

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

Дата 02.04.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 06.04.2015 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 111/15

Регистрационный номер ДОУ ТПр 111/15 дата регистрации ДОУ 02.04.2015 0:00:00

1. Заявитель: Плешаков Владимир Вячеславович телефон: 89248768325

2. Наименование объекта: квартира

Фактический объект: квартира

3. Адрес объекта: РС (Я), Алданский у, г. Алдан, ул. 26 Пикет, дом № 55, кв. 1

4. Заявленная мощность (кВт): 6

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС- 5 «Алдан», №ф. 6(10) кВ « Прогресс-1 », ТП № 68,
наименование 26 Пикет ТМ 6-10/0,4 100 кВА; № ф. 0,4 кВ, Быт

№ опоры 20.

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

№ ф. 0,4 кВ, ----. № опоры ----.

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 20

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»:
46 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	76
		КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	-
		одностоечная с 1 укосом	2
		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 16 мм ²		76
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	однотростечная	-
			деревянные	однотростечная с 1 укосом	-
			на ж/б приставке	однотростечная с 2 укосами	-
			1 укос	-	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	однотростечная	-
			деревянные	однотростечная с 1 укосом	-
			на ж/б приставке	однотростечная 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:

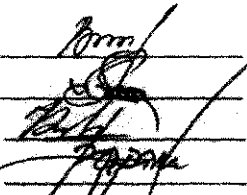
1. Произвести проектирование и строительство нового участка ЛЭП - 0,4 кВ:
 - 1.1 Установить новые деревянные опоры с укосами № 19, 20 на ж/б приставках.
 - 1.2 Смонтировать провод СИП-2 16 мм² в пролете опор № 18-19-20 (ориентировочная длина трассы 76 м., точную длину и прохождения трассы определить проектом) с присоединением к проводу АС ЛЭП-0,4 кВ.
 - 1.3 Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опорах № 19, 20.
 - 1.4 Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опоры № 19, 20.
 - 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 (6 шт.).

2. При выполнении работ в зимний период предусмотреть расчистку снега по всей длине трассы.

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

Должность

« 06 » 04 2015 г.


Подпись

Ворохов В.В.
Татарников М.Д.
Крымов Р.В.
Варакосов А.А.
ФИО

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

Дата 31.03.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 01.04.2015 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 110/15

Регистрационный номер ДОУ ТПр 110/15 дата регистрации ДОУ 31.03.2015 0:00:00

1. Заявитель: Гаврильчик Иван Анатольевич телефон: 89244635150

2. Наименование объекта: гараж

Фактический объект: гараж

3. Адрес объекта: РС (Я), Алданский у, г. Алдан, Красноармейская ул, КГС "Цел", блок А, место № 18, кадастровый номер земельного участка 14:02:010146:60

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 « Алдан-3 », ТП № 95, наименование Тир ТМ 6-10/0,4 630 кВА; № ф. 0,4 кВ, Гаражи-2

№ опоры 4/4.

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

№ ф. 0,4 кВ, ---. № опоры ---.

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 4/4

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»:
35 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	30
		КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	1
		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 50 мм ²	30
		4 провода		
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)			-
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)		в 2 провода	-
			в 4 провода	-
3. Установка ТП				
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)			-
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП			-
4. Установка дополнительного оборудования				
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)			-
				-
5. Демонтажные работы				
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная	-
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	-
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	-
		1 укос	-	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная	-
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	-
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	-
		1 укос	-	
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)			-
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)			-
5.5.	Демонтаж ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)			-
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП			-
5.7.	Демонтаж коммутационного аппарата в ТП (шт.)			-
5.8.	Демонтаж ответвления к зданию (шт.)		в 2 провода	-
			в 4 провода	-
6. Работы на ПС 35-110 кВ				
				-

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

12. Примечания:

Для присоединения энергопринимающего устройства заявителя необходимо:

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

1.1 Установить новую одностоечную деревянную опору № 4/4 на ж/б приставке (11 метровую).

1.2 Смонтировать провод СИП-2 50 мм² в пролете опор № 4/3 – 4/4 (ориентировочная длина трассы 30 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 (№ 4/4).

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

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
Нач. СТЭ

Должность

« 01 » 04 2015 г.

