

Начальнику СПРиТП _____

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

Дата 03.08.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 2874/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 2874/16 дата регистрации ДОУ 03.08.2016

1. Заявитель: Лесникова Виктория Андреевна телефон: +7 (924) 301-3434

2. Наименование объекта: Частный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Мирное, ул. Каштановая, д. 9, кадастровый номер земельного участка 27:17:0329201:1605

4. Заявленная мощность (кВт): 15

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 10 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- Топольев, №ф. 6(10) кВ « 911 », ТП № _____, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, _____ № опоры 38/13.

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»: 90 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
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ КЛ	<u>100м</u>
1.2.	Установка опор (шт.)	<div> <div> <input checked="" type="checkbox"/> ж/б <input type="checkbox"/> деревянные <input type="checkbox"/> на ж/б приставке </div> <div> одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос </div> </div>	
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		<u>100м</u>
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		<u>1шт</u>
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ КЛ	<u>7</u>

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
2.2.	Установка опор (шт.)		ж/б	одностоечная
			деревянные	одностоечная с 1 укосом
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами
				1 укос
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	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	
3. Установка ТП				
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)			
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП			
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	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	
6. Работы на ПС 35-110 кВ				

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

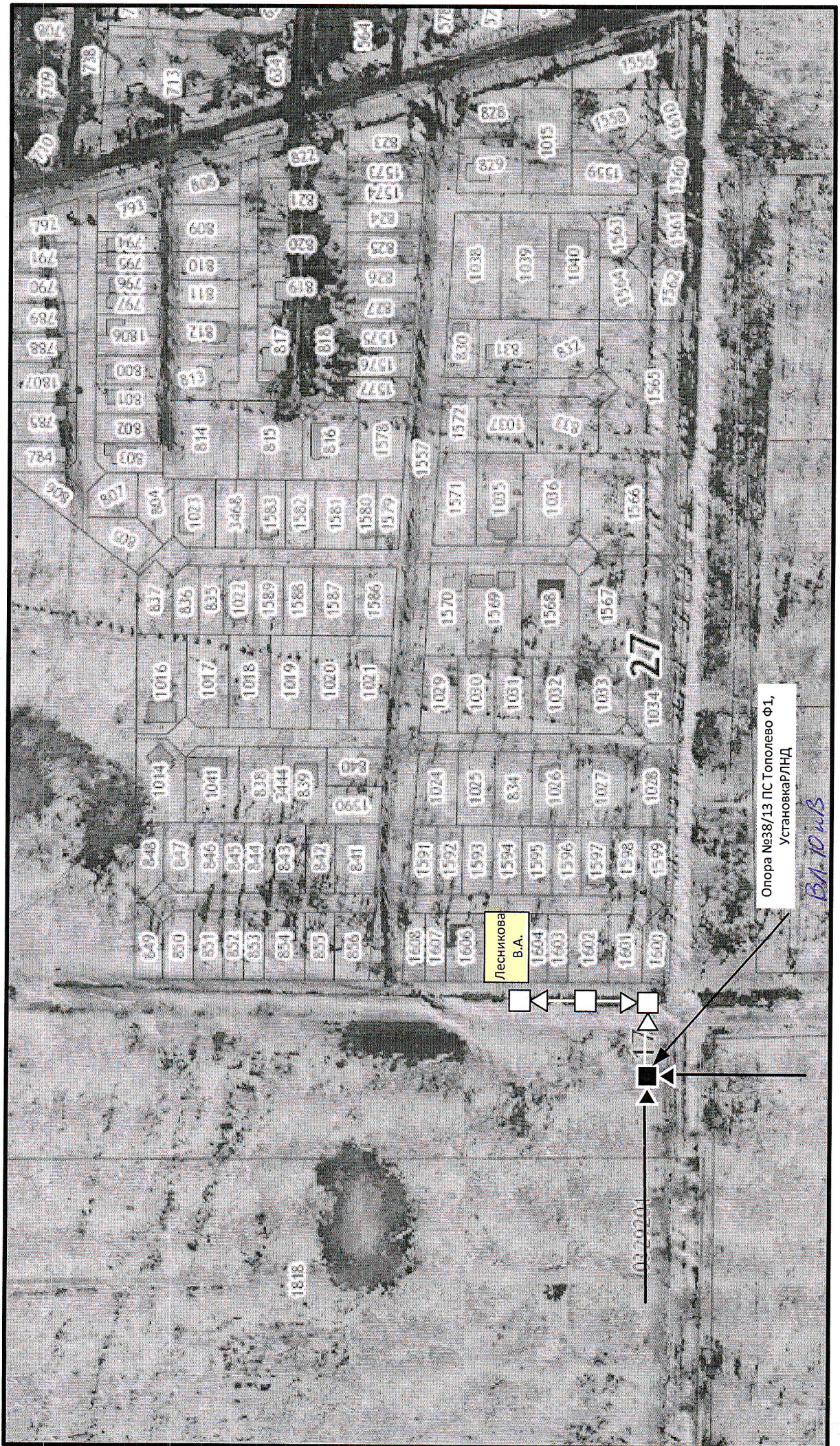
12. Примечания: В. Схема прилагается.

Должность

« 05 » 08 20 16 г.

Подпись

ФИО



Опора №38/13 ПС Тополево Ф1,
Установка РЛНД

В.А. Ю.В.