

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

Дата 18.06.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 23.06.2015 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 242/15

Регистрационный номер ДОУ ТПр 242/15 дата регистрации ДОУ 18.06.2015

1. Заявитель: Михайлин Владимир Викторович телефон: 31925, доб. 89241791634

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

Фактический объект: жилой дом, в том числе стройплощадка

3. Адрес объекта: РС (Я), Алданский у, г. Алдан, Тамаракская ул., дом № 28, кадастровый номер земельного участка 14:02:010103:12

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 № 7, наименование Дачная ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, Северный проезд № опоры 14.

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

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 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»:
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	-
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	61,5
			КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная	2
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	-
			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		
		+	4 провода	СИП-2 50 мм ²	61,5
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 подключения энергопринимающего устройства заявителя необходимо

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

- 1.1 Произвести вырубку деревьев в месте установки новой опоры № 13.
- 1.2 Установить новые деревянные опоры № 13, 14 на ж/б приставках.
- 1.3 Смонтировать провод СИП-2 50 мм² в пролете опор № 12-13-14 (ориентировочная длина трассы 61,5 м., точную длину и прохождения трассы определить проектом) с присоединением к проводу СИП-50 ЛЭП-0,4 кВ.
- 1.4 Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опорах № 13,14.
- 1.5 Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор № 13,14.
- 1.6 Предусмотреть установку устройств для наложения защитного заземления для СИПа.
- 1.7 Предусмотреть зажимы для присоединения (СИП к СИП), 4 шт.
- 1.8. Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления предусмотреть зажимы (6 шт.).

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

Гл. Инженер АРРС
Инженер СПР и ТП
Инженер СТЭ

Должность

« 23 » 06 2015 г.

Подпись

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

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

Дата 18.06.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 23.06.2015 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 241/15

Регистрационный номер ДОУ ТПр 241/15 дата регистрации ДОУ 18.06.2015

1. Заявитель: Биц Александр Марцинович телефон: 89246737474

2. Наименование объекта: гараж, в том числе стройплощадка

Фактический объект: гараж, в том числе стройплощадка

3. Адрес объекта: РС (Я), Алданский у, г. Алдан, Быкова ул. между домами № 16 и № 18, кадастровый номер земельного участка 14:02:010167:48

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 « Дражный », ТП № 2,
наименование Оникс ТМ 6-10/0,4 630 кВА; № ф. 0,4 кВ, Быкова
№ опоры 8/2/1.

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

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 8/2/1

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»:
30 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.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б	деревянные	на ж/б приставке	одностоечная	-
				ж/б				
			деревянные					
			на ж/б приставке					
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	21			
				КЛ	-			
2.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td>+</td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td></tr></table>	+	ж/б	деревянные	на ж/б приставке	одностоечная	1
			+	ж/б				
			деревянные					
			на ж/б приставке					
одностоечная с 1 укосом	-							
одностоечная 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		
		+	4 провода	СИП-2 16мм ²	21
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 подключения энергопринимающего устройства заявителя необходимо

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

1.1 Установить новую ж/б опору № 8/2/1.

1.2 Смонтировать провод СИП-2 16 мм² в пролете опор № 8/2-8/2/1 (ориентировочная длина трассы 21 м., точную длину и прохождения трассы определить проектом) с присоединением к проводу СИП ЛЭП-0,4 кВ.

1.3 Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре № 8/2/1.

1.4 Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опоры № 8/2/1.

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 предусмотреть зажимы (5 шт.).

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

Гл. Инженер АРРС

Инженер СПР и ТП

Инженер СТЭ

Должность

« 23 » 06 2015 г.

Подпись

Ворохов В.В.

Татарников М.Д.

Козырь А.Н.

ФИО

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

Дата 23.06.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 26.06.2015 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 252/15

Регистрационный номер ДОУ ТПр 252/15 дата регистрации ДОУ 23.06.2015

1. Заявитель: Остапец Татьяна Владимировна телефон: 89241607672

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, мкр. Солнечный, ул. Строителей, дом № 21, кадастровый номер земельного участка 14:02:010790:59

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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 « АЯМ », ТП № 3с,
наименование Кузнец ТМ 6-10/0,4 630 кВА; № ф. 0,4 кВ, Школа
№ опоры 8/4.

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

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 8/4

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»:
111 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.)	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	119
		КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	-
		одностоечная с 1 укосом	-
		одностоечная 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-2 35 мм ²	119
		+	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: 1. Произвести проектирование и строительство нового участка ЛЭП - 0,4 кВ:

1.1 Совместным подвесом с ВЛ-6 кВ смонтировать провод СИП-2 35 мм² в пролете опор № 8/2(ВЛ-6кВ № 51)-8/3(ВЛ-6кВ № 52)-8/4(ВЛ-6кВ № 53) (ориентировочная длина трассы 119 м., точную длину и прохождения трассы определить проектом) с присоединением к проводу СИП ЛЭП-0,4 кВ.

