

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

Дата 20.05.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 25.05.2015 (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № 186/15**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 186/15 дата регистрации ДОУ 20.05.2015

1. Заявитель: Хинельцев Сергей Олегович телефон: 89248755565

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, пер. Школьный, д. 28, кадастровый номер земельного участка 14:02:010118:02

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС- 5 «Алдан», №ф. 6(10) кВ « Алдан-5 », ТП № 63, наименование Школа Интернат ТМ 6-10/0,4 630 кВА; № ф. 0,4 кВ, пер. Школьный № опоры 12/1.

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

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 12/1

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»: 19 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	19				
			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	СИП-2 35 мм <sup>2</sup>	19
		+	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	-
				однотоечная с 2 укосами	-
			на ж/б приставке	1 укос	-
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	однотоечная	-
			деревянные	однотоечная с 1 укосом	-
				однотоечная 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 Вырубку кустарника в месте установки новой опоры № 12/1.

1.2 Установить новую ж/б опору № 12/1.

1.3 Смонтировать провод СИП-2 35 мм<sup>2</sup> в пролете опор № 12 – 12/1 (ориентировочная длина трассы 19 м., точную длину и прохождения трассы определить проектом) с присоединением к проводу АС-70 ЛЭП-0,4 кВ.

1.4 Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре № 12.

1.5 Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опоры № 14.

1.6 Предусмотреть установку устройств для наложения защитного заземления для СИПа.

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

1.8. 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

Начальник СТЭ

Инженер СТЭ

Должность

Подпись

Ворохов В.В.

Варакосов А.А.

Козин А.Н.

ФИО

« 25 » 05 2015 г.



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

Дата 15.05.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 20.05.2015 (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № 176/15**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 176/15 дата регистрации ДОУ 15.05.2015

**1. Заявитель: Попова Нина Ивановна телефон: 89248770444, доб. 32861**

**2. Наименование объекта: жилой дом**

**Фактический объект: жилой дом**

**3. Адрес объекта: РС (Я), Алданский у, г. Алдан, Комарова ул, д. 56**

**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(ые) точка(и) присоединения к сети ОАО «ДРСК»:**

Первая точка присоединения: ПС- 5 «Алдан», №ф. 6(10) кВ « Алдан-5 », ТП № 4,  
наименование Школа № 3 ТМ 6-10/0,4 630 кВА; № ф. 0,4 кВ, Комарова  
№ опоры 3/4/1.

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

Предполагаемая точка БПиЭО --- Прокалывающие зажимы опоры № 3/4/1 ---

**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»:**  
12 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	10					
			КЛ	-					
2.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>+</td><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 трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ							
		2 провода							

№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры	Колич
		+	4 провода	СИП-2 25 мм <sup>2</sup>	10
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 подключения энергопринимающего устройства заявителя необходимо:

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

1.1 Установить новую деревянную опору № 3/4/1 на ж/б приставке.

1.2 Смонтировать провод СИП-2 25 мм<sup>2</sup> в пролете опор № 3/4-3/4/1 (ориентировочная длина трассы 10 м., точную длину и прохождения трассы определить проектом) с присоединением к существующей ЛЭП – 0,4 кВ ф. «Комарова» на опоре № 3/4.

1.3 Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре № 3/4/1.

1.4 Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опоры № 3/4/1.

1.5 Предусмотреть установку устройств для наложения защитного заземления для СИПа.

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

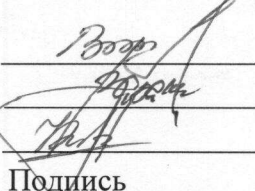
1.7 Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления предусмотреть зажимы (5 шт.).

Гл. инженер АРРС \_\_\_\_\_

Нач. СТЭ \_\_\_\_\_

Инженер СТЭ \_\_\_\_\_

Должность \_\_\_\_\_

  
Подпись

Ворохов В.В. \_\_\_\_\_

Варакосов А.А. \_\_\_\_\_

Крымов Р.Н \_\_\_\_\_

ФИО

« 20 » 03 2015 г.



