

Начальнику СПРиТП Грунину В.Н.

от начальника сетевого района II г. Ленинского РЭС Филистова С.Н.

Дата 25.10.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 30.10.2017 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 1689/17

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1689/17 дата регистрации ДОУ 24.10.2017

1. Заявитель: Мамедов Хикмет Алигейдар Оглы Индивидуальный предприниматель
телефон: 89241517287

2. Наименование объекта: ЭПУ для строительства магазинов смешанных товаров
Фактический объект:

3. Адрес объекта: Еврейская Аобл, Ленинский р-н, с. Ленинское, примерно 10 метров на юго-запад от дома 17 по ул. Ленина, кадастровый номер земельного участка 79:03:2600057:63

4. Заявленная мощность (кВт): 230

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-110 кВ Ленинск, №ф. 6(10) кВ « 72 », ТП № , наименование ТМ 6-10/0,4 кВА; № ф. 0,4 кВ, № опоры оп. 72-00/101.

Вторая точка присоединения: ПС-, №ф. 6(10) кВ « », ТП № , № ф. 0,4 кВ, № опоры .

Предполагаемая точка БПиЭО АВ-0,4 кВ в РУ-0,4 кВ вновь установленной ТП.

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»: 10 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 ААБл 3х70 мм2 (2 шт)	190м
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная
		деревянные	одностоечная с 1 уклоном
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 уклонами
			1 укос
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		1 шт
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)	Стп-10 70х120	4 шт
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)	ОПН-10	3 шт

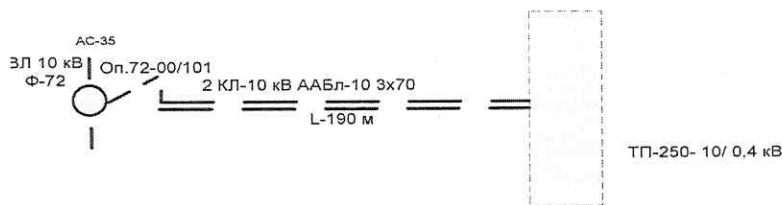
№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры		Колич
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ					
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)		ВЛ		
			КЛ		
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная		
		деревянные	одностоечная с 1 укосом		
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами		
		1 укос			
2.3.	Подвеска провода 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			
3. Установка ТП					
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)		КТПН-250 -10/0,4 с ТМ 250 кВа		1 шт
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		<i>по силовому месту</i> <i>Габариты 02.11.17</i>		
4. Установка дополнительного оборудования					
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)		<i>КТПН в габаритах на 400 кВа выполнить</i>		
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. 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: Для присоединения необходимо установить КТПН-250-10/0,4 кВ с ТМ или ТМГ-250 кВа возле строительного объекта, установить на существующей опоре 72-00/101 ЛР 10 кВ, ОПН-10 кВ- 1 комплект. Проложить кабельную линию 10 кВ(2 шт основной и резервный) от оп. 72-00/101 до вновь установленной ТП длиной 190 м с выходами на опору и ТП дополнительно 20 м , общая длина КЛ- 210 х 2= 420 м, трассу прохождения согласовать с администрацией МО «Ленинский р- он» и Ростелекомом (имеется пересечение с КЛС).

Дополнительно, провести планировку площадки под ТП, с установкой бетонных блоков под ТП, в местах с пересечением с дорогой (31 м и 15 м) кабели прокладывать в асбестоцементной трубе Д-200- 300 мм, соответственно с длинами 2х31 м и 2 х 15 м. Восстановить асфальтное покрытие общей площадью 46 м2.

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



12.Примечания:

