

Начальнику ПТС СП «ЗЭС»
от начальника Городского РЭС

Дата 27.01.2025 (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 27.01.2025 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ____

Регистрационный номер ДОУ ____ дата регистрации ДОУ ____

1. Заявитель: МКУ «Стройсервис» города Свободного. тел: 84164356660

2. Наименование объекта: Жилая застройка ЖК-3

Фактический объект: ЭПУ земельного участка

3. Адрес объекта: г. Свободный, ул. Мухина-М. Чесноковская-Шатковская-Шевченко

4. Заявленная мощность (кВт): 1500

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): нет.

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

Первая точка присоединения: ПС-110 «НЦП», №ф. (10) кВ -, ТП № -, ТМ 10/0,4 - кВА; № ф. 0,4 кВ -, № опоры -.

Вторая точка присоединения: ПС-110 «НЦП», №ф. (10) кВ -, ТП № -, ТМ 10/0,4 - кВА; № 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 нет;

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	≈2*2000
		КЛ	≈2*2500
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная
		деревянные	одностоечная с 1 укосом
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами
			1 укос
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		4
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.		одностоечная	

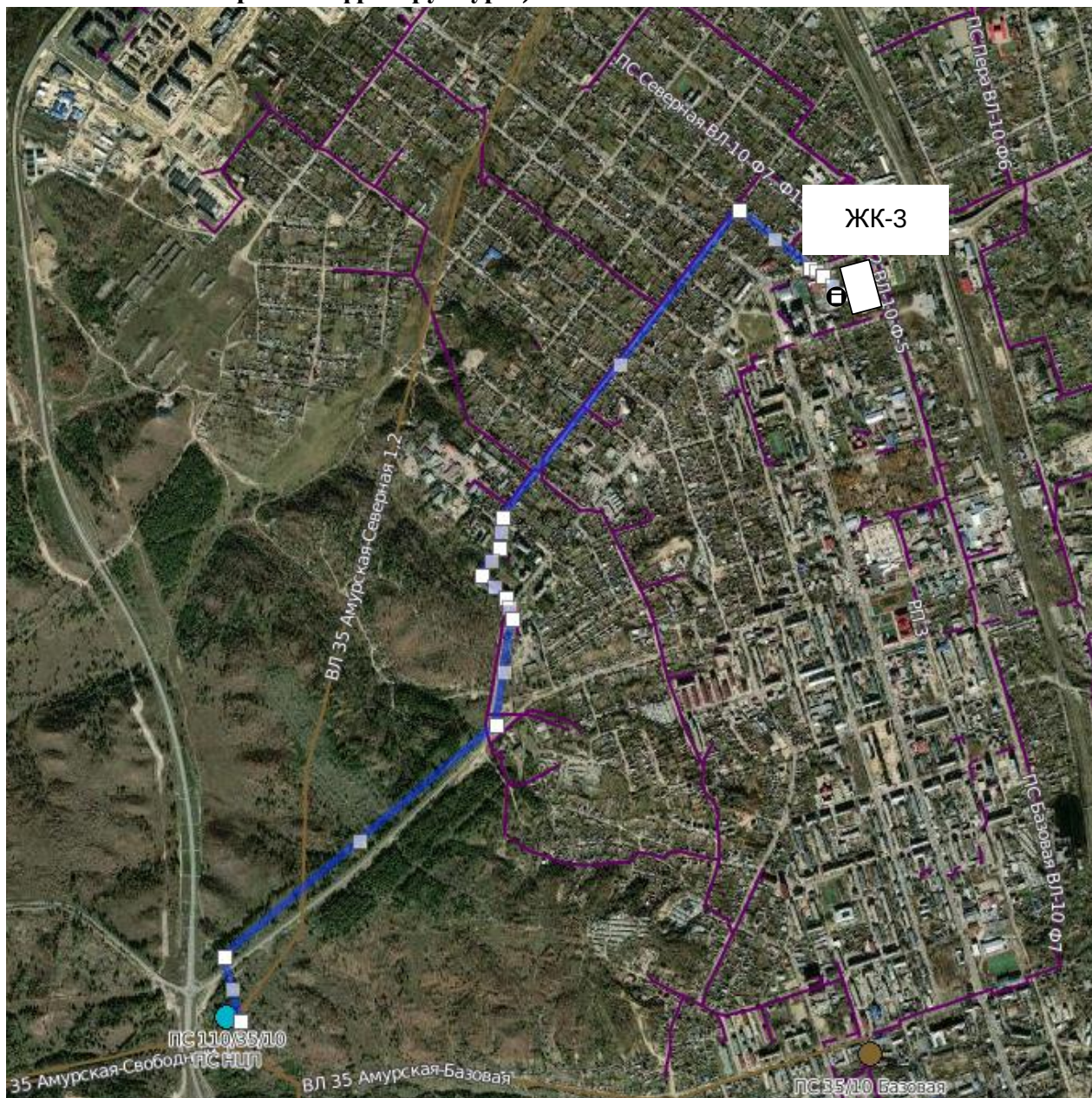
№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения			Тип, параметры	Количество
	Установка опор (шт.)		ж/б	однотоечная с 1 укосом	
			деревянные	однотоечная с 2 укосами	
			н ж/б приставке	1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)		кол. проводов ВЛ		
			2 провода		
		*	4 провода		
2.4.	Муфта для 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.)				1
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП				
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	однотоечная	
			деревянные	однотоечная с 1 укосом	
				однотоечная с 2 укосами	
			на ж/б приставке	1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	однотоечная	
		*	деревянные	однотоечная с 1 укосом	
				однотоечная с 2 укосами	
			на ж/б приставке	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. Информация о наличии объектов инженерной инфраструктуры сторонних организаций на земельных участках, планируемых под строительство электросетевых объектов		
Наименование объектов инженерной инфраструктуры: (трубопроводы, тепловые пункты, ЛЭП, ТП 6(10)/0,4 кВ и т.д.)	Количество пересечений со сторонним объектом инженерной инфраструктуры	Наименование собственника объекта инженерной инфраструктуры (указывается при наличии возможности оперативного установления собственника)

12. 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	

13. Примечания: *Для подключения необходимо выполнить строительство ЛЭП-10 кВ от РУ-10 кВ ПС 110 кВ «НЦП» до границы земельного участка заявителя, строительство трансформаторной подстанции, количество ЛЭП, трассу прохождения, исполнение ЛЭП, мощность ТП определить при проектировании.*

14. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой и сторонними объектами инженерной инфраструктуры):



Начальник Городского РЭС
Должность

В.В. Скрынник

«27» __01__2025 г.