

от начальника сетевого района I гр. Хабаровского Северного РЭС Кадачагиной А.С.

Дата 14.03.2019 г. (поручения о подготовке акта обследования)

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

## Акт обследования № ТПр 649/19

Регистрационный номер ДОУ ТПр 649/19 дата регистрации ДОУ 06.03.2019

1. Заявитель: Крестьянское (фермерское) хозяйство Голубева Ирина Александровна телефон: +7 (914) 547-7985

2. Наименование объекта: помещение для содержания животных (козлятник)

Фактический объект: \_\_\_\_\_

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, Хабаровский край, Хабаровский р-н, в 1200 м юго-западнее с. Федоровка, кадастровый номер земельного участка 27:17:0329001:684

4. Заявленная мощность (кВт): 135

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,4 кВ

6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 2.

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 15

8. Предполагаемая(ые) точка(и) присоединения к сети АО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС- Редоровка, №ф. 6(10) кВ « 2 », ТП № 1327,  
наименование \_\_\_\_\_ ТМ 6-10/0,4 160 кВА; № ф. 0,4 кВ, 1№ опоры 14/12.Вторая точка присоединения: ПС- Мендреево, №ф. 6(10) кВ « 8 », ТП № \_\_\_\_\_,№ ф. 0,4 кВ, \_\_\_\_\_. № опоры 45.

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»: 0 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) <u>от ПС Мендреево</u>	ВЛ	1500м
	<u>оп. 45</u>	КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	
		деревянные	
		на ж/б приставке	
		1 укос	
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)	<u>сип 3 1х50</u>	
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		2,5
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	30м
		КЛ	
2.2.	ж/б	одноточечная	
		одноточечная с 1 укосом	1,5

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения		Тип, параметры		Количе	
	Установка опор (шт.)	деревянные	одноствоечная с 2 укусами			
		н ж/б приставке	1 укос			
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	сип 23х70+1х576	80м.		
		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.)		МТП		1-5	
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		160кВА		1-5	
4. Установка дополнительного оборудования						
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)					
5. Демонтажные работы						
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б	одноствоечная			
		деревянные	одноствоечная с 1 укосом			
		на ж/б приставке	одноствоечная с 2 укусами			
			1 укос			
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б	одноствоечная			
		деревянные	одноствоечная с 1 укосом			
		на ж/б приставке	одноствоечная с 2 укусами			
			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:**

Проектирование  
Болотистая местность!

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

Исполнитель 2к  
Дир. Кирин

Подпись

Абрамченко Д.И.  
Кадомцев А.  
ФИО

Должность

« 20 » 03 2019г.





