

Чернеева Юлия Сергеевна

Начальнику СПРиТП Кузнецову А.Е.

от начальника сетевого района П г. Лазовского РЭС Матвеевой Н.Л.

Дата 03.07.2018 г. (поручения о подготовке акта обследования)

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

**Акт обследования № ТПр 2411/18**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 2411/18 дата регистрации ДОУ 02.07.2018

1. Заявитель: **Иванов Виктор Николаевич** телефон: **963-563-18-95**

2. Наименование объекта: **жилой дом**

Фактический объект: \_\_\_\_\_

3. Адрес объекта: **Хабаровский край, Имени Лазо р-н, рп. Переяславка, ул. 1 Заозерная, д. 14**

4. Заявленная мощность (кВт): **8**

5. Заявленный класс напряжения (кВ): **0,22 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- Переяславка, №ф. 6(10) кВ « 4 », ТП № 569,  
наименование \_\_\_\_\_ ТМ 6-10/0,4 \_\_\_\_\_ кВА; № ф. 0,4 кВ, 2 № опоры 5/3.

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»: 15 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 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)	ВЛ КЛ	<b>146</b>
2.2.	Установка опор (шт.)	5 ж/б деревянные н ж/б приставке	одноточечная одноточечная с 1 укосом одноточечная с 2 укосами 1 укос



№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количе
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ 2 провода 4 провода	Монтаж СИП 4х35 от оп. 5/1 до оп. 5/5 153
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)	в 2 провода в 4 провода	
<b>3. Установка ТП</b>			
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)		
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		
<b>4. Установка дополнительного оборудования</b>			
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)		
<b>5. Демонтажные работы</b>			
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б деревянные 5 на ж/б приставке	одностоечная оп. 5/1, 5/2, 5/3, 5/4 одностоечная с 1 укосом оп.5/5 одностоечная с 2 укосами 1 укос
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)		Демонтаж провода А-16 от оп.5/1 до оп. 5/5 (два провода) 290 м
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	
<b>6. Работы на ПС 35-110 кВ</b>			

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:** Все опоры находятся в аварийном состоянии: наклоны, гниль стойки по всей поверхности, особенно верх опоры, вываливание крюков (фото прилагается). Провод имеет многочисленные скрутки. Подключение к таким опорам и проводу не гарантирует качества электроэнергии. Необходима обрезка 4-х веток диаметром до 20 см

**13. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с попорной расстановкой):** прилагается.

Начальник ЛРЭС

Должность

« 16 » 07 2018 г.

Подпись

Матвеева Н.Л.