1.2 Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре № 8/2, 8/3, 8/4.

1.3 Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опоры № 8/2, 8/3, 8/4.

1.4 Предусмотреть установку устройств для наложения защитного заземления для СИПа.

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

1.6. Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления предусмотреть зажимы (6 шт.).

Гл. Инженер АРРС

Инженер СПР и ТП

Инженер СТЭ

Должность



Подпись

Ворохов В.В.

Татарников М.Д.

Козий А.Н.

ФИО

« 26 » 06 2015 г.

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.
от главного инженера АРРС Ворохова В.В.

Дата 26.06.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 30.06.2015 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 259/15

Регистрационный номер ДОУ ТПр 259/15 дата регистрации ДОУ 26.06.2015

1. Заявитель: Куркулина Ирина Николаевна телефон: 89248762598

2. Наименование объекта: гараж, в том числе стройплощадка

Фактический объект: гараж, в том числе стройплощадка

3. Адрес объекта: РС (Я), Алданский у, г. Алдан, Космачева ул, КГС "Пато", блок Б, место № 19, кадастровый номер земельного участка 14:02:010761:714

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 « Аэропорт-1 », ТП № 199, наименование ПАТО-2 ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, Гаражи-3
№ опоры 4/2.

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

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 4/2

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»:
16 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.)	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	23,9
		КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	2
		одностоечная с 1 укосом	-
		одностоечная 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		
		+	4 провода	СИП-2 50 мм ²	23,9
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:

1.1 Установить новые ж/б опоры № 4/1 и 4/2.

1.2 Смонтировать провод СИП-2 50 мм² в пролете опор № 4-4/1-4/2 (ориентировочная длина трассы 23,9 м., точную длину и прохождения трассы определить проектом) с присоединением к существующей ЛЭП – 0,4 кВ ф. «Гаражи-3» на опоре № 4.

1.3 Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опорах № 4/1, 4/2.

1.4 Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор.

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 предусмотреть зажимы (6 шт.).

Гл. Инженер АРРС

Инженер СПР и ТП

Инженер СТЭ

Должность

«30» 06 2015 г.

Подпись

Ворохов В.В.

Татарников М.Д.

Крылов Р.В.

ФИО

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

Дата 26.05.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 28.05.2015 г (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 206/15

Регистрационный номер ДОУ ТПр 206/15 дата регистрации ДОУ 26.05.2015

1. Заявитель: Бордей Василий Иванович телефон: 45832, доб. 89248757411

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: Дачный дом

3. Адрес объекта: РС (Я), Алданский у, г. Томмот, мкр. Алексеевск, Мясоведовская ул., участок № 37, кадастровый номер земельного участка 14:02:110181:62

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, Ключевая № опоры 16.

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

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры №16

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»: 57 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 КЛ		65
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная		1
		деревянные	одностоечная с 1 укосом		1
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами		
			1 укос		
2.3.	Подвеска провода по	кол. проводов ВЛ	СИП 50 мм ²	65	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич	
	трассе ВЛ (м)				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	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 энергопринимающих устройств заявителя необходимо:

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

1.1. Произвести вырубку охранной зоны ВЛ-0,4 кВ по всей длине трассы -65 м.

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 №№ 17; 18(деревянные на ж/б приставке):

1.3.1. Предусмотреть опору № 17 одностоечную.

1.3.2. Предусмотреть опору № 18 одностоечную с укосом.

1.4. Смонтировать провод СИП-50 мм² в пролете опор 16-17-18, ориентировочная длина трассы 65 метров. (точную длину и прохождение трассы определить проектом). С присоединением к проводу СИП 50 ЛЭП-0,4 кВ.

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

1.7. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на каждой опоре (17;18).

1.8. Предусмотреть установку знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор (17;18).

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

1.10. Предусмотреть прокалывающие зажимы для присоединения заявителя и повторного заземления – 3 шт.

Начальник ТРЭС

Должность

«27» мая 2015 г.


Подпись

Воронин А.В.

ФИО

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

Дата 08.06.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 09.06.2015 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 222/15

Регистрационный номер ДОУ ТПр 222/15 дата регистрации ДОУ 08.06.2015

1. Заявитель: Мочалов Дмитрий Викторович телефон: _____

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: Дачный дом _____

3. Адрес объекта: РС (Я), Алданский у, г. Томмот, мкр. Алексеевск, Еловая ул, д. 32, кадастровый номер земельного участка 14:02:110182:220

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, **Брусничная** № опоры 5/10.

