



Открытое акционерное общество

**«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филиал «Южно-Якутские электрические сети»**

Ул. Линейная, 4, г. Алдан РС(Якутия), 678900 Тел: (41145) 36-521; Тел/факс (41145) 36-584
E-mail: doc@aldan.drsk.ru

СОГЛАСОВАНО:

*И.о. зам. директора по развитию
и инвестициям филиала
ОАО «ДРСК» «ЮЯЭС»*


И.М. Емельяненко
« 11 » февраля 2015 г.

УТВЕРЖДАЮ:

*Зам. директора –
главный инженер филиала
ОАО «ДРСК» «ЮЯЭС»*


С.Ф. Халимханов
« 12 » февраля 2015 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

На строительство и реконструкцию ВЛ-0,4 кВ для технологического присоединения заявителей до 15 кВт в Алданском районе, в том числе ПИР

1. Основание:

1.1. Инвестиционная программа на 2015г.

№	№ Договора на технологическое присоединение к электрической сети	Заявитель
1	№2015/Ю 33 от 20.01.2015г	Сухарева Л.Р.
2	№2014/Ю 940 от 11.12.2014г	Волошина С.И.
3	№2014/Ю 994 от 26.12.2014г	Винокурова Л.А.
4	№2014/Ю 993 от 26.12.2014г	Гологадзе А.Д.
5	№2014/Ю 985 от 26.12.2014г	Марков Р.А.
6	№2014/Ю 833 от 17.11.2014г	Юнусов М.В.
7	№2015/Ю 62 от 28.01.2015г	ООО «Лидер»

2. Объем работ:

2.1. Перед производством работ разработать рабочую документацию, согласовать, утвердить (с оформлением Заключения комиссии филиала ОАО «ДРСК» «Южно-Якутские ЭС» по проведению ведомственной энергетической экспертизы) и передать в филиал ОАО «ДРСК» «Южно-Якутские ЭС» в бумажном и электронном виде;

2.2. Рабочую документацию разработать в соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение. В состав рабочей документации включить:

- План трассы ВЛ с расстановкой опор ВЛ (от последней опоры действующей ВЛ);
- Ведомость и схемы пересечений;
- Схемы закрепления опор в грунте;
- Схема установки опор;
- Схема узлов крепления СИП;
- Конструктивно-строительные решения;

- Мероприятия по защите ВЛ от грозových перенапряжений;
- Схемы заземления элементов опор заземляющих устройств ВЛ;
- Спецификацию материалов, изделий, конструкций и оборудования;
- Краткую пояснительную записку с описанием строительных и электротехнических решений.
- Локально-сметные расчёты (для каждого заявителя).

2.3. Ориентировочный объем строительно-монтажных работ находится в актах обследования (приложение 1).

2.4. Прохождение трасс принять в соответствии со схемой (приложение 2).

3. Срок выполнения работ:

1 этап: Разработка и согласование с Заказчиком рабочей документации. Начало работ - с момента заключения договора.

2 этап: Выполнение строительно-монтажных работ. Начало работ - с момента утверждения Заказчиком рабочей документации. Окончание работ:

<i>Жилой дом, г. Алдан, ул. Каратажская д.7</i>	<i>до 07.05.2015г</i>
<i>Гараж, г. Томмот, мкр. Алексеевск, ул. Тальникова д.24</i>	<i>до 01.05.2015г</i>
<i>Гараж, г. Алдан, пер. Спортивный, КГС "Школьная", место 6</i>	<i>до 01.05.2015г</i>
<i>Гараж, пгт. Лебединый, ул. Саввинская д.6</i>	<i>до 01.05.2015г</i>
<i>Жилой дом, г. Алдан, ул. Заортосалинская д.16</i>	<i>до 01.05.2015г</i>
<i>Гараж, г. Томмот, ул. Нагорная КГС, гараж 18</i>	<i>до 01.05.2015г</i>
<i>Здание магазина, п. Лебединый, ул. Октябрьская д.29</i>	<i>до 25.06.2015г</i>

4. Требования к подрядной организации:

4.1. Подрядчик обеспечивает на строительной площадке необходимые мероприятия по технике безопасности, охране окружающей среды во время проведения работ.

4.2. Подрядчик обеспечивает получение необходимых разрешений и оформление прав на использование прилегающей территории для целей выполнения работ (доставки и складирования материалов и конструкций, проезда машин и т.п.). Обеспечить содержание и уборку строительной площадки и прилегающей к ней территории.

4.3. Персонал должен быть обучен, иметь соответствующую квалификацию и опыт монтажных работ, аналогичных объекту торгов.

4.4. Работники, направляемые для выполнения работ, должны быть подготовлены к работе в действующих электроустановках и иметь права командированного персонала (включая права выдачи нарядов), в соответствии с требованиями ПОТРМ-016-2001.

4.5. Инфраструктура предприятия Подрядчика по расположению: наличие собственной, арендованной или находящееся на других законных основаниях производственной базы, для размещения персонала и хранения материалов, инструмента, инвентаря, оборудование на территории Алданского и Нерюнгринского района РС (Якутии).

4.6. Наличие собственного, арендованного или находящееся на других законных основаниях производственного оборудования, инструмента, транспорта (буровая установка, телескопическая вышка, автокран и т.п.).

5. Требования к выполнению работ:

5.1. Подрядчик проводит с заинтересованными организациями и физическими лицами все необходимые согласования для обеспечения возможности производства работ.

5.2. Работы выполнить в соответствии с действующими государственными нормами и правилами (СНиП, ПУЭ, ГОСТ, санитарно-эпидемиологическими, пожарными и др. нормативными документами, действующими на период производства работ).

