

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** Головкова Жанна Анатольевна телефон: **89990842708**

**2. Наименование объекта:** ЭПУ на земельном участке для ИЖС и ведения ЛПХ  
(присоединение впервые вводимых в эксплуатацию ЭПУ)

**Фактический объект:** ЭПУ на земельном участке для ИЖС и ведения ЛПХ  
(присоединение впервые вводимых в эксплуатацию ЭПУ)

**3. Адрес объекта:** ЕАО, Смирновский район, п. Приамурский, ул. Лазо, дом 5а

**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:**  
7кВт; 3 категория; 0,22кВ

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

Первая точка присоединения: ПС 220/35/10 кВ Левобережная, №ф. (10) кВ «154», КТПН - № 112, № ф. (0,4) кВ «4», № опоры 112-4-08/2

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»:** **24 метра** (измерения произведены прибором GARMIN eTrex 20 серийный номер 2H2006021)

**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	одностоечная	-
				ж/б				
			деревянные					
			на ж/б приставке					
			одностоечная с 1 укосом	-				
одностоечная 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	39м				
			КЛ	-				
2.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td>2</td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td></tr></table>	2	ж/б	деревянные	на ж/б приставке	одностоечная	-
			2	ж/б				
			деревянные					
			на ж/б приставке					
			одностоечная с 1 укосом	1				
одностоечная с 2 укосами	-							
1 укос	-							
2.3.	Подвеска провода, по длине ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП 3х50+1х54,6	41м				
		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	одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,38 кВ (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная 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 от существующей опоры 112-4-08/2 ВЛИ-0,4 кВ Ф-4 КТПН-112.

ВЛИ-0,4кВ Ф-4 от КТПН-112 до оп.112-4-00/7 выполнена проводом СИП 3х70+1х70+1х16; от оп.112-4-00/7 до оп.112-4-07/4 проводом АС-35; от 112-4-07/4 до оп. 112-4-08/2 проводом СИП 3х50+1х54,6.

Протяженность ВЛИ-0,4 кВ Ф-4 от КТПН-112 до оп. 112-4-08/2 составляет 414 метров. К ВЛИ-0,4 кВ Ф-4 КТПН-112 присоединено 37 абонентов.

Защита в РУ-0,4 кВ Ф-4 КТПН-112 выполнена рубильником типа РПС 250А.

