

**ДОГОВОР № 2018/Ю 716**  
**об осуществлении технологического присоединения**  
**к электрическим сетям**

**г. Алдан**

**02.10.2018 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 01.01.2018 г., с одной стороны, и *Богус Галина Павловна*, паспорт 98 97 № 003992 выдан 08.04.1999 Томским ОМ ОБД Алданского улуса РС(Я) к.п. 143-010, 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) – *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, Тарабукина ул, КТС «база ЮЭЭС», место № 4, кадастровый номер земельного участка 14:02:010717:96.*

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 и представить копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения (схеме выдачи мощности объектов по производству электрической энергии), релейной защите и автоматике, телемеханике и связи, в случае если такая проектная документация не была представлена заявителем в сетевую организацию до направления заявителем в сетевую организацию уведомления о выполнении технических условий (если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной);

– 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 №740 от 26.12.2017 г. Государственного комитета по ценовой политике 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).

АСХД

№ 716 ТП 392/18  
Вх. № \_\_\_\_\_ от 02.10.18 г.



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.

12. Датой исполнения обязательства заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств в кассу или на расчётный счёт 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 нарушителем 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 01.10.2018 г. № ТПР 392/18.  
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

И.В. Шкурко

#### Заявитель:

Богус Галина Павловна

паспорт 98 97 № 003992 выдан 08.04.1999

Томмотским ОМ ОВД Алданского улуса РС(Я)

к.п. 143-010

678900, Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г.

Алдан, ул. Тарабукина, дом № 52, кв. 15

Богус Г.П. Богус

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
для присоединения к электрическим сетям

№ ТПр 392/18

от 01.10.2018 г.

Сетевая компания: **Филиал АО «ДРСК» «Южно-Якутские электрические сети».**  
Заявитель: **Богус Галина Павловна.**

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 у, г. Алдан, Тарабукина ул, КГС "база ЮЯЭС", место № 4, кадастровый номер земельного участка 14:02:010717:96.**
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 35 кВ Электрокотельная.**
9. Резервный источник питания: **НЕТ.**
10. Сетевая организация осуществляет:
  - 10.1 Запроектировать и построить ЛЭП 0,4 кВ ответвлением от ЛЭП 0,4 кВ ф. «Тарабукина» ТП № 139 «Гаражи» до границ земельного участка заявителя.
  11. Заявитель осуществляет:
    - 11.1. Монтаж электроустановок и приемоисполнительные 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 вступления в силу 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 25.09.2018 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 28.09.2018 г. (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № ТПр 392/18**

Регистрационный номер ДООУ ТПр 392/18 дата регистрации ДООУ 25.09.2018

**1. Заявитель: Богус Галина Павловна телефон: 8-924-465-95-42**

**2. Наименование объекта: гараж**

**Фактический объект: гараж**

**3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, Тарабукина ул, КГС "база ЮЯЭС", место № 4, кадастровый номер земельного участка 14:02:010717:96**

**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 Электрокотельная, №ф. 6(10) кВ «Алдан-4», ТП № 139, наименование «Гаражи» ТМ 6-10/0,4 400 кВА; № ф. 0,4 кВ, «Тарабукина», № опоры 5.

Предполагаемая точка БПиЭО прокалывающие зажимы опоры № 5.

**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»: 28 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	однотоечная	-
			деревянные	однотоечная с 1 укосом	-
			на ж/б приставке	однотоечная с 2 укосами	-
				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.)			-	
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ					
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)			ВЛ	93
				КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)		ж/б	однотоечная	-
			деревянные	однотоечная с 1 укосом	-
			на ж/б приставке	однотоечная с 2 укосами	-
				1 укос	-
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП-2 3х25+1х35 мм <sup>2</sup>	93
			2 провода		
		*	4 провода		
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)			-	
2.5.	Устройство ответвления к зданию			в 2 провода	-

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
	(шт.)		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. «Тарабукина» от оп. № 3 до оп. № 5 (оп. № 5/1 ВЛ-6 кВ ф. «Алдан-4» совместный подвес) от ТП № 139 «Гаражи».

