

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 Банюшко Алексей Станиславович телефон: **89243171984**

2. Наименование объекта: ЭПУ на земельном участке для малоэтажной жилой застройки (индивидуальное жилищное строительство) (присоединение впервые вводимых в эксплуатацию ЭПУ)

Фактический объект: ЭПУ на земельном участке для малоэтажной жилой застройки (индивидуальное жилищное строительство) (присоединение впервые вводимых в эксплуатацию ЭПУ)

3. Адрес объекта: местоположение установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир дом. Участок находится примерно в 300 м от ориентира по направлению на северо-восток. Почтовый адрес ориентира: ЕАО, Сидовичский район, п. Приамурский, ул. Рыбхоз, дом 2.

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 «160», КТПН - № 201, № ф. (0,4) кВ «1», № опоры 201-1-00/9

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»: **57 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></td><td>деревянные</td></tr><tr><td></td><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	56м						
			КЛ	-						
2.2.	<table><tr><td>4</td><td>ж/б</td></tr></table>	4	ж/б	одностоечная	1					
		4	ж/б							
одностоечная с 1 укосом	1									

	Установка опор (шт.)	деревянные	одноточечная с 2 укосами	-
		на ж/б приставке	1 укос	1
2.3.	Подвеска провода, по длине ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП 3х50+1х54,6	59м
		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)			-
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	одноточечная	-
		деревянные	одноточечная с 1 укосом	-
		на ж/б приставке	одноточечная с 2 укосами	-
			1 укос	-
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,38 кВ (шт.)	ж/б	одноточечная	-
		деревянные	одноточечная с 1 укосом	-
		на ж/б приставке	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	-
6. Работы на ПС 35-110 кВ				
				-
				-
				-
				-

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-201 от опоры 201-1-00/9. Необходима вырубка деревьев Ø 120-240 мм – 6 шт, Ø 80-120 мм. – 15 шт.

ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТПН-201 до оп. 201-1-00/5 выполнена проводом АС-35, а далее до оп. 201-1-00/9 проводом СИП 3х50х1х54,6.

Протяженность ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТПН-201 до опоры 201-1-00/9 – 285 метров.

К ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТПН-201 присоединено 11 абонентов.

В РУ-0,4 кВ КТПН-201 защита на Ф-1 выполнена автоматическим выключателем типа ВА 88-35 160А.

Инженер

Должность


Подпись

Дударко Ю. М.

Ф. И. О.

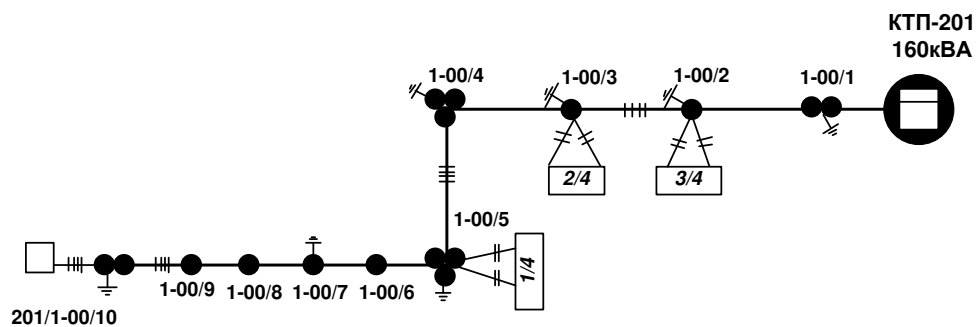
Начальник Смидовичского РЭС

Должность


Подпись

Маланин В. К.

Ф. И. О.



