

отработано

ДОГОВОР № 2017/Ю 884
об осуществлении технологического присоединения
к электрическим сетям

г. Алдан

22.12.2017 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 Доброштан Александр Сергеевич, паспорт 98 14 № 589705 выдан 11.03.2015г. ТП в Алданском районе МРО УФМС России по РС(Я) в Нерюнгринском 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 8 кВт;
- категория надежности: 3 категория - 8 кВт;
- класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,22 кВ
- максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств 3 кВт.

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/Республика, Алданский у, г. Алдан, Якутский пер, во дворе дома № 3.*

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 исполнять 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 исполнять 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).

АСУД

880715/14
Вх. № _____ от 22.12.17 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№ ТПр 513/17

от 21.12.2017 г.

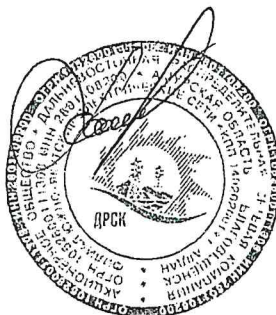
Сетевая компания: **Филиал АО «ДРСК» «Южно-Якутские электрические сети».**
Заявитель: **Доброштан Александр Сергеевич.**

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, Якутский пер, во дворе дома № 3.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **8 кВт** (увеличение **5 кВт**, существующая **3 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: **2017.**
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 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: derevtsov-ms@aldan.drsk.ru



Дата 14.12.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 19.12.2017 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 513/17

Регистрационный номер ДОУ ТПр 513/17 дата регистрации ДОУ 14.12.2017

1. Заявитель: Доброштан Александр Сергеевич телефон: 8-924-178-15-68

2. Наименование объекта: Гараж

Фактический объект: гараж

3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, Якутский пер, во дворе дома № 3

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): 3

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

Первая точка присоединения: ПС-110 кВ Алдан, №ф. 6(10) кВ «ШПЛ», ТП № 82, наименование ГАИ ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, ГАИ, № опоры 6/1.

Предполагаемая точка БПиЭО прокалывающие зажимы опоры № 6/1.

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»: 33 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 уклоном	-
			однотоечная с 2 уклонами	-
		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	32
			КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	однотоечная	1
		деревянные	однотоечная с 1 уклоном	-
		*	однотоечная с 2 уклонами	-
		на ж/б приставке	1 укос	-
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП-16 мм ²	32
		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.)			-	
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 нового участка ЛЭП-0,4 кВ:

Наименование объекта: ВЛ-0,4 кВ ф. «ГАИ» от оп. № 6 до оп. № 6/1 от ТП № 82 «ГАИ».

1.1. Установить новую одностоечную деревянную опору на ж/б приставке № 6/1.

1.2. Смонтировать провод СИП-16 мм² в пролете опор № 6 – 6/1, с присоединением к проводу АС-35 мм² на опоре № 6 ЛЭП-0,4 кВ, ориентировочная длина трасы ЛЭП-0,4 кВ составит 32 метра, точную длину, способ крепления СИП определить при проектировании.

1.3. Предусмотреть заземление нулевого провода на опоре № 6/1 ЛЭП-0,4 кВ.

1.4. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления на ЛЭП-0,4 кВ на опоре № 6/1.

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

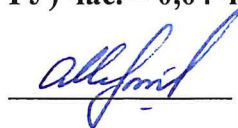
1.6. Предусмотреть установку знаков безопасности, знаков охранной зоны и нумерации на опоре № 6/1.

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

- Время работы автотранспорта (при подготовке ТУ) час., проезд = 0,22 час.