Подпись

Ворохов В.В.
Татарников М.Д.
Крылов Р.В.
Н.А. Ворохов
ФИО

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

Дата 27.03.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 31.03.2015 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 105/15

Регистрационный номер ДОУ ТПр 105/15 дата регистрации ДОУ 27.03.2015 0:00:00

1. Заявитель: Патц Станислав Андреевич телефон: 89241623003

2. Наименование объекта: гараж

Фактический объект: Гараж

3. Адрес объекта: РС (Я), Алданский у, г. Алдан, Тополиная ул, во дворе дома № 17, мест № 1

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- 6 «Восточная», №ф. 6(10) кВ « Алдан-2 », ТП № 28,
наименование Разрезная ТМ 6-10/0,4 400 кВА; № ф. 0,4 кВ, Тополиная

№ 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»:
53 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	74
		КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	-
		одностоечная с 1 укосом	2
		одностоечная с 2 укосами	-
		1 укос	1
2.3.	Подвеска провода по кол. проводов ВЛ		

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры СИП-2 50 мм ²	Колич 74
	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:

1. Для присоединения энергопринимающего устройства заявителя необходимо произвести строительство ответвления ЛЭП-0,4 кВ от существующей ЛЭП-0,4 кВ ф. «Тополиная», но в связи с подключением отпайки новой ЛЭП к существующей ЛЭП-0,4 кВ возникает дополнительное боковое тяжение и риск падения опоры. Во избежание падения существующей опоры необходимо произвести реконструкцию участка сети (УА 0000105) в следующем объеме:

1.1 Произвести установку деревянного укоса на ж/б приставке к существующей опоре № 4 ф. «Тополиная».

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

2.1 Установить новые деревянные опоры № 4/1 (11 метровая), 4/2 на ж/б приставках с укосом.

2.2 Смонтировать провод СИП-2 50 мм² в пролете опор № 4-4/1-4/2 (ориентировочная длина трассы 74 м., точную длину и прохождения трассы определить проектом) с присоединением к проводу АС-35 ЛЭП-0,4 кВ.

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

2.4 Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор № 4/1, 4/2.

2.5 Предусмотреть установку устройств для наложения защитного заземления для СИПа.

2.6 Предусмотреть зажимы для присоединения (СИП к АС-35), 4 шт.

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

3. При выполнении работ в зимний период предусмотреть расчистку снега в месте установки опор № 4/1, 4/2, а также в месте установки укоса к опоре № 4.

Гл. Инженер АРРС

Инженер СПР и ТП

Инженер СТЭ

Нач. СТЭ

Должность

« 31 » 03 2014 г.

Подпись

Ворохов В.В.

Татарников М.Д.

Кристов Р.В.
Д.А. Воронцов

ФИО

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.

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

Дата 18.03.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 20.03.2015г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 90/15

Регистрационный номер ДОУ ТПр 90/15 дата регистрации ДОУ 18.03.2015 0:00:00

1. Заявитель: Администрация муниципального образования "Алданский район"
телефон: 3-59-45

2. Наименование объекта: Хоккейный корт

Фактический объект: Хоккейный корт

3. Адрес объекта: РС (Я), Алданский у, пгт. Нижний Куранах, ул. Строительная, дом № 3, кадастровый номер земельного участка 14:02:100117:31

4. Заявленная мощность (кВт): 45

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-Н. Куранах, № ф. 6(10) кВ «Бойлерная», ТП № 12, наименование: «Холодильник», ТМ 6-10/0,4 400 кВА; № ф. 0,4 кВ «Хоккейный корт»

№ опоры ---

Предполагаемая точка БПиЭО: нижние зажимы автоматического выключателя ф. Хоккейный корт

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»: 10 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	---
		КЛ	---
2.2.		одноточечная	---
		одноточечная с 1 укосом	---

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
	Установка опор (шт.)	на ж/б приставке	однотоечная с 2 укосами	---
			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-100 А	1
4.2.	Монтаж перемычек от СШ-0,4 кВ до АВ			1 компле КТ
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):
Приложение

12. Примечания: инв. № УА0000401; В ТП № 12 РУ 0,4 кВ установить автоматический выключатель 100А, смонтировать перемычки от секции шин 0,4 кВ до автоматического выключателя.

Ст. мастер участка «Северный» АРРС
(Должность)


(Подпись)

Сакерина Л.В.
(ФИО)

Дата заполнения: 20.03.2015г.

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.

