

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

Дата 24.01.2018 г. (поручения о подготовке акта обследования)
Дата 31.01.2018 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 200/18

Регистрационный номер ДОУ ТПр 200/18 дата регистрации ДОУ 24.01.2018

1. Заявитель: Глиньфель Тамара Константиновна телефон: 8-914-178-17-83

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Комсомольский р-н, урочище Пивань, садоводческое товарищество "ЭТУ Связи", Портовая ул., уч. 883, кадастровый номер земельного участка 27:07:050121:0671

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 КТП-600 ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, 2 № опоры 2-02/15.

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

Предполагаемая точка БПиЭО Опора № 2-02/19 предполагаемого к строительству участка ВЛ 0,4 кВ Ф-2 от КТП-600

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»: **80 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
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛЗ КЛ	10
1.2.	Установка опор (шт.)	одноточечная одноточечная с 1 укосом одноточечная с 2 укосами 1 укос	1
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)	СИП 3 1x50	10
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)	РЛНДз-10/400 1 УХЛ	1
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)	ОПНп-10	3
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛИ	144

				КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	х	ж/б	однотоечная	2
			деревянные	однотоечная с 1 укосом	1
			на ж/б приставке	однотоечная с 2 укосами	1
				1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП 2 3х70+1х70	148
			2 провода		
		х	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.)			Замена на МТП-400/10/0,4	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	однотоечная	
			деревянные	однотоечная с 1 укосом	1
			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			Демонтаж КТП-250/10/0,4	1
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					

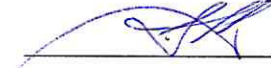
11. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой):

12. Примечания: Схема прилагается

Главный инженер
Комсомольского РЭС

Должность

« 06 » февраля 2017 г.


Подпись

Максимов Д. В.
ФИО



144 M

109 M

70.8 M

35.8 M