



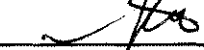
Открытое акционерное общество

**«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:

*Зам. директора по развитию
и инвестициям филиала
ОАО «ДРСК» «ЮЯЭС»*

 **А.Н. Кулёмин**
«___» декабрь 2014 г.

УТВЕРЖДАЮ:

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

 **С.Ф. Халимханов**
«___» декабрь 2014 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

На строительство и реконструкцию ЛЭП 6/0,4 кВ для технологического присоединения заявителей до 15 кВт в Алданском районе, в том числе ПИР

1. Основание:

1.1. Инвестиционная программа на 2014-2015 гг.

№	№ Договора на технологическое присоединение к электрической сети	Заявитель
1	№2014/Ю 929 от 08.12.2014г	Гаюнов Е.В.
2	№2014/Ю 892 от 27.11.2014г	Перлифон Л.М.
3	№2014/Ю 891 от 27.11.2014г	Светлякова Т.Г.
4	№2014/Ю 908 от 02.12.2014г	Южаков В.В.
5	№2014/Ю 927 от 08.12.2014г	Мочалов М.В.
6	№2014/Ю 900 от 27.11.2014г	Поспелов Д.В.
7	№2014/Ю 530 от 31.07.2014г	Скрябина Н.А.
8	№2014/Ю 893 от 27.11.2014г	Дорофеев А.В.
9	№2014/Ю 887 от 27.11.2014г	Нестеренко Н.А.
10	№2014/Ю 899 от 27.11.2014г	Паркаев Г.Г.

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:

- Для ВЛ - план трассы в масштабе;
- Ведомость и схемы пересечений;

- 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) и дефектных ведомостях (приложение 2).

2.4. Прохождение трасс принять в соответствии со схемой (приложение 3).

3. Срок выполнения работ:

Начало работ: с момента заключения договора. Окончание работ:

Гараж, г. Алдан, ул. Тополиная КГС во дворе дома №57 вдоль забора ЮЯЭС, гараж Г13	до 26.03.2015г
Дачный дом, г. Томмот, мкр.Алексеевск ул.Таежная, д.11	до 26.03.2015г
Дачный дом, г. Томмот, мкр. Алексеевск, ул. Тальникова д.6	до 26.03.2015г
Гараж, г. Томмот, ул. Отечественная	до 26.03.2015г
Дачный дом, г. Томмот, мкр.Алексеевск ул.Брусничная, д.39	до 26.03.2015г
Жилой дом, г. Алдан, пер. Новоселов, д.28, кв.1	до 26.03.2015г
Жилой дом, РС(Я), с. Хатыстыр, ул. Якутская д. 11	до 10.04.2015г
Жилой дом, г. Алдан, ул. Чехова д.10	до 09.05.2015г
Дачный дом, г. Томмот, ул. Комсомольская д.35	до 09.05.2015г
Дачный дом, г. Томмот, мкр. Алексеевск, ул. Рябиновая д.41	до 09.05.2015г

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. Подрядчик производит работы в полном соответствии с документацией, утвержденной Заказчиком и строительными нормами и правилами.

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

- рабочей документацией;
- системой нормативных документов в строительстве;
- государственными и отраслевыми стандартами;
- действующими Правилами устройства электроустановок (ПУЭ);
- правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ;
- объемами 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:

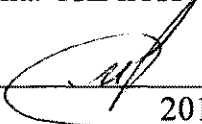
10.1. Гарантия Подрядчика на своевременное и качественное выполнение работ, а также на устранение недостатков (дефектов), возникших по его вине, составляет не менее 36 месяцев со дня ввода объекта в эксплуатацию. Течение гарантийного срока прерывается на все время, на протяжении которого объект не мог эксплуатироваться Заказчиком вследствие недостатков (дефектов), за которые отвечает Подрядчик.

10.2. Гарантия на материалы и оборудование, поставляемые Подрядчиком составляет не менее 36-ти месяцев.

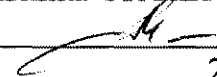
Приложение:

1. Акт обследования- 9 шт.
2. Дефектные ведомости – 1 шт.
3. Схемы прохождения трассы - 10 шт.

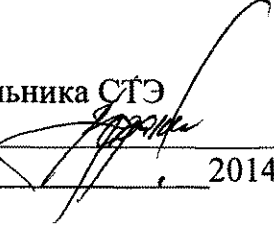
Начальника СПРиТП

 М.В. Логунов
«__» _____ 2014г.

Начальника ОКСиИ

 И.М. Емельяненко
«__» _____ 2014г.

Начальника СТЭ

 А.А. Варакосов
«__» _____ 2014г.

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

Дата 01.12.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 04.12.2014 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 511/14

Регистрационный номер ДОУ ТПР 511/14 дата регистрации ДОУ 01.12.2014 0:00:00

1. Заявитель: Гаюнов Евгений Владимирович телефон: -----

2. Наименование объекта: гараж

Фактический объект: *гараж*

3. Адрес объекта: РС (Я), Алданский у, г. Алдан, Тополиная, КГС во дворе дома № 57 в
доль забора ЮЯЭС, гараж, лит "Г 13", кадастровый номер земельного участка
14:02:010716:18

4. Заявленная мощность (кВт): 5

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,22 кВ

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС- 6 «Восточная», №ф. 6(10) кВ « РПБ-3 », ТП № 140,
наименование РПБ ТМ 6-10/0,4 400 кВА; № ф. 0,4 кВ, Тополиная
№ опоры 3/3а.