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

Дата 13.05.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 14.05.2015 (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № 163/15**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 163/15 дата регистрации ДОУ 13.05.2015

**1. Заявитель:** Белов Владимир Владимирович

**2. Наименование объекта:** гараж

**Фактический объект:** Гараж

**3. Адрес объекта:** РС (Я), Алданский у, г. Алдан, Маяковского ул, КГС "Тырканда", блок Н, место № 5, кадастровый номер земельного участка 14:02:010735:231

**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 « Аэропорт-2 », ТП № 87, наименование ГСМ ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, Гаражи  
№ опоры 2а/1

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

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 2а/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
<b>1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ</b>			
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.)		-
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	26
		КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная
		деревянные	одностоечная с 1 укосом
		+	одностоечная с 2 укосами
		на ж/б приставке	1 укос
2.3.	Подвеска провода по кол. проводов ВЛ		

№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры	Колич
	трассе ВЛ (м)		2 провода	СИП-2 35 мм <sup>2</sup>	26
		+	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 подключения энергопринимающего устройства заявителя необходимо:

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

1.1 Установить новые деревянные опоры на ж/б приставках: № 2а (ВЛ-6 кВ № 56а) в пролетах опор № 2(ВЛ-6 кВ № 56)- № 3(ВЛ-6 кВ № 55) и № 2а/1.

1.2 Смонтировать провод СИП-2 35 мм<sup>2</sup> в пролете опор № 2а – 2а/1 (ориентировочная длина трассы 26 м., точную длину и прохождения трассы определить проектом) с присоединением к проводу СИП-2 95 мм<sup>2</sup> ЛЭП-0,4 кВ.

1.3 Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре № 2а (ВЛ-6 кВ № 56а) и 2а/1.

1.4 Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опоры № 2а (ВЛ-6 кВ № 56а) и 2а/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 (6 шт.).

Гл. инженер АРРС

Начальник СТЭ

Инженер СТЭ

Должность

« 14 » 05 2015 г.

Подпись

Ворохов В.В.

Варакосов А.А.

Кармалов Д.В.

ФИО



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

Дата 05.05.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 13.05.15 (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № 153/15**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 153/15 дата регистрации ДОУ 05.05.2015

1. Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью "Аванта" телефон: 89142983627

2. Наименование объекта: строительство многоквартирного жилого дома в п. Лебединый

Фактический объект: Стройплощадка

3. Адрес объекта: РС (Я), Алданский у, пгт. Лебединый, Нагорная, д. 37, кадастровый номер земельного участка 14:02:080109:267

4. Заявленная мощность (кВт): 63

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

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

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

Предполагаемая точка БПиЭО Изоляторы промежуточной опоры № 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»: 1 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:										
№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения		Тип, параметры	Количество						
<b>1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ</b>										
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></td><td>деревянные</td></tr><tr><td></td><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 уклоном	-									
одностоечная с 2 уклонами	-									
			1 укос	-						
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)			-						
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)			-						
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)			-						
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)			-						
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)			-						
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>										
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)		ВЛ	-						
			КЛ	-						
2.2.		<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td></td><td>деревянные</td></tr></table>		ж/б		деревянные	одностоечная	-		
				ж/б						
				деревянные						
одностоечная с 1 уклоном	-									
			одностоечная с 2 уклонами	-						

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
	Установка опор (шт.)	на ж/б приставке	1 укос	-
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		
		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.)		АВ-250 А	1
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.)		АВ-160 А	1
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 от опоры № 4 ВЛ-0,4 кВ ф. «Нагорная» запитанной от ТП-2 «Черемушки», необходимо в ТП (УА 0001861) произвести замену АВ-160 А на АВ-250 А, в связи с увеличением нагрузки на 132 А (63 кВт), существующая нагрузка согласно контрольным замерам 65 А.

Инженер АРРС  
Инженер СТЭ  
Нач. СТЭ

Должность

« 13 » 05 2015 г.

Подпись

Варакосов В.В.  
Крымов Р.В.  
Варакосов А.А.  
ФИО



Дата 05.05.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 13.05.2015 (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № 152/15**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 152/15 дата регистрации ДОУ 05.05.2015

1. Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью "Аванта" телефон: 89142983627

2. Наименование объекта: строительство многоквартирного жилого дома в п. Ленинский, в том числе стройплощадка

Фактический объект: стройплощадка

3. Адрес объекта: РС (Я), Алданский у, пгт. Ленинский, Ленина ул, д. 2 А, кадастровый номер земельного участка 14:02:090104:584

4. Заявленная мощность (кВт): 74,4

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- 4 «Ленинский», №ф. 6(10) кВ « Поселок », ТП № 17, наименование Рябиновая ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, Ленина № опоры 7/3.

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

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 7/3

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»: 31 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	30,5				
			КЛ	-				
2.2.		<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr></table>		ж/б	деревянные	одностоечная	-	
				ж/б				
			деревянные					
одностоечная с 1 укосом	1							
			одностоечная с 2 укосами	-				

№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры	Колич
	Установка опор (шт.)	+	на ж/б приставке	1 укос	-
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП-2 50 мм <sup>2</sup>	30,5
			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.)			АВ-250 А	1
5. Демонтажные работы					
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)		ж/б	однотоечная	-
			деревянные	однотоечная с 1 укосом	-
				однотоечная с 2 укосами	-
			на ж/б приставке	1 укос	-
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	однотоечная	-
			деревянные	однотоечная с 1 укосом	-
				однотоечная 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.)			АВ-160 А	1
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 заявителе необходимо:

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

1.1 Произвести вырубку кустарников в пролете опор № 7/2-7/3.

