

## Начальнику СПРиТП \_\_\_\_\_

от начальника сетевого района II г. Вяземского РЭС Терещенко О.И.

Дата 20.04.2018 г. (поручения о подготовке акта обследования)

## Акт обследования № ТПр 1122/18

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1122/18 дата регистрации ДОУ 09.04.2018

1. Заявитель: Управление Пенсионного фонда Российской Федерации (государственное учреждение) в районе им. Лазо Хабаровского края телефон:

2. Наименование объекта: помещение клиентской службы (на правах отдела) в Вяземском районе УПФР им. Лазо

Фактический объект: \_\_\_\_\_

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Вяземский р-н, г. Вяземский, ул.

Коммунистическая, д. 13, кадастровый номер земельного участка 27:06:0020829:1277

4. Заявленная мощность (кВт): 55,9

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,4 кВ

6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 3.

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 15,9

8. Предполагаемая(ые) точка(и) присоединения к сети АО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС-Вяземская, №ф. 6(10) кВ «17», ТП № 1910, ТМ 6-10/0,4\_400\_кВА; ВЛ 0,4 кВ Ф-3, оп.5

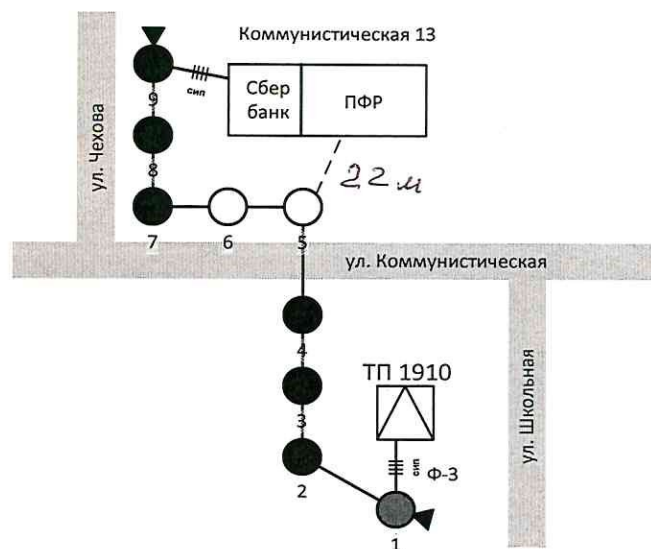
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети АО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала АО «ДРСК»: \_\_\_\_\_ 100 \_\_\_\_\_ метров.

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 деревянные на ж/б приставке	одноточечная одноточечная с 1 укосом одноточечная 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)	ВЛИ КЛ	125
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б деревянные н ж/б приставке	одноточечная одноточечная с 1 укосом одноточечная 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	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица	Тип, параметры	Колич
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.)		1
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:** Ф-3 ВЛ-0,4 кВ СИП2 4х50 – потребитель Сбербанк (68 кВт), граница раздела в РУ-0,4 кВ в ТП-1910.

Начальник ВРЭС  
Должность

  
Подпись

Терещенко О.И  
ФИО