



**Акционерное Общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»**

Филиал «Хабаровские электрические сети»

СЛУЖЕБНАЯ ЗАПИСКА

КОМУ: НАЧАЛЬНИКУ СЛУЖБЫ СПР И ТП А.Е. КУЗНЕЦОВУ
ОТ: ОТ НАЧАЛЬНИКА СЕТЕВОГО РАЙОНА ХСРЭС КАДАЧАГИНОЙ А.С.
ТЕМА: ИЗМЕНЕНИЯ ТУ
ДАТА: 13.06.2019 Г.
КОПИЯ:

Прошу внести изменения в ТУ № ТПр 1587/19 от 28.05.2018г. в связи с уточнением необходимых мероприятий. Новый Акт обследования прилагается.

Кадачагина А.С.

Начальнику СПРиТП _____

от начальника сетевого района I гр. Хабаровского Северного РЭС Кадачагиной А.С.

Дата 31.05.2019 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 1587/19

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1587/19 дата регистрации ДОУ 28.05.2019

1. Заявитель: Якунин Евгений Александрович телефон: +7 (962) 220-7270

2. Наименование объекта: нежилое здание

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, г. Хабаровск, Сергеевская ул, д. 24 А, пом. I (1-22,25-35), II (1-21), кадастровый номер земельного участка 27:23:0000000:28527

4. Заявленная мощность (кВт): 90,92

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 29,08

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

Первая точка присоединения: ПС- Берёзовое, №ф. 6(10) кВ « 28 », ТП № 2077,
наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, 5

№ опоры отрп

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»: 0 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	одноствоечная одноствоечная с 1 укосом одноствоечная 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	
2.2.		ж/б деревянные	одноствоечная одноствоечная с 1 укосом одноствоечная с 2 укосами

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
	Установка опор (шт.)	н ж/б приставке	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.)	н/д	1-5
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП	250 кВА 2 шт	1-5
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 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 на ж/б приставке	одностоечная одностоечная с 1 укосом 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)	н/д	1-5
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП	160 кВА	2-5
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. 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:

Акт утверждения сметы за подписью Главного инженера по ЭП
Тимофеева Е.П.

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

инженер ЭП
Игорь А.А.

Подпись

А.В. Игнатьев
Ф.И.О.

Должность

« 15 » 06 2019 г.

ЛК "Безопаска"	12.02.2017	13:45	Ф-23	2077	160	3	Број 17	81	84	78	Илија	0,4 KB	406	408	406	234	231	234
ЛК "Безопаска"		13:50			160	3	Број 27	165	160	162	Илија	0,4 KB	408	404	407	234	231	234

460A.

320KB A

246/244/240

Това - 250A.

2

+ 90KB. (200/200/200)

460A.

→ 446/444/440

+ 348KB на 777?

Ово ели виедуче, 250

Ја т.2 војна не извршоа...!!

Акоа - Јуа KB 160KB A.

Ово ели 244B?

77 2077 2x160

то !

Там ух 28е уст.

У.Т 2 x 2077 во 4м 1604

5 77 6880000 у
пробѣ (ура 1177)

- 202 Јакопи во 77 ?

Продолжение !:

0 425000 9020,250 /
+90000 во 77-160 .