1.2 Установить новую деревянную опору с укосом на ж/б приставке № 7/3.

1.3 Смонтировать провод СИП-2 50мм<sup>2</sup> в пролете опор № 7/2 – 7/3 (ориентировочная длина трассы 30,5 м., точную длину и прохождения трассы определить проектом) с присоединением к проводу АС-70 ЛЭП-0,4 кВ.

1.4 Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре № 7/3.

1.5 Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опоры № 7/3.

1.6 Предусмотреть установку устройств для наложения защитного заземления для СИПа.

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

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



2. Произвести замену АВ-160 А на АВ-250 А в ТП (УА 0002294), в связи с увеличением нагрузки на 152 А (74 кВт), существующая нагрузка согласно контрольным замерам 98 А.

Гл. инженер АРРС

Инженер СТЭ

Нач. СТЭ

Должность

« 13 » 05 2015 г.

Вот  
Подпись

Ворохов В.В.

Крымов Р.В.

Варакосов А.А.

ФИО

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.

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

Дата 14.01.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 21.01.2015 г. (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № 8/15**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 8/15 дата регистрации ДОУ 14.01.2015 0:00:00

**1. Заявитель: Макаров Олег Леонидович телефон: 89681519722**

**2. Наименование объекта: Жилой дом**

**Фактический объект: Жилой дом**

**3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, с. Хатыстыр, Комарова ул., дом № 5**

**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 точка присоединения к сети ОАО «ДРСК»:**

Первая точка присоединения: ПС-14 «Хатыстыр», №ф. 6 кВ «Нижний посёлок» ТП № 50, наименование «Больница» ТМ 6/0,4 400 кВА; № ф. 0,4 кВ, «Комарова», № опоры 6/8/1.

Предполагаемая точка БПиЭО: Прокалывающие зажимы опоры № 6/8/1

**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»: 147 метров.**

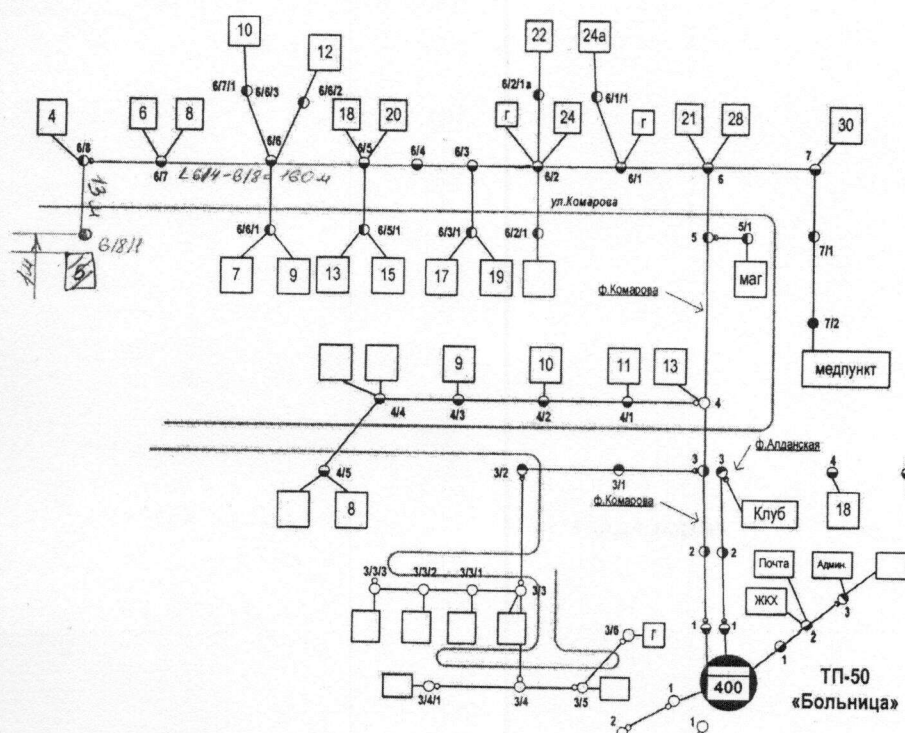
**10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:**

