

Дата 04.12.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 11.12.2017 (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № ТПр 5372/17**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 5372/17 дата регистрации ДОУ 04.12.2017

**1. Заявитель: Галактионов Александр Васильевич. телефон: +79141537302****2. Наименование объекта: дачный дом****Фактический объект:** \_\_\_\_\_**3. Адрес объекта: Хабаровский край, Комсомольский р-н, Пивань п, садоводческое товарищество ЭТУ связи, Вознесенская ул, № 181****4. Заявленная мощность (кВт): 7****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, 1 № опоры 1-01-01/5.

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

Предполагаемая точка БПиЭО Предполагаемая к строительству опоры № 1-01-01/7 ВЛ 0,4 кВ Ф-1 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
<b>1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ</b>			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ	<b>10</b>
		КЛ	
1.2.	Установка опор	одностоечная	
	(шт.)	одностоечная с 1 укосом	<b>1</b>
		одностоечная с 2 укосами	
		1 укос	
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		<b>10</b>
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		<b>1</b>
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		<b>3</b>
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛИ	<b>70</b>
		КЛ	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
2.2.	Установка опор (шт.)	x ж/б	одностоечная	1
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	1
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
			1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ 2 провода x 4 провода	СИП 2 3x50+1x50	73
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-630/10/0,4	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	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	1
		x 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		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: \_\_\_\_\_

Главный инженер  
Комсомольского РЭС

Должность

« 13 » декабря 2017 г.

  
Подпись

Максимов Д. В.  
ФИО