

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

Дата 06.08.2018 г. (поручения о подготовке акта обследования)

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

## Акт обследования № ТПр 3015/18

Регистрационный номер ДОУ ТПр 3015/18 дата регистрации ДОУ 03.08.2018

1. Заявитель: Безрукова Нина Михайловна телефон: 924-412-56-60

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 27:17:0318402:41

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

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»: 125 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 деревянные на ж/б приставке	одноствоечная одноствоечная с 1 укосом одноствоечная 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 КЛ	125
2.2.	ж/б деревянные	одноствоечная одноствоечная с 1 укосом одноствоечная с 2 укосами	3-5 2-5

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количе									
	Установка опор (шт.) <table><tr><td></td><td>н</td><td>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><td></td></tr><tr><td>2 провода</td><td></td><td></td></tr><tr><td>4 провода</td><td></td><td></td></tr></table>	кол. проводов ВЛ			2 провода			4 провода			сип 2 3х50 + 1х57,6	125м
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><td></td></tr><tr><td></td><td>деревянные</td><td></td></tr><tr><td></td><td>на ж/б приставке</td><td></td></tr></table>		ж/б			деревянные			на ж/б приставке		одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос	
	ж/б											
	деревянные											
	на ж/б приставке											
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.) <table><tr><td></td><td>ж/б</td><td></td></tr><tr><td></td><td>деревянные</td><td></td></tr><tr><td></td><td>на ж/б приставке</td><td></td></tr></table>		ж/б			деревянные			на ж/б приставке		одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос	
	ж/б											
	деревянные											
	на ж/б приставке											
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: Ряд ГЗ не выполнен.  
Сергей Нег

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

Должность \_\_\_\_\_ Подпись \_\_\_\_\_ ФИО \_\_\_\_\_  
«06» 08 2018 г.