5.3. Подрядчик ведет исполнительную документацию (3 экземпляра), в которой отражается весь ход производства работ, а также все факты и обстоятельства, связанные с производством работ, имеющие значения во взаимоотношениях Заказчика и Подрядчика.

5.4. Строительно-монтажные работы должны быть выполнены в соответствии с:

- утвержденной Заказчиком рабочей документацией;
- системой нормативных документов в строительстве;
- государственными и отраслевыми стандартами;
- действующими Правилами устройства электроустановок (ПУЭ);
- правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ;
- объёмами и нормами испытания электрооборудования РД 34.45-51.300-97;
- другими нормативно-техническими документами, СНиП, СанПиН.

6. Требования к выполнению сметных расчетов:

6.1 Сметная стоимость определяется на основании документов по порядку формирования сметной документации ОАО «ДРСК» (размещенных на внешнем сайте ОАО «ДРСК»).

6.2 Сметную документацию согласно Постановлению Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» выполнить в двух уровнях цен с применением базисно-индексного метода: в базисном уровне, определяемом на основе действующих сметных норм и цен с использованием федеральных единичных расценок (ФЕР-2001), включенных в федеральный реестр сметных нормативов РФ. Сметная стоимость в текущем уровне цен, сложившемся ко времени составления смет, составляется с применением индексов изменения сметной стоимости, рекомендованных Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ (Минстрой). Для формирования базисной цены индексы по статьям «Оборудование», «Прочие», «Проектные работы» применяются в соответствии с рекомендованными Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ (Минстрой). Прогнозная стоимость строительства формируется с учетом индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ. Общие методические положения по составлению сметной документации и определению сметной стоимости строительства указаны в МДС 81-35.2004.

6.3 При определении стоимости работ по двум и более локальным сметным расчетам (локальным сметам) необходимо предоставить сводный сметный расчет.

6.4 Сметную документацию предоставлять в формате MS Excel либо другом числовом формате, совместимом с MS Excel, а также в формате программы «Гранд СМЕТА», позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам.

7. Приемка выполненных работ:

7.1. Приемка Заказчиком скрытых работ осуществляется в соответствии с составляемыми Сторонами двусторонними Актами освидетельствования скрытых работ (3 экземпляра).

7.2. Стороны осуществляют сдачу-приемку выполненных работ в соответствии с фактической готовностью, до 25 числа отчетного месяца. Подрядчик представляет Заказчику акты выполненных работ (форма КС-2, ПР-2), справку о стоимости работ (форма КС-3) и счет – фактуру в бумажном виде в количестве не менее 3 экземпляров и в электронной форме файла «Гранд - Сметы» в течение 5(пяти) дней после выполнения работ. К акту КС-2 в обязательном порядке прилагается исполнительная документация по выполненным работам (акты на скрытые работы, геодезические схемы, акты испытаний систем, копии паспортов и сертификатов на использованные в строительстве материалы и конструкции и т.д.). Без перечисленных приложений акт КС-2 Заказчиком не рассматривается.

7.3. Приемка объекта в целом осуществляется Рабочей комиссией. Состав комиссии утверждается Заказчиком. Результаты работы Рабочей комиссии оформляются актами в установленном Заказчиком порядке.

7.4. Расчет за выполненные работы производится путем перечисления денежных средств на расчетный счет «Подрядчика» или другими формами расчетов, не запрещенными действующим законодательством РФ, в течение 30 дней следующих за месяцем в котором выполнены работы, после подписания справки о стоимости выполненных работ КС-3.

7.5. Подрядчик предоставляет акты приемки выполненных работ (КС-2, ПР-2) отдельно по каждому объекту и виду работ (строительство, реконструкция, проектные работы).

8. Материально-техническое обеспечение:

8.1. Все материалы, конструкции и оборудование, необходимые для производства работ, приобретаются Подрядчиком самостоятельно.

8.2. Требование на оборудование, материалы и кабельную продукцию:

- новые и ранее не использованные;
- иметь сертификаты, паспорта или другую документацию подтверждающую их качество;
- гарантия на поставляемые материалы и оборудование должна соответствовать гарантийному сроку службы, установленному на них заводом-изготовителем;
- при комплектации оборудования, кабельной продукции и материалов импортного производства, вся техническая документация должна быть представлена на русском языке и языке страны завода-изготовителя (инструкции по монтажу и эксплуатации).

8.3. Поставку на объект выполнения работ, разгрузку и хранение конструкций, материалов и оборудования осуществляет Подрядчик.

8.4. Материалы, высвободившиеся от демонтажа, передаются Заказчику по Акту об оприходовании материальных ценностей, полученных при разборке и демонтаже основных средств подрядными организациями

9. Дополнительные условия:

9.1. Работы производятся в действующих электроустановках, вследствие чего Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда, согласно требованиям межотраслевых правил по охране труда (правил безопасности) по ПОТ РМ-016-2—1 гл. 13.

9.2. Заявка на отключение электроустановки подается Подрядчиком не позднее 5 дней до начала производства работ.

9.3. Заказчик вправе вносить обоснованные изменения в объем работ, которые по его мнению, необходимы для улучшения технических и эксплуатационных характеристик объекта, если данные работы еще не выполнены Подрядчиком. Он может дать письменное распоряжение, обязательное для Подрядчика, с указанием:

- увеличить или сократить объем любой работы, включенной в Договор; исключить любую работу;
- изменить характер или качество, или вид любой части работы;
- выполнить дополнительную работу любого характера, необходимую для завершения комплексной реконструкции объекта.

В случае, если такое изменение влечет за собой изменение сроков выполнения работ и/или стоимости оборудования, материалов, работ, то Подрядчик приступает к его исполнению только после оформления надлежащим образом.

