

Начальнику СПРиТП \_\_\_\_\_

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

Дата 06.06.2018 г. (поручения о подготовке акта обследования)

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

**Акт обследования № ТПр 1936/18**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1936/18 дата регистрации ДОУ 05.06.2018

**1. Заявитель: Садовое некоммерческое товарищество "Черемушки" телефон:**

**2. Наименование объекта: снт "Черёмушки"**

**Фактический объект:** \_\_\_\_\_

**3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, снт. Черемушки, в районе с. Горького, кадастровый номер земельного участка 27:17:323400:1**

**4. Заявленная мощность (кВт): 600**

**5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,4 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-Горький, №ф. 6(10) кВ « 36 », ТП № \_\_\_\_\_, наименование \_\_\_\_\_ ТМ 6-10/0,4 \_\_\_\_\_ кВА; № ф. 0,4 кВ, \_\_\_\_\_ № опоры 47.

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»:** 490 **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	<b>40м.</b>
		КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одноточечная
		деревянные	одноточечная с 1 укосом
		на ж/б приставке	одноточечная с 2 укосами
			1 укос
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)	СИП 3х150	
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	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич				
			КЛ					
2.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>н ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б	деревянные	н ж/б приставке	однотоечная	
				ж/б				
			деревянные					
			н ж/б приставке					
однотоечная с 1 укосом								
			однотоечная с 2 укосами					
			1 укос					
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ						
		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.)			1 шт.				
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП			630кВА				
4. Установка дополнительного оборудования								
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)		ВА – 160А	3шт.				
5. Демонтажные работы								
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б	деревянные	на ж/б приставке	однотоечная	
				ж/б				
			деревянные					
			на ж/б приставке					
однотоечная с 1 укосом								
			однотоечная с 2 укосами					
			1 укос					
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б	деревянные	на ж/б приставке	однотоечная	
				ж/б				
			деревянные					
			на ж/б приставке					
однотоечная с 1 укосом								
			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								

<b>11. Дополнительные сведения по монтажу (заполняется при условии получения заявки на выполнение работ по технологическому присоединению «под ключ»):</b>	
Высота приемной траверсы	
Высота трубостойки	
Марка счетчика ЭЭ с учетом информации указанной заявителем	
Уточненные данные по расстоянию от точки присоединения до планируемого места установки ВРУ 0,4 (0,22) кВ, м	

**12. Примечания:** к.Схема прилагается. \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

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

Начальник ХЮРЭС

Должность

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Подпись

Чернышов В.В.

ФИО



Черемухин

ОЛ.47, ф.36  
ПГ Горький