

Инженеру СПРиТП Напетваридзе О.А.  
от начальника Эльбанского РЭС Даниленко А.В.

Дата 10.12.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 17.12.2014г (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 2023/14

Регистрационный номер ДОУ ТПр 2023/14 дата регистрации ДОУ 10.12.2014 0:00:00

1. Заявитель: Администрация Эльбанского городского поселения Амурского муниципального района Хабаровского края телефон: \_\_\_\_\_

2. Наименование объекта: уличное освещение

Фактический объект: \_\_\_\_\_

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Амурский р-н, пгт. Эльбан, ул. Островского

4. Заявленная мощность (кВт): 1,5

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 ОАО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС- Приусадебная, №ф. 6(10) кВ « 21 », ТП № КТНН-Росток, наименование Росток ТМ 6-10/0,4 кВА; № ф. 0,4 кВ, РУ-0,4кВ

№ опоры \_\_\_\_\_

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 ОАО «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 ОАО «ДРСК»: 0 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

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	одноточечная	
			деревянные	одноточечная с 1 уклоном	
			на ж/б приставке	одноточечная с 2 уклонами	
		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		
2.2.	Установка опор (шт.)		ж/б	одноточечная	
			деревянные	одноточечная с 1 уклоном	
			на ж/б приставке	одноточечная с 2 уклонами	
		1 укос			
2.3.	Подвеска провода по	кол. проводов ВЛ			



	трассе ВЛ (м)	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.)		
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		
<b>4. Установка дополнительного оборудования</b>			
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)		
	Рубильник ЯБНВУ-0,4кВ 100 А		1
<b>5. Демонтажные работы</b>			
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная
		деревянные	одностоечная с 1 укосом
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами
			1 укос
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная
		деревянные	одностоечная с 1 укосом
		на ж/б приставке	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>			

# 11. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой):

на отдельном листе

12. Примечания: для подключения объекта заявителем необходимо установить рубильник ЯБНВУ-0,4кВ 100 А в РУ-0,4кВ КТП-Ростов (протянуть кабель АВВГ 4х10-5м), завести тросики на рубильник со сборных шин.

Начальник ЭРЭС

Должность

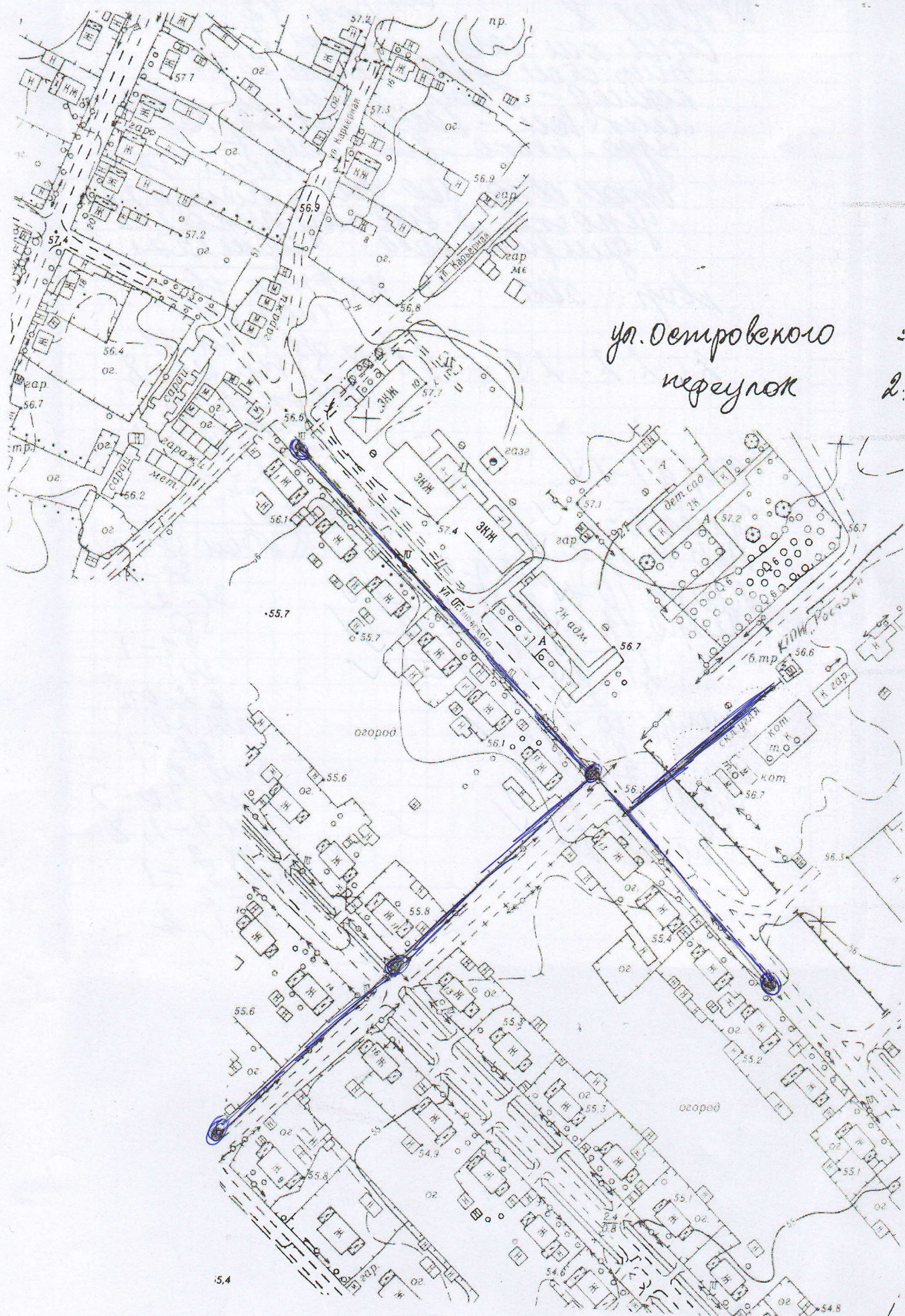
« 16 » 12 2014 г.

Подпись

Даниленко А.В.

ФИО





ул. Островского  
перунок

2.