

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

Дата 16.11.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 5170/17

Регистрационный номер ДОУ ТПр 5170/17 дата регистрации ДОУ 15.11.2017

1. Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью "Бизнес Групп Утес" телефон: 8-924-304-32-32, доб. 8-914-193-80-33

2. Наименование объекта: баня

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Мичуринское, примыкает с северной стороны к земельному участку по ул. Алексеевской, д. № 2Г., кадастровый номер земельного участка 27:17:0301903:617

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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- Раздолье, №ф. 6(10) кВ « 11 », ТП № 1389,
наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, 4
№ опоры 4.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»: 30 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	
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одностоечная одностоечная с 1 укосом 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.)		
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ КЛ	<u>40</u>
2.2.	ж/б	одностоечная одностоечная с 1 укосом	<u>1</u>

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения		Тип, параметры	Количе
	Установка опор (шт.)	деревянные	одностоечная с 2 укосами	
		н ж/б приставке	1 укос	15
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	сеч 4х25	40м
		2 провода		
		4 провода		
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)			
2.5.	Устройство отвления 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 отвления к зданию (шт.)		в 2 провода	
			в 4 провода	
6. Работы на ПС 35-110 кВ				

11. Дополнительные сведения по монтажу (заполняется при условии получения заявки на выполнение работ по технологическому присоединению «под ключ»):

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:

ГРП

Переход через дорогу

13. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с пропорной расстановкой):

Должность

« 20 » 11 2017 г.

Подпись

ФИО

Q *Наличие у вас*

- Яндекс-ссылки
- Яндекс-карты
- OpenStreetMap
- Google-изображения
- Google-ссылки
- Топограф

