

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.
от главного инженера Томмотского РЭС Демидова В.Б.

Дата 03.10.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 09.10.2017 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 382/17

Регистрационный номер ДОУ ТПр 382/17 дата регистрации ДОУ 03.10.2017

1. Заявитель: МУ ДОД - детский оздоровительно-образовательный лагерь "Берег Дружбы" Алданского района телефон: 4-19-42

2. Наименование объекта: МБОУ ДОД ДООЛ "Берег дружбы" МО "АР"

Фактический объект: МБОУ ДОД ДООЛ "Берег дружбы" МО "АР"

3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Томмот, 7 км вниз по реке Алдан

4. Заявленная мощность (кВт): 150

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 АО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС- 35 «Левобережная», №ф. 6(10) кВ « Город », № опоры 60 _____.

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

Предполагаемая точка БПиЭО: нижние контакты автоматического выключателя на 250А.

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»: 6830 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		6830	
						КЛ			
1.2.		Установка опор		ж/б		одностоечная		115	
		(шт.)		х деревянные		одностоечная с 1 укосом		19	
				х на ж/б приставке		одностоечная с 2 укосами			
1.3.		Подвеска провода по трассе, в три провода (м)				СИП- 50		20490	
1.4.		Установка разъединителей (1 компл.)				РЗНД -10		2	
1.5.		Установка разрядников (ОПН) (шт.)				РДиП		134	
3. Установка ТП									
3.1.		Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)				ТП – 250кВа		1	
11. Дополнительные сведения по монтажу (заполняется при условии получения заявки на выполнение работ по технологическому присоединению «под ключ»):									
Высота приемной траверсы						-----			
Высота трубостойки						-----			
Марка счетчика ЭЭ с учетом информации указанной заявителем						-----			
Уточненные данные по расстоянию от точки присоединения до планируемого места установки ВРУ 0,4 (0,22) кВ, м						-----			

12. Примечания: Наименование объекта: ВЛ-10 кВ, ф. Город от опоры №60 до опоры №60/134, от ПС №35 «Левобережная»:

1. Для присоединения энергопринимающих устройств заявителя необходимо:

1.1. Произвести проектирование и строительство нового участка ЛЭП-10 кВ от опоры №60 до опоры №60/134. (точный объем по необходимому количеству устанавливаемых опор определяется проектом).

1.2. Произвести в зимнее время расчистку от снега под проектируемые опоры.

1.3. Произвести вырубку кустарника и деревьев площадью $S = 20 \times 6,830$ м² по трассе ЛЭП-10 кВ, в пролетах опор от 60 до 60/134 (точный объем расчистки просеки определяется проектом).

1.4. Установить проектируемые новые опоры №№

60/1;60/2;60/3;60/4;60/5;60/6;60/7;60/8;60/9;60/10;60/11;60/12;60/13;60/14;60/15;60/16;60/17;60/18;60/19;60/20;60/21;60/22;60/23;60/24;60/25;60/26;60/27;60/28;60/29;60/30;60/31;60/32;60/33;60/34;60/35;60/36;60/37;60/38;60/39;60/40;60/41;60/42;60/43;60/44;60/45;60/46;60/47;60/48;60/49;60/50;60/51;60/52;60/53;60/54;60/55;60/56;60/57;60/58;60/59;60/60;60/61;60/62;60/63;60/64;60/65;60/66;60/67;60/68;60/69;60/70;60/71;60/72;60/73;60/74;60/75;60/76;60/77;60/78;60/79;60/80;60/81;60/82;60/83;60/84;60/85;60/86;60/87;60/88;60/89;60/90;60/91;60/92;60/93;60/94;60/95;60/96;60/97;60/98;60/99;60/100;60/101;60/102;60/103;60/104;60/105;60/106;60/107;60/108;60/109;60/110;60/111;60/112;60/113;60/114;60/115;60/116;60/117;60/118;60/119;60/120;60/121;60/122;60/123;60/124;60/125;60/126;60/127;60/128;60/129;60/130;60/131;60/132;60/133;60/134.