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

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 5/10

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»: 170 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

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 КЛ	192
2.2.	Установка опор (шт.)		ж/б	одностоечная	4
		*	деревянные	одностоечная с 1 укосом	1
		*	на ж/б приставке	одностоечная 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 4 50 мм ²	192
		*	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	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)				
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):
Приложения

12. Примечания: Для присоединения энергопринимающих устройств заявителя необходимо:

1. Произвести проектирование и строительство нового участка ЛЭП-0,4 кВ;
 - 1.1. Произвести вырубку охранной зоны ВЛ-0,4 кВ по всей длине трассы -192 м.
 - 1.2. Произвести бурение и установку шести ж/б приставок глубиной не менее двух метров каждой и диаметром скважин – 320 мм.
 - 1.3. Установить новые опоры №№ 5/11; 5/12; 5/13; 5/14; 5/15 (деревянные на ж/б приставке);
 - 1.3.1. Предусмотреть опоры № 5/11; 5/12; 5/13; 5/14 одноточечные.
 - 1.3.2. Предусмотреть опору № 5/15 одноточечную с укосом.
 - 1.4. Смонтировать провод СИП 50 мм² в пролете опор 5/10-5/11-5/12-5/13-5/14-5/15, ориентировочная длина трассы 192 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 ЛЭП), 4 шт.
 - 1.6. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на каждой опоре (5/11; 5/12; 5/13; 5/14; 5/15).
 - 1.7. Предусмотреть установку знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор (5/11; 5/12; 5/13; 5/14; 5/15).
 - 1.8. Предусмотреть установку устройств для наложения защитного заземления для СИПа.
 - 1.9. Предусмотреть прокалывающие зажимы для присоединения заявителя и повторного заземления – 3 шт.

Начальник ТРЭС

Должность

«09» июня 2015 г.

Подпись

Воронин А.В.

ФИО

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.

от ст. мастера участка «Северный» АРРС Сакериной Л.В.

Дата 19.06.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 19.06.2015 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 244/15

Регистрационный номер ДОУ ТПр 244/15 дата регистрации ДОУ 19.06.2015

1. Заявитель: Ефремов Николай Тихонович телефон: 61412, доб. 89644152276

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: *жилой дом*

3. Адрес объекта: РС (Я), Алданский у, с. Хатыстыр, 50 лет Октября, д. 65 А, кадастровый номер земельного участка 14:02:040107:34

4. Заявленная мощность (кВт): 8

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 точка присоединения к сети ОАО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС-14 Хатыстыр, №ф. 6(10) кВ «Нижний поселок», ТП № 51, наименование: «Старый поселок», ТМ 6-10/0,4 100 кВА; № ф. 0,4 кВ «ГСМ», № опоры 18.

Предполагаемая точка БПиЭО: прокалывающие зажимы опоры № 18/1.

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»: 26 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	---
	ж/б	одноточечная с 1 уклоном	---
	деревянные	одноточечная с 2 уклонами	---
	на ж/б приставке	1 укос	---
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		---
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		---
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		---
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		---
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		---
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	26
		КЛ	---
2.2.	Установка опор (шт.)	одноточечная	---
	ж/б	одноточечная с 1 уклоном	1
	деревянные	одноточечная с 2 уклонами	---
	V на ж/б приставке	1 укос	---
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	
		2 провода	СИП-25мм ²
			26

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич				
		V 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.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б	деревянные	на ж/б приставке	однолостечная	---
				ж/б				
			деревянные					
			на ж/б приставке					
однолостечная с 1 укосом	---							
		однолостечная с 2 укосами	---					
		1 укос	---					
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б	деревянные	на ж/б приставке	однолостечная	---
				ж/б				
			деревянные					
			на ж/б приставке					
однолостечная с 1 укосом	---							
		однолостечная 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. Строительство,

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

1.2. Установить новую деревянную опору с подкосом № 18/1 на ж/б приставке;

1.3. Смонтировать провод СИП-3*25+1*35 мм² в пролете опор № 18-18/1 (ориентировочная длина трассы 26 м., точную длину и прохождения трассы определить проектом) с присоединением к проводу АС-50 ЛЭП-0,4 кВ;

1.4. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре № 18/1;

1.5. Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опоры № 18/1;

1.6. Предусмотреть зажимы для присоединения (АС-50 к СИП-25), 4 шт;

1.7. Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления предусмотреть зажимы (3 шт.).

Ст. мастер участка «Северный» АРРС

(Должность)



(Подпись)

Л.В. Сакерина

(ФИО)

Дата заполнения: 19.06.2015г.