

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

Дата 22.09.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 3607/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 3607/16 дата регистрации ДОУ 22.09.2016

1. Заявитель: Потребительский кооператив "Вятское" телефон: 8-924-206-09-63

2. Наименование объекта: база отдыха

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Вятское, в 70 м по направлению на северо-запад от земельного участка по ул. Набережная, д.1 Б, кадастровый номер земельного участка 27:17:0400301:362

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-Анастасьева, №ф. 6(10) кВ «3», ТП № 1491, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, 3№ опоры 3.

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»: 280 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.)	одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос	
		ж/б деревянные на ж/б приставке	
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	<u>280</u>

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич						
			КЛ							
2.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td></td><td>деревянные</td></tr><tr><td></td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б		деревянные		на ж/б приставке	одноточечная	1
				ж/б						
				деревянные						
				на ж/б приставке						
одноточечная с 1 укосом	1									
	одноточечная с 2 укосами									
			1 укос	1						
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	сеч 4х50	80						
		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.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td></td><td>деревянные</td></tr><tr><td></td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б		деревянные		на ж/б приставке	одноточечная	
				ж/б						
				деревянные						
				на ж/б приставке						
одноточечная с 1 укосом										
	одноточечная с 2 укосами									
			1 укос							
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td></td><td>деревянные</td></tr><tr><td></td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б		деревянные		на ж/б приставке	одноточечная	
				ж/б						
				деревянные						
				на ж/б приставке						
одноточечная с 1 укосом										
	одноточечная 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 попорной расстановкой):

12. Примечания:

к.
гидропроект 0,1 кВ

Должность

« 14 » 09

20 06 г.

Подпись

ФИО

с. Вятское
1491

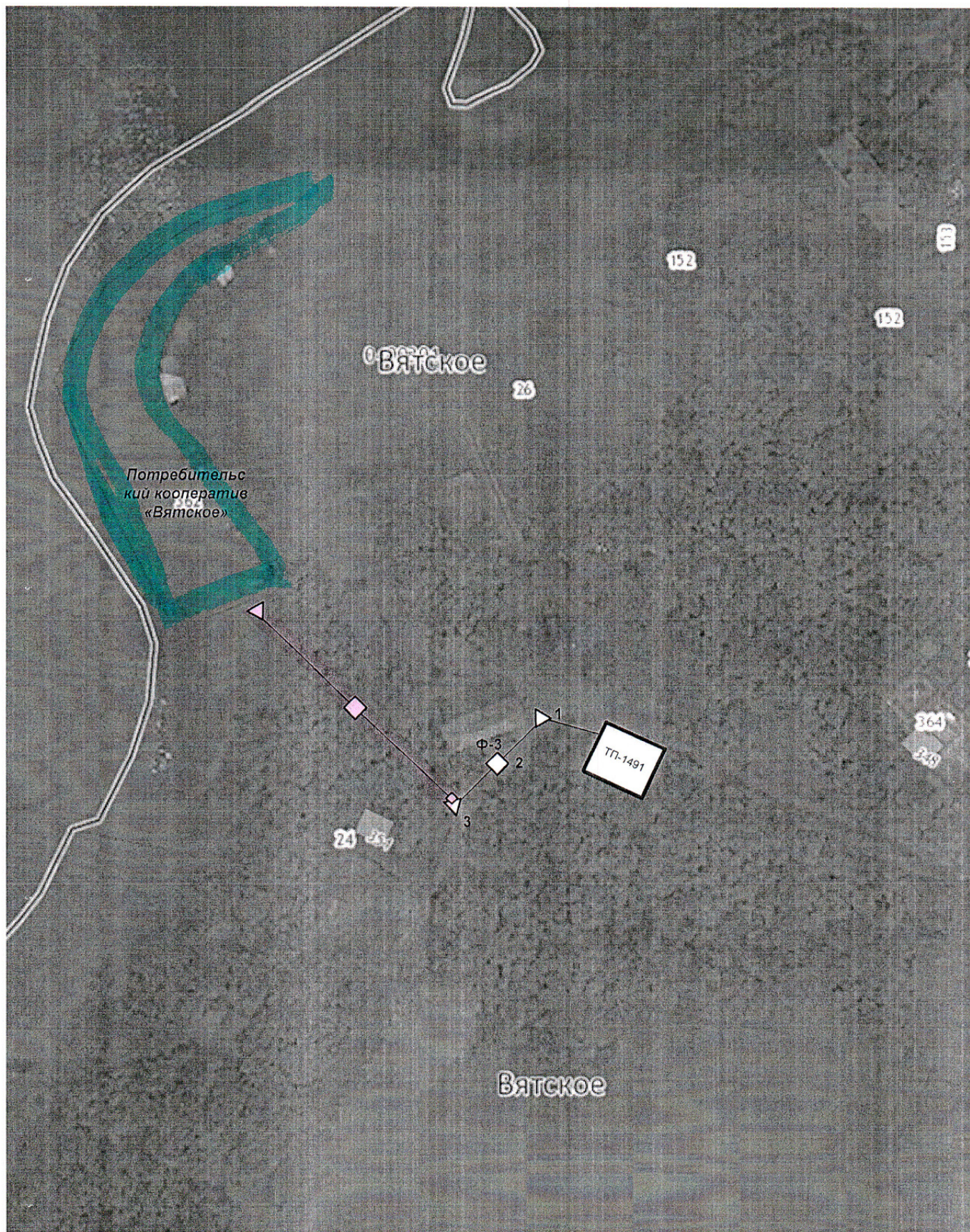


Схема пересмотрена (должность, Ф.И.О.)	дата	под- пись	ЦЭС		Северный РЭС		
			Поопорная схема ВЛ-0,4 от ТП 2120				
			Утверждаю	Начальник РЭС	А.А. Скрипилев		Нас.пункт
			Составил	Мастер	В.В.Губарев		Инв №
			Проверил	Нач. КВ участка	А.С. Кадачагина		Карточки
			Схема составлена				основных
							фондов