ФИО

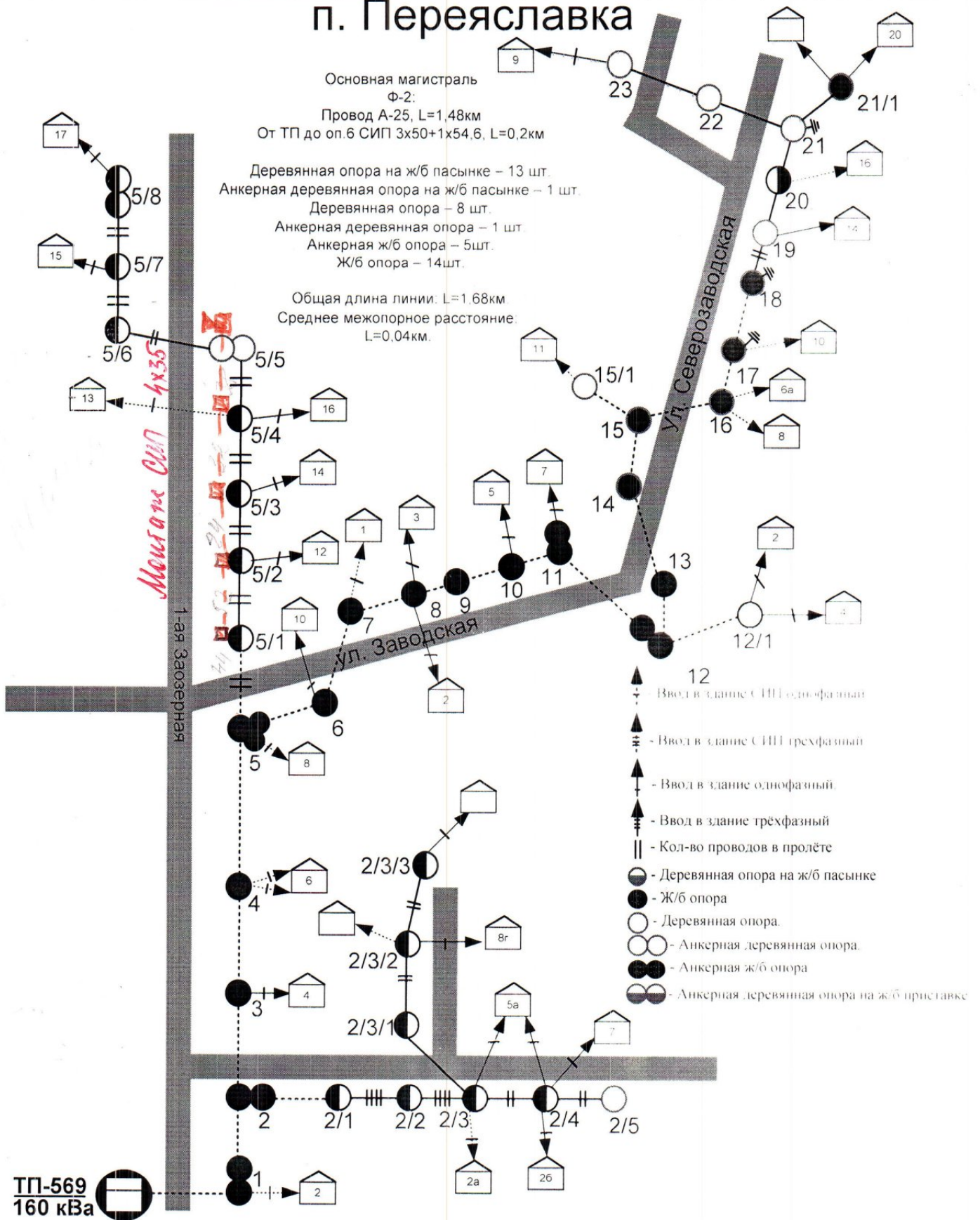


# п. Переяславка

Основная магистраль  
Ф-2:  
Провод А-25, L=1,48км  
От ТП до оп.6 СИП 3х50+1х54,6, L=0,2км

Деревянная опора на ж/б пасынке – 13 шт.  
Анкерная деревянная опора на ж/б пасынке – 1 шт.  
Деревянная опора – 8 шт.  
Анкерная деревянная опора – 1 шт.  
Анкерная ж/б опора – 5шт.  
Ж/б опора – 14шт.

Общая длина линии: L=1,68км.  
Среднее межопорное расстояние:  
L=0,04км.



АО «ДРСК»

Поопорная схема

АО «ДРСК»					Поопорная схема		
	Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата	Шифр ПС. ВЛ	Подразделение	Участок
Утвердил	Нач. ЛРЭС	Матвеева Н.Л.			Поопорная схема ВЛ-0.4 кВ Ф-2 ТП-569 п. Переяславка	СП ЦЭС	ЛРЭС
Согласовано	Диспетчер	Чиркова О.И.				филиал «Хабаровские электрические сети»	
Проверил	Гл. инженер ЛРЭС	Михайленко А.В.					
Выполнил	Мастер	Сурков С.С.				Лист	Листов





13 июл. 2018 г.





13 июл. 2018 г.





13 июл. 2018 г.