

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

Дата 02.04.2018 г. (поручения о подготовке акта обследования)

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

## Акт обследования № ТПр 1004/18

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1004/18 дата регистрации ДОУ 30.03.2018

1. Заявитель: Гурченко Сергей Алексеевич телефон: 8-914-544-28-55

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: \_\_\_\_\_

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Виноградовка, в 3060 м на юго-запад от жилого дома № 8 по ул. Юбилейная, кадастровый номер земельного участка 27:17:0329001:3455

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- Галаткина №ф. 6(10) кВ « 4 », ТП № \_\_\_\_\_, наименование \_\_\_\_\_ ТМ 6-10/0,4 \_\_\_\_\_ кВА; № ф. 0,4 кВ, \_\_\_\_\_ № опоры 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»: 370 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						
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ										
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)		ВЛ КЛ	150 м						
1.2.	Установка опор (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	одноточечная одноточечная с 1 укосом одноточечная с 2 укосами 1 укос	2 шт 3 шт
	ж/б									
	деревянные									
	на ж/б приставке									
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)									
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)			1 шт						
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)									
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)									
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)									
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ										
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)		ВЛ КЛ	150 м						
2.2.		<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr></table>		ж/б	одноточечная одноточечная с 1 укосом					
	ж/б									

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения		Тип, параметры	Количе
	Установка опор (шт.)	деревянные	одноточечная с 2 укосами	
		н ж/б приставке	1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	сип 2 3х70 + 1х54/6	150м
		2 провода		
		4 провода		
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)			
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)		в 2 провода	
			в 4 провода	
<b>3. Установка ТП</b>				
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)		МТП	15
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		40 кВА	15
<b>4. Установка дополнительного оборудования</b>				
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)			
<b>5. Демонтажные работы</b>				
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б	одноточечная	2
		деревянные	одноточечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	одноточечная с 2 укосами	
			1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б	одноточечная	2
		деревянные	одноточечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	одноточечная 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	
<b>6. Работы на ПС 35-110 кВ</b>				

<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 \_\_\_\_\_

« 13 » 01 2018 г.





условные обозначения

	Существующие опоры ВЛ 10 кВ
	Проектируемые опоры ВЛ 10 кВ
	Проектируемые опоры ВЛ 0,4 кВ
	Существующая ВЛ 10 кВ Ф-4 ПС "Племрепродуктор"
	Проектируемая ВЛ 10 кВ
	Проектируемая ВЛ 0,4 кВ

Примечание: нумерация запроектированных опор не является диспетчерской, за точной нумерацией опор обращаться в районный РЭС

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата
Нач. отд.		Акулов		
Пров.		Ефременко		
Разраб.		Дюжев		
Н.контр.		Акулов		

Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Мирное, примерно в 909 м на северо-восток от ул. Новая, д. № 19.

внешнее электроснабжение

план прохождения ВЛ 0,4 кВ

Согласовано:  
Главный Инженер СП "ЦЭС"  
Филиала "ХЭС"

Д.О. Дмитриев

" " 2017г.

Согласовано:  
Начальник СРЭС СП "ЦЭС"  
Филиала "ХЭС"

А.В. Галяткин

" " 2017г.

Согласовано:  
Глава администрации  
Мичуринского сельского  
поселения

А.П. Шадрин

" " 2017г.

Стадия	Масса	Масштаб
РП		1:2000
Лист 1	Листов 1	

АО "ДРСК"