Инженер  
Должность

  
Подпись

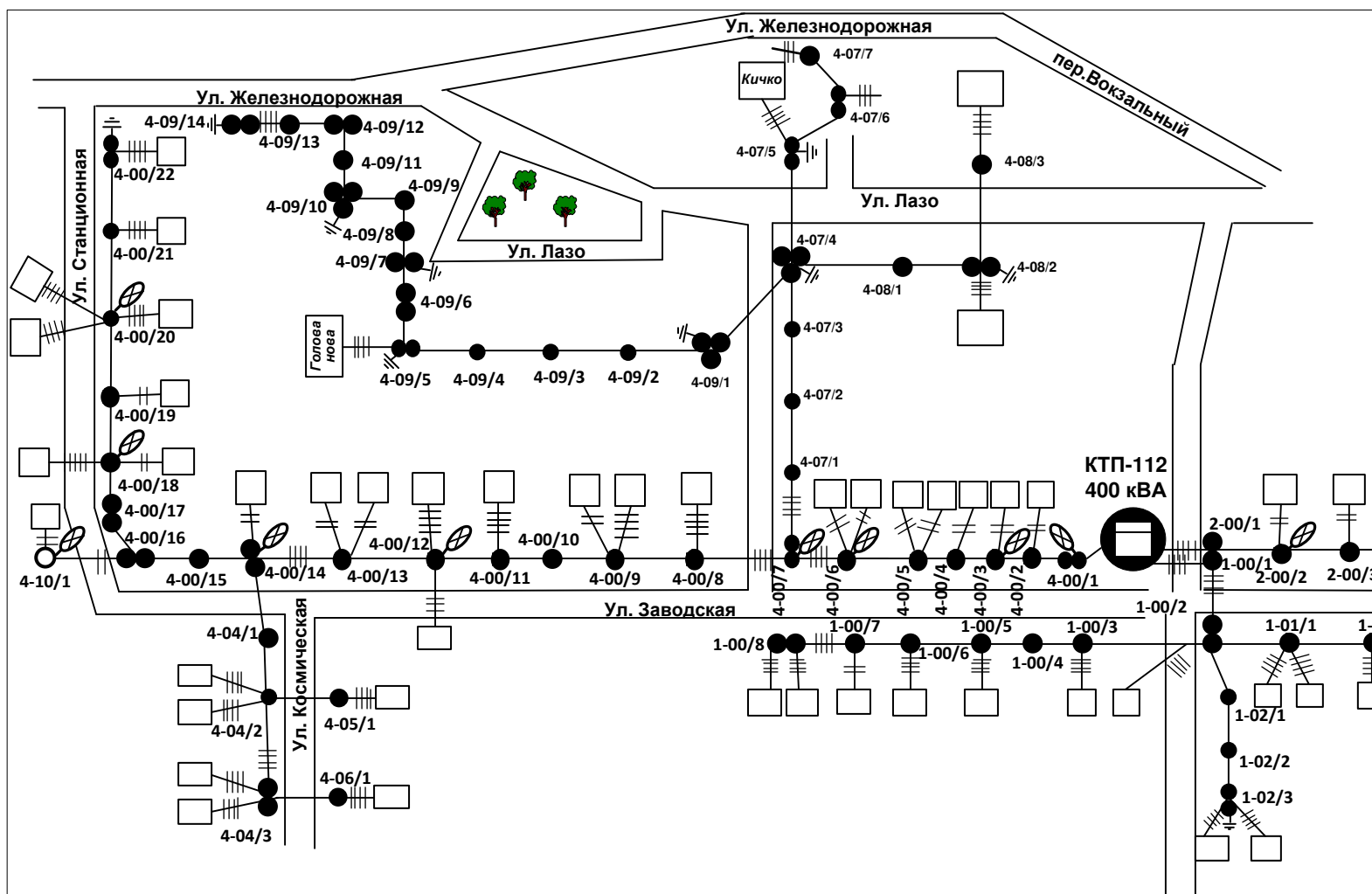
Дударко Ю. М.  
Ф. И. О.

Начальник Смидовичского РЭС  
Должность

  
Подпись

Маланин В. К.  
Ф. И. О.

«        » \_\_\_\_\_ 2018 г.



#### Ф-4:

оп 4-00/1-16 СИП-2 3х70+1х70+1х16  
 оп 4-00/16-22 СИП-2 3х50+1х54,6  
 оп 4-00/14-04/3 СИП-2 3х50+1х54,6  
 оп 4-04/2-05/1 СИП-2 3х50+1х54,6  
 оп 4-04/3-06/1 СИП-2 3х50+1х54,6  
 оп 4-00/7-07/5 4АС-35  
 оп 4-07/4-09/14 СИП-3 3х50+1х54,6  
 оп 4-07/4-08/3 СИП-3 3х50+1х54,6  
 оп 4-07/5-07/6 СИП-2 3х50+1х54,6  
 оп 4-07/6-07/8 СИП-2 3х25+1х35

**L-1,318 км**

#### Ф-2:

оп 2-00/1-15 СИП-2 3х70+1х70+1х16  
 оп 2-00/7-01/1 СИП-2 3х50+1х54,6  
 оп 2-00/8-02/5 СИП-2 3х70+1х70  
 оп 2-00/13-03/1 СИП-2 3х50+1х54,6  
 оп 2-00/15-04/1 СИП-2 3х50+1х54,6

**L-0,71 км**

#### Ф-1:

оп 1-00/1-8 СИП-2 3х70+1х70  
 оп 1-00/2-01/3 СИП-2 3х70+1х70  
 оп 1-00/2-02/3 СИП-2 3х50+1х54,6