1.1. Смонтировать провод СИП-2 3х25+1х35 мм<sup>2</sup> в пролетах опор № 3 – 4 – 5 (опоры № 4 и № 5 сущ. опоры ВЛ-6 кВ ф. «Алдан-4» № 5/2 и № 5/1), с присоединением к проводу СИП-2 3х25+1х35 на опоре № 3 ВЛ-0,4 кВ, ориентировочная длина трасы ВЛ-0,4 кВ составит 93 метра, точную длину, способ крепления СИП определить при проектировании.

1.2. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре № 5 (опора № 5/1 ВЛ-6 кВ ф. «Алдан-4») ВЛ-0,4 кВ.

1.3. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления на ВЛ-0,4 кВ на опоре № 5 (опора № 5/1 ВЛ-6 кВ ф. «Алдан-4»).

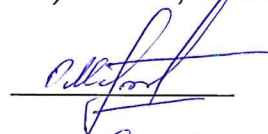
1.4. Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления предусмотреть прокалывающие зажимы (5 шт.).

1.5. Предусмотреть установку: знаков безопасности, знаков охранной зоны и нумерации на опорах по всей длине трассы.

- Время работы автотранспорта (при подготовке ТУ) час., проезд = 0,10 час.

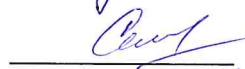
- Время простоя автотранспорта (при подготовке ТУ) час. = 0,15 час.

Начальник сетевого района 1 гр. АРЭС



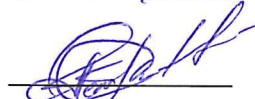
О.С. Мартель

Начальник 1 гр. уч. Центральный АРЭС



С.А. Семежев

Техник уч. Центральный АРЭС



П.С. Сыроватский



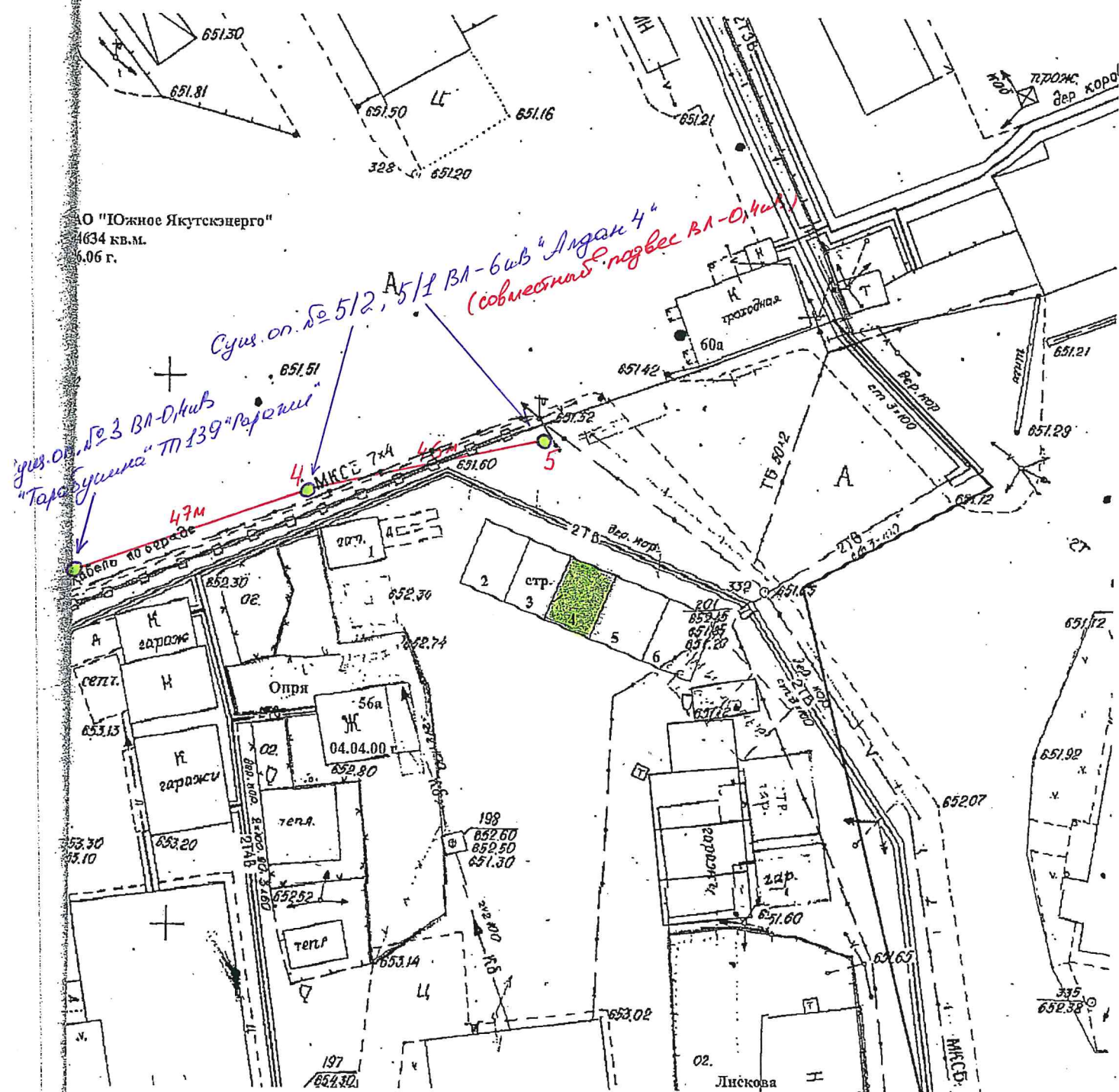
ПЛАН  
РАСПОЛОЖЕНИЯ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

