

Начальнику СПРиТП \_\_Грунину В.Н.\_\_\_\_

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

Дата 26.04.2018 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 04.05.18 г. (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № ТПр 643/18**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 643/18 дата регистрации ДОУ 26.04.2018

1. Заявитель: Понкратов Глеб Иванович телефон: \_\_\_\_\_

2. Наименование объекта: ЭПУ на земельном участке сельскохозяйственного назначения

Фактический объект: \_\_\_\_\_

3. Адрес объекта: Еврейская Аобл, Ленинский р-н, с. Преображенка, 16900 метров на восток, кадастровый номер земельного участка 79:03:0503006:170

4. Заявленная мощность (кВт): 50

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 Биджан, №ф. 6(10) кВ « 222 », ТП № \_\_\_\_\_, наименование \_\_\_\_\_ ТМ 6-10/0,4 \_\_\_\_\_ кВА; № ф. 0,4 кВ, \_\_\_\_\_ № опоры оп. 222-00/46 \_\_\_\_\_.

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»: 16900 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
<b>1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ</b>			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ	<u>17645 м</u>
		КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	
		одностоечная	<u>272</u>
		одностоечная с 1 укосом	<u>23</u>
		одностоечная с 2 укосами	-
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)	1 укос	<u>17645 м</u>
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		<u>2</u>
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		<u>3</u>

№ пп	Наименование работ и затрат, единица	Тип, параметры	Колич
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	
		КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	
	ж/б	одностоечная с 1 укосом	
	деревянные	одностоечная с 2 укосами	
	на 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 отвления к зданию (шт.)	в 2 провода	
		в 4 провода	
<b>3. Установка ТП</b>			
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)	МКТП 10/0,4 кВ	<u>1</u>
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП	ТМ-63 кВа	<u>1</u>
<b>4. Установка дополнительного оборудования</b>			
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)		
<b>5. Демонтажные работы</b>			
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	одностоечная	
	ж/б	одностоечная с 1 укосом	
	деревянные	одностоечная с 2 укосами	
	на ж/б приставке	1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	одностоечная	
	ж/б	одностоечная с 1 укосом	
	деревянные	одностоечная 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 отвления к зданию (шт.)	в 2 провода	
		в 4 провода	
<b>6. Работы на ПС 35-110 кВ</b>			

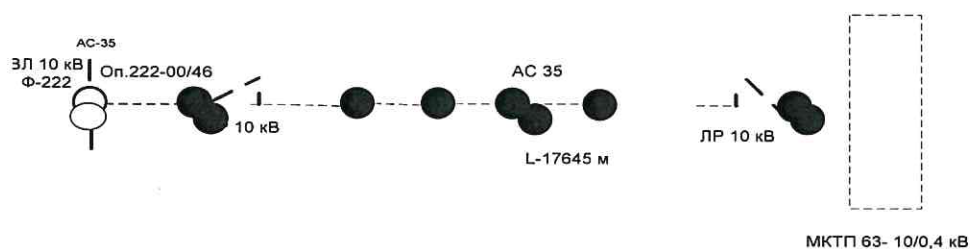
**11. Дополнительные сведения по монтажу (заполняется при условии получения заявки на выполнение работ по технологическому присоединению «под ключ»):**

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:** \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