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

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 3/3а

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»:
77 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	76	
			КЛ	-	
2.2.	Установка опор (шт.)		ж/б	одностоечная	3
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	-
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	-
		+		1 укос	-

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП – 50 мм ²	76
		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.)		одностоечная	-
		ж/б	одностоечная с 1 укосом	-
		деревянные	одностоечная с 2 укосами	-
		на ж/б приставке	1 укос	-
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		одностоечная	-
		ж/б	одностоечная с 1 укосом	-
		деревянные	одностоечная с 2 укосами	-
		на ж/б приставке	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:
 - 1.1 Установить новые деревянные опоры № 3/1а, 3/2а, 3/3а на ж/б приставках.
 - 1.2 Смонтировать провод СИП-50 мм² в пролете опор № 3-3/1а-3/2а-3/3а (ориентировочная длина трассы 76 м., точную длину и прохождения трассы определить проектом) с присоединением к проводу АС ЛЭП-0,4 кВ.
 - 1.3 Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре (№ 3/1а, 3/2а, 3/3а).
 - 1.4 Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор № 3/1а, 3/2а, 3/3а.
 - 1.5 Предусмотреть установку устройств для наложения защитного заземления для СИПа.
 - 1.6 Предусмотреть зажимы для присоединения (СИП к АС), 4 шт.
 - 1.7 Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления предусмотреть зажимы (7 шт.).

Гл. Инженер АРПС
Инженер СПР и ТП
Инженер СТЭ

Должность

« 04 » 12 2014 г.

Подпись

Ворохов В.В.
Татарников М.Д.
Козий А.И.
ФИО А.А. Ворохов

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

Дата 18.11.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 20.11.2014г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 488/14

Регистрационный номер ДОУ ТПр 488/14 дата регистрации ДОУ 18.11.2014 0:00:00

1. Заявитель: Перлифон Людмила Михайловна телефон: 45737, доб. 89243613881

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: РС (Я), Алданский у, г. Томмот, мкр. Алексеевск, Центральная ул, д. № 38

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 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, 2

№ опоры 3/12.

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

№ ф. 0,4 кВ, _____ . № опоры _____.

Предполагаемая точка БПиЭО: Прокалывающие зажимы опоры № 3/12

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»:
148 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 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	148
			КЛ	—
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная	3
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	1
			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-50 мм ²	148
		+ 4 провода		
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)			7
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.)			1
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП			
4. Установка дополнительного оборудования				
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)			1
5. Демонтажные работы				
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная	7
		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	1
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
		1 укос		
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)			1
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	1
			в 4 провода	
6. Работы на ПС 35-110 кВ				
				2

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;
 - 1.1. Произвести очистку от снега проектируемого участка
 - 1.2. Произвести бурение и установку пяти ж/б приставок глубиной не менее двух метров каждой и диаметром скважин – 320 мм.
 - 1.3. Установить новые опоры №№ 3/9; 3/10; 3/11; 3/12 (деревянные на ж/б приставке):
 - 1.3.1. Предусмотреть опоры №№ 3/9; 3/10; 3/11 одностоечные.
 - 1.3.2. Предусмотреть опору № 3/12 одностоечную с укосом.
 - 1.4. Смонтировать провод СИП-50 мм² в пролете опор 3/8-3/9-3/10-3/11-3/12, ориентировочная длина трассы 148 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 (3/9; 3/10; 3/11; 3/12).
 - 1.7. Предусмотреть установку знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор (3/9; 3/10; 3/11; 3/12).
 - 1.8. Предусмотреть установку устройств для наложения защитного заземления для СИПа.
 - 1.9. Предусмотреть прокалывающие зажимы для присоединения заявителя и повторного заземления – 9 шт.

Начальник ТРЭС

Подпись

Воронин А.В.

«20» ноября 2014 г.

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

Дата 18.11.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 20.11.2014 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 487/14

Регистрационный номер ДОУ ТПр 487/14 дата регистрации ДОУ 18.11.2014 0:00:00

1. Заявитель: Светлякова Тамара Георгиевна телефон: 45653

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: РС (Я), Алданский у, г. Томмот, мкр. Алексеевск, Тальниковая ул., д. 6

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 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 9/3.

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

Предполагаемая точка БПиЭО: Прокалывающие зажимы опоры №9/3.

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»:
65 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	
		одноточечная	
		деревянные	
		одноточечная с 1 укосом	
1.2.	на ж/б приставке	одноточечная 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	73
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	2
		одноточечная	
		деревянные	1
		одноточечная с 1 укосом	
2.2.	+ на ж/б приставке	одноточечная с 2 укосами	
		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-50 мм ²	73
		+ 4 провода		
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)			7
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.)			2
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	7
		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)			2
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;

1.1. Произвести очистку от снега проектируемого участка

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

1.3. Установить новые опоры №№ 9/1; 9/2; 9/3 (деревянные на ж/б приставке):

1.3.1. Предусмотреть опоры №№ 9/1; 9/2 одностоечные.

1.3.2. Предусмотреть опору № 9/3 одностоечную с двумя укосами.

1.4. Смонтировать провод СИП-50 мм² в пролете опор 9-9/1-9/2-9/3, ориентировочная длина трассы 73 метра. (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 (9/1; 9/2; 9/3).

1.7. Предусмотреть установку знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор (9/1; 9/2; 9/3).

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

1.9. Предусмотреть прокалывающие зажимы для присоединения заявителя и повторного заземления – 8 шт.

Начальник ТРЭС

Должность

«20» ноября 2014 г.

Подпись

Воронин А.В.

ФИО

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

Дата 28.11.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 28.11.2014 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 505/14

Регистрационный номер ДОУ ТПр 505/14 дата регистрации ДОУ 26.11.2014 0:00:00

1. Заявитель: Южаков Виктор Васильевич телефон: 89241629405

2. Наименование объекта: гараж

Фактический объект: Гараж

3. Адрес объекта: РС(Я), Алданский у, г. Томмот, ул. Отечественная

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 № 4, наименование Кировская ТМ 6-10/0,4 1000 кВА; № ф. 0,4 кВ, 2

№ опоры 3/2/2.

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

№ ф. 0,4 кВ, ---. № опоры ---.