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

Начальник сетевого района 1 гр. АРЭС



О.С. Мартель

Начальник 1 гр. уч. Центральный АРЭС



С.А. Семезев

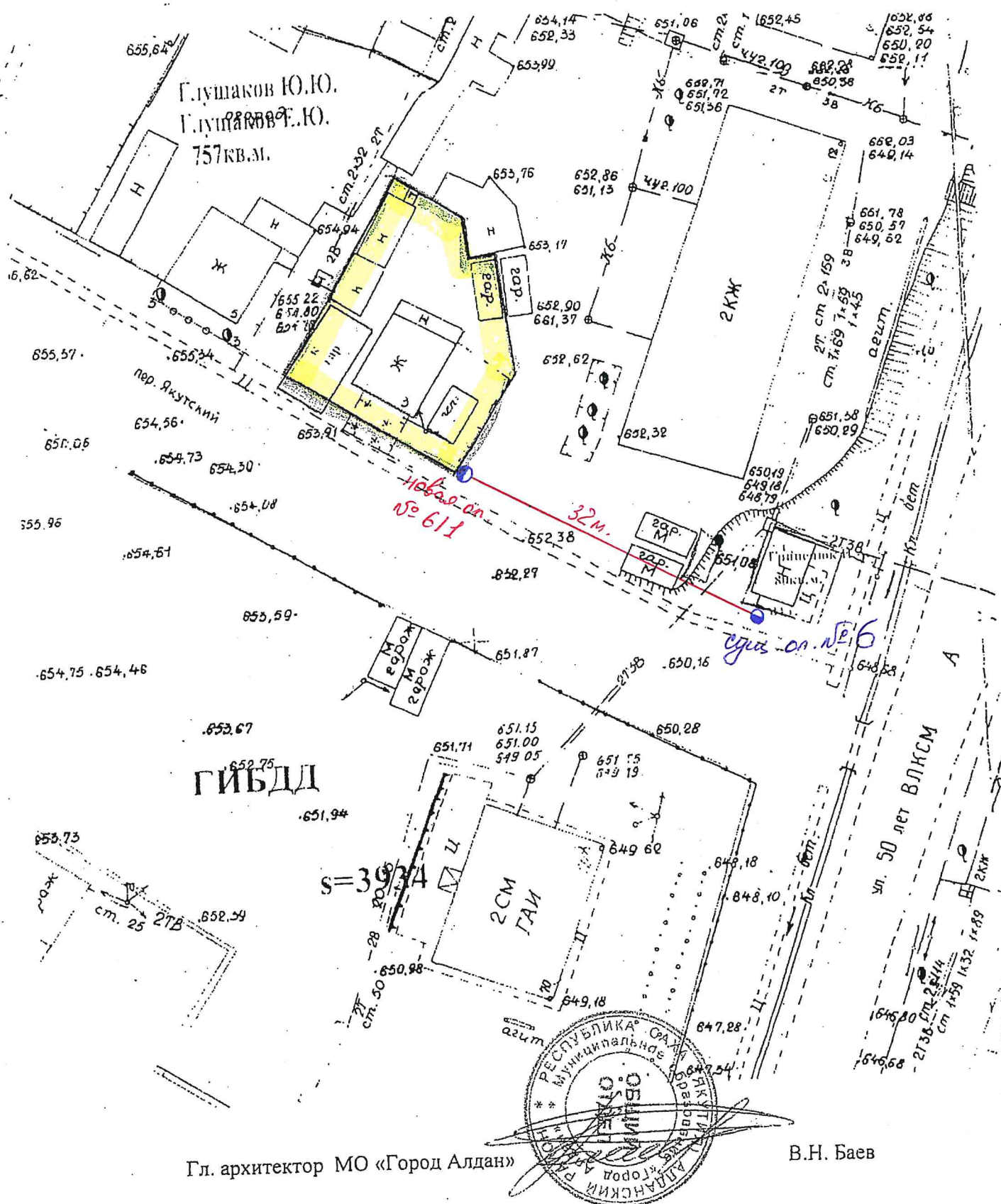
Техник уч. Центральный АРЭС



П.С. Сыроватский

ПЛАН
РАСПОЛОЖЕНИЯ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА
Базанов Александр Аркадьевич
 Республика Саха (Якутия), г. Алдан, пер. Якутский, д. № 3,
 - индивидуальный жилой дом с хоз. постройками,
 масштаб 1: 500

14.02.09024.31





ул. 50 лет ВЛКСМ

250
-ПП сторонних организаций

88-Деревянная анкерная опора

О -Одноствоечная деревянная опора

Одноствольная деревянная опора с подкосом

DD -Анкерная опора деревянная на ж/б приставках

Одноствояная опора деревянная на ж/б приставках

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

● -Одностоечная ж/б опора

• **Одноствояная ж/б опора с подкосом**

● -Анкерная ж/б опора

-СИЛ

АО «ДРСК»					Поопорная схема ВЛ – 0,4кВ		
	Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата			
Утвердил	Зд - гл. инженер	Ганюнов Е.Г.		06.05.2016	ТП № 82		
	И.о. ЗГИ по ЗУР	Варакосов А.А.		06.05.2016	«ГЛИ»		
Согласовано	И.о. ГИ АРРС	Жаркой Д.Н.		06.05.2016	ПС-5		
	Начальник СТЗ	Варакосов А.А.		06.05.2016	ВЛ-6кВ		
Проверил	Мастер АРРС	Жаркой Д.Н.		06.05.2016	«ЦПЛ»		
Выполнил	Инженер СТЗ	Выговецкая Т.Н.		06.05.2016	фигиал "Южно-Якутские электрические сети"		