

Инженеру СПРиТП Напетваридзе О.А.
от начальника Амурского РЭС Козореца А.И.

Дата 17.02.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 24.02.2015г (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № _____

Регистрационный номер ДОУ ТПр 303/15 дата регистрации ДОУ 17.02.2015 0:00:00

1. Заявитель: АНО Амурский автомобильный внедорожный клуб 4x4 телефон: 89143158859

2. Наименование объекта: нежилое здание

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Амурский р-н, г. Амурск, пр-кт. Строителей, д. 47, корпус Б

4. Заявленная мощность (кВт): 5

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 ОАО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС- Городская 35/10кВ, №ф. 6(10) кВ « 18,9 », ТП № 78, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 2х630 кВА; № ф. 0,4 кВ, 2

№ опоры _____.

Вторая точка присоединения: ПС- _____, №ф. 6(10) кВ « _____ », ТП № _____,

№ ф. 0,4 кВ, _____. № опоры _____.

Предполагаемая точка БПиЭО на кабельных наконечниках вводного кабеля ВРУ потребителя

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»: 190 метров.

9.1. Информация о наличии электрических сетей прочих собственников (не ССО) на расстоянии меньшим, чем указано в п.9 настоящего акта:

Наименование собственника КТП ООО «Тандем» _____;

Класс напряжения (кВ) 10/0,4 _____;

Расстояние (м) 120 _____.

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.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос
1.3.	Подвеска провода по трассе, 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 (ОПН) (шт.)		
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			

2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	
		КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	Одностоечная СВ95	4
	8 ж/б	Одностоечная СВ105	1
	деревянные	одностоечная с 1 укосом СВ95	2
	на ж/б приставке	Одностоечная с 1 укосом СВ105	1
		одностоечная с 2 укосами	
		1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	
		2 провода	
		4 провода	
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)	СИП2 3х35 + 1х50	298
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 с транс.)		
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.)	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 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):

12. Примечания: Для перехода через ВЛ-10кВ установить повышенную опору СВ105 и выполнить перемонтаж провода ВЛ10кВ

