

Начальнику СПРиТП Кузнецову А.Е.

от начальника сетевого района II г. Лазовского РЭС Матвеевой Н.Л.

Дата 30.12.2020 г. (поручения о подготовке акта обследования)

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

**Акт обследования № ТПр 985/20**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 3652/20 дата регистрации ДОУ 16.12.2020

**1. Заявитель: Крестьянское (фермерское) хозяйство Отепов Руслан Кайтарбиевич**  
**телефон: 914-175-60-67**

**2. Наименование объекта: ферма**

**Фактический объект:** \_\_\_\_\_

**3. Адрес объекта: Хабаровский край, Имени Лазо р-н, кадастровый номер земельного участка 27:08:0010619:133**

**4. Заявленная мощность (кВт): 20**

**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- Георгиевка, №ф. 6(10) кВ « 6 », ТП № новая, наименование \_\_\_\_\_ ТМ 6-10/0,4 63 кВА; № ф. 0,4 кВ, 1  
№ опоры 1.

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»:**  
1000 **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	<b>160</b>
		КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	одноточечная 30/4, 30/3	2
		одноточечная с 1 укосом 30/1, 30/2, 30/5	3
		одноточечная с 2 укосами	
		1 укос	
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)	Монтаж СИП 1х50 от оп. 30 до МТП	160
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)	РЛНД 10 оп. 30/5	1
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		3

№ пп	Наименование работ и затрат, единица	Тип, параметры	Колич
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ КЛ	<b>25</b>
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная одностоечная с 1 уклоном оп. 1 одностоечная с 2 уклонами 1 укос	1
	1 ж/б деревянные н ж/б приставке		
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	Монтаж СИП 4x16 от РУ 0,4 до оп. 1	25
	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	
<b>3. Установка ТП</b>			
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)	Монтаж МТП с 1 тр.	1
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП	ТМГ 63 кВа	1
<b>4. Установка дополнительного оборудования</b>			
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)	Установить гл. ВА и фидерный	2
<b>5. Демонтажные работы</b>			
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	одностоечная одностоечная с 1 уклоном одностоечная с 2 уклонами 1 укос	
	ж/б деревянные на ж/б приставке		
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	одностоечная одностоечная с 1 уклоном одностоечная с 2 уклонами 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	
<b>6. Работы на ПС 35-110 кВ</b>			

**12. Примечания:** Нет возможности подключить заявителя к сети 380 В из-за отсутствия вблизи ВЛ 0,4 кВ. Для подключения заявителя требуется строительство ВЛ 10 кВ, МТП и ВЛ 0,4 кВ. На всех опорах предусмотреть повышенные траверсы (переход через основную дорогу Переяславка-Бичева, овраг и газовый трубопровод). В связи с прохождением ВЛ по болотистой почве предусмотреть отсыпку опор и смонтированной МТП. Требуется вырубка просеки под ВЛ 10 кВ в количестве 10 деревьев диаметром до 30-35 см.

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

Начальник ЛРЭС

Должность

« 14 » 01 2021 г.

Подпись

Матвеева Н.И.

ФИО



Публичная кадастровая карта Имени Лазо район на 14.01.2021

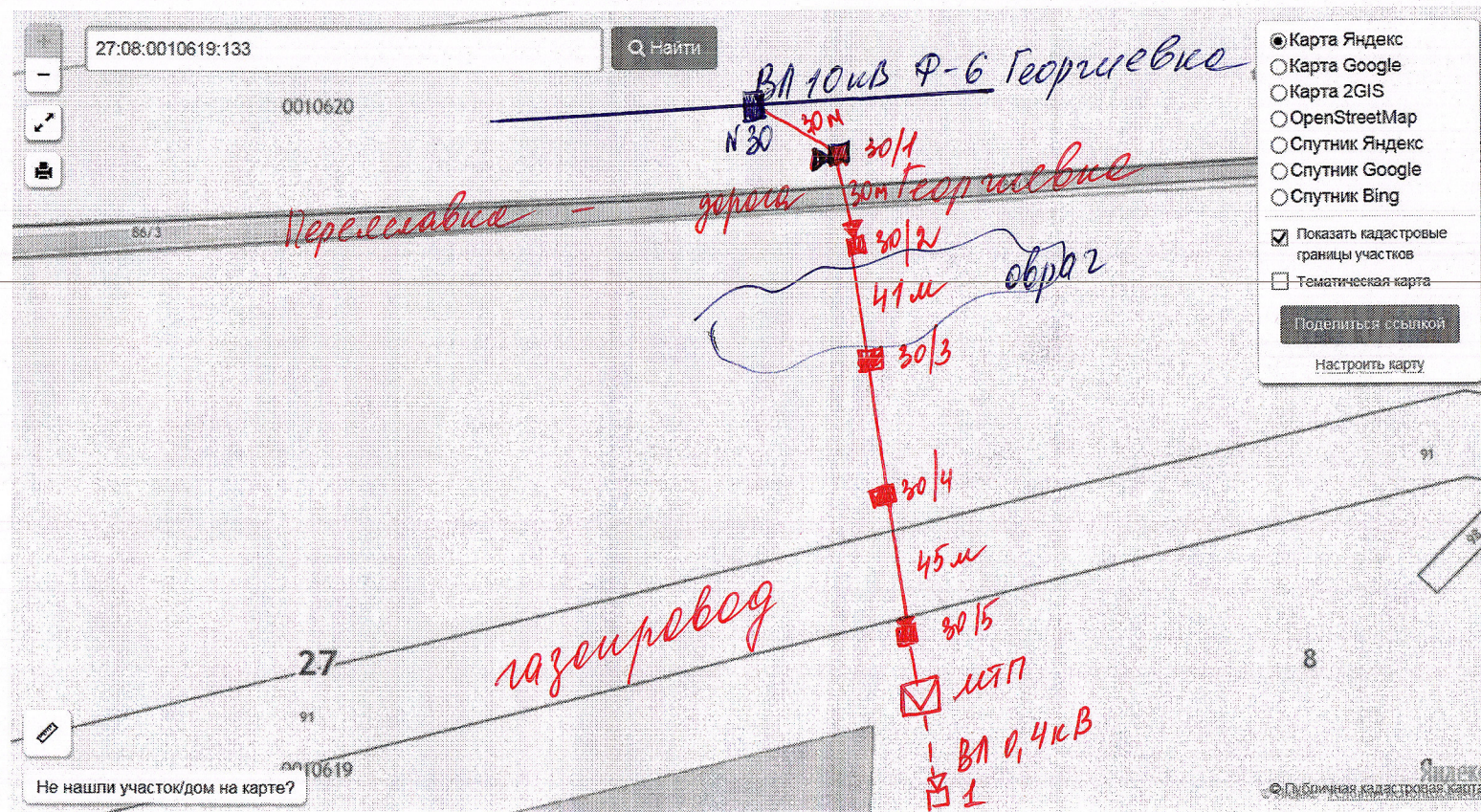


схема проектная