от гл. инженера АРРС Ворохова В.В.

Дата 12.03.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 16.03.15 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 78/15

Регистрационный номер ДОУ ТПр 78/15 дата регистрации ДОУ 10.03.2015 0:00:00

1. Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью "Азимут-54" телефон: (41145) 32173

2. Наименование объекта: 3-х этажный, 36 - квартирный жилой дом

Фактический объект: 3-х этажный, 36 - квартирный жилой дом

3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, Кузнецова ул., дом № 3

4. Заявленная мощность (кВт): 140

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

6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 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, Кузнецова № опоры 8.

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

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы промежуточной опоры №8

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»: 15 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. Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ					
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)		ВЛ СИП-2 4*95/ СИП-4 4*16/СИП-2 4*70	277/25/66	
			КЛ		
2.2.	Установка опор (шт.)		ж/б	одностоечная	6
			на ж/б приставке	одностоечная с 1 укосом	2
		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-2 4*95/ СИП-4 4*16/ СИП-2 4*70	277/25/66	
		2 провода			
		+ 4 провода			
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)			-	
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)		в 2 провода	15	
			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-400А	1	
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	11
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	-
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	-
			1 укос	-	
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов) /м по трассе		АС-25,АС-50,	11/378	
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-250 А	1	
5.8.	Демонтаж ответвления к зданию (шт.)		в 2 провода	15	
			в 4 провода	-	
6. Работы на ПС 35-110 кВ					
				-	
				-	
				-	
				-	

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

Приложение

12. Примечания:

Для присоединения к электрической сети ЭПУ заявителя с максимальной мощностью 140 кВт к существующему фидеру ВЛ-0,4 кВ Кузнецова с проводом АС-50 мм с учетом существующей нагрузки (согласно контрольных замеров) 190 А (125 кВт) с учетом пропускной способности без реконструкции участка ЛЭП 0,4 кВ невозможно. В связи с чем принято решение произвести реконструкцию участка ЛЭП-0,4 кВ УА 0000105 с заменой существующих опор с подвеской провода СИП-2 4*95. Для этого необходимо произвести следующие объемы работ:

- Произвести установку новых деревянных опор на ж/б приставках :
 - Опоры №3, 8 предусмотреть с укосом;
 - Опоры № 1/1,4,5,6,6/1,7 предусмотреть одностоечные.
- Произвести замену АВ 250 А на АВ 400А в РУ-0,4 кВ ЗТП №4 «Школа №3» .
- Произвести монтаж провода СИП-2 4*95 от ВРУ ЗТП №4 «Школа №3» до опоры №8 ЛЭП-0,4 кВ с использованием опор ВЛ-6 кВ ф. Алдан-5 опоры №23,24 (совместный подвес в 1-2 пролете) .
- Произвести монтаж провода СИП-4 4*16 в пролете опор №1(опора №24 ф. Алдан-5) -1/1.
- Произвести переключение домов №25,27 по ул. Кузнецова на новую опору №1/1.
- Произвести переключение гаража со старой опоры №2 на новую опору №2 (опора №23 ВЛ-6 кВ ф. Алдан-5).

