

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

Дата 05.05.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 08.05.15г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 156/15

Регистрационный номер ДОУ ТПр 156/15 дата регистрации ДОУ 05.05.2015 0:00:00

1. Заявитель: Государственное казенное учреждение "Служба государственного заказчика Республики Саха (Якутия)" телефон: +643 (41145) 341239

2. Наименование объекта: Школа на 275 учащихся в мкр. Солнечный, г. Алдан, Алданского района

Фактический объект: Школа на 275 учащихся

3. Адрес объекта: РС (Я), Алданский у, г. Алдан, мкр. Солнечный, кадастровый номер земельного участка 14:02:010773:260

4. Заявленная мощность (кВт): 248,92

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС-7 «МПС», №ф. 6 кВ «МПС-2», ТП № 9С, наименование «Школа» ТМ 6/0,4 2×250 кВА, № ф. 0,4 кВ, «1 секция шин».

Вторая точка присоединения: ПС-5 «Алдан», №ф. 6 кВ «АЯМ», ТП № 9С, наименование «Школа» ТМ 6/0,4 2×250 кВА, № ф. 0,4 кВ, «2 секция шин».

Предполагаемая точка БПиЭО: Нижние контакты АВ-400А на «1 секция шин», «2 секция шин» РУ-0,4кВ планируемой ТП-2×250/6/0,4 кВ

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»: 100 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	423
		КЛ	-
1.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	5
		одностоечная с 1 укосом	5
		одностоечная с 2 укосами	-
		1 укос	-
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)	СИП-3 50 мм ²	1269
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)	РЛНД-6	2
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		-
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		-
1.7.	Установка разрядников (РДИП) (шт.)	РДИП	6
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	-
		КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	-
		одностоечная с 1 укосом	-
		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			-					
		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 6/0,4 кВ (1 ТП с транс.)		2×250 кВА		1					
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП				-					
4. Установка дополнительного оборудования										
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)		АВ-250 А		4					
	Установка разрядников (шт.)		ОПН		6					
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	одностоечная		-
					ж/б					
				деревянные						
				на ж/б приставке						
одностоечная с 1 укосом		-								
		одностоечная 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	одностоечная		-
					ж/б					
				деревянные						
				на ж/б приставке						
одностоечная с 1 укосом		-								
		одностоечная с 2 укосами		-						
		1 укос		-						
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)				-					
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)				-					
5.5.	Демонтаж ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)				-					
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП				-					
5.7.	Демонтаж коммутационного аппарата в ТП (шт.)				-					
5.8.	Демонтаж ответвления к зданию (шт.)		в 2 провода		-					
			в 4 провода		-					
6. Работы на ПС 35-110 кВ										
					-					

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

12. Примечания: Для обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя, по 2 категории надежности электроснабжения необходимо осуществить следующие мероприятия:

1. Произвести реконструкцию участка сети ВЛ-6кВ:

1.1 По ф. «МПС-2» ЛЭП-6кВ (УА 0003483):

1.1.1 Установить ж/б опору с укосом № 61/1 в существующем пролете опор ЛЭП-6 кВ № 61-61/2, для подключения новой отпайки ЛЭП-6 кВ.

1.1.2 Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опоры № 61/1.

1.2 По ф. «АЯМ» ЛЭП-6 кВ (УА 0000101):

1.2.1 Установить ж/б опору с укосом № 53а в существующем пролете опор ЛЭП-6 кВ № 53-54, для подключения новой отпайки ЛЭП-6 кВ.

1.2.2 Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опоры № 53 а.

Произвести проектирование и строительство новых участков ЛЭП - 6 кВ в следующем объеме:

2. По 1 точке присоединения ПС-35/6 МПС ф. 6 кВ «МПС-2» необходимо:

2.1. Произвести вырубку деревьев и кустарника по всей длине трассы (126 м.);

2.2. Установить новые ж/б опоры № 61/1/1, 61/1/2, 61/1/3:

2.2.1. Опор № 61/1/3 предусмотреть с укосом;

2.2.2. На опоре № 61/1/3 предусмотреть установку РЛНД-6, произвести присоединение РЛНД-6, к новой ВЛ-6 кВ;

2.2.2.1. Предусмотреть заземление РЛНД-6;

- 2.2.2.2. Произвести присоединение РЛНД-6, к новой ВЛ-6 кВ;
- 2.3. Смонтировать провод СИП-3 – 50 мм² в пролете опор № 61/1–61/1/1-61/1/2–61/1/3 (ориентировочная длина трассы 126 м., точную длину и прохождения трассы определить проектом) с присоединением к проводу АС ЛЭП-6 кВ;
- 2.4. Предусмотреть установку комплект РДИПов на новом участке ЛЭП-6 кВ.
- 2.5. Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор № 61/1/1, 61/1/2, 61/1/3.
- 2.6. При выполнении работ в зимний период предусмотреть расчистку снега по всей длине трассы.