**L= 0,48 км**

#### АО «ДРСК»

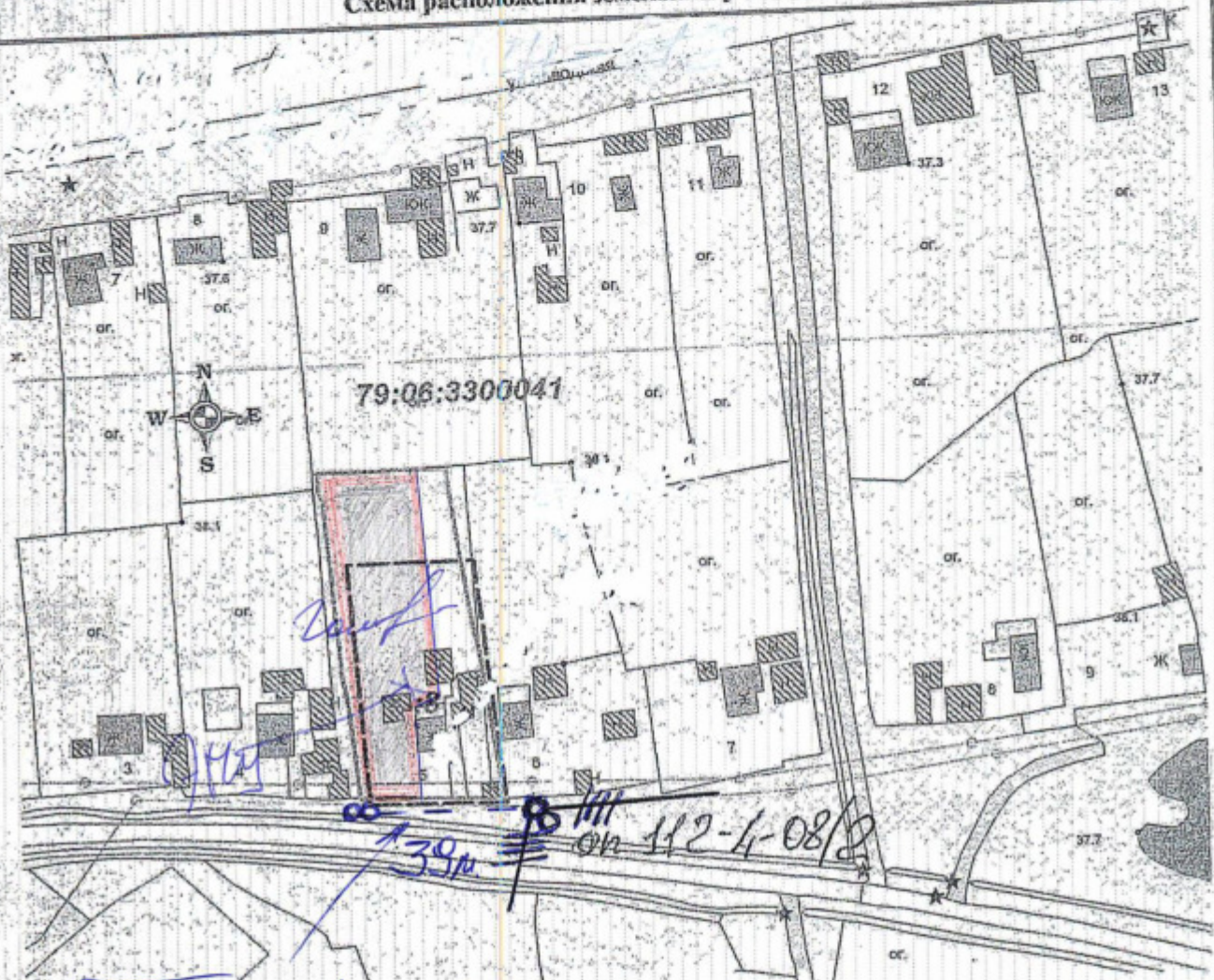
	Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата
Утвердил	Зам.дир-гл.инженер	Паршин В.М.	п/п	24.01.18
Согласовано	Начальник СТЭ	Муллинов О.А.	п/п	24.01.18
Проверил	Гл. инженер РЭС	Маланин А.В.	п/п	24.01.18
Выполнил	Техник РЭС	Мариняк С.И.	п/п	24.01.18



Проектируемое строительство ВЛН-04кв  
от оп 112-4-08/2 ВЛН-04кв ф-4 Лист № 10  
КТНН-112.

МЕЖЕВОЙ ПЛАН

Схема расположения земельных участков



Проектируемое  
строительство  
ВЛН-04кв

Масштаб 1:1500

Условные обозначения:  
условные обозначения представлены на листе 9.