

Специалисту СПРиТП Рукшиной А.Н.

от начальника Комсомольского РЭС Царева М.В.

Дата 02.06.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 09.06.2017 г. (направления заполненного акта обследования)

### Акт обследования № ТПр 2461/17

Регистрационный номер ДОУ ТПр 2461/17 дата регистрации ДОУ 02.06.2017

1. Заявитель: Кузин Виктор Андреевич телефон: +7 (4217) 55-48-84, 8-924-115-62-36

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: \_\_\_\_\_

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Комсомольский р-н, пос.Пивань, садоводческое товарищество ЭТУ связи, ул.Садовая №59

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 АО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС-Пивань, №ф. 6(10) кВ « 8 », ТП № ЦРП-10 Ф-10 кВ № 9, наименование Новая МТП ТМ 6-10/0,4 630 кВА; № ф. 0,4 кВ, 2 № опоры

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

Предполагаемая точка БПиЭО Опора № 2-00/11 предполагаемой к строительству ВЛ 0,4 кВ Ф-2 от предполагаемой к строительству МТП-10/0,4/630.

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»: 200 метров.

9.1. Информация о наличии электрических сетей прочих собственников (не ССО) на расстоянии меньшим, чем указано в п.9 настоящего акта:

Наименование собственника СНТ ЭТУ связи;

Класс напряжения (кВ) 0,22 кВ;

Расстояние (м) \_\_\_\_\_.

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)	ВЛЗ	1200
		КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	одноточечная	10
		одноточечная с 1 уклоном	8
		одноточечная с 2 уклонами	1
		1 укос	
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)	СИП 3 1х50	1240
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)	РЛНДз-10/400 УХЛ1 (опора № 9-02/4)	1
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)	ОПНп-10 (опора № 9-02/4)	3
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛИ	245

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры		Колич
			КЛ		
2.2.	Установка опор (шт.)	x	ж/б	одностоечная	4
				одностоечная с 1 укосом	4
				одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	x	кол. проводов ВЛ	СИП 2 3x70+1x70	260
			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.)			МТП-10/0,4/630	1
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	
				одностоечная с 1 укосом	
				одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	
				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					

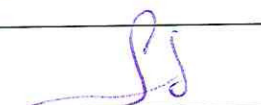
11. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой):

12. Примечания: \_\_\_\_\_

Начальник  
Комсомольского РЭС

Должность

« 09 » июня 2017 г.



Подпись

Царёв М.В.

ФИО