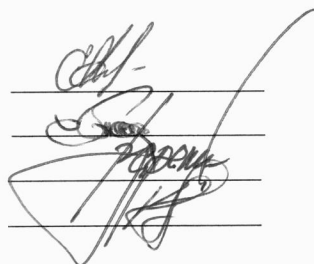
3. По 2 точке присоединения ПС-110/35/6 кВ ф. 6 кВ «АЯМ» необходимо:

- 3.1. Произвести вырубку деревьев и кустарника по всей длине трассы (297 м.);
- 3.2. Установить новые ж/б опоры № 53а/1, 53а/2, 53а/3, 53а/4, 53а/5, 53а/6, 53а/7:
- Опоры № 53а/1, 53а/4, 53а/5, 53а/7 - предусмотреть с уклоном
- 3.2.1. На опоре 53а/7 предусмотреть установку РЛНД-6, произвести присоединение РЛНД-6 к новой ВЛ-6 кВ;
- 3.2.1.1. Предусмотреть заземление РЛНД-6;
- 3.3. Смонтировать провод СИП-3 - 50 мм² в пролете опор № 53а-53а/1-53а/2-53а/3-53а/4-53а/5-53а/6-53а/7 (ориентировочная длина трассы 297 м., точную длину и прохождения трассы определить проектом) с присоединением к проводу АС ЛЭП-6 кВ;
- 3.4. Предусмотреть установку комплектов РДИПов на новом участке ЛЭП-6 кВ.
- 3.5. Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор № 53а/1, 53а/2, 53а/3, 53а/4, 53а/5, 53а/6, 53а/7.
- 3.6. При выполнении работ в зимний период предусмотреть расчистку снега по всей длине трассы.

4. Произвести проектирование и строительство ТП 2×250/6/0,4 кВ;

- 4.1 Произвести вырубку кустарника и деревьев в месте установке новой ТП 2×250/6/0,4 кВ.
- 4.2. Предусмотреть планировку под ТП 2×250/6/0,4 кВ;
- 4.3. Фундамент под ТП предусмотреть металлический;
- 4.4. Произвести установку новой ТП 2×250/6/0,4 кВ;
- 4.4.1. В ТП 2×250/6/0,4 кВ предусмотреть секционирование по стороне 6 кВ;
- 4.4.2. Применить трансформаторы типа ТМГ;
- 4.4.3. Ввода 6 кВ, предусмотреть в соответствии с расположением питающих ВЛ-6кВ, воздушного типа;
- 4.4.4. Защиту от перенапряжений предусмотреть с применением ОПН 6/0,4 кВ;
- 4.4.5. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку 4-х АВ-250 А, по два на каждую секцию шин;
- 4.5. Произвести присоединение ТП к питающим ВЛ-6 кВ:
- по первой точке присоединения к отходящим изоляторам РЛНД-6 установленного на опоре № 61/1/3 ВЛ-6 кВ ф. «МПС-2»;
- по второй точке присоединения к отходящим изоляторам РЛНД-6 установленного на опоре № 53а/7 ВЛ-6кВ ф. «АЯМ».
- 4.6. Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны на ТП 6/0,4 кВ, диспетчерских наименований.
- 4.7. При выполнении работ в зимний период предусмотреть расчистку снега в месте установки ТП.

Нач. АРРС
Инженер СПР и ТП
Начальник СТЭ
Инженер СТЭ



Новиков С.Г.
Татарников М.Д.
Варакосов А.А.
Козий А.Н.

Должность

Подпись

ФИО

«08» 05 2015 г.


Начальнику СПРиТП Логунову М.В.
от главного инженера АРРС Татарникова М.Д.

