

от начальника сетевого района I гр. Хабаровского Южного РЭС Чернышова В.В.

Дата 25.07.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата \_\_\_\_\_ (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № ТПр 3332/17**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 3332/17 дата регистрации ДОУ 24.07.2017

**1. Заявитель: Головина Галина Павловна телефон: 8-914-776-12-34****2. Наименование объекта: дачный дом****Фактический объект:** \_\_\_\_\_**3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, сдт "Восток", в р-не с. Сосновка, уч. 48, кадастровый номер земельного участка 27:17:0603701:106****4. Заявленная мощность (кВт): 15****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- Горня, №ф. 6(10) кВ « 17 », ТП № 0036, наименование ТМ 6-10/0,4 кВА; № ф. 0,4 кВ, 2  
№ опоры 3.Вторая точка присоединения: ПС- \_\_\_\_\_, №ф. 6(10) кВ « \_\_\_\_\_ », ТП № \_\_\_\_\_,  
№ ф. 0,4 кВ, \_\_\_\_\_. № опоры \_\_\_\_\_.

Предполагаемая точка БПиЭО \_\_\_\_\_

**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»:**  
110 метров.

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

Наименование собственника \_\_\_\_\_;

Класс напряжения (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 КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос	
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	160

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
			КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	<div><div>✓ ж/б</div><div>деревянные</div><div>на ж/б приставке</div></div>	одноточечная	3-5
			одноточечная с 1 уклоном	2-5
			одноточечная с 2 уклонами	
			1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	сип 4x50	160м.
		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.)			
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.)	<div><div>ж/б</div><div>деревянные</div><div>на ж/б приставке</div></div>	одноточечная	2
			одноточечная с 1 уклоном	
			одноточечная с 2 уклонами	
			1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	<div><div>ж/б</div><div>деревянные</div><div>на ж/б приставке</div></div>	одноточечная	
			одноточечная с 1 уклоном	
			одноточечная с 2 уклонами	
			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:

Схема прилагается

Должность

« 26 » 07 2017г.

Подпись

ФИО

Александр Дич

