

НОВЫЙ

Начальнику СПРиТП Грунину В.Н.

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

Дата 28.11.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 28.11.17 г. (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования №**

Регистрационный номер ДОУ ТПР 1757/17 дата регистрации ДОУ 02.11.2017

1. Заявитель: Муниципальное казенное учреждение культуры "Централизованная клубная система" муниципального образования "Ленинский муниципальный район" ЕАО телефон: (42663) 22201, доб. 21627

2. Наименование объекта: ЭПУ административного здания

Фактический объект: ЭПУ административного здания

3. Адрес объекта: Еврейская Аобл, Ленинский р-н, с. Нижнеленинское, ул. Вилковой, д. 11

4. Заявленная мощность (кВт): 40

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 5

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

Первая точка присоединения: ПС-110 кВ Ленинск, №ф. 6(10) кВ « 66 », оп. № 66-05/7 ТП № , наименование КТПН ТМ 6-10/0,4 кВА; № ф. 0,4 кВ, № опоры оп.

Вторая точка присоединения: ПС- 110/35/10кВ Ленинск, №ф. 6(10) кВ 66 ТП № , № ф. 0,4 кВ, № опоры .

Предполагаемая точка БПиЭО оп. № 352-2-00/26 (после установки СКТП нумерация опор изменится)

9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «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 ОАО «ДРСК»: 18 метров.

9.1. Информация о наличии электрических сетей прочих собственников (не ССО) на расстоянии меньшим, чем указано в п.9 настоящего акта:

Наименование собственника Речной порт

Класс напряжения (кВ) 10/0,4кВ

Расстояние (м) 250м

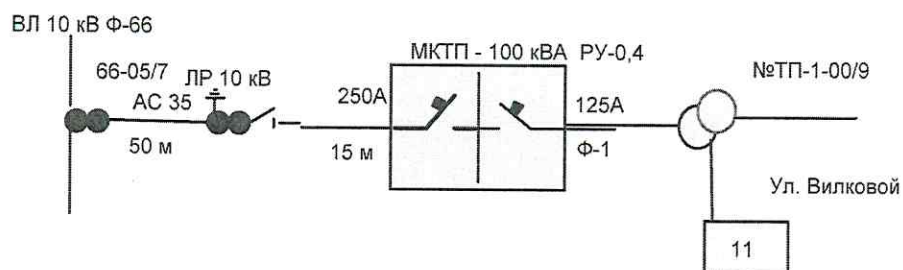
10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ 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 АС-35	50
		КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	одноточечная	
		одноточечная с 1 укосом	1
		одноточечная с 2 укосами	
		1 укос	1
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		50
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)	РЛНДЗ -10кВ	1
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич				
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		ОПН-10кВ	3				
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ								
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)		ВЛИ	20 м				
			КЛ					
2.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><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 уклоном								
		однотоечная с 2 уклонами						
			1 укос	1				
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛИ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП 4х70 мм2 от МКТП до первой опоры	20м				
		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.)		МКТП	1				
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		ТМ 100-10/0,4	1				
4. Установка дополнительного оборудования								
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)		АВ-0,4кВ 250А	1				
			АВ-0,4кВ 125А	1				
			ОПН-0,4кВ	3				
5. Установка прибора учета								
			Прибор учета 0,4кВ полукосвенного включения	2				
			ТТ 200/5	3				
			ТТ 150/5	3				
6. Демонтажные работы								
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><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 уклоном								
		однотоечная с 2 уклонами						
			1 укос					
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><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 уклоном								
		однотоечная с 2 уклонами						
			1 укос					
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)			1пролет				
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					
7. Работы на ПС 35-110 кВ								

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





**12.Примечания:** Построить ВЛ-10кВ от оп. 66-05/7 длиной 50м. На вновь установленной опоре смонтировать ЛРНДЗ-10 кВ, установить МКТП мощностью 100 кВА. Построить ВЛ-0,4кВ от МКТП до оп. 352-00/34 длиной 15м. Разорвать Ф-2 на оп. 352-00/19 с установкой укоса на оп. 352-00/20. Изменить нумерацию Ф-2 от опоры 20 до оп.34.

начальник Ленинского РЭС \_\_\_\_\_

Филистов С.Н.

Должность

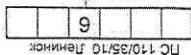
Подпись

ФИО

«\_27\_» ноября \_2017\_ г.



2000



Поопорная схема ВЛ-10 кВ ф-66

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

№ п/п	Наименование оборудования (новый, вписанного/ демонтируемого сбор.)	Место нахождения (новый вписанного/ демонтируемого сбор.)	Дата	Подпись, печать внесшего изменения