Чернова Надежда Михайловна

Республика Саха (Якутия), г. Алдан, ул. Тарабукина, коллективная гаражная  
стоянка, «база ЮЯЭС», место № 4,

гараж  
масштаб 1: 500

S=27 кв.м.



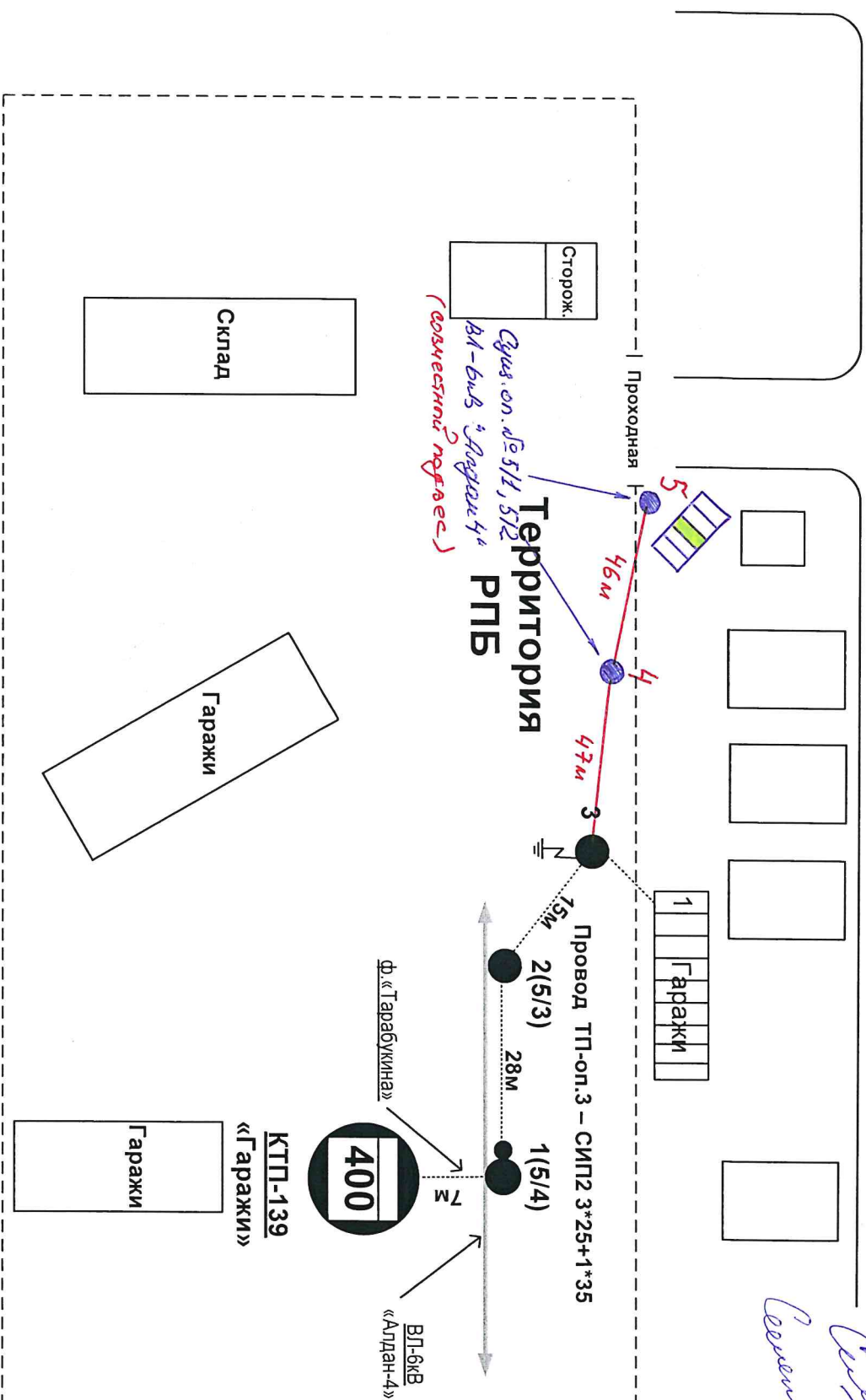
Гл. архитектор МО «Город Алдан»

