

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

Дата 25.12.2020 г. (поручения о подготовке акта обследования)

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

## Акт обследования № ТПр 3721/20

Регистрационный номер ДОУ ТПр 3721/20 дата регистрации ДОУ 23.12.2020

1. Заявитель: Заставская Татьяна Николаевна телефон: 962-587-45-98

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: \_\_\_\_\_

3. Адрес объекта: Хабаровский район, с. Виноградовка, улица Ясная, 17, кадастровый номер земельного участка 27:17:300202:0039

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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- Федоровка, №ф. 6(10) кВ « 11 », ТП № 2129,  
наименование \_\_\_\_\_ ТМ 6-10/0,4 \_\_\_\_\_ кВА; № ф. 0,4 кВ, 4№ опоры В пролётах опор 16/1и 16/2.

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»: 37 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	одноточечная	
	(шт.)	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	40м
		КЛ	
2.2.		одноточечная	1шт
		одноточечная с 1 укосом	2шт
		одноточечная с 2 укосами	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количе
	Установка опор (шт.) <input type="checkbox"/> н <input type="checkbox"/> ж/б приставке	1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м) <input type="checkbox"/> кол. проводов ВЛ <input type="checkbox"/> 2 провода <input type="checkbox"/> 4 провода	СИП-4x25	40м
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.)		
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		
<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.) <input type="checkbox"/> ж/б <input type="checkbox"/> деревянные <input type="checkbox"/> на ж/б приставке	одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.) <input type="checkbox"/> ж/б <input type="checkbox"/> деревянные <input type="checkbox"/> на ж/б приставке	одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная 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):**

*Синицын ИИ*  
*Григорьев*

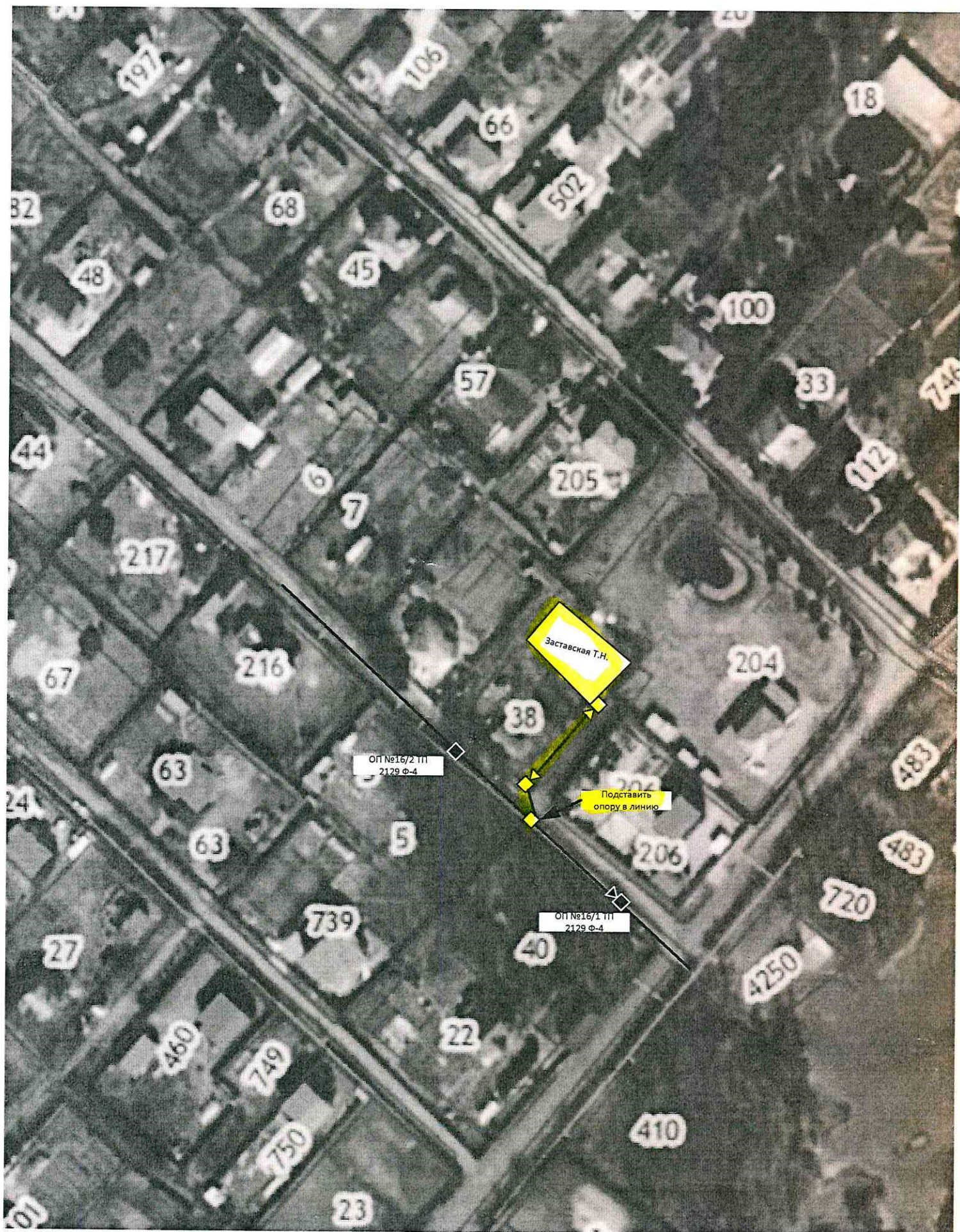
Должность

« 29 » 12 2020 г.