10. Гарантии исполнителя:

10.1. Гарантия Подрядчика на своевременное и качественное выполнение работ, а также на устранение недостатков (дефектов), возникших по его вине, составляет не менее 60 месяцев со дня ввода объекта в эксплуатацию. Течение гарантийного срока прерывается на все время, на протяжении которого объект не мог эксплуатироваться Заказчиком вследствие недостатков (дефектов), за которые отвечает Подрядчик.

10.2. Гарантия на материалы и оборудование, поставляемые Подрядчиком составляет не менее 60-ти месяцев.

Приложение:

1. Акт обследования - 7 шт.
2. Схемы прохождения трассы - 7 шт.
3. Дефектная ведомость – 1 шт.

Согласовано:

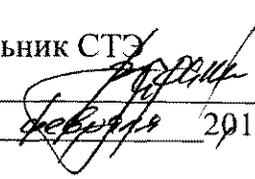
И.о. начальника СПРиТП


_____ М.Д. Татарников
«10» 02 2015г.

Начальник ОКСиИ


_____ И.М. Емельяненко
«10» 02 2015г.

Начальник СТЭ


_____ А.А. Вараков
«10» 02 2015г.

**Начальнику СПРиТП Логунову М.В.
от Главного инженера АРРС Ворохова В.В.**

Дата 14.01.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 19.01.2015 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 5/15

Регистрационный номер ДОУ ТПр 5/15 дата регистрации ДОУ 14.01.2015 0:00:00

1. Заявитель: Сухарева Людмила Ростиславовна телефон: 89243611709, доб. 89243611708

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, Каратажная ул., дом № 7, кадастровый номер земельного участка 14:02:010155%171

4. Заявленная мощность (кВт): 10

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 ОАО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС- 5 «Алдан» , №ф. 6(10) кВ « Прогресс-1 », ТП № 6 , наименование «Свинарник ТУКЭ» ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, Хвойная

№ опоры 11/3 .

Вторая точка присоединения: ПС- --- , №ф. 6(10) кВ « --- », ТП № --- ,

№ ф. 0,4 кВ, --- . № опоры ----- .

Предполагаемая точка БПиЭО Прокальывающие зажимы опоры № 11/3

9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «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 ОАО «ДРСК»:
73 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	-
		деревянные	-
		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	84
		КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	1
		деревянные	2
		на ж/б приставке	-
		1 укос	-

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП 2 - 50 мм ²	84
		2 провода		
		+ 4 провода		
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 деревянные на ж/б приставке	одностоечная	-
			одностоечная с 1 укосом	-
			одностоечная с 2 укосами	-
			1 укос	-
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одностоечная	-
			одностоечная с 1 укосом	-
			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. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой): Приложение

12. Примечания:

Для присоединения энергопринимающих устройств заявителя необходимо:

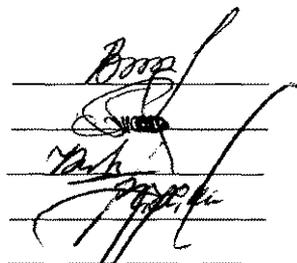
1. Произвести проектирование и строительство нового участка ЛЭП-0,4 кВ;
- 1.2. Произвести вырубку деревьев и кустарника по трассе (84 м.)
- 1.3. Установить новые деревянные опоры на ж/б приставках № 11/1, 11/2, 11/3:
 - 1.3.1. Предусмотреть опору № 11/2 одностоечную.
 - 1.3.2. Предусмотреть опоры № 11/1, 11/3 с укосом.
- 1.4. Смонтировать провод СИП2-50 мм² в пролете опор № 11 – 11/1 – 11/2 – 11/3 ориентировочная длина трассы 84 м.(точную длину и прохождения трассы определить проектом). С присоединением к проводу АС ЛЭП-0,4 кВ
- 1.5 Предусмотреть зажимы для присоединения (СИП к АС), 4 шт.
- 1.6. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на каждой опоре (№11/1, 11/2, 11/3).
- 1.7. Предусмотреть установку знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор № 11/1, 11/2, 11/3.

- 1.8. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления для СИПа.
1.9. Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления предусмотреть зажимы (7 шт.).
2. При выполнении работ в зимний период предусмотреть расчистку снега по всей длине трассы.

Гл. Инженер АРРС
Инженер СПР и ТП
Инженер СТЭ
Нач. СТЭ

Должность

« 19 » 01 2015 г.



Подпись

Ворохов В.В.
Татарников М.Д.
Крылов Р.В.
А.И. Каряков

ФИО

**Начальнику СПРиТП Логунову М.В.
от начальника Томмотского РЭС Воронина А.В.**

Дата 11.11.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 13.11.2014 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 470/14

Регистрационный номер ДОУ ТПР 470/14 дата регистрации ДОУ 11.11.2014 0:00:00

1. Заявитель: Юнусов Михаил Викторович телефон: 89246649696

2. Наименование объекта: Гараж

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Томмот, Нагорная ул. коллективная площадка гаражей, гараж № 18, кадастровый номер земельного участка 14:02:110125:22

4. Заявленная мощность (кВт): 10

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 ОАО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС-12 «Укулан», №ф. 6(10) кВ Слюда, ТП № 3, наименование ДОЦ ТМ 6-10/0,4 630 кВА; № ф. 0,4 кВ, 4

№ опоры 10/1а.

Вторая точка присоединения: ПС- _____, №ф. 6(10) кВ « _____ », ТП № _____,

№ ф. 0,4 кВ, _____ . № опоры _____.

