения, включая фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям.
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 учета 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: *derevtsov-ms@aldan.drsk.ru*



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

Дата 13.12.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 15.12.2017 г. (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № ТПр 509/17**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 509/17 дата регистрации ДОУ 13.12.2017

**1. Заявитель: Маньшин Сергей Геннадьевич телефон: 8-924-361-13-67**

**2. Наименование объекта: гараж**

**Фактический объект: гараж**

**3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, Дивизионная ул, КГС "Автовокзал", блок Б, место № 18**

**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-**110 кВ Алдан**, №ф. 6(10) кВ **«Алдан-1»**, ТП № **10**, наименование **«Автовокзал»** ТМ 6-10/0,4 **250** кВА; № ф. 0,4 кВ, **Дивизионная**,

№ опоры **4/16/1**.

Предполагаемая точка БПиЭО прокалывающие зажимы опоры № 4/16/1.

**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»: 17 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	одноточечная	-
		деревянные	одноточечная с 1 уклоном	-
		на ж/б приставке	одноточечная 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	42
			КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одноточечная	1
		деревянные	одноточечная с 1 уклоном	-
		* на ж/б приставке	одноточечная с 2 уклонами	-
			1 укос	-
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП-35 мм <sup>2</sup>	42
		2 провода		
		* 4 провода		

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич	
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)			-	
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.)			-	
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП			-	
4. Установка дополнительного оборудования					
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)			-	
				-	
5. Демонтажные работы					
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	-
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	-
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	-
		1 укос		-	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	-
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	-
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	-
		1 укос		-	
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)			-	
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					
				-	
				-	
				-	
				-	

<b>11. Дополнительные сведения по монтажу (заполняется при условии получения заявки на выполнение работ по технологическому присоединению «под ключ»):</b>	
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 нового участка ЛЭП-0,4 кВ:

**Наименование объекта:** ВЛ-0,4 кВ ф. «Дивизионная» от оп. № 4/16 до оп. № 4/16/1 от ТП № 10 «Автовокзал».

1.1. Установить новую одностоечную деревянную опору на ж/б приставке № 4/16/1.

1.2. Смонтировать провод СИП-35 мм<sup>2</sup> в пролете опор № 4/16 – 4/16/1, с присоединением к проводу АС-35 мм<sup>2</sup> на опоре № 4/16 ЛЭП-0,4 кВ, ориентировочная длина трасы ЛЭП-0,4 кВ составит 42 метра, точную длину, способ крепления СИП определить при проектировании.

1.3. Предусмотреть заземление нулевого провода на опоре № 4/16/1 ЛЭП-0,4 кВ.

1.4. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления на ЛЭП-0,4 кВ на опоре № 4/16/1.

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

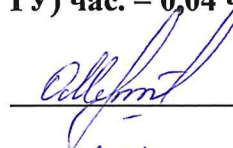
1.6. Предусмотреть установку знаков безопасности, знаков охранной зоны и нумерации на опоре № 4/16/1.

1.7. Предусмотреть расчистку места от снега для установки опоры ВЛ в зимний период работ.

- Время работы автотранспорта (при подготовке ТУ) час., проезд = 0,28 час.

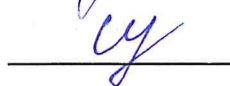
- Время простоя автотранспорта (при подготовке ТУ) час. = 0,04 час.

Начальник сетевого района 1 гр. АРЭС



О.С. Мартель

И.о начальника 1 гр. уч. Центральный АРЭС



И.И. Шумеев

Техник уч. Центральный АРЭС



П.С. Сыроватский





[illegible]

См 35

————— - граница земельного участка, установленная при  
 проведении кадастровых работ  
 :ЗУ1 - обозначение образуемого земельного участка  
 - - - - - дороги общего пользования  
 ————— - граница муниципального образования  
 ————— - граница кадастрового квартала  
 14:02:010138 номер кадастрового квартала  
 н6-н7-доступ к земельному участку