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры №3/2/2

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»: 65 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	
		деревянные	
		на ж/б приставке	
		однотростечная однотростечная с 1 укосом однотростечная 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)	ВЛИ КЛ	65
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	1
		деревянные	1
		на ж/б приставке	1
		однотростечная однотростечная с 1 укосом однотростечная с 2 укосами 1 укос	1
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ 2 провода	1

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Крлич
	+	4 провода		
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		СИП 4 4*50мм ²	65
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)		в 2 провода	2
			в 4 провода	
3. Установка ТП				
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)			2
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	7
		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)			1
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

1.1. Произвести очистку от снега проектируемого участка

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

1.3. Установить новые опоры №№ 3/2/1; 3/2/2 (деревянные на ж/б приставке):

1.3.1. Предусмотреть опору № 3/2/1 одностоечную.

1.3.2 Предусмотреть опору № 3/2/2 одностоечную с укосом.

1.4. Смонтировать провод СИП-50 мм² в пролете опор 3/2-3/2/1-3/2/2, ориентировочная длина трассы 65 метров. (точную длину и прохождение трассы определить проектом). С присоединением к проводу АС-50 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 (3/2/1; 3/2/2).

1.7. Предусмотреть установку знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор (3/2/1; 3/2/2).

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

1.9. Предусмотреть прокалывающие зажимы для присоединения заявителя и повторного заземления – 6 шт.

Начальник ТРЭС

Должность

« 28 » ноября 2014 г.

Подпись

Воронин А.В.

ФИО

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

Дата 04.12.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 04.12.2014 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 513/14

Регистрационный номер ДОУ ТПр 513/14 дата регистрации ДОУ 04.12.2014 0:00:00

1. Заявитель: Мочалов Максим Викторович телефон: 89243622850

2. Наименование объекта: дом

Фактический объект: Дом

3. Адрес объекта: РС (Я), Алданский у, г. Томмот, мкр. Алексеевск, Брусничная ул, д. 39

4. Заявленная мощность (кВт): 10

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-25 «Алексеевск», №ф. 6(10) кВ «Алексеевск», ТП № 70, наименование Дачи ТМ 10/0,4 160 кВА; № ф. 0,4 кВ, 2

№ опоры 19.

Предполагаемая точка БПиЭО: Прокалывающие зажимы опоры № 19

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»: 285 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	
		одностоечная с 1 уклоном	
		одностоечная с 2 уклонами	
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 КЛ	285
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	6
		одностоечная	1
		одностоечная с 1 уклоном	—
		одностоечная с 2 уклонами	—
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП 50 мм ² 285
		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.)		2
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		2
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. В случае не заключения договора с Гомзяковым Ю.Д. вх. ТПр 509/14 от 28.11.2014 г. необходимо:

1. Произвести проектирование и строительство ранее запланированного участка ЛЭП-0,4 кВ, для чего предусмотреть:

1.1. Расчистку от снега и кустарниковой растительности в охранной зоны проектируемого участка;

1.2. Бурение и установку шести ж/б приставок глубиной не менее двух метров каждой и диаметром скважин – 320 мм.

1.3. Установку новые опоры №№ 13;14;15;16;17;18 (деревянные, одностоечные на ж/б приставках).

1.4. Монтаж провода СИП-50 мм² в пролете опор 12-13-14-15-16-17-18, с ориентировочной длиной трассы 240 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 СИПу), 4 шт.

1.6. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на каждой опоре (13; 14; 15; 16; 17; 18).

1.7. Предусмотреть установку знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор (13; 14; 15; 16; 17; 18);

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

1.9. Предусмотреть прокалывающие зажимы для присоединения заявителя и повторного заземления – 10 шт.

2. Произвести проектирование и строительство нового участка ЛЭП-0,4 кВ:

- 2.1. Произвести очистку от снега и кустарниковой растительности в охранной зоне проектируемого участка;
- 2.2. Произвести бурение и установку двух ж/б приставок глубиной не менее двух метров каждой и диаметром скважин – 320 мм.
- 2.3. Установить новую опору № 19 (деревянную, одностоечную с укосом на ж/б приставках).
- 2.4. Смонтировать провод СИП-50 мм² в пролете опор 18-19, ориентировочная длина трассы 45 метров, (точную длину и прохождение трассы определить проектом). С присоединением к проводу СИП-50 ЛЭП-0,4 кВ;
- 2.5. Предусмотреть зажимы для присоединения (СИП к СИП), 4 шт;
- 2.6. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре № 19;
- 2.7. Предусмотреть установку знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опоры № 19;
- 2.8. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления для СИПа;
- 2.9. Предусмотреть прокалывающие зажимы для присоединения заявителя и повторного заземления – 5 шт.

Начальник ТРЭС

Должность

« 04 » декабря 2014г.



Подпись

Воронин А.В.
ФИО

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

Дата 24.11.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 26.11.2014 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 499/14

Регистрационный номер ДОУ ТПр 499/14 дата регистрации ДОУ 24.11.2014 0:00:00

1. Заявитель: Пospelов Денис Владимирович телефон: 89243611939

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: жилой дом

3. Адрес объекта: РС (Я), Алданский у, г. Алдан, пер. Новоселов, д. 28, кв. 1

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- 6 «Восточная», №ф. 6(10) кВ « Алдан-6 », ТП № 184,
наименование Ударник ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, Якутская
№ 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»:
74 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	74
				КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)	+	ж/б	одностоечная	-
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	3
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	-
				1 укос	-
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ			
			2 провода		

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры СИП – 35 мм ²	Колич 74-
	+	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	-
			одностоечная с 2 укосами	-
			на ж/б приставке	1 укос
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная	-
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	-
			одностоечная с 2 укосами	-
			на ж/б приставке	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:

1.1. Установить новые ж/б опоры с укосом № 9/10, 9/11 и 9/12.

1.2. Смонтировать провод СИП-35 мм² в пролете опор № 9/9-9/10-9/11-9/12 (ориентировочная длина трассы 74 м., точную длину и прохождения трассы определить проектом) с присоединением к проводу СИП ЛЭП-0,4 кВ на опоре № 9/9.