1.5. Предусмотреть одностоечные деревянные опоры на ж/б приставках

60/1;60/2;60/4;60/5;60/8;60/9;60/10;60/11; 60/13;60/14; 60/16;60/17;60/18;60/19;60/20; 60/22;60/23; 60/25;60/26;60/27;60/28;60/29;60/30; 60/32;60/33;60/34;60/35;60/36; 60/38;60/39;60/40;60/41; 60/43;60/44;60/45;60/46;60/47;60/49; 60/51;60/52;60/53;60/54;60/55; 60/57;60/58;60/59;60/60;60/61;60/62;60/63;60/64;60/65; 60/67;60/68;60/69;60/70;60/71;60/72;60/73;60/74;60/75;60/76;60/77;60/78;60/79;60/80;60/81;60/82;60/83;60/84;60/85;60/86;60/87;60/88;60/89;60/90;60/92;60/93;60/94;60/95;60/96;60/97;60/98;60/99;60/100; 60/102;60/103;60/104;60/105;60/106;60/107;60/109;60/110;60/111;60/112;60/113;60/114;60/115;60/116;60/117;60/118;60/119;60/120;60/122;60/123;60/124; 60/126;60/127;60/128;60/129;60/130;60/131;60/132;60/133;60/134.

1.6. Предусмотреть одностоечные деревянные опоры на ж/б приставках с укосом

№№60/3;60/6;60/7;60/12;60/15;60/21;60/24;60/31;60/37;60/42;60/48;60/50;60/56;60/66;60/91;60/101;60/108;60/121;60/125.

1.7. Предусмотреть разъединители РЗНД -10 для установки на опорах №№60/1;60/134

1.8. Предусмотреть защиту ВЛ-10кВ от перенапряжений путем установки разрядников РДИП, количество определить в проекте согласно ПУЭ, ПТЭ и другими нормативными документами необходимых для монтажа ЛЭП;

1.9. Предусмотреть заземление всех металлических частей опор, РЛНД, РДИП, согласно норм ПУЭ, ПТЭ и другими нормативными документами необходимыми для монтажа ЛЭП-10 кВ;

2.0. Смонтировать провод СИП-50 мм² в пролете опор 60 – 60/134, ориентировочная длина трассы 6830 метров. (точную длину и прохождение трассы определить проектом). С присоединением к проводу АС -50 мм² на опоре №60.

2.1. Предусмотреть установку знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор (60/1-60/134).

2.2. Предусмотреть установку устройств, для переносного заземления, в начале и конце ЛЭП, а также в местах пересечения строящейся ЛЭП.

Наименование объекта: КТП 250 кВА 10/0,4 кВ, № 97 «Берег дружбы», мощностью 250 кВА, возле границ земельного участка заявителя:

2.3. Произвести в зимнее время расчистку от снега под проектируемое площадку для установки КТП.

2.4. Произвести вырубку кустарника и деревьев площадью $S = 5 \times 5$ м²

2.5. Распланировать бульдозером площадку под КТП площадью $S = 5 \times 5$ м²

2.6. Произвести проектирование и установку КТП 10/0,4 кВ, № 97 «Берег дружбы», мощностью 250 кВА.

2.7. Защиту от перенапряжений предусмотреть с применением ОПН-10 (1 комплект);

- 2.8. Фундамент применить металлический в соответствии с габаритами КТП;
2.9. Смонтировать заход на КТП-250 кВА от опоры ЛЭП-10 кВ ф. Город; ПС №35 «Левобережная», № опоры 60/134 до проходных изоляторов 10 кВ проводом СИП 3-35 мм²;
3.0. Произвести закрепление знаков безопасности, охранной зоны, диспетчерское наименование, телефон и т.д.

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

Время работы автотранспорта (при подготовке ТУ) час, проезд = 3 часа

Время простоя автотранспорта (при подготовке ТУ) час. = 2 часа

Главный инженер ТРЭС

Должность

« 09 » октября 2017 г.

Подпись

Демидов В.Б.

ФИО