

Третьякова Анастасия Викторовна

Начальнику СПРиТП \_\_\_\_\_

от начальника сетевого района I гр. Хабаровского Южного РЭС Чернышова В.В.

Дата 12.12.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

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

**Акт обследования № ТПр 4879/16**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 4879/16 дата регистрации ДОУ 12.12.2016

1. Заявитель: Мазарчук Наталья Петровна телефон: 8-924-300-50-29

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: \_\_\_\_\_

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Дружба, уч. № 283, кадастровый номер земельного участка 27:17:0333802:161

4. Заявленная мощность (кВт): 10

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- Дружба, №ф. 6(10) кВ « 4 », ТП № 1018, наименование ТМ 6-10/0,4 кВА; № ф. 0,4 кВ, 2

№ опоры отрп.

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»: 140 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 (шт.)	ж/б	одностоечная
		деревянные	одностоечная с 1 укосом
		на ж/б приставке	одностоечная 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	170м

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
			КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	✓ ж/б	однотоечная	2-5
		деревянные	однотоечная с 1 укосом	2-5
		на ж/б приставке	однотоечная с 2 укосами	
		1 укос		
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	см 4х70	170м.
		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.)			2
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП			2
4. Установка дополнительного оборудования				
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)			2
5. Демонтажные работы				
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б	однотоечная	2
		деревянные	однотоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	однотоечная с 2 укосами	
		1 укос		
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б	однотоечная	2
		деревянные	однотоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	однотоечная с 2 укосами	
		1 укос		
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)			2
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				
				2

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

12. Примечания: Схема и прилагается

Должность

« 15 » 12 2016 г.

Подпись

ФИО