1.3. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опорах (№ 9/10, 9/11 и 9/12).

1.4. Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор № 9/10, 9/11 и 9/12.

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

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

1.7. Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления опор 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

Должность

« 26 » // 2014 г.

Подпись

Ворохов В.В.

Татарников М.О.

Климов Р.В.

ФИО А.А. Ворохов

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

Дата 19.11.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 24.11.2014 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 490/14

Регистрационный номер ДОУ ТПр 490/14 дата регистрации ДОУ 19.11.2014 0:00:00

1. Заявитель: Дорофеев Анатолий Васильевич телефон: 89246639896

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект : жилой дом

3. Адрес объекта: РС(Я), Алданский у, г. Алдан, Чехова ул, д. 10

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 « Хлебозавод », ТП № 20,
наименование Школа № 2 ТМ 6-10/0,4 2*250 кВА; № ф. 0,4 кВ, Якутская
№ опоры 7/1.

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

Предполагаемая точка БПиЭО ----- Изоляторы промежуточной опоры № 7/1

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»:
17 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ	-
		КЛ	-
1.2.	Установка опор (шт.)	одноточечная	-
		одноточечная с 1 укосом	-
		одноточечная 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	41
		КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)	одноточечная	-
		одноточечная с 1 укосом	1
		одноточечная с 2 укосами	-
		1 укос	-
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	
		2 провода	-

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры СИП-35 мм ²	Колич 41	
	+	4 провода			
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)			-	
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)		в 2 провода СИП4 2*16 мм ² (7/11м.)	2	
			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	1
		+	деревянные	одностоечная с 1 укосом	-
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	-
				1 укос	-
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,22 кВ (м.)		АС-35	82	
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (м.)			-	
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 АС-16 (7/11 м.)	2	
			в 4 провода	-	
6. Работы на ПС 35-110 кВ					
				-	
				-	

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

12. Примечания:

В связи с обращением заявителя для подключения энергопринимающего устройства (жилой дом) напряжением на 380 В (ранее объект присоединен на напряжение 220 В) для этого необходимо, произвести подвес дополнительных проводов в пролете опор № 7 – 7/1, но в связи с неудовлетворительным состоянием опоры № 7/1 ф. «Якутская» (см . фото, ведомость по загниванию) для присоединения ЭПУ заявителя принято решение по реконструкции участка сети (УА 0000105) во избежание падения опоры № 7/1 из-за подвеса дополнительных проводов, для чего необходимо:

1. Произвести вырубку кустарника в месте установки новой опоры № 7/1.
2. Установить новую деревянную опору № 7/1 с укосом на ж/б приставке.
3. Произвести демонтаж существующих проводов (АС-35) в пролете опор № 7 - 7/1 и ответвлении вводов в дома Чехова 7 и 9.
4. Смонтировать провод СИП-35 мм² в пролете опор № 7-7/1 с присоединением к проводу АС-35 ЛЭП-0,4 кВ. на опоре № 7
5. Произвести монтаж ввода дома 7 ул. Чехова на новую опору № 7/1. Осуществить перемонтаж шкафа учета э/э со старой опоры на новую с подключением к проводу СИП-35 и подключением к нему ввода дома № 7.
6. Произвести монтаж ввода дома № 9 ул. Чехова на новую опору № 7/1 со врезкой в СИП-35.
7. Произвести демонтаж старой опоры № 7/1.
8. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре № 7/1.

9. Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опоры № 7, 7/1.

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

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

12. Для подключения энергопринимающих устройств заявителя, вводов на дома Чехова № 7 и 9, и повторного заземления предусмотреть зажимы (15 шт.).

При выполнении работ в зимний период предусмотреть расчистку снега в месте установки новой опоры № 7/1.

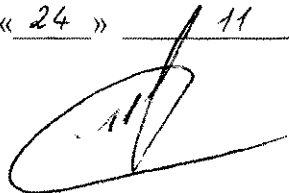
Гл. Инженер АРРС

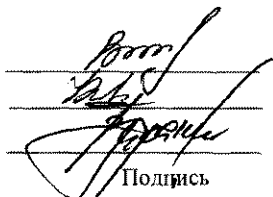
Инженер СТЭ

Н.В. С.С.

Должность

« 24 » 11 2014 г.




Подпись

Ворохов В.В.

Крылатов Г.В.

А.А. Воронков

ФИО

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

Дата 18.11.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 20.11.2014 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 483/14

Регистрационный номер ДОУ ТПр 483/14 дата регистрации ДОУ 18.11.2014 0:00:00

1. Заявитель: Нестеренко Надежда Александровна телефон: 892446558432, доб. 89241791518

2. Наименование объекта: жилой дом, в том числе стройплощадка

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: РС (Я), Алданский у, г. Томмот, Комсомольская ул. д. 35, кадастровый номер земельного участка 14:02:110218:20

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- 35, №ф. 6(10) кВ «Город», ТП № 23, наименование Школа-Интернат ТМ 6-10/0,4 400 кВА; № ф. 0,4 кВ, 3

№ опоры 8/2а.

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

№ ф. 0,4 кВ, ____ . № опоры _____.

Предполагаемая точка БПиЭО: Прокалывающие зажимы опоры № 8/2а

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»:
13 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	7
			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.)			
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)			
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ				
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)		ВЛИ	10
			КЛ	—
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	однотоечная	1
		+	деревянные	—
		+	на ж/б приставке	—
			однотоечная с 1 укосом	—
			однотоечная с 2 укосами	—
		1 укос	—	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП 16 мм ²	10
		2 провода		
		+ 4 провода		
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)			
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)		в 2 провода	2
			в 4 провода	
3. Установка ТП				
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)			2
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП			
4. Установка дополнительного оборудования				
4.1.	Монтаж дополнительного провода		АС-50	112
5. Демонтажные работы				
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)		одноточечная	1
		ж/б	одноточечная с 1 уклоном	
		деревянные	одноточечная с 2 уклонами	
		на ж/б приставке	1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		одноточечная	1
		ж/б	одноточечная с 1 уклоном	
		деревянные	одноточечная с 2 уклонами	
		на ж/б приставке	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 ЭПУ заявителя необходимо:

Выполнить реконструкцию ЛЭП – 0,4 кВ (УА 0000834)

1. В связи с отсутствием трехфазного напряжения (наличие двух фаз и нулевого провода) в планируемой точке присоединения, необходимо произвести монтаж дополнительного фазного провода АС-50 в пролетах опор 8-8/1-8/2, длиной 112 м;

1.2. Произвести вырубку охранной зоны ВЛ-0,4 кВ в пролетах опор 8/1-8/2, длина трассы составляет 41 метр.