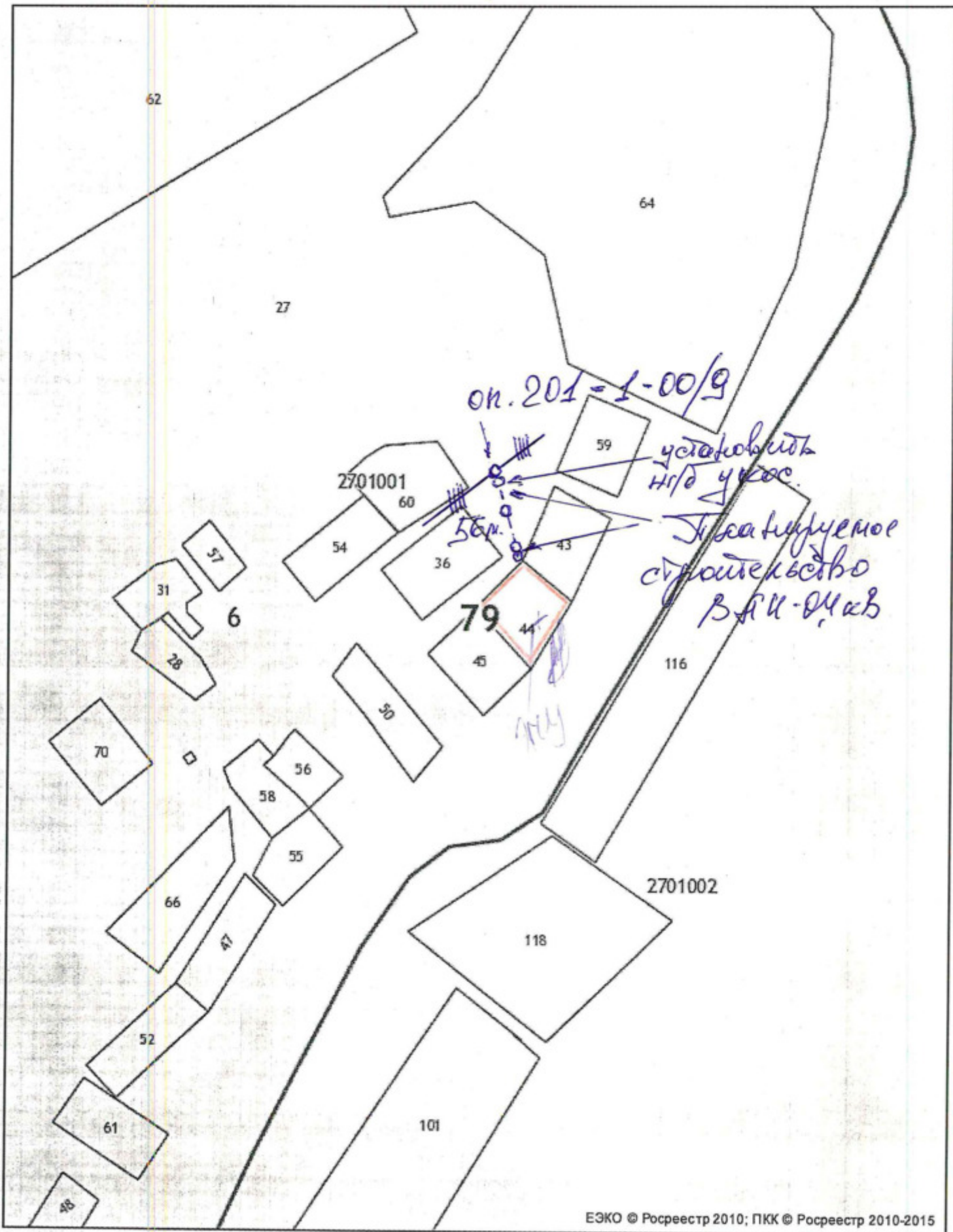
Тельман

Приамурский

Ф-1: оп.1-00/1-00/10
СИП 3х50+1х54,6
L=0,387 км.

АО «ДРСК»					Поопорная схема электрических соединений			
	Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата	ВЛ-0,4 кВ ТП-201 п. Приамурский	Шифр ПС, ВЛ	Подразделение	Участок
Утвердил	Зам. дир.-гл. инженер	Паршин В.М.	п/п	06.12.17				
Согласовано	Начальник СТЭ	Муллинов О.А.	п/п	06.12.17			Смидовичский РЭС	Приамурский
Проверил	Гл. инженер РЭС	Маланин А.В.	п/п	06.12.17			Филиал АО «ДРСК» «Электрические сети ЕАО»	
Выполнил	Техник РЭС	Мариняк С.И.	п/п	06.12.17				

Титульное строительство ВЛ-ОЧВ от
существующей он. 201-1-00/9 ВЛ-ОЧВ Ф-1
КТПН-201.



ЕЗКО © Росреестр 2010; ПКК © Росреестр 2010-2015

0 0,075 0,15 км

29.03.2018

ПКК © Росреестр 2010-2015