

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

Дата 17.01.2018 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 24.01.2018 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 114/18

Регистрационный номер ДОУ ТПр 114/18 дата регистрации ДОУ 17.01.2018

1. Заявитель: Максимова Валентина Николаевна телефон: 8-914-160-54-53

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Комсомольский р-н, с.Пивань, садоводческое товарищество ЭТУ связи, ул.Нагорная, уч.290

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, 3 № опоры

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

Предполагаемая точка БПиЭО Опора предполагаемой к строительству ВЛ 0,4 кВ Ф-3 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»: 254 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	1200					
				КЛ						
1.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td>х</td><td>ж/б</td></tr><tr><td></td><td>деревянные</td></tr><tr><td></td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>	х	ж/б		деревянные		на ж/б приставке	одностоечная	10
			х	ж/б						
				деревянные						
				на ж/б приставке						
			одностоечная с 1 уклоном	8						
одностоечная 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.)			ОПНн-10 (опора № 9-02/4)	3					
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ										
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)			ВЛ	525					

№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры	Колич
				КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)		ж/б	однотоечная	13
			деревянные	однотоечная с 1 укосом	1
			н ж/б приставке	однотоечная с 2 укосами	2
		1 укос			
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП 2 3х70+1х70	555
			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	однотоечная	
			деревянные	однотоечная с 1 укосом	
			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				
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

« 25 » января 2018 г.


Подпись

Царёв М.В.
ФИО