2. Произвести проектирование и строительство нового участка ЛЭП-0,4 кВ;

2.1. Произвести очистку от снега проектируемого участка.

2.2. Произвести вырубку охранной зоны ВЛ-0,4 кВ в месте установки новой опоры № 8/2а

2.3. Произвести бурение и установку ж/б приставки глубиной не менее двух метров и диаметром скважины – 320 мм.

2.4. Установить новую опору № 8/2а (деревянная, одноточечная на ж/б приставке).

2.5. Смонтировать провод СИП-16 мм² в пролете опор 8/2-8/2а, ориентировочная длина трассы 10 метров. (точную длину и прохождение трассы определить проектом). С присоединением к проводу АС-50 ЛЭП-0,4 кВ.

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

2.7. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на каждой опоре 8/2а.

2.8. Предусмотреть установку знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор 8/2а.

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

2.10. Предусмотреть прокалывающие зажимы для присоединения заявителя и повторного заземления – 6 шт.

Начальник ТРЭС

Должность

«20» ноября 2014 г.

Подпись

Воронин А.В.

ФИО

Начальнику СПРиТП Логуну М.В.

от начальника Томмотского РЭС Воронина А.В.

Дата 24.11.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 25.11.2014 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 498/14

Регистрационный номер ДОУ ТПр 498/14 дата регистрации ДОУ 24.11.2014 0:00:00

1. Заявитель: Паркаев Григорий Григорьевич телефон: 89248687455

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: РС (Я), Алданский у, г. Томмот, мкр. Алексеевск, Рябиновая. д. 41, кадастровый номер земельного участка 14:02:110182:210

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, 2

№ опоры 2/14.

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

№ ф. 0,4 кВ, _____. № опоры _____.

Предполагаемая точка БПиЭО: Прокалывающие зажимы опоры № 2/14

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»: 167 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	одноточечная одноточечная с 1 укосом одноточечная 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)	ВЛИ КЛ	167
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б + деревянные + на ж/б приставке	одноточечная одноточечная с 1 укосом одноточечная с 2 укосами 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 50	167
		+	4 провода		
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)				7
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	однотоечная	
			деревянные	однотоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	однотоечная с 2 укосами	
				1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	однотоечная	
			деревянные	однотоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	однотоечная с 2 укосами	
				1 укос	
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)				7
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					
					7

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

12. Примечания: Для присоединения энергопринимающих устройств заявителя необходимо:

1. В случае не заключения договора ТП с Трухиной Э.М. вх. № ТПр 484/14 от 18.11.2014 г. необходимо произвести работы по строительству ранее запланированного участка ЛЭП-0,4 кВ, следующего объеме:

1. Произвести проектирование и строительство нового участка ЛЭП-0,4 кВ;

1.1. Произвести очистку от снега проектируемого участка

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

1.3. Установить новые опоры №№ 2/10; 2/11; 2/12 (деревянные, одноточечные на ж/б приставки).

1.4. Смонтировать провод СИП-50 мм² в пролете опор 2/9-2/10-2/11-2/12, ориентировочная длина трассы 120 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 (2/10; 2/11; 2/12).

1.7. Предусмотреть установку знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор (2/10; 2/11; 2/12).

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

1.9. Предусмотреть прокалывающие зажимы для присоединения заявителя и повторного заземления – 8 шт.

2. Произвести проектирование и строительство нового участка ЛЭП-0,4;

2.1. Произвести очистку от снега проектируемого участка


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

2.3. Установить новые опоры №№ 2/13; 2/14 (деревянные, одноточечные на ж/б приставки).

- 2.3.1. Предусмотреть опору № 2/13 одностоечную.
- 2.3.2. Предусмотреть опору № 2/14 одностоечную с укосом.
- 2.4. Смонтировать провод СИП-50 мм² в пролете опор 2/12-2/13-2/14, ориентировочная длина трассы 47 метров. (точную длину и прохождение трассы определить проектом). С присоединением к проводу СИП-50 ЛЭП-0,4 кВ.
- 2.5. Предусмотреть зажимы для присоединения (СИП к СИП), 4 шт.
- 2.6. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на каждой опоре (2/13; 2/14).
- 2.7. Предусмотреть установку знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор (2/13; 2/14).
- 2.8. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления для СИПа.
- 2.9. Предусмотреть прокалывающие зажимы для присоединения заявителя и повторного заземления— 6 шт.

Начальник ТРЭС

Должность


Подпись

Воронин А.В.

ФИО



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
2014г.

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

Составлена на основании: Акт обследования № 253/14
Адрес объекта: Жилой дом г. Алдан ул. Карамзина д. 4
Заявитель: Скрябина Н.А.

Вид строительства: Новое строительство.

Объект: ВЛ-0,4 кВ «ЕАЛАТ» от ТП-65 «ЕАЛАТ»

1. Разработать рабочую документацию:

- 1.1 Выполнить рабочую документацию на ВЛ-0,4 кВ
- 1.2 Согласовать рабочую документацию в ОАО «ДРСК» «ЮЯЭС» до начала работ.