7. Произвести переключение дома №24 по ул. Кузнецова на новую опору №3 с заменой провода АС-25 на СИП-4 2*16 (15м) и перемонтаж существующего кабеля 0,22 кВ с хоз. постройки.
8. Произвести монтаж провода СИП-2 4*70 (66м) в пролетах опор №3-3/1 (существующая опора), произвести демонтаж провода АС-70 в пролетах опор №3(старая опора)-3/1.
9. Произвести переключение домов на новую опору №4 с заменой провода А-16 на СИП-4 2*16: №22 (23 м), №19 (13 м), №21 (12 м) и произвести перемонтаж существующего кабеля 0,4 кВ питающего гараж во дворе дома №21 по ул. Кузнецова на новую опору №4.
- 9.1 Произвести перемонтаж шкафа учета ЭЭ со старой опоры №4 на новую опору №4 с подключением заявителей.
10. Произвести переключение домов на новую опору №5 с заменой провода А-16 на СИП-4 2*16: №17 (21 м), №18 (13 м).
- 10.1 Произвести перемонтаж шкафа учета ЭЭ со старой опоры №5 на новую опору №5 с подключением заявителей.
11. Произвести переключение домов на новую опору №6 с заменой провода А-16 на СИП-4 2*16: №14 (13м и 12 м).
12. Смонтировать провод СИП-4 4*16 в пролетах опор №6-6/1.
13. Произвести переключение домов на новую опору №6/1 с заменой провода А-16 на СИП-4 2*16: №11 (25 м), №13 (9 м), и произвести перемонтаж существующего кабеля 0,22 кВ питающего дом №15 по ул. Кузнецова на новую опору №6/1.
- 13.1 Произвести перемонтаж шкафа учета ЭЭ со старой опоры №6/1 на новую опору №6/1 с подключением заявителей.
14. Произвести переключение домов на новую опору №7 с заменой провода А-16 на СИП-4 2*16: №9 (18 м), №10 (16 м).
- 14.1 Произвести перемонтаж шкафа учета ЭЭ со старой опоры №7 на новую опору №7 с подключением заявителей.
15. Произвести переключение домов на новую опору с укосом №8 с заменой провода А-16 на СИП-4 2*16: №6 с установкой трубостойки (25 м), №8 произвести перемонтаж существующего кабеля 0,22 кВ питающего дом на новую опору, №7 произвести перемонтаж существующего кабеля 0,22 кВ питающего дом на новую опору.
- 15.1 Произвести перемонтаж шкафа учета ЭЭ со старой опоры №8 на новую опору №8 с подключением заявителей.
- 15.2 Произвести перемонтаж существующего провода АС-50 в пролетах опор №8-9 на новую опору с укосом №8.
16. Предусмотреть вырубку и расчистку охранной зоны ВЛ-0,4 кВ.
17. Предусмотреть устройство для наложения переносного заземления на опоре №2,8.
18. Предусмотреть повторное заземление на всех опорах.
19. Предусмотреть установку знаков безопасности, охранной зоны ВЛ, нумерацию опор по всей длине реконструируемой ЛЭП-0,4 кВ.
20. Произвести демонтаж провода АС-50 от портала ЗТП №4 до опоры №8, от опоры №3-3/2а
21. Произвести демонтаж старых опор №1-8, 6/1, 3/1а, 3/2а.

Гл. инженер АРРС

Инженер СТЭ

Начальник СПРиТП

Ворохов В.В.

Крымов Р.В.

Логунов М.В.

Должность

Подпись

ФИО

« 16 » марта 2015 г.

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.

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

Дата 16.02.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 17.02.2015 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 51/15

Регистрационный номер ДОУ ТПР 51/15 дата регистрации ДОУ 16.02.2015 0:00:00

1. Заявитель: Штадченко Сергей Витальевич телефон: 89248757067

2. Наименование объекта: гараж

Фактический объект: гараж

3. Адрес объекта: РС (Я), Алданский у, пгт. Нижний Куранах, район дражных отвалов, место № 1369

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-1 «Н-Куранах», №ф. 6(10) кВ «Насосная-2», ТП № 57, наименование Шиномонтаж, ТМ 6-10/0,4 400 кВА; № ф. 0,4 кВ, Кольцевая

№ опоры 7 Б.

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 7 Б

9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»:
28 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ	-
		КЛ	-
1.2.	Установка опор (шт.)	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	24
		КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)	одноточечная	-
	ж/б	одноточечная с 1 уклоном	-
	деревянные	одноточечная с 2 уклонами	-
	на ж/б приставке	1 укос	-
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП-2 50 мм ²
		2 провода	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
	+	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 присоединения энергопринимающего устройства заявителя необходимо:

1. Произвести проектирование и строительство нового участка ЛЭП - 0,4 кВ:
- 1.2. Смонтировать провод СИП-50 мм² в пролете опор № 7 А - 7 Б (опора 7Б существующая опора 6 кВ ф. «Дражный» № 72), (ориентировочная длина трассы 24 м., точную длину и прохождения трассы определить проектом) с присоединением к проводу АС-50 ЛЭП-0,4 кВ на опоре № 7 А
- 1.3. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре № 7 Б (№ 72 6 кВ ф. «Дражный»).
- 1.4. Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опоры № 7 Б (№ 72 6 кВ ф. «Дражный»).
- 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 опор предусмотреть зажимы (5 шт.).

Ст. мастер участка «Северный» АРРС
(Должность)


(Подпись)

Сакерина Л.В.
(ФИО)

Дата заполнения: 17.02.2015г.