



**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 В ТУ
ДАТА: 06.02.2019 Г.
КОПИЯ:

Прошу внести изменения в ТУ № ТПР 4543/18 от 11.12.2018г. 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 12.12.2018 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 4543/18

Регистрационный номер ДОУ ТПр 4543/18 дата регистрации ДОУ 11.12.2018

1. Заявитель: Индивидуальный предприниматель Перебейнус Алексей Зиновьевич
телефон: +7 (914) 191-6090

2. Наименование объекта: 18-ти квартирный жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Тополево, в районе ул.Центральная

4. Заявленная мощность (кВт): 150

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС- Тополево, №ф. 6(10) кВ « 10 », ТП № 1307, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 2х250 кВА; № ф. 0,4 кВ, _____

№ опоры 1 секция шин

Вторая точка присоединения: ПС- Тополево, №ф. 6(10) кВ « 16 », ТП № 1307

№ ф. 0,4 кВ, _____. № опоры 1 секция шин

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»: _____ 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	
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	100мх2

№ 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>н ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б		деревянные		н ж/б приставке	однотоечная 105		1.5
				ж/б							
				деревянные							
				н ж/б приставке							
однотоечная с 1 укосом 105											
однотоечная с 2 укосами											
1 укос											
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	сип 2 3х95+1х70		2х100м						
		2 провода									
		4 провода									
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)										
2.5.	Устройство отвлечения 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.)		УТПН 630 х2		1.5						
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		630кВА		2.5						
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	однотоечная		
				ж/б							
				деревянные							
				на ж/б приставке							
однотоечная с 1 укосом											
			однотоечная 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	однотоечная		
				ж/б							
				деревянные							
				на ж/б приставке							
однотоечная с 1 укосом											
			однотоечная 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)		УТПН		1.5						
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП		250кВА		1.5						
5.7.	Демонтаж коммутационного аппарата в ТП (шт.)										
5.8.	Демонтаж отвлечения 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: Участок ранее присоединенный
нагрузку многоквартирный дом и газификация,
сделана в 2016 году.


совместить с ТПР № 4544

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

пол. жкх

Должность

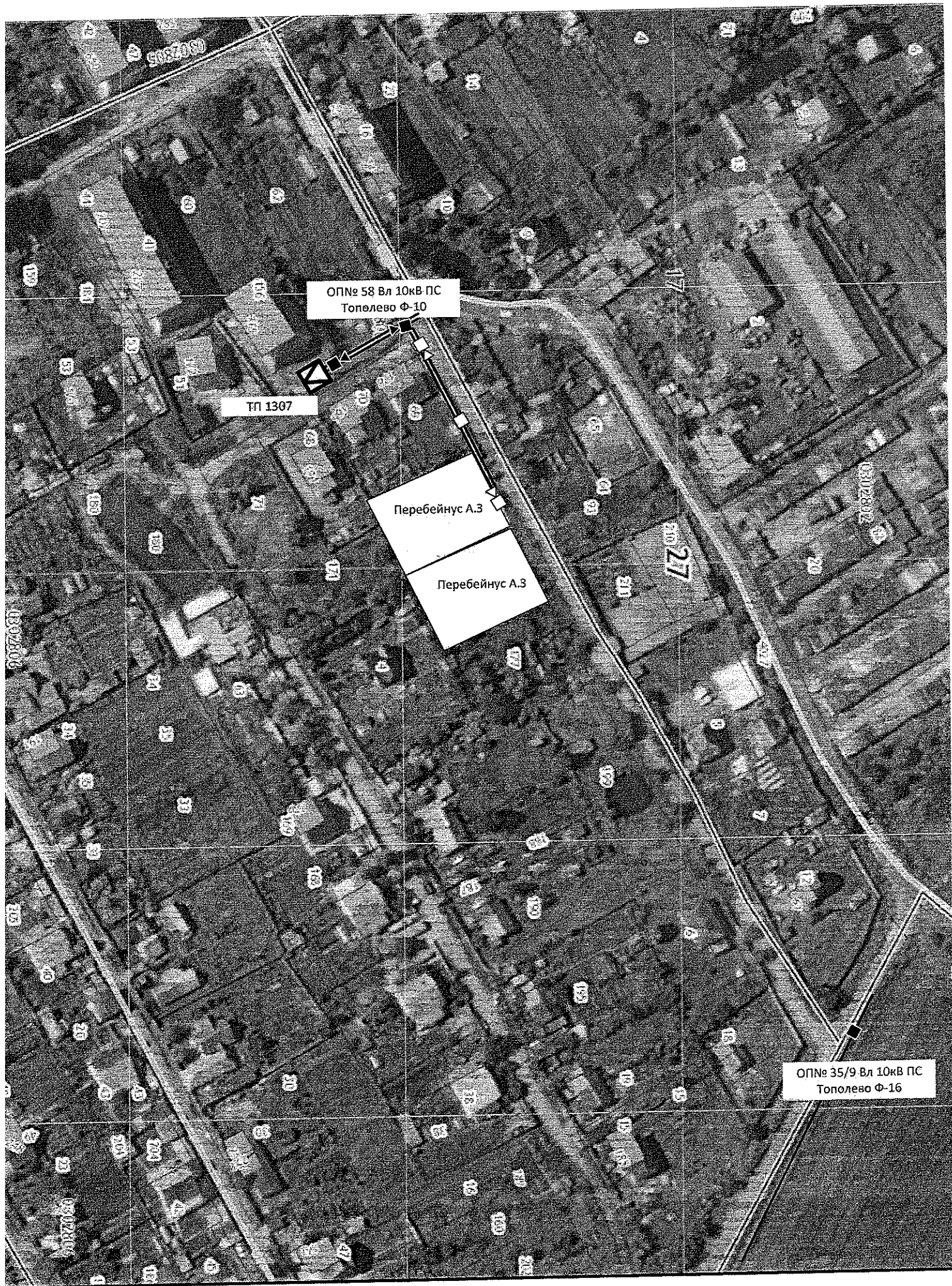
« 06 » 02 2019 г.



Подпись

Александр Д.ч
Кудрявцев

ФИО



ОП№ 58 Вл 10кВ ПС
Тополево Ф-10

ТП 1307

Перебейнус А.З

Перебейнус А.З

ОП№ 35/9 Вл 10кВ ПС
Тополево Ф-16