2. Работы по ВЛ-0,4 кВ

- 2.1. Установить 1 одностоечную деревянную опору с укосом на ж/б приставке (номер опоры 5/3/3/9).
- 2.2. Произвести монтаж провода СИП-2 3х25+1х25 мм² по трассе от опоры № 5/3/3/8 до опоры № 5/3/3/9, ориентировочная протяженность трассы 19 м (Точную длину и прохождение трассы определить проектом).
- 2.3. Произвести подключение СИП к СИПу через соединительные муфты.
- 2.4. Произвести вырубку просеки ВЛ-0,4 кВ 19 м.
- 2.5. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре ВЛ-0,4 кВ.
- 2.6. Произвести закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерацию опор ВЛ.
- 2.7. Предусмотреть установку устройства для наложения защитного заземления на опоре.
- 2.8. Для подключения спусков на дом предусмотреть прокалывающие зажимы.
- 2.9. При выполнении работ в зимний период предусмотреть расчистку снега.

Член комиссии: И.о. начальника СТЭ
Должность

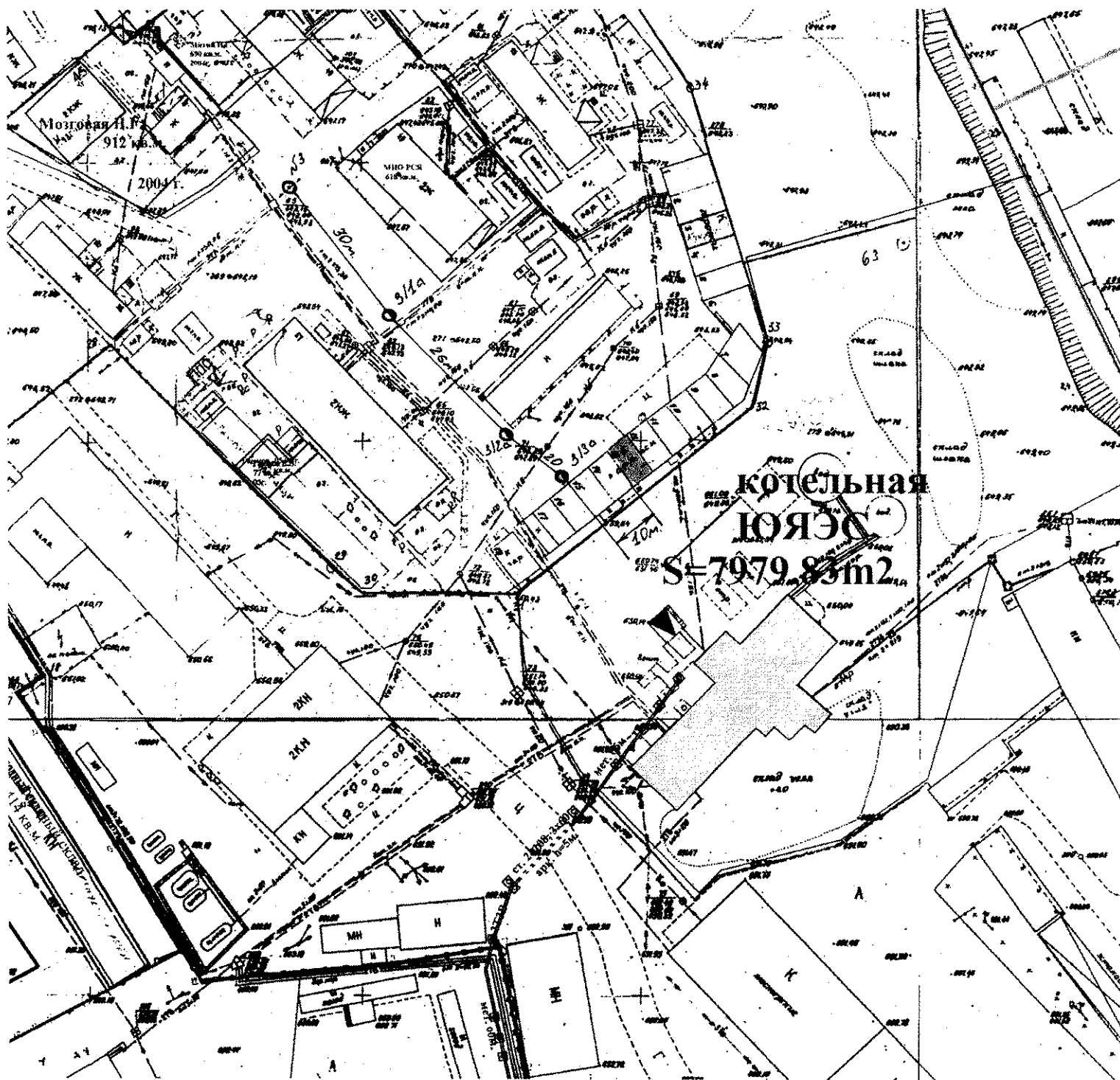
подпись

Д.Ф. Жаров
расшифровка подписи

Составил: Инженер СТЭ
Должность

подпись

А.Н. Козий
расшифровка подписи



Заслуженный Трудов Е.В.



Заведено Пермиром Л. М.



Заславская Чернушка Т. П.

г. Томмот
ПЛАН ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА
Масштаб 1:1000
ул. Отечественная
Ю ж а к о в В. В.