Дата 23.10.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 29.10.2015 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 495/15

Регистрационный номер ДОУ ТПр 495/15 дата регистрации ДОУ 23.10.2015

1. Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью "ТСК+" телефон: 89241616100

2. Наименование объекта: Многоквартирный, 5 ти этажный, жилой дом на 60 квартир, в том числе стройплощадка

Фактический объект:

3. Адрес объекта: РС(Я), Алданский р-н, г. Алдан, ул. Октябрьская д. 42, кадастровый номер земельного участка 14:02:010731:72

4. Заявленная мощность (кВт): 199

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

6. Заявленная категория надёжности электроснабжения: 3.

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

8. Предполагаемая точка присоединения к сети АО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС-110/35/6 кВ Алдан, №ф. 6 кВ «Алдан-9» ТП 6/0,4 кВ № 85, наименование «УНО», ТМ 6/0,4 - 2×630 кВА; № ф. 0,4 кВ «Октябрьская»

№ опоры 6.

Предполагаемая точка БПиЭО: Прокалывающие зажимы ВЛ опоры № 6.

9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети АО «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 АО «ДРСК»: 70 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	-				
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)		СИП	175				
			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	-
			*	ж/б				
			деревянные					
			на ж/б приставке					
одностоечная с 1 укосом	3							
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-95	175
	*	4 провода		
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)			-
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)		в 2 провода	-
			в 4 провода	-
3. Установка ТП				
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)			-
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП			-
4. Установка дополнительного оборудования				
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)			-
				-
5. Демонтажные работы				
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная	-
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	-
			одностоечная с 2 укосами	-
			на ж/б приставке	1 укос
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная	-
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	-
			одностоечная с 2 укосами	-
			на ж/б приставке	1 укос
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)			-
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)			-
5.5.	Демонтаж ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)			-
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП			-
5.7.	Демонтаж коммутационного аппарата в ТП (шт.)			-
5.8.	Демонтаж ответвления к зданию (шт.)		в 2 провода	-
			в 4 провода	-
6. Работы на ПС 35-110 кВ				
				-
				-
				-
				-

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

12. Примечания: Для присоединения энергопринимающих устройств заявителя необходимо:

1. Произвести проектирование и строительство нового участка ЛЭП-0,4 кВ от ТП 6/0,4 кВ № 85 «УНО» ф. «Октябрьская» до границ земельного участка заявителя;

1.1. Установить новые ж/б опоры с укосами № 4, № 5, № 6 ф. 0,4 кВ «Октябрьская»;

1.2. Участок ЛЭП-0,4 кВ от ТП 6/0,4 кВ № 85 «УНО» до опоры № 4 выполнить совместным подвесом по опорам ЛЭП-6 кВ «Алдан-9»;

1.3. Смонтировать провод СИП-95 мм² от резервного АВ-250 А (Т1) расположенного в ТП 6/0,4 кВ № 85 «УНО» до опоры № 1 (опора № 39 ЛЭП-6 кВ «Алдан-9») и в пролетах опор № 2 (опора № 40 ЛЭП-6 кВ «Алдан-9») - № 3 (опора № 41 ЛЭП-6 кВ «Алдан-9») - № 4 (новая опора 0,4 кВ) - № 5 (новая опора 0,4 кВ) - № 6 (новая опора 0,4 кВ), ориентировочная длина трасы ЛЭП-0,4 кВ составит 175 метра, точную длину способ крепления СИП определить при проектировании;

1.4. Предусмотреть наконечники для присоединения СИП в ТП 6/0,4 кВ № 85 «УНО» - 4 шт;

1.5. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опорах №№ 4, 5, 6 ЛЭП-0,4 кВ;

1.6. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления опоры № 4, 6;

1.7. Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления предусмотреть прокалывающие зажимы (6 шт.);

1.8. Предусмотреть установку знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор ф. 0,4 кВ № 1, 2, 3, 4, 5, 6;

1.9. При производстве работ в зимний период предусмотреть работы по расчистке снега в местах установки опор № 4, № 5, № 6;

2.7. Количество опор, их тип и конструктив определить проектом в соответствии с ПУЭ, ПТЭ и других нормативных документов, необходимых для строительства и монтажа ЛЭП.

Главный инженер АРРС

Должность



Подпись

М.Д. Татарников

ФИО