

ДОГОВОР № 2018/Ю 669
об осуществлении технологического присоединения
к электрическим сетям

17.09.2018 г.

г. Алдан

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 Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение-Алданский лицей в лице Директора Бузовой Людмилы Борисовны, действующей на основании Устава, именуемое 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) – Здания теннисного корта, 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 24 кВт;
- категория надежности: 3 категория - 24 кВт;
- класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,4 кВ
- максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств 24 кВт.

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

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения объекта – «Здание теннисного корта», расположенного (который будет располагаться) по адресу: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, ул. Заречная, дом № 1, кадастровый номер земельного участка 14:02:010159:0003.

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

АС/ФХД

994 МР 361/18
Вх. № _____ от 19.09.18 г.

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 *13 064 рубля 16 копеек (Тринадцать тысяч шестьдесят четыре рубля 16 копеек)*, кроме того НДС, исчисляемый согласно действующему законодательству. Общая сумма договора с НДС составляет *15 415 рублей 71 копейка (Пятнадцать тысяч четыреста пятнадцать рублей 71 копейка)*.

На момент оказания услуг общая сумма договора может быть изменена при изменении ставки НДС без заключения дополнительного соглашения.

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется заявителем в следующем порядке:

11.1. В течение 15 дней со дня заключения настоящего договора вносятся 15 процентов платы за технологическое присоединение в размере *2 312 рублей 36 копеек (Две тысячи триста двенадцать рублей 36 копеек)*, в том числе НДС;

11.2. В течение 60 дней со дня заключения настоящего договора, но не позже дня фактического присоединения, вносятся 30 процентов платы за технологическое присоединение в размере *4 624 рубля 71 копейка (Четыре тысячи шестьсот двадцать четыре рубля 71 копейка)*, в том числе НДС;

11.3. В течение 15 дней со дня фактического присоединения вносятся 45 процентов платы за технологическое присоединение в размере *6 937 рублей 07 копеек (Шесть тысяч девятьсот тридцать семь рублей 07 копеек)*, в том числе НДС;

11.4. В течение 15 дней со дня подписания акта об осуществлении технологического присоединения вносятся 10 процентов платы за технологическое присоединение в размере *1 541 рубль 57 копеек (Одна тысяча пятьсот сорок один рубль 57 копеек)*, в том числе НДС.

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 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 0,25 процента 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, 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 13.09.2018 г. № ТПР 361/18.

Реквизиты Сторон

Сетевая организация:

АО «ДРСК»

675000, г. Благовещенск, ул. Шевченко, 28

ИНН 2801108200, КПП 280150001

р/с 40702810003040113258

с/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:

Муниципальное бюджетное общеобразовательное

учреждение-Алданский лицей муниципального

образования "Алданский район" РС(Я)

ИНН 1402014260, ОГРН

Почтовый адрес: 678900, Саха /Якутия/ Респ,

Алданский у, г. Алдан, ул. Пролетарская, дом № 1А

тел: 3-76-01

Должность: Директор Алданский Лицей МБОУ

/Бузова Л.Б./

АСУ ДРСК

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№ ТПр 361/18

от 13.09.2018 г.

Сетевая компания: Филиал АО «ДРСК» «Южно-Якутские электрические сети».

Заявитель: Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение-Алданский лицей муниципального образования "Алданский район" РС(Я).

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя Здание теннисного корта.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, ул. Заречная, дом № 1, кадастровый номер земельного участка 14:02:010159:0003.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 24 кВт
4. Категорий надежности 3.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,4 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 0,4 кВ - 24 кВт
8. Основной источник питания ПС 110 кВ Алдан.
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. «ОВД» ТП № 176 «Быкова» до границ земельного участка заявителя.
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Проектирование схемы электроснабжения объекта, в соответствии с ПУЭ и других действующих нормативно-технических документов.
 - 11.2. Проектирование и строительство, в соответствии с действующими НТД, необходимое количество ЛЭП-0,4 кВ от точки присоединения до вводно-распределительного устройства объекта. Тип ЛЭП-0,4 кВ (кабельная или воздушная), сечение проводников, конструктивные особенности, трассу прохождения и способ прокладки определить в проекте.
 - 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:
 - 11.4.1 Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.
 - 11.4.2 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 трехфазного прибора учета активной энергии – не ниже 1,0;
 - 11.4.3 Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40 до +55°C.
 - 11.4.4 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.
 - 11.6. В случае, если в ходе проектирования возникнет необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат письменному согласованию с филиалом АО «ДРСК» «Южные Якутские ЭС».
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

И.о. заместителя директора - главный инженер Филиала АО «ДРСК» «Южно-Якутские электрические сети»

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



Е.Г. Белослудцев

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

Дата 10.09.2018 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 13.09.18 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 361/18

Регистрационный номер ДОУ ТПр 361/18 дата регистрации ДОУ 10.09.2018

1. Заявитель: Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение-Алданский лицей муниципального образования "Алданский район" РС(Я) телефон: 3-76-01

2. Наименование объекта: Здание теннисного корта

Фактический объект: здание теннисного корта

3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, ул. Заречная, дом № 1, кадастровый номер земельного участка 14:02:010159:0003

4. Заявленная мощность (кВт): 24

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,4 кВ

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 24

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

Первая точка присоединения: ПС-110 кВ Алдан, №ф. 6(10) кВ «АЯМ», ТП № 176, наименование «Быкова» ТМ 6-10/0,4 400 кВА; № ф. 0,4 кВ, «ОВД», № опоры 2/3.