В.Н.Баев



ул. Тарабукина

*Сергей С.А.*



# АО «ДРСК»

## Поопорная схема ВЛ – 0,4кВ

Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата			
Утвердил	И.о. гл. инженера	Белослудцев Е.Г.	01.08.2017	ТП-139	Шифр ПС, ВЛ	Подраздел
	ЗГИ по ЭиР	Вахрун А.П.	01.08.2017	«Гаражи»	АРЭС	Участок
Согласовано	ГИ АРЭС	Соломин А.П.	01.08.2017	ПС-6	Цент- ральный	
	И.о. начальника СТЗ	Жаров Д.Ф.	01.08.2017	ВЛ 6кВ	филиал "Южно-Якутские электрические сети"	
Проверил	Мастер Цент- рального участка	Мазур Г.А.	01.08.2017	«Алдан-б»		
Выполнил	Инженер СТЗ	Выговецкая Т.Н.	01.08.2017			

250

-ТП на балансе АО ДРСК

-Однополюсная ж/б опора

-Однополюсная ж/б опора с подкосом

-СИП

-Устройство для подключения защитного заземления



Условные обозначения

КЛ - Незаметный - Папышева смонтировано по трубопроводу

250 -КТП на балансе АО ДРСК

250 -КТП сторонних организаций

250 -ЗТП на балансе АО ДРСК

1 -Одноствоечная деревянная опора на деревянной приставке

10 -Одноствоечная деревянная опора с деревянным подкосом на деревянных приставках