Кодировано усе

✓ преед усе 160 во 77

У.Т. 90 2000

Там 4/100000000

80. 6000000000

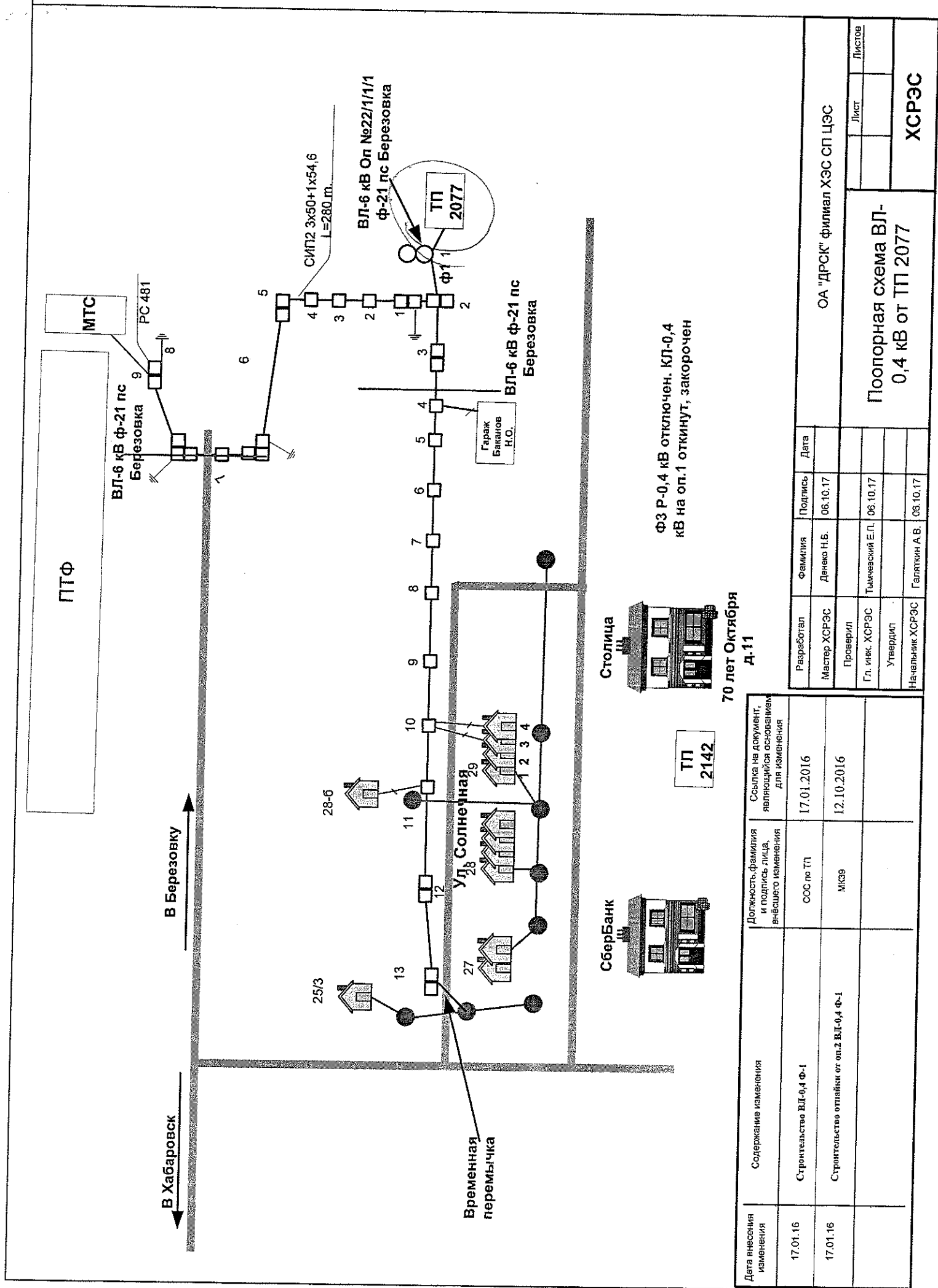
(прее 900000 4500000000

ка 90000 777)

- 81-904 (80000) 1000000000

у 1/1000000000 77 2077





ФЗ Р-0,4 кВ отключен. КЛ-0,4 кВ на оп.1 отключен, закорочен

70 лет Октября
Д.11

Дата внесения изменения	Содержание изменения	Должность, фамилия и подпись лица, внесшего изменения	Ссылка на документ, являющийся основанием для изменения
17.01.16	Строительство ВЛ-0,4 Ф-1	ООС по ТП	17.01.2016
17.01.16	Строительство отпайки от оп.2 ВЛ-0,4 Ф-1	МКС9	12.10.2016

Разработал	Мастер ХСРЭС	Фамилия	Денко Н.Б.	Подпись	06.10.17	Дата	
Проверил	Гл. инж. ХСРЭС	Тычневский Е.П.	06.10.17	Подпись		Дата	
Утвердил	Начальник ХСРЭС	Галаткин А.В.	06.10.17	Подпись		Дата	

ОА "ДРСК" филиал ХЭС СП ЦЭС

Поопорная схема ВЛ-0,4 кВ от ТП 2077

ХСРЭС

Лист

Листов