Подпись

ФИО

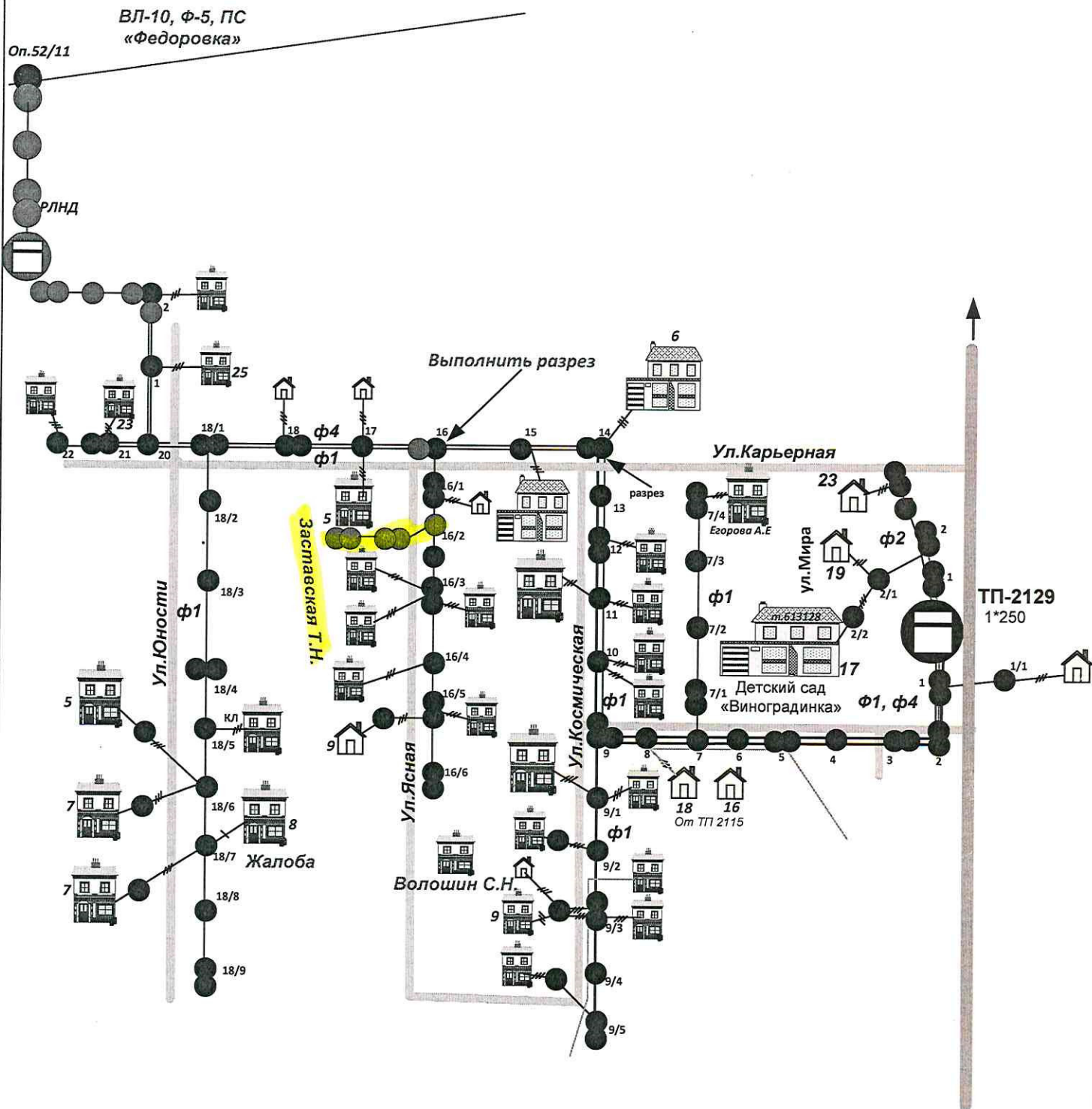






# с.Виноградовка

## ТП 2129



ТП 2129  
Ф1 СИП 3\*50+1,54,6  
Ф2 СИП 4-16  
Ф4 СИП 3\*70+1\*54,6

Разработал	Фамилия	Подпись	Дата	АО "ДРСК" филиал ХЭС СП ЦЭС		
Мастер ХСРЭС	Денек Н.Б.			Поопорная схема ВЛ-0,4 кВ от ТП 2129,2115		
Проверил						
Гл. инж. ХСРЭС	Тымчевский Е.П.	26.06.17				
Утвердил						
Начальник ХСРЭС	Галяткин А.В.			ХСРЭС		
				Лист	Листов	