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



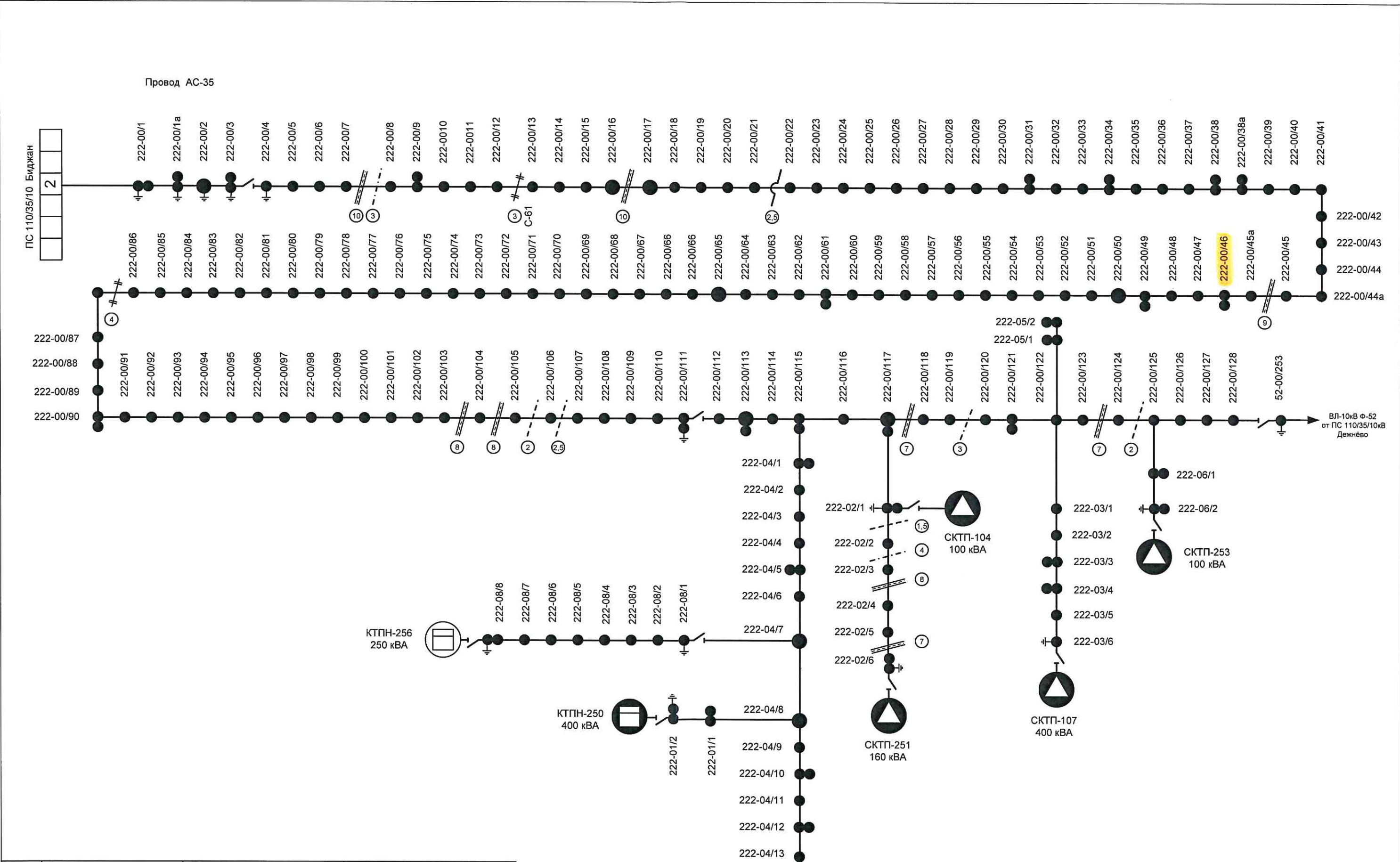
**12.Примечания:** Точка присоединения оп. 222-00/46 Ф-222 от п/с 110 кВ Биджан, от оп. 222-00/46 построить ВЛ 10 кВ длиной 17645 м, проводом АС 35 мм<sup>2</sup>, в начале и конце отпаячной ВЛ установить ЛР 10 кВ, в конце отпайки установить МКТП 10/0,4 кВ мощностью 63 кВа.

Гл. инженер Ленинского РЭС \_\_\_\_\_  
Должность \_\_\_\_\_  
« 04 \_\_\_\_\_ » мая \_\_\_\_\_ 2017 \_\_\_\_\_ г.

Подпись

Абраменко А.С.  
ФИО





№ п/п	Наименование оборудования (вновь включаемого/ демонтируемого оборуд.)	Место нахождения (вновь включаемого/ демонтируемого оборуд.)	Дата	Подпись лица внесшего изменения

Поопорная схема ВЛ-10 кВ Ф-222							
	Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата	Литер	Лист	Листов
Утвердил	Начальник ЛРЭС	Филистов С.Н.				1	1
Согласовал	Гл. инженер ЛРЭС	Абраменко А.С.			ОАО «ДРСК» Филиал «Электрические сети ЕАО» ЛенинскийРЭС		
Чертил	Инженер 1 кат.	Шмелёва Г.Н.		22.10.12			