

**Инженеру СПРиТП Рукшиной А.Н.
от начальника Комсомольского РЭС Царева М.В.**

Дата 11.05.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 18.05.2017 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 2068/17

Регистрационный номер ДОУ ТПр 2068/17 дата регистрации ДОУ 11.05.2017

1. Заявитель: Ключевская Валентина Дмитриевна телефон: +7 (4217) 53-77-95, 8-914-164-02-00

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Комсомольский р-н, урочище Пивань, садоводческое товарищество "ЭТУ связи", ул. Садовая, уч. 419, кадастровый номер земельного участка 27:07:050121:545

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 № 2-00/19 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»: 250 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:

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)		ВЛЗ	1200				
			КЛ					
1.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td>x</td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td></tr></table>	x	ж/б	деревянные	на ж/б приставке	одноточечная	10
			x	ж/б				
			деревянные					
			на ж/б приставке					
			одноточечная с 1 укосом	8				
одноточечная с 2 укосами	1							
		1 укос						
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		СИП 3 1x50	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.)		ОПНн-10 (опора № 9-02/4)	3				

№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры	Колич
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ					
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)			ВЛИ	640
				КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	x	ж/б	одностоечная	13
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	6
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП 2 3х70+1х70	650
		2 провода			
x		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	
			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):

12. Примечания: _____

Главный инженер
Комсомольского РЭС

Должность

« 15 » мая 2017 г.


Подпись

Максимов Д. В.
ФИО