Предполагаемая точка БПиЭО Прокальывающие зажимы опоры №10/1а

9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «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 ОАО «ДРСК»: 6 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	7	
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б		одностоечная
		деревянные		одностоечная с 1 уклоном
		на ж/б приставке		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)	ВЛИ КЛ	30	
2.2.	Установка опор (шт.)	+	одностоечная	1
		ж/б	одностоечная с 1 уклоном	—
		деревянные	одностоечная с 2 уклонами	—
		на ж/б приставке	1 укос	—

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП 2 4*25 мм ²	30	
					2 провода
		+			4 провода
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 деревянные на ж/б приставке	одностоечная	—	
			одностоечная с 1 укосом		
			одностоечная с 2 укосами		
			1 укос		
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одностоечная		
			одностоечная с 1 укосом		
			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. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой): Приложение

12. Примечания: 1. Произвести проектирование и строительство нового участка ЛЭП-0,4 кВ

1.1 Произвести бурение скважины глубиной 2м, диаметр скважины-320 мм.

1.2 Установить одностоечную ж/б опору №10/1а

1.3 Смонтировать провод СИП 25 мм² в пролете опор 10/1 – 10/1а, ориентировочная длина трасы 30 м (точную длину и прохождение трассы определить проектом) с присоединением к проводу АС-70 ЛЭП-0,4 кВ.

1.4 Предусмотреть зажимы для присоединения (СИП к АС). 4шт.

1.5 Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре №10/1а

1.6 Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опоры 10/1а

1.7 Предусмотреть установку устройств для наложения защитного заземления для СИПа.

1.8 Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления предусмотреть зажимы. 5 шт.

1.9 При выполнении работ в зимний период предусмотреть расчистку снега

Начальник ГРЭС

Должность

«13» ноября 2014 г.

Подпись

Воронин А.В.

ФИО

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.
от начальника АРРС Новикова С.Г.

Дата 22.12.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 25.12.2014 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 532/14

Регистрационный номер ДООУ ТПр 532/14 дата регистрации ДООУ 22.12.2014 0:00:00

1. Заявитель: **Марков Роман Александрович** телефон: **89241781426**

2. Наименование объекта: **жилой дом**

Фактический объект: жилой дом

3. Адрес объекта: **РС (Я), Алданский у, г. Алдан, Заортосалинская ул, д. 16,**
кадастровый номер земельного участка **14:02:010144:54**

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 ОАО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС- 5 «Алдан», №ф. 6(10) кВ « Алдан-5 », ТП № 156,
наименование ИВС ТМ 6-10/0,4 400 кВА; № ф. 0,4 кВ, ИВС

№ опоры 6/1а.

Вторая точка присоединения: ПС- ---, №ф. 6(10) кВ « --- », ТП № --,

№ ф. 0,4 кВ, --. № опоры ---.

Предполагаемая точка БПиЭО Прокальвающие зажимы опоры № 6/1а

9. **МИНИМАЛЬНОЕ** расстояние от границы участка заявителя по **ПРЯМОЙ ЛИНИИ** до ближайшего объекта электрической сети ОАО «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 ОАО «ДРСК»: 14 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 деревянные на ж/б приставке	одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная 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.)		-	
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		-	
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ				
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ КЛ	15 -	
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос	1 - - -
2.3.	Подвеска провода по кол. проводов ВЛ			

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры		Колич
			СИП-2 3*16+1*25 мм ²		
	трассе ВЛ (м)		2 провода		15
		+	4 провода		
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)				-
2.5.	Устройство отвлечения 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 отвлечения к зданию (шт.)		в 2 провода		-
			в 4 провода		-
6. Работы на ПС 35-110 кВ					
					-

11. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой): Приложение

12. Примечания: Для присоединения энергопринимающего устройства заявителя необходимо:

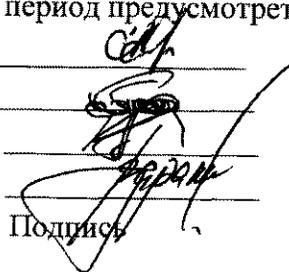
1. Произвести проектирование и строительство нового участка ЛЭП - 0,4 кВ:
- 2.2 Установить новую ж/б опору № 6/1а (для соблюдения габаритов над линиями связи и освещения предусмотреть опору 11 метров).
- 2.3 Смонтировать провод СИП-2 3*16+1*25 мм² в пролете опор № 6 – 6/1а (ориентировочная длина трассы 15 м., точную длину и прохождения трассы определить проектом) с присоединением к проводу АС ЛЭП-0,4 кВ.
- 2.4 Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре (№ 6/1а).
- 2.5 Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опоры № 6/1а.
- 2.6 Предусмотреть установку устройств для наложения защитного заземления для СИПа.
- 2.7 Предусмотреть зажимы для присоединения (СИП к АС), 4 шт.
- 2.8. Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления предусмотреть зажимы (5 шт.).

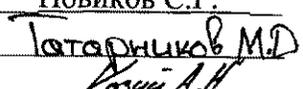
3. При выполнении работ в зимний период предусмотреть расчистку снега.

Нач. АРРС
 Инженер СПР и ТП
 Инженер СТЭ
 Нач. СТЭ

Должность

« 25 » / 2 2014 г.


 Подпись

Новиков С.Г.

 Татарников М.Д.
 Козин А.Н.
 ФИО

**Начальнику СПРиТП Логунову М.В.
от начальника АРРС Новикова С.Г.**

Дата 24.12.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 25.12.2014 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 541/14

Регистрационный номер ДОУ ТПр 541/14 дата регистрации ДОУ 24.12.2014 0:00:00

1. Заявитель: Гоголадзе Альбина Дмитриевна телефон: 89243624300, доб. 89244652363

2. Наименование объекта: гараж

Фактический объект: Гараж

3. Адрес объекта: РС (Я), Алданский у, пгт. Лебединый, Саввинская ул, д. 6, кадастровый номер земельного участка 14:02:080112:0007

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 ОАО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС- 2 «Лебединый», №ф. 6(10) кВ « Поселок », ТП № 4, наименование Больница ТМ 6-10/0,4 630 кВА; № ф. 0,4 кВ, Холодильник № опоры 10/2.