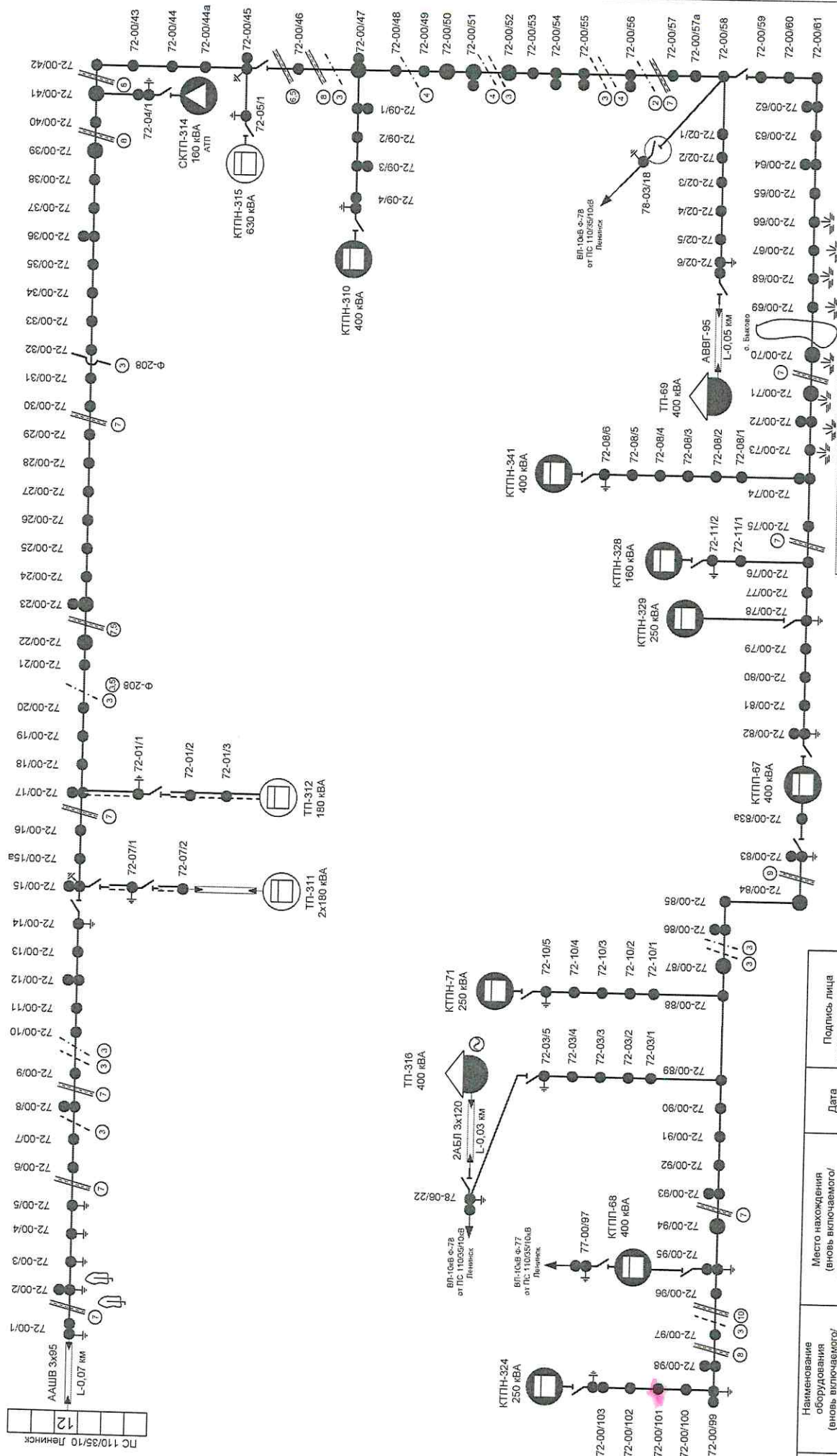
Гл. инженер Ленинского РЭС _____
 Должность _____ Подпись _____
 «_30_» октября__2017__ г.

Абраменко А.С.
 ФИО

Согласовано. *Л.А. Кошкин* 2.11.17г.

Согласовано *Вну Волков А.С.* 02.11.17г.

Провод АС-35



Поопорная схема ВЛ-10 кВ Ф-72

Утвердил	Начальник ПРЭС	Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата	Лист	Листов
Согласовал	Гл. инженер ПРЭС		Филистов С.Н.			1	1
Чертил	Инженер 1 кат.		Абраменко А.С.		22.10.12		
			Шмелева Г.Н.				

ОАО «ДРСК» филиал
«Электрические сети ЕАО»
Ленинск-РЭС

Наименование оборудования (вновь включаемого/ демонтируемого оборуд.)	Место нахождения (вновь включаемого/ демонтируемого оборуд.)	Дата	Подпись лица внесшего изменения