Предполагаемая точка БПиЭО прокалывающие зажимы опоры № 2/3.

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»: 75 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	102
				КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)	*	ж/б	однотоечная	1
			деревянные	однотоечная с оттяжкой	1
			на ж/б приставке	однотоечная с 1 укосом	1
				1 укос	-
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП-2 3х35+1х50 мм ²	102
			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					
				-	
				-	

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 ф. «ОВД» от оп. № 2 до оп. № 2/3 от ТП № 176 «Быкова».

1.1. Произвести вырубку просеки в пролетах опор № 2 – 2/1 – 2/2;

Произвести вырубку кустарника, поросли и деревьев (1 шт. сосна ≈ 20 мм, 1 шт. ивняк ≈ 35 мм) на месте планируемой опоры № 2/3.

1.2. Установить новые ж/б опоры:

Опора № 2/1 – одностоечная;

Опора № 2/2 – с оттяжкой;

Опора № 2/3 – с подкосом.

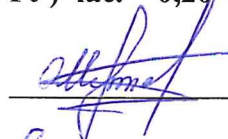
1.3. Смонтировать провод СИП-2 3х35+1х50 мм² в пролетах опор № 2 – 2/3, с присоединением к проводу СИП-2 3х70+1х95 мм² на опоре № 2 ВЛ-0,4 кВ ф. «ОВД», ориентировочная длина трасы ВЛ-0,4 кВ составит 102 метра, точную длину, способ крепления СИП определить при проектировании.

- 1.4. Предусмотреть заземление нулевого провода на опоре № 2/3 ВЛ-0,4 кВ.
- 1.5. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления на опоре № 2/3 ВЛ-0,4 кВ.
- 1.6. Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления предусмотреть прокалывающие зажимы (5 шт.).
- 1.7. Предусмотреть установку знаков безопасности, охранной зоны и нумерации на опорах ВЛ.
- 1.8. Предусмотреть расчистку подъездных путей для установки опор ВЛ в зимний период работ.
- 1.9. Предусмотреть габарит при пересечении дороги и линии связи в пролете опор № 2/2 – 2/3 .

- Время работы автотранспорта (при подготовке ТУ) час., проезд = 0,26 час.

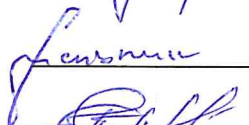
- Время простоя автотранспорта (при подготовке ТУ) час. = 0,20 час.

Начальник сетевого района 1 гр. АРЭС



О.С. Мартель

И.о начальника 1 гр. уч. Центральный АРЭС



Я.Э. Мельник

Техник уч. Центральный АРЭС



П.С. Сыроватский

Инженер 1 кат. СТЭ



А.Н. Козий



250 -ТП на балансе АО ДРСК

-ТП на балансе АО ДРСК

250 - ТП сторонних организаций

-ПП сторонних организаций

⊙ -Одностоечная деревянная опора на деревянной приставке

-Одностоечная деревянная опора на деревянной приставке

 -Одноствоечная деревянная опора на с деревянным подкосом на деревянных приставках

на деревянных приставках

Одностоечная опора деревянная на ж/б приставке

-Одностоечная опора деревянная на ж/б приставке

● -Одноствоячая ж/б опора

-Одностоечная ж/б опора

Одностветчатая ж/б опора с ж/б подкосом

-Одностоечная ж/б опора с ж/б подкосом

3. -Одностоечная ж/б опора с ж/б подкосами

-Одностопечная ж/б опора с ж/б подкосами

.....
-Провод СИП

-Провод СИП

—KJ7

-KJ7

АО «ДРСК»				Поопорная схема ВЛ-0,4 кВ		
	Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата		
Утвердил	ЗД – гл. инженер	Гажонов Е.В.		23.05.2018	ТП-176 6/0,4 кВ «Быкова»	
	И.о. ЗГИ по ЭУР	Варакозов А.А.		23.05.2018		
Согласовано	ГИ АРЭС	Соломин А.П.		23.05.2018	ПС 110 кВ Алдан ВЛ-6кВ «АЯМ»	
	Начальник СТЭ	Варакозов А.А.		23.05.2018		
Проверил	Мастер Центрального участка	Матилько О.Б.		23.05.2018	филиал "Южно-Якутские электрические сети"	
Выполнил	Инженер СТЭ	Выговская Т.Н.		23.05.2018		