11 -Анкерная опора деревянная на деревянных приставках

12 -Анкерная опора деревянная на ж/б приставках

13 -Одноствоечная опора деревянная на ж/б приставках

14 -Одноствоечная деревянная опора с подкосом на ж/б приставках

15 -Одноствоечная ж/б опора

16 -Одноствоечная ж/б опора с подкосом

17 -Анкерная ж/б опора

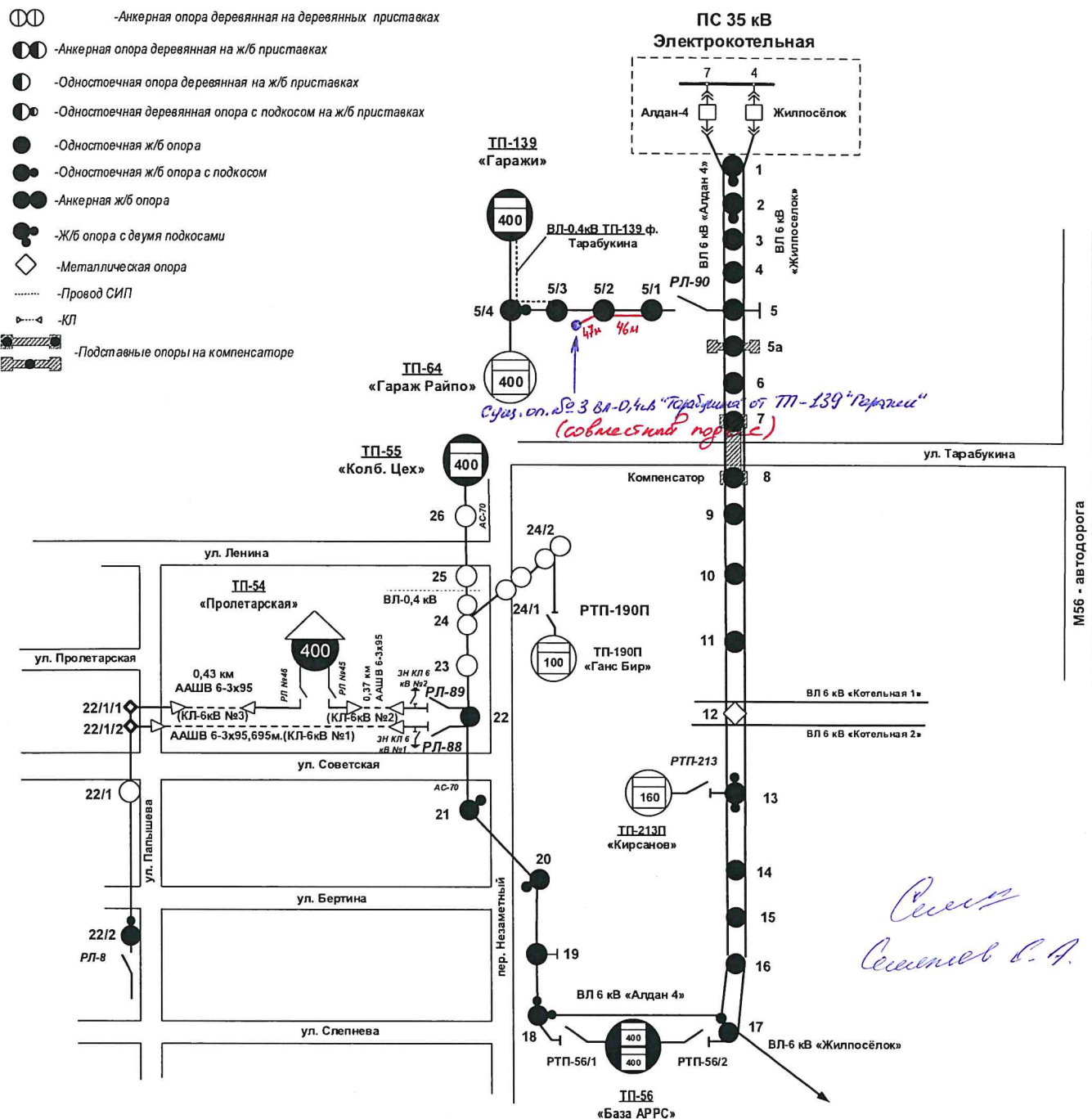
18 -Ж/б опора с двумя подкосами

19 -Металлическая опора

20 -Провод СИП

21 -КЛ

22 -Подставные опоры на компенсаторе



АО «ДРСК»

Поопорная схема ВЛ 6кВ

	Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата	ВЛ 6 кВ «Алдан-4»  ПС 35 кВ Электро-котельная	Шифр ПС, ВЛ	Подразделен ие	Участок
Утвердил	ЗД – гл.инженер	Гаюнов Е.В.		20.02.2018				
Согласовано	ЗГИ по ЭиР	Вахрин А.П.		20.02.2018			АРЭС	Центра льный
	Начальник АРЭС	Мартель О.С.		20.02.2018		филиал "Южно-Якутские электрические сети"		
	Начальник СТЭ	Варакосов А.А.		20.02.2018				
Проверил	Мастер Цент- рального участка	Матыко О.Б.		20.02.2018				
Выполнил	Инженер СТЭ	Выговская Т.Н.		20.02.2018				