Вторая точка присоединения: ПС- --, №ф. 6(10) кВ « -- », ТП № --, № ф. 0,4 кВ, --. № опоры --.

Предполагаемая точка БПиЭО Прокальвающие зажимы опоры № 10/2

9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «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 ОАО «ДРСК»:
69 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	одностоечная	-
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	-
			одностоечная с 2 укосами	-
		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	65	
		КЛ	-	
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	2
			одностоечная с 2 укосами	-
		на ж/б приставке	1 укос	-
2.3.	Подвеска провода по кол. проводов ВЛ			

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
	трассе ВЛ (м)			
		2 провода	СИП-2 3*16+1*25 мм ²	65
	+	4 провода		
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. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой): Приложение

12. **Примечания:** Для присоединения энергопринимающего устройства заявителя необходимо:

1. Произвести проектирование и строительство нового участка ЛЭП - 0,4 кВ:
- 2.2 Установить новые деревянные опоры № 10/1(с укосом) и 10/2 (с укосом) на ж/б приставках.
- 2.3 Смонтировать провод СИП² 3*16+1*25 мм² в пролете опор № 10-10/1-10/2 (ориентировочная длина трассы 65 м., точную длину и прохождения трассы определить проектом) с присоединением к проводу АС ЛЭП-0,4 кВ.
- 2.4 Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опорах (№ 10/1, 10/2).
- 2.5 Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор № 10/1, 10/2.
- 2.6 Предусмотреть установку устройств для наложения защитного заземления для СИПа.
- 2.7 Предусмотреть зажимы для присоединения (СИП к АС), 4 шт.
- 2.8. Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления предусмотреть зажимы (6 шт.).

3. При выполнении работ в зимний период предусмотреть расчистку снега.

1 Нач. АРРС
Инженер СПР и ТП
Инженер СТЭ
Нач. СТЭ

Сид
Сид
Сид
Сид

Новиков С.Г.
Татарников М.Д.
Козли А.И.

Должность

Подпись

ФИО

« 25 » / 2 2014 г.

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.
от начальника АРРС Новикова С.Г.

Дата 24.12.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 25.12.2014 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 542/14

Регистрационный номер ДООУ ТПр 542/14 дата регистрации ДООУ 24.12.2014 0:00:00

1. Заявитель: **Винокурова Любовь Алексеевна** телефон: **89244655242, доб. 37612**

2. Наименование объекта: **гараж**

Фактический объект: Гараж

3. Адрес объекта: **РС (Я), Алданский у, г. Алдан, пер. Спортивный, КГС "Школьная", место № 6, кадастровый номер земельного участка 14:02:010112:347**

4. Заявленная мощность (кВт): **3**

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 ОАО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС- 5 «Алдан», №ф. 6(10) кВ « Х/завод », ТП № 20, наименование Школа № 2 ТМ 6-10/0,4 2*250 кВА; № ф. 0,4 кВ, Коммунальный № опоры 1/4.

Вторая точка присоединения: ПС- ---, №ф. 6(10) кВ « --- », ТП № ---, № ф. 0,4 кВ, ---. № опоры ---.

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 1/4

9. **МИНИМАЛЬНОЕ** расстояние от границы участка заявителя по **ПРЯМОЙ ЛИНИИ** до ближайшего объекта электрической сети ОАО «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 ОАО «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	одностоечная	-
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	-
			одностоечная с 2 укосами	-
		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 КЛ	31 -	
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная	-
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	1
			одностоечная с 2 укосами	-
		+	на ж/б приставке	1 укос
2.3.	Подвеска провода по кол. проводов ВЛ			

№ п/п	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич	
	трассе ВЛ (м)	+	2 провода	СИП 2*25 мм ²	31
			4 провода		
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)				-
2.5.	Устройство отвлечения 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 отвлечения к зданию (шт.)		в 2 провода		-
			в 4 провода		-
6. Работы на ПС 35-110 кВ					
					-

11. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой): Приложение

12. **Примечания:** Для присоединения энергопринимающего устройства заявителя необходимо:

1. Произвести проектирование и строительство нового участка ЛЭП - 0,22 кВ:
- 2.2 Установить новую деревянную опору с укосом № 1/4 на ж/б приставке.
- 2.3 Смонтировать провод СИП 2*25 мм² в пролете опор № 1/3-1/4 (ориентировочная длина трассы 31 м., точную длину и прохождения трассы определить проектом) с присоединением к проводу АС ЛЭП-0,22 кВ.
- 2.4 Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опорах (№ 1/4).
- 2.5 Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор № 1/4.
- 2.6 Предусмотреть установку устройств для наложения защитного заземления для СИПа.
- 2.7 Предусмотреть зажимы для присоединения (СИП к АС), 2 шт.
- 2.8. Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления предусмотреть зажимы (3 шт.).

3. При выполнении работ в зимний период предусмотреть расчистку снега.

Гл. Инженер АРРС

Инженер СПР и ТП

Инженер СТЭ

Нач. СТЭ

Подпись

Татаричев М.Д.

Козин А.И.

ФИО

Должность

« 25 » 12 2014 г.