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения			Тип, параметры	Количество
<b>1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ</b>					
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.)			-	
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>					
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)			ВЛ	13
				КЛ	-
2.2.	Установка опор  (шт.)		ж/б	одностоечная	1
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	-
				V на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами
			1 укос		-
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП-35мм <sup>2</sup>	13
			2 провода		
		V	4 провода		



№ пп	Наименование работ и затрат, единица	Тип, параметры	Колич	
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		-	
2.5.	Переустройство существующих ответвлений к зданию (шт.)	в 2 провода	9	
		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.	Монтаж дополнительного фазного провода	АС-50	160	
			-	
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):



## 12. Примечания:

1. Реконструкция инв. № 0003596:

1. Для присоединения ЭПУ заявителя на напряжение 380 В, необходимо произвести реконструкцию участка сети, в связи с отсутствием трехфазной сети (наличие только двух фазных проводов и нулевого провода) в следующем объеме:

1.1. Произвести монтаж дополнительного фазного провода в пролете опор №№ 6/4-6/8, длина провода 160 метров;

1.2. Произвести перемонтаж с чередование фазного и нулевого провода на опоре № 6/4;

1.3. Произвести переустройство существующих вводов 0,22 В жилых домов №18,20 на опоре № 6/5;

1.4. Произвести переустройство перехода через дорогу проводов 0,22 В на опоре № 6/5 к опоре № 6/5/1;

1.5. Произвести переустройство перехода через дорогу проводов 0,22 В на опоре № 6/6 к опоре № 6/6/1;

1.6. Произвести переключение отпайки от опоры № 6/6 к опоре № 6/6/2;

1.7. Произвести переключение отпайки от опоры № 6/6 к опоре № 6/6/3;

1.8. Произвести переустройство существующего ввода 0,22 В жилого дома № 6,8 на опоре № 6/7;

1.9. Произвести переустройство существующего ввода 0,22 В жилого дома № 4 на опоре № 6/8.

2. Новое строительство:

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

2.2. Установить новую деревянную опору № 6/8/1 на ж/б приставке;

2.3. Смонтировать провод СИП-3\*25+1\*35 мм<sup>2</sup> в пролете опор № 6/8 — 6/8/1 (ориентировочная длина трассы 13 м., точную длину и прохождения трассы определить проектом) с присоединением к проводу АС ЛЭП-0,4 кВ;

2.4. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре № 6/8/1;

2.5. Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опоры № 6/8/1;

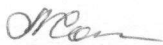
2.6. Предусмотреть зажимы для присоединения (СИП к АС-50), 4 шт;

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

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

Ст. мастер уч. Северный АРРС

Должность



Подпись

Л.В. Сакерина

ФИО

Дата заполнения: 21.01.2015г.



Начальнику СПРиТП Логунову М.В.

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

Дата 19.05.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 25.05.2015 г. (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № 183/15**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 183/15 дата регистрации ДОУ 19.05.2015

1. Заявитель: Сигаев Александр Валерьевич телефон: 89681524480

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

Фактический объект: жилой дом, в том числе стройплощадка

3. Адрес объекта: РС (Я), Алданский у, с. Хатыстыр, Им И.Т. Марфусалова, д. 13, кадастровый номер земельного участка 14:02:040116:167

4. Заявленная мощность (кВт): 9

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-14 Хатыстыр, №ф. 6(10) кВ «Верхний поселок», ТП № 52, наименование: «Новый поселок», ТМ 6-10/0,4 400 кВА; № ф. 0,4 кВ «Безымянный», № опоры 3/7/1.

Предполагаемая точка БПиЭО: прокалывающие зажимы опоры № 3/7/1.

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»: **30 метров.**

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
<b>1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ</b>			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ	---
		КЛ	---
1.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	---
		одностоечная с 1 уклоном	---
		одностоечная с 2 уклонами	---
		1 укос	---
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		---
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		---
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		---
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		---
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		---
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	29
		КЛ	---
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	---
		одностоечная с 1 уклоном	1
		одностоечная с 2 уклонами	---
		1 укос	---

**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 № 3/7/1 на ж/б приставке;

1.3. Смонтировать провод СИП-3\*25+1\*35 мм<sup>2</sup> в пролете опор № 3/7-3/7/1 (ориентировочная длина трассы 29 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 опоре № 3/7/1;

1.5. Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опоры № 3/7/1;

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

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

1.8. Место производства работ находится в болотистой местности, подъездные пути отсутствуют. Работы необходимо выполнить с предварительной расчисткой проезда бульдозером по трассе ВЛ 300 метров.

1.9. Произвести вырубку под опору № 3/7/1- 6 кв. м.

Ст. мастер участка «Северный» АРРС

(Должность)

Мон

(Подпись)

Л.В. Сакерина

(ФИО)

Дата заполнения: 25.05.2015г.

