

**Начальнику СПР и ТП Грунину Виктору Николаевичу  
от Дударко Юрия Михайловича**

Дата    .   .2018 (поручения о подготовке акта обследования)

Дата    .   .2018 (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования**

**1. Заявитель** Размахнин Евгений Георгиевич телефон: 89241178655

**2. Наименование объекта:** ЭПУ земельного участка для огородничества (присоединение впервые вводимых в эксплуатацию ЭПУ)

**Фактический объект:** ЭПУ земельного участка для огородничества (присоединение впервые вводимых в эксплуатацию ЭПУ)

**3. Адрес объекта:** ЕАО, Сидовичский район, п. Приамурский, ул. Островского, участок № 2р

**4. Заявленная мощность (кВт):** 15 кВт

**5. Заявленный класс напряжения (кВ):** 0,38 кВ

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

**7. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения:** нет

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

Первая точка присоединения: ПС220/35/10 кВ, Левобережная №ф. (10) кВ «154», КТПН - № 106, № ф. (0,4) кВ «1», № опоры 106-1-00/9

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

**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»:** 76 метров (измерения произведены прибором SHOOTER 400)

**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.)	<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	одноточечная	-
				ж/б				
			деревянные					
			на ж/б приставке					
одноточечная с 1 укосом	-							
одноточечная с 2 укосами	-							
			1 укос	-				
1.3.	Подвеска провода, 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 (шт.)			-	-			
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ								
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)			ВЛ	105м			
				КЛ	-			
2.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td>8</td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td></tr></table>	8	ж/б	деревянные	на ж/б приставке	одноточечная	1
			8	ж/б				
			деревянные					
			на ж/б приставке					
одноточечная с 1 укосом	3							
одноточечная с 2 укосами	-							
			1 укос	1				
2.3.	Подвеска провода, по длине ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП 3х35+1х50	116м			
			2 провода					

		4 провода	
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		-
2.5.	Устройство ответвления 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)		-
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		-
<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.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одноточечная одноточечная с 1 укосом одноточечная с 2 укосами 1 укос
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,38 кВ (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одноточечная одноточечная с 1 укосом одноточечная с 2 укосами 1 укос
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,38 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	- -
<b>6. Работы на ПС 35-110 кВ</b>			
			-
			-
			-
			-

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

Прилагается

**12. Примечания:** АО ДРСК филиал ЭС ЕАО произвести проектирование и строительство ВЛИ-0,4 кВ, Ф-1 КТПН-106 от оп. 106-1-00/9, с переходом под ВЛ-10кВ Ф-154 в пролётах оп. 154-04/1 - 2. **Не обходимо обваловать опоры находящиеся в болоте привозным грунтом.**

ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТПН-106 до оп. 106-1-007 выполнена проводом АС35, далее СИП 3х50+1х54,6. Протяженность ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТПН-106 до опоры 106-1-00/9 – 296 метров. К ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТПН-106 присоединено 33 абонента.

В РУ-0,4 кВ КТПН-106 защита на Ф-1 выполнена автоматическим выключателем типа ВА 160А.