**Начальнику СПРиТП Логунову М.В.
от начальника Томмотского РЭС Воронина А.В.**

Дата 04.12.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 05.12.2014 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 514/14

Регистрационный номер ДОУ ТПр 514/14 дата регистрации ДОУ 04.12.2014 0:00:00

1. Заявитель: Волошина Светлана Ивановна телефон: 45679

2. Наименование объекта: гараж

Фактический объект: Гараж _____

3. Адрес объекта: РС(Я), Алданский у, г. Томмот, мкр. Алексеевск, Тальниковая ул. д. 24

4. Заявленная мощность (кВт): 10

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 ОАО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС-25 «Алексеевск», №ф. 6(10) кВ «Алексеевск», ТП № 70, наименование Дачи ТМ 6-10/0,4 160 кВА; № ф. 0,4 кВ, 1 № опоры 9/12.

Вторая точка присоединения: ПС- _____, №ф. 6(10) кВ «_____», ТП № _____,

№ ф. 0,4 кВ, _____ . № опоры _____.

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 9/12

9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «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 ОАО «ДРСК»: 280 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		одностоечная
		деревянные		одностоечная с 1 укосом
		на ж/б приставке		одностоечная с 2 укосами
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)	1 укос		
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)	ВЛИ	296	
		КЛ		
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	8	
		+	одностоечная с 1 укосом	
		деревянные	1	
		+	одностоечная с 2 укосами	
		на ж/б приставке	1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		
		2 провода		

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры СИП 4 4*50мм ²	Колич 296
	+	4 провода		
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 деревянные на ж/б приставке	одностоечная	
			одностоечная с 1 укосом	
			одностоечная с 2 укосами	
			1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одностоечная	
			одностоечная с 1 укосом	
			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. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой): Приложение

12. Примечания:

1. Произвести проектирование и строительство нового участка ЛЭП-0,4 кВ (в случае заключения договора с Светляковой Т.Г. вх. № ТПр 487/14 от 18.11.2014 г.);

1.1. Произвести очистку от снега проектируемого участка

1.2. Произвести бурение и установку десяти ж/б приставок глубиной не менее двух метров каждой и диаметром скважин – 320 мм.

1.3. Установить новые опоры №№ 9/4; 9/5; 9/6; 9/7; 9/8; 9/9; 9/10; 9/11; 9/12 (деревянные на ж/б приставке):

1.3.1. Предусмотреть опоры №№ 9/4; 9/5; 9/6; 9/7; 9/8; 9/9; 9/10; 9/11 одностоечные.

1.3.2. Предусмотреть опору № 9/12 с укосом

1.4. Смонтировать провод СИП-50 мм² в пролете опор 9/3-9/4-9/5-9/6-9/7-9/8-9/9-9/10-9/11-9/12, ориентировочная длина трассы 296 метров. (точную длину и прохождение трассы определить проектом). С присоединением к проводу СИП-50 ЛЭП-0,4 кВ.

1.5. Предусмотреть зажимы для присоединения (СИП к СИП), 4 шт.

1.6. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на каждой опоре (9/4; 9/5; 9/6; 9/7; 9/8; 9/9; 9/10; 9/11; 9/12).

1.7. Предусмотреть установку знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор (9/4; 9/5; 9/6; 9/7; 9/8; 9/9; 9/10; 9/11; 9/12).

1.8. Предусмотреть установку устройств для наложения защитного заземления для СИПа.

1.9. Предусмотреть прокалывающие зажимы для присоединения заявителя и повторного заземления – 13 шт.

Начальник ТРЭС

Должность

« 05 » декабря 2014г.

Подпись

Воронин А.В.

ФИО

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.
от Главного Инженера Ворохова В.В.

Дата 26.01.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 27.01.2015 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 21/15

Регистрационный номер ДОУ ТПр 21/15 дата регистрации ДОУ 23.01.2015 0:00:00

1. Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью "Лидер" телефон:
89243611191

2. Наименование объекта: здание магазина

Фактический объект: здание магазина

3. Адрес объекта: РС (Я), Алданский у, Лебединый п., Октябрьская ул, д. 29

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 ОАО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС- 2 «Лебединый», №ф. 6(10) кВ « Поселок », ТП № 3,
наименование Столовая ТМ 6-10/0,4 400 кВА; № ф. 0,4 кВ, Ороченская
№ опоры 6/1а.

Вторая точка присоединения: ПС- _____, №ф. 6(10) кВ « _____ », ТП № _____,
№ ф. 0,4 кВ, _____ . № опоры _____.

Предполагаемая точка БПиЭО Изоляторы промежуточной опоры № 6/1а

9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «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 ОАО «ДРСК»: 1 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	одностоечная	-
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	-
		на ж/б приставке	одностоечная 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.)		-	
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		-	
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ				
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	-	
		КЛ	-	
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная	-
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	-
			одностоечная с 2 укосами	-
		на ж/б приставке	1 укос	-
2.3.	Подвеска провода по кол. проводов ВЛ		-	



**Открытое акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филиал «Южно-Якутские электрические сети»**

Ул. Линейная, 4, г. Алдан РС(Якутия), 678900 Тел: (41145) 36-521; Тел/факс (41145) 36-584
E-mail: doc@aldan.drsk.ru



Утверждаю:
Главный инженер ЮЯЭС
С.Ф. Халимханов
2015г.

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

Составлена на основании: Акт обследования № 21/15 от 27.01.2015
Адрес объекта: п. Лебединый. Ул. Октябрьская д. 29
Заявитель: Магазин «Лидер»

Реконструкция.

ТП-3 «Столовая» ВЛ-0,4 кВ ф. «Ороченская» (УА 0000116)

№ №	Наименование работ	Ед. измер	Кол-во	Прим
Раздел 1. Строительно-монтажные работы				
1	Произвести подвес проводов с помощью механизмов в пролете опор №6-6/1а	шт.	2	
2				
Раздел 2. Материалы и оборудование				
1	Крюк КН-18	шт.	4	
2	Колпачок К-5	шт.	4	
3	Изолятор НС-18 (ТФ-20)	шт.	4	
4	Провод АС-35	км	0,108	

Примечание: Материал приобретается подрядчиком самостоятельно.

