

от начальника сетевого района I гр. Хабаровского Южного РЭС Киреева А.В.

Дата 25.03.2019 г. (поручения о подготовке акта обследования)

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

## Акт обследования № ТПр 618/19

Регистрационный номер ДОУ ТПр 618/19 дата регистрации ДОУ 04.03.2019

1. Заявитель: Швецова Ксения Геннадьевна телефон: +7 (914) 151-1441

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: \_\_\_\_\_

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Осиновая Речка, относительно ориентира : ул. Амурская, д. 56 А, кадастровый номер земельного участка 27:17:0601203:43

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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-Осиновая речка, №ф. 6(10) кВ « 10 », ТП №

0175, наименование \_\_\_\_\_ ТМ 6-10/0,4 \_\_\_\_\_ кВА; № ф. 0,4 кВ, \_\_\_\_\_ 1

№ опоры \_\_\_\_\_ 1/4 \_\_\_\_\_.

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»: \_\_\_\_\_ 50 \_\_\_\_\_ 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	одноточечная одноточечная с 1 укосом 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 КЛ	56м.
2.2.	ж/б деревянные	одноточечная одноточечная с 1 укосом одноточечная с 2 укосами	1шт.



№ 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></tr><tr><td>2 провода</td></tr><tr><td>4 провода</td></tr></table>	кол. проводов ВЛ	2 провода	4 провода	СИП 4х25	60м.
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></table>		ж/б	одноточечная		
			ж/б				
		<table><tr><td></td><td>деревянные</td></tr></table>		деревянные	одноточечная с 1 укосом		
			деревянные				
<table><tr><td></td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		на ж/б приставке	одноточечная с 2 укосами				
	на ж/б приставке						
1 укос							
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr></table>		ж/б	одноточечная		
			ж/б				
		<table><tr><td></td><td>деревянные</td></tr></table>		деревянные	одноточечная с 1 укосом		
			деревянные				
<table><tr><td></td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		на ж/б приставке	одноточечная с 2 укосами				
	на ж/б приставке						
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. Дополнительные сведения по монтажу (заполняется при условии получения заявки на выполнение работ по технологическому присоединению «под ключ»):**

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 пропорционной расстановкой):**

Главный инженер ХЮРЭС

Инженер по ТП

Должность

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Подпись

Киреев А.В.

Ершов Е.И.

ФИО





1.5	Материал (м)			
1.7	Установка распределительная (ОПР) (шт.)			
	2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1	Длина ЛЭП по трассе (м)		ВЛ	50м
			КЛ	
2.2		ж/б	одно-торцевая	
		деревянная	самостерня с 1 укосом	1шт.
			самостерня с 2 укосами	