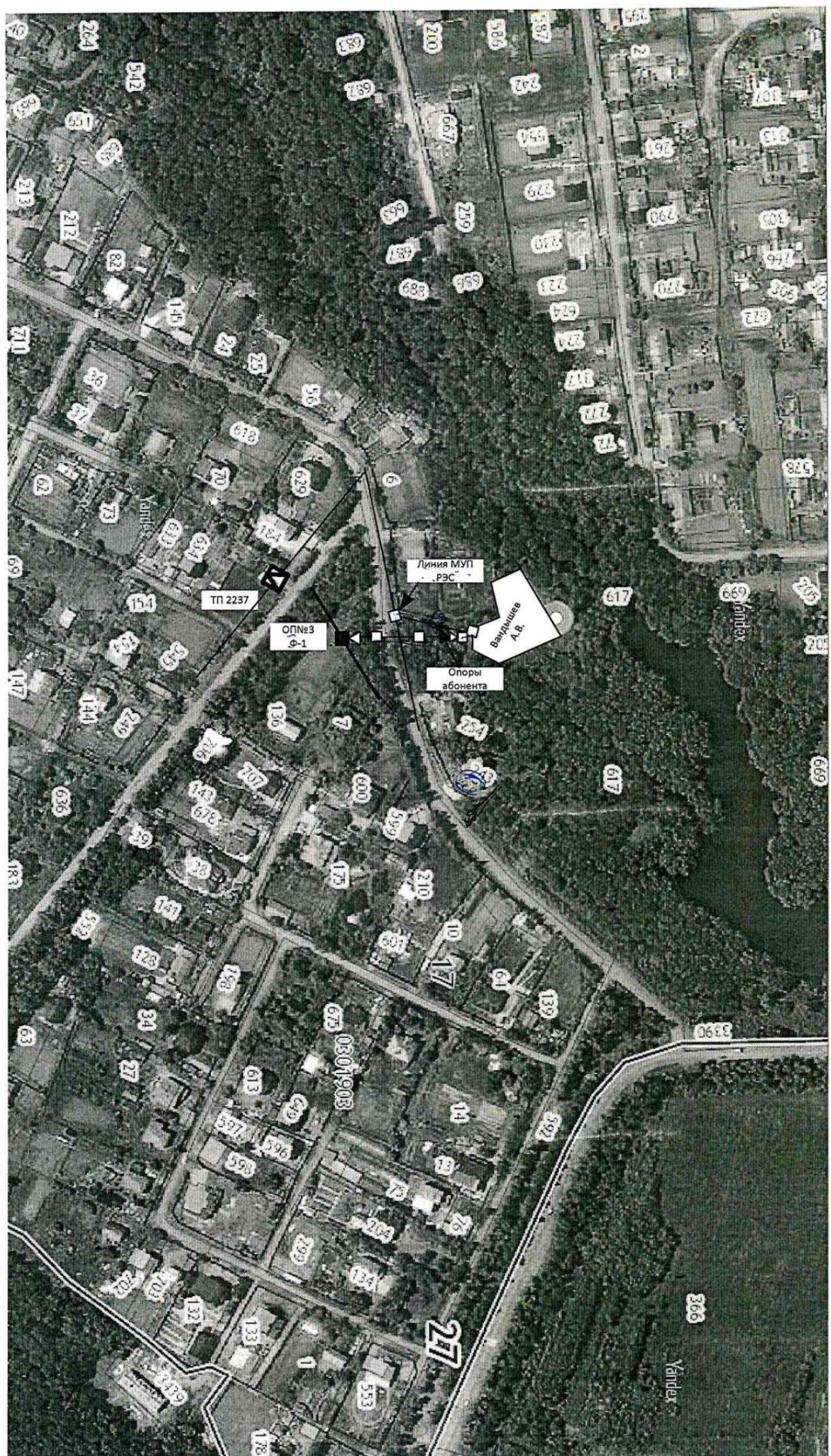
границей участка

100

2

ကျိပ်တိုက်မယ်ဆိုရင် အဆိုးဆုံးကလေးတွေကို

Pyridine was washed with water



с.Мичуринское ТП-1384

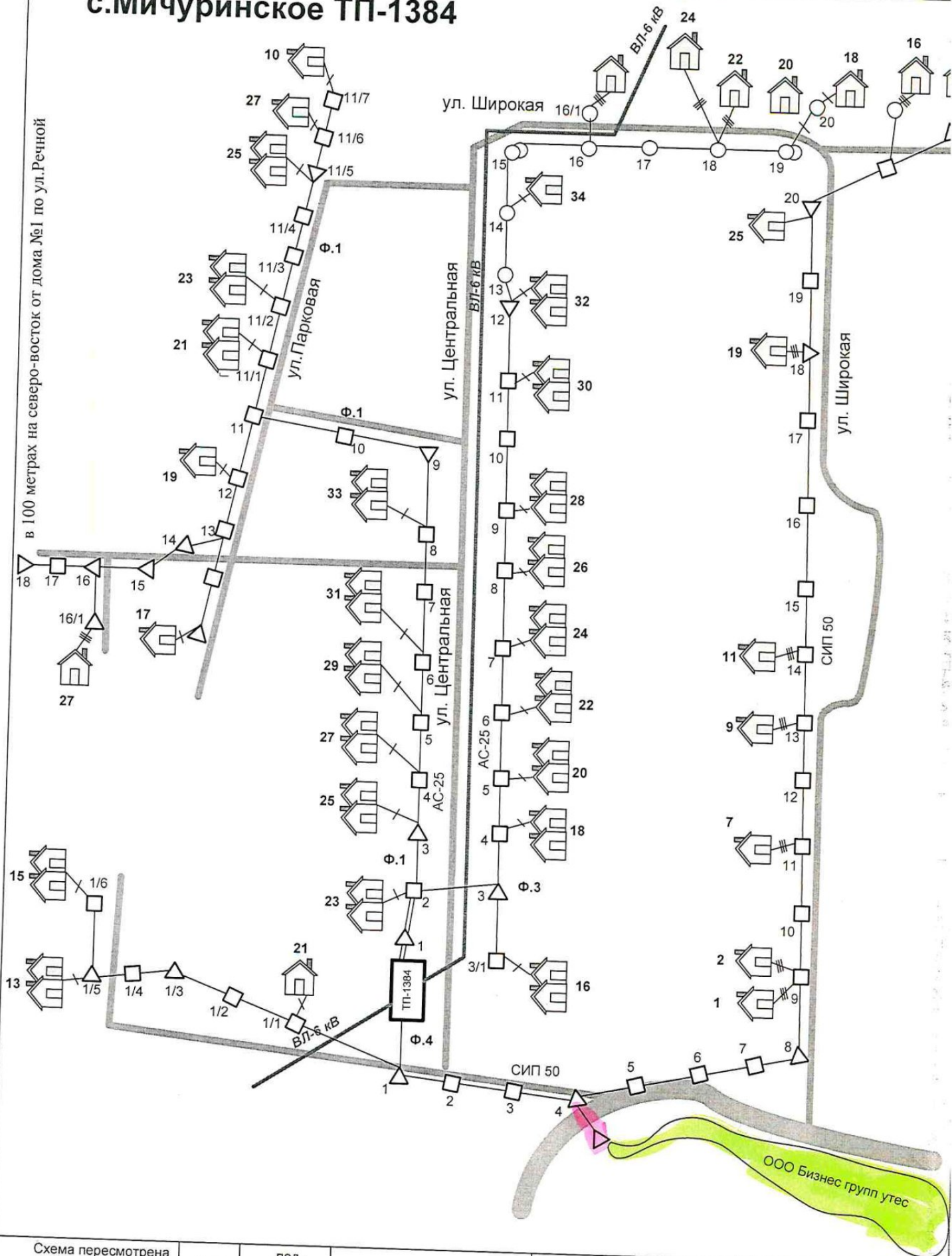


Схема пересмотрена (должность, Ф.И.О.)	дата	под- пись	ЦЭС		Северный РЭС	
			Поопорная схема ВЛ-0,4 от ТП 1470			
			Утверждаю	Начальник РЭС		Нас. пункт Инв № Карточки основных фондов
			Составил	Мастер	В.В.Губарев	
			Проверил	Нач. КВ участка		
			Схема составлена			