**Расстояние от ВЛ-10кВ Ф-154 в пролёте опор 154-03/12 – 154-03/13 до границы участка заявителя - 2 метра.**


Инженер

Должность

Начальник Смидовичского РЭС

Должность

  
Подпись

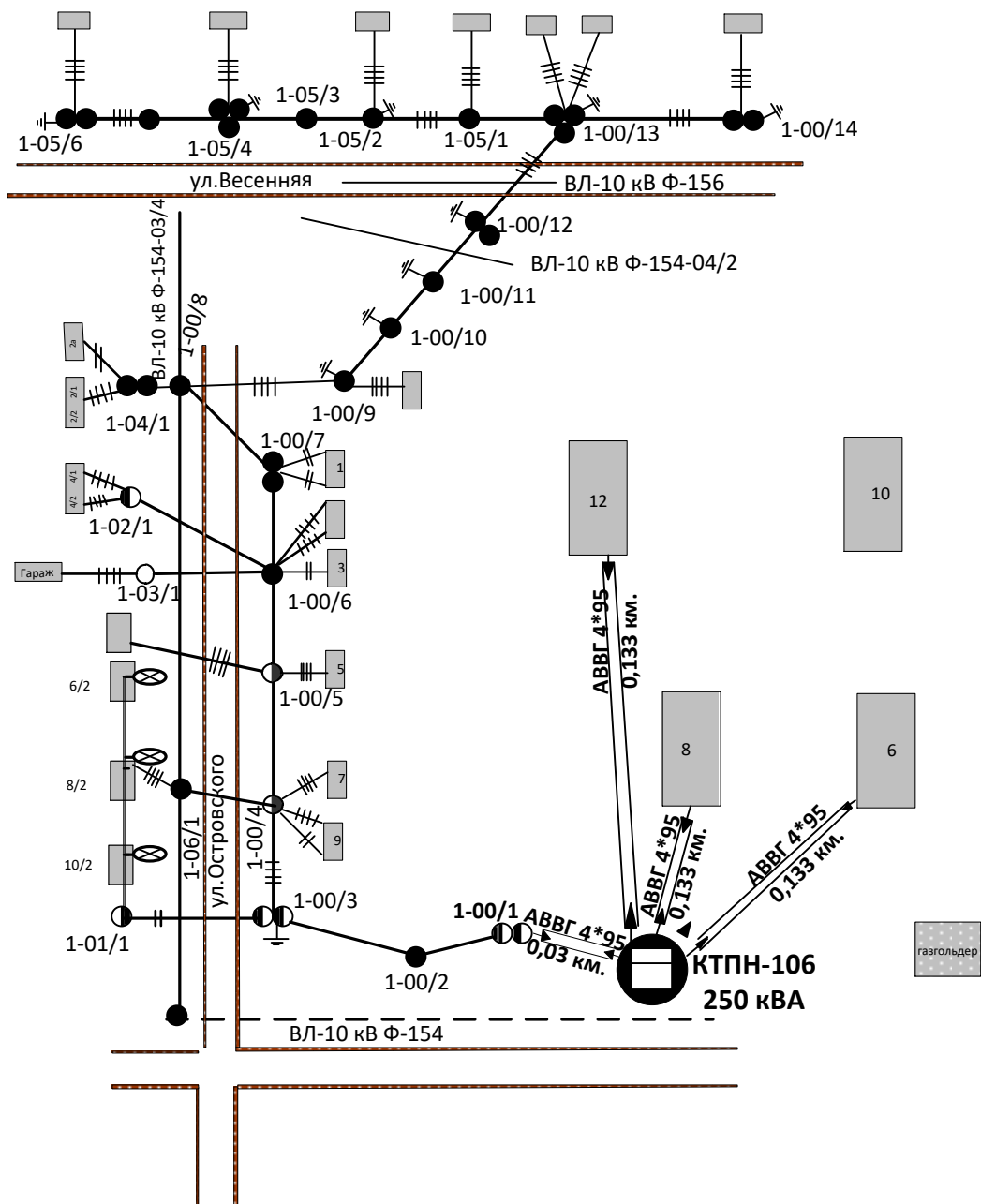
  
Подпись

Дударко Ю. М.

Ф. И. О.

Маланин В. К.

Ф. И. О.



Ф-1: оп. 1-00/1-14 СИП 4х50  
 оп.1-00/13-05/6 СИП 3х50+1х54,6  
 L=0,904км

АО «ДРСК»					Поопорная схема электрических соединений			
	Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата	ВЛ-0,4 кВ КТПН-106 п. Приамурский	Шифр ПС, ВЛ	Подразделение	Участок
Утвердил	Зам. дир-гл. инженер	Паршин В.М.	п/п	12.12.17				
Согласовано	Начальник СТЭ	Мулпинов О.А.	п/п	12.12.17			Смидовичский РЭС	Приамурский
Проверил	Гл. инженер РЭС	Маланин А.В.	п/п	12.12.17			Филиал АО «ДРСК» «Электрические сети ЕАО»	
Выполнил	Техник РЭС	Мариняк С.И.	п/п	12.12.17				