Члены комиссии: Начальник СТЭ
Должность

подпись

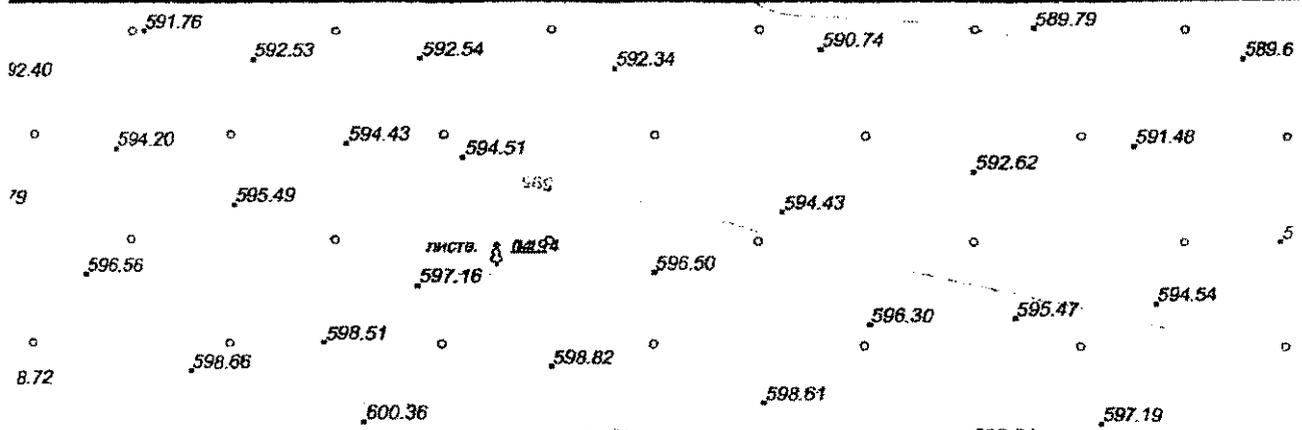
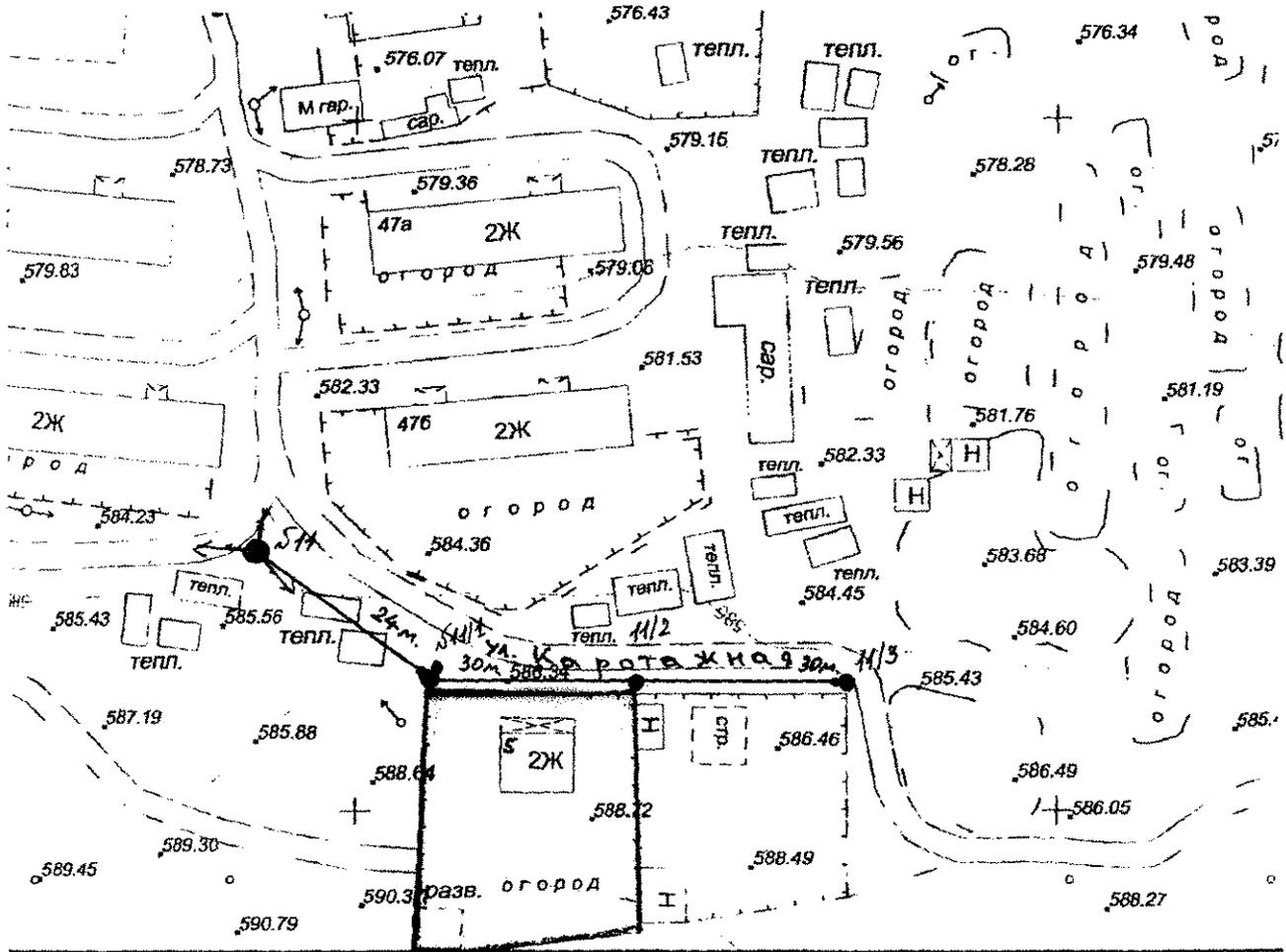
А.А. Вараков
расшифровка подписи

