

от начальника сетевого района I гр. Хабаровского Северного РЭС Галяткина А.В.

Дата 04.09.2018 г. (поручения о подготовке акта обследования)

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

## Акт обследования № ТПр 3474/18

Регистрационный номер ДОУ ТПр 3474/18 дата регистрации ДОУ 03.09.2018

1. Заявитель: Филькин Владимир Викторович телефон: 8-924-218-12-40

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: \_\_\_\_\_

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, в р-не с. Черная Речка, сдт "Росинка", кадастровый номер земельного участка 27:17:318402:175

4. Заявленная мощность (кВт): 10

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-Сельское, №ф. 6(10) кВ «15», ТП № 2017, наименование \_\_\_\_\_ ТМ 6-10/0,4 \_\_\_\_\_ кВА; № ф. 0,4 кВ, 7№ опоры 9/23.

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»: 40 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:


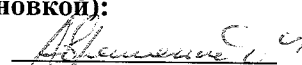
№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
<b>1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ</b>			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ	
		КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одноточечная
		деревянные	одноточечная с 1 укосом
		на ж/б приставке	одноточечная с 2 укосами
			1 укос
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		
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	230
		КЛ	
2.2.	ж/б	одноточечная	4,5
		одноточечная с 1 укосом	4,5
		одноточечная с 2 укосами	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения		Тип, параметры	Количе						
	Установка опор (шт.)	<table><tr><td></td><td>н ж/б приставке</td></tr></table>		н ж/б приставке	1 укос					
	н ж/б приставке									
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	<table><tr><td>кол. проводов ВЛ</td><td></td></tr><tr><td>2 провода</td><td></td></tr><tr><td>4 провода</td><td></td></tr></table>	кол. проводов ВЛ		2 провода		4 провода		<i>сип 2-3х50+1х57/6</i>	<i>230м</i>
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.)									
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.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td></td><td>деревянные</td></tr><tr><td></td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б		деревянные		на ж/б приставке	одностоечная	
	ж/б									
	деревянные									
	на ж/б приставке									
			одностоечная с 1 укосом							
			одностоечная 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></td><td>деревянные</td></tr><tr><td></td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б		деревянные		на ж/б приставке	одностоечная	
	ж/б									
	деревянные									
	на ж/б приставке									
			одностоечная с 1 укосом							
			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									
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:** \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_

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

\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_   
 \_\_\_\_\_  
 Должность \_\_\_\_\_ Подпись \_\_\_\_\_ ФИО \_\_\_\_\_  
 « 04 » 09 20 08 г.





1315.

