

**Инженеру СПРиТП Рукшиной А.Н.  
от начальника Амурского РЭС Козореца А.И.**

Дата 03.09.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 09.09.2014 г. (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № \_\_\_\_\_**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1362/14 дата регистрации ДОУ 03.09.2014 0:00:00

**1. Заявитель:** Администрация городского поселения "Город Амурск" Амурского муниципального района Хабаровского края телефон: \_\_\_\_\_

**2. Наименование объекта:** малоэтажная жилая застройка

**Фактический объект:** \_\_\_\_\_

**3. Адрес объекта:** Хабаровский край, Амурский р-н, г. Амурск, ш. Машиностроителей

**4. Заявленная мощность (кВт):** 660

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

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

**7. Ранее присоединённая мощность (кВт):** 0

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

Первая точка присоединения: для КТПН2 ПС- Городская 35/10, №ф. (10) кВ « 14 », ВЛ10кВ ТП35-ТП78 оп.№10 ТП № \_\_\_\_\_, кВА; № ф. 0,4 кВ, \_\_\_\_\_

№ опоры \_\_\_\_\_.

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

Предполагаемая точка БПиЭО \_\_\_\_\_

**9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «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 ОАО «ДРСК»:** \_\_\_\_\_ метров.

**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 СИПЗ 1х50	55						
			КЛ ААБл 3х50	25						
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	Одноточечная СВ10,5 одноточечная с 1 укосом СВ10,5	1
	ж/б									
	деревянные									
	на ж/б приставке									
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		оттяжка	1						
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		разъединитель	1						
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)									
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		Муфта концевая 10- КНТП 3х50	2						
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)			6						
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ										
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)		ВЛ СИП-2 3х70 + 1х70	910						
			ВЛ СИП-2 3х50 +1х54,6	1120						
2.2.	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	КЛ Одноточечная СВ9,5	46
	ж/б									
	деревянные									
	на ж/б приставке									
			одноточечная с 1 укосом	19						

			СВ9,5	
			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	
<b>3. Установка ТП</b>				
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)		КТПН 10/0,4 - 1000кВА	1
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	одноточечная	
		деревянные	одноточечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	одноточечная с 2 укосами	
			1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 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 0,4 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	
<b>6. Работы на ПС 35-110 кВ</b>				

11. План-схема подключения ЭПУ заявителя с поопорной расстановкой прилагается.

12. Примечания: \_\_\_\_\_

Начальник Амурского РЭС

Должность

« 8 » 09. 2014 г.



Подпись

А.И. Козорез

ФИО