Составил: Инженер СТЭ
Должность

подпись

Р.В. Крымов
расшифровка подписи

ПЛАН
РАСПОЛОЖЕНИЯ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА
Уланов Михаил Алексеевич
 Республика Саха (Якутия), г. Алдан, ул. Каротажная, д. 5
 – индивидуальный жилой дом.
 масштаб 1:1000



Гл. архитектор МО «Город Алдан»

В.Н.Баев

Землевладелец: Юнусов

Юнусов

род

311.42

тепл.

308.43

113.92

сарай

012

Ж

313.14

Оп. № 10/1 а

Кгар.

314.50

15

тепл.

30 м

сарай

сар.

огород

Оп. № 10/1

тепл.

312.30

тепл.

314.70

К гар.

гар.

гар.

гар.

Ж

012

Н

гар.

сар.

314.38

листвен

гар.

гар.

308.6

гар.

гар.

гар.

116.46

КН

КН

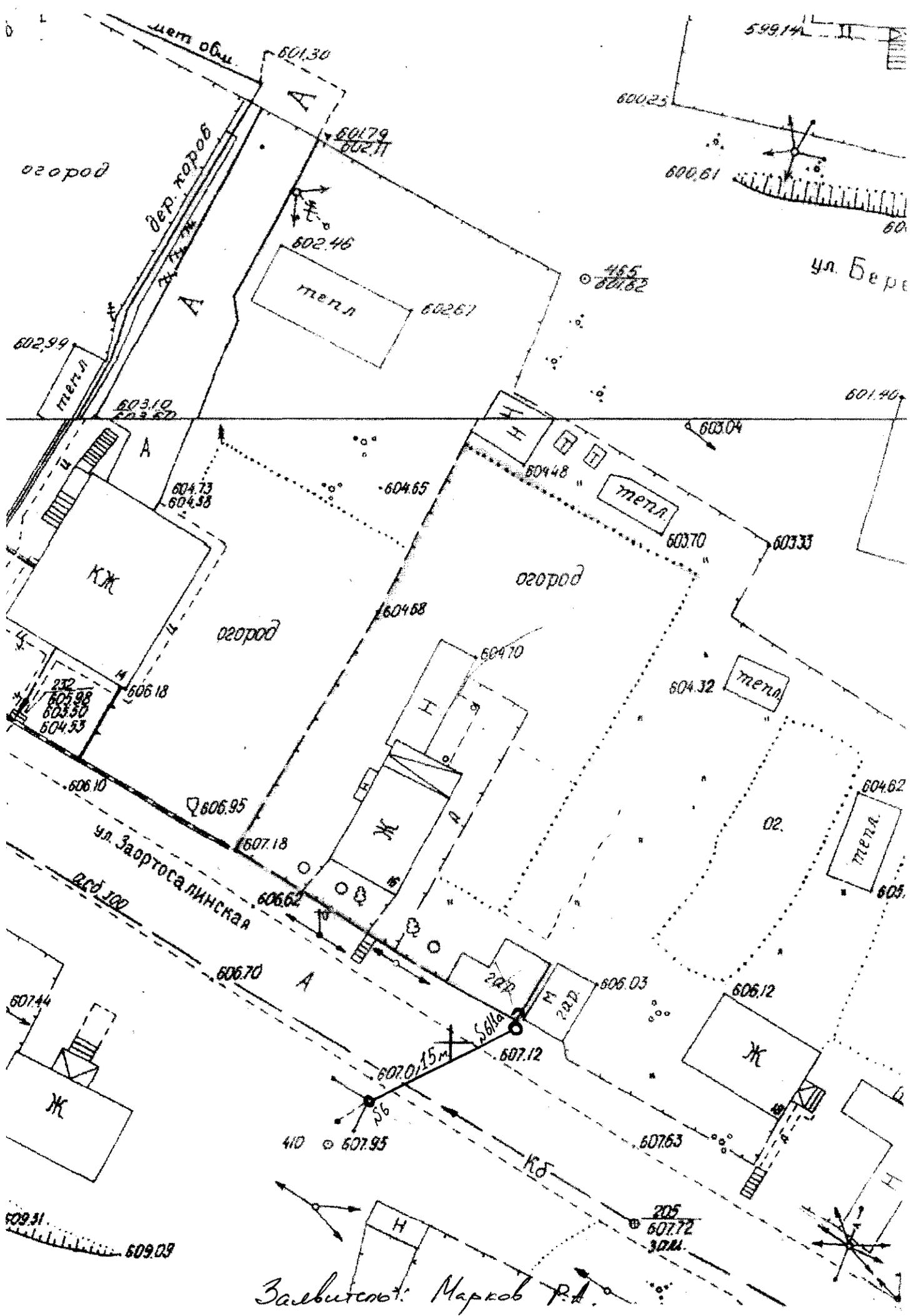
316.43

КН

огород

КН

315.61



Завитенко: Марков Р.А.

Забвута: Вондана С.4



ПЛАН
расположения земельного участка
Муниципальное Образование «Алданский район»
Республика Саха (Я), г. Алданский район, п. Лебединый,
ул. Октябрьская, д. 29, - магазин №11.
масштаб 1:1000