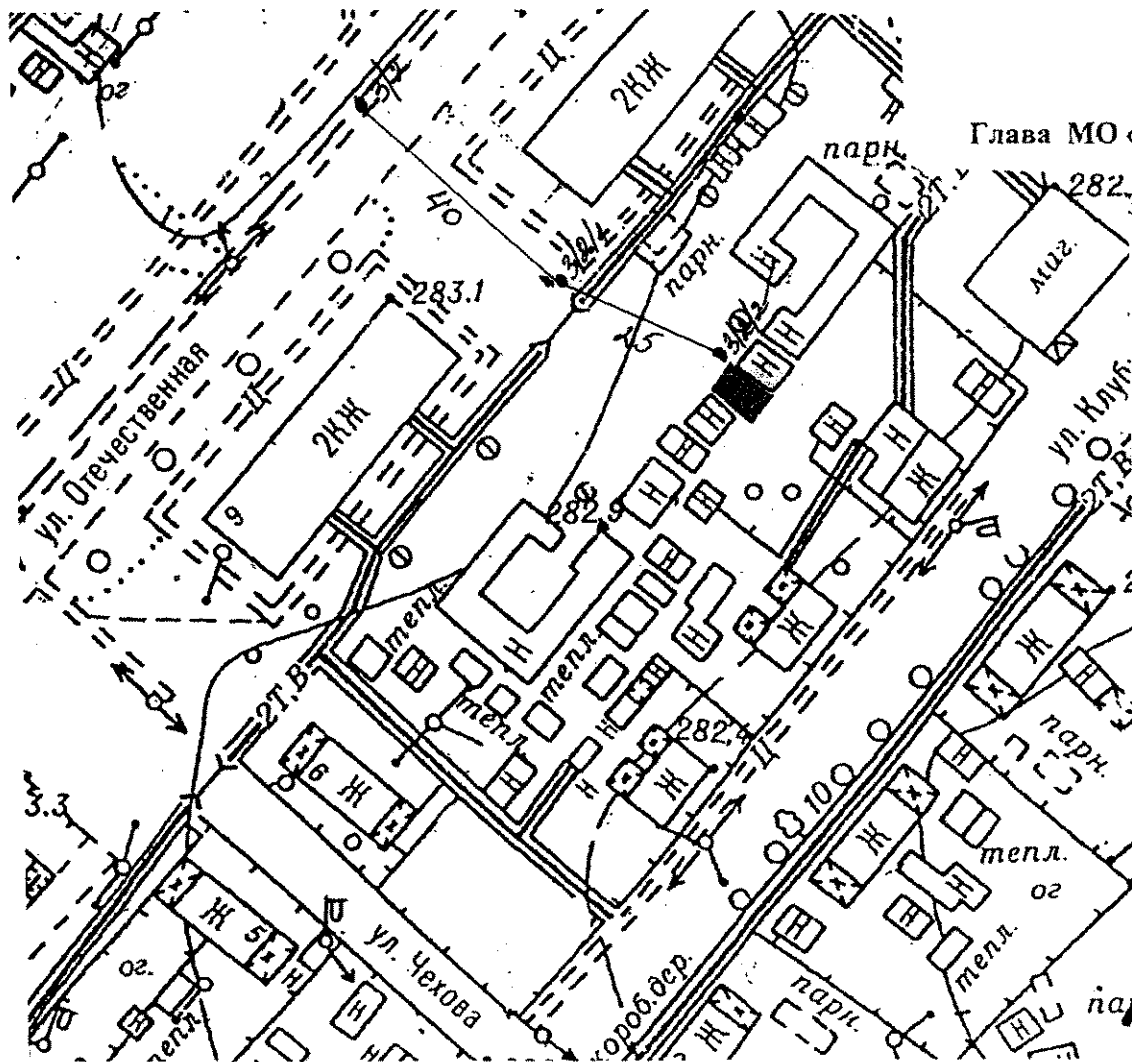
К распоряжению № 957р от 29.05 2007 г.

СОГЛАСОВАНО:

Глава МО «Город Томмот»: Зотина О.Н. / Зотина О.Н. /

Землеустроитель: Погребняк В.Г. / Погребняк В.Г. /

Архитектор: _____ / Демчишина Л. А. /





Barbacoa Morano

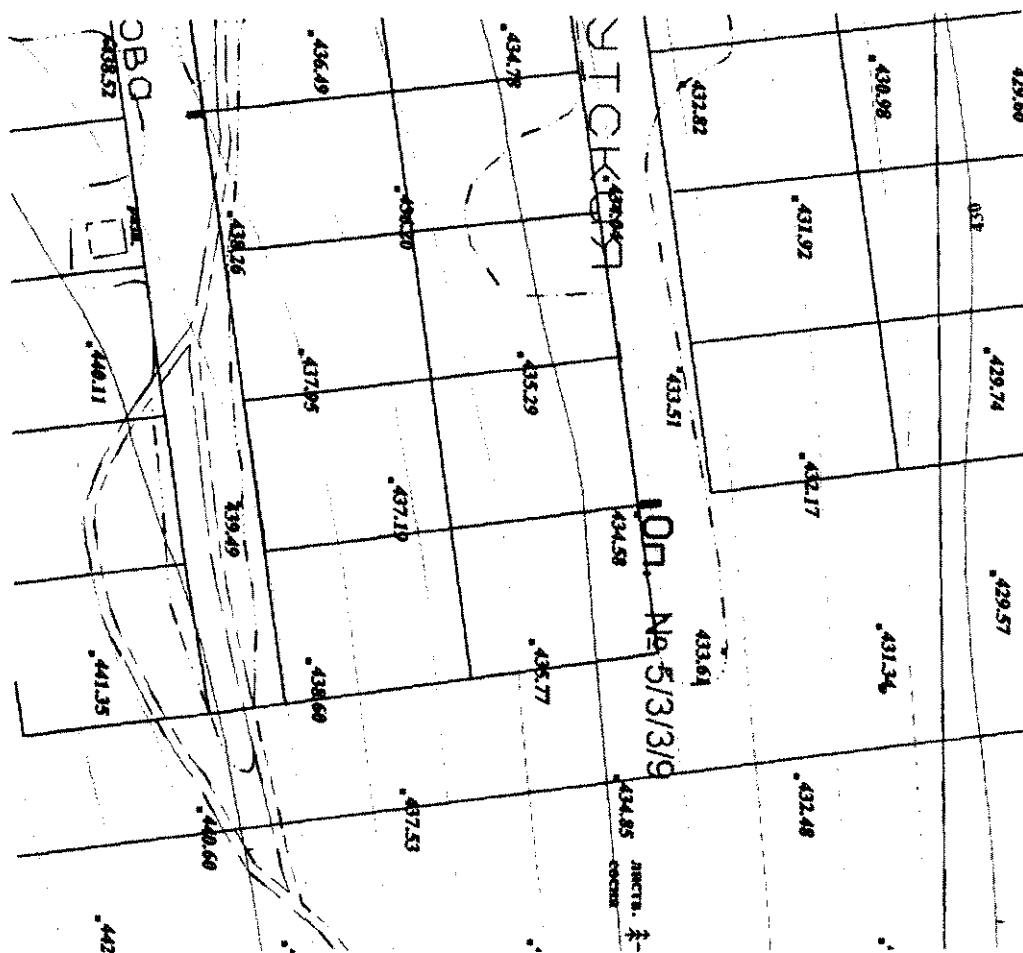


Забвись Посленов ДВ

Скредит

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА
Под установку опор к ВЛ-0,4 кВ ф. «ЕАЛАТ» ТП-65 «ЕАЛАТ»
Расположенный по адресу: ул. Якутская, с. Хатыстыр, Алданский район, РС(Я)

Земельный участок № 11. А

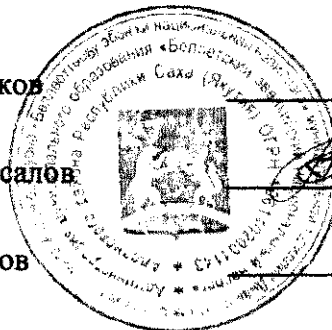


С.Н.Поздняков

Д.Д. Марфусалов

В.А.Колчанов

Е.Б.Степанов



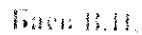
В.М.Татарников

А.А. Попова

И.В.Шкурко

А.А.Лыков

Масштаб 1: 500



г.Тс Т
План земельного участка
масштаб 1: 1000

ул.Комсомольская, д.35

Нестеренко Н.А.

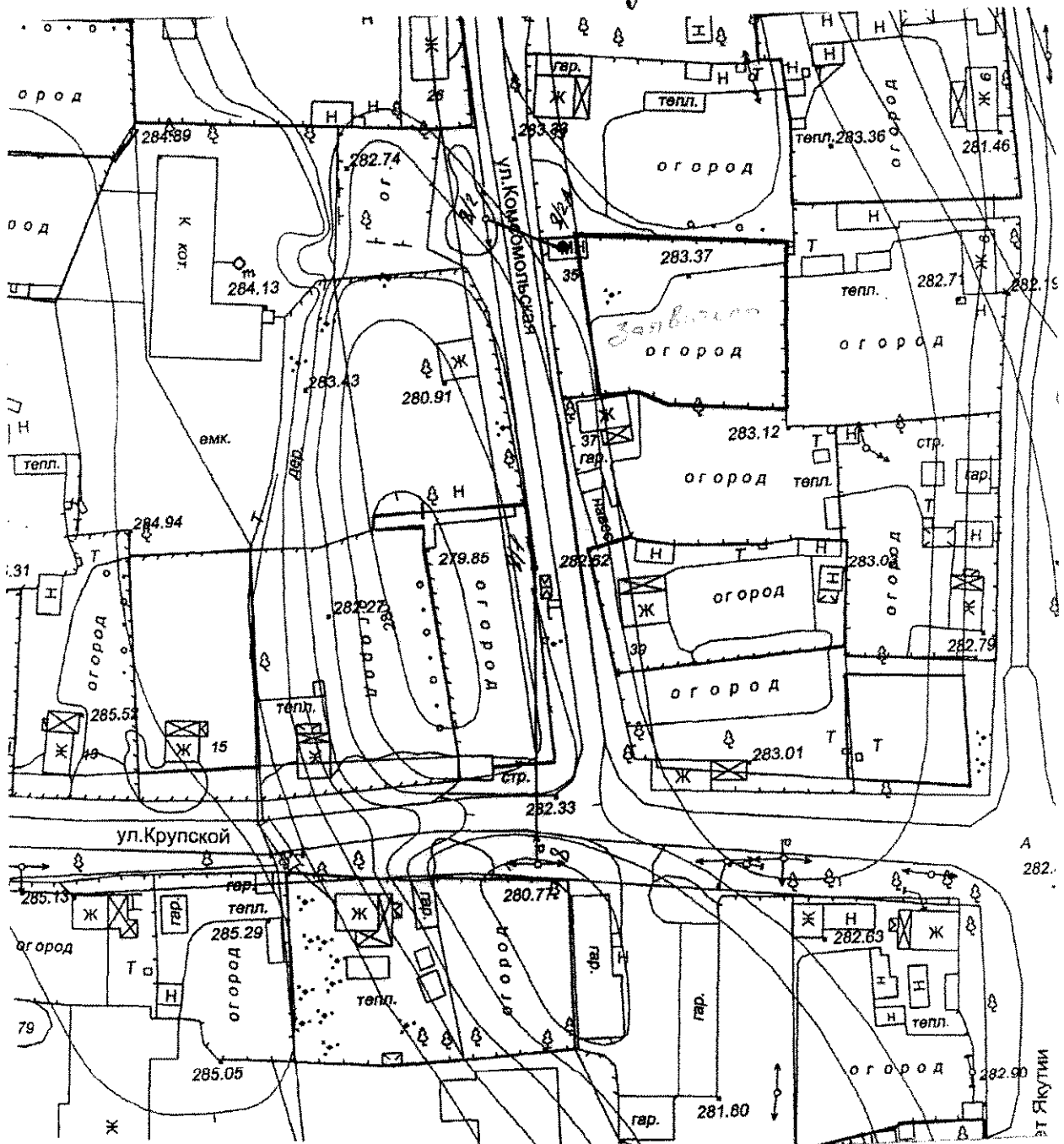
к Листовому делу № 776 А от 15.09.2014 г.

СОГЛАСОВАНО:

Глава МО «Город Томмот» А.В.Заверюха

Архитектор Л.А.Демчишина

Начальника МУ
МО «Город Томмот» ЗИУ Т.Н.Афутина





Самые лучшие Парки