

Специалисту СПРиТП Бухаровой А.Г.
от начальника сетевого района II г. Амурского РЭС Ключко К.С.

Дата 01.07.2019 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 05.07.2019г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № _____

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1982/19 дата регистрации ДОУ 01.07.2019

1. Заявитель: Девятаева Галина Семеновна телефон: _____

2. Наименование объекта: гараж

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, г. Амурск, ш.Западное, 14, кадастровый номер земельного участка 27:18:0000002:836

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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 АО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: : ПС 35 кВ КТПН-1, №ф. 6 кВ 9, № опоры 3/7,
наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, _____
№ опоры _____.

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

Предполагаемая точка БПиЭО по контактному соединению на концевой опоре новой ВЛ0,4кВ

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»: 160 метров.

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

Наименование собственника _____;

Класс напряжения (кВ) _____;

Расстояние (м) _____.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

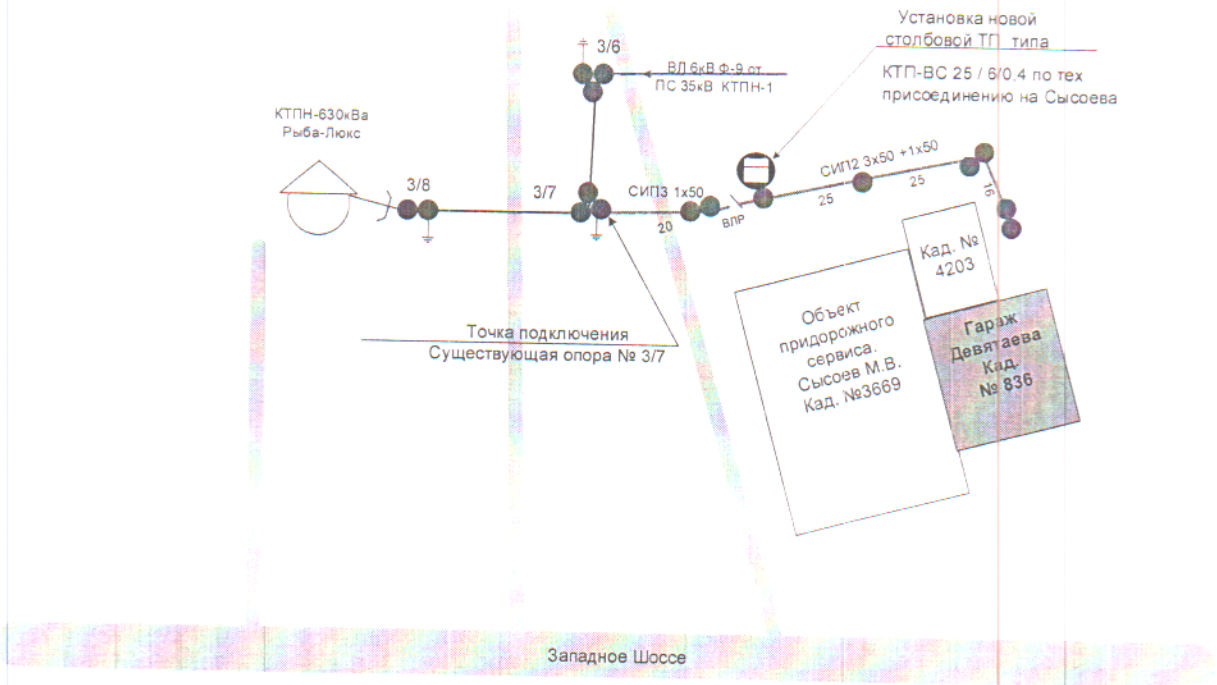
№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ СИПЗ 1х50 КЛ	<u>20</u>
1.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	1
		одностоечная с 1 укосом	1
		СВ-105	
		одностоечная с 2 укосами	
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)	с учетом провисания проводов	64
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)	РЛНД-10 10/400	1
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)		ВЛ СИП2 3х50 +1х54,6 КЛ	85
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная	1
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	2
		н ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
			1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ 2 провода 4 провода	ВЛ СИП2 3х50 +1х54,6	89
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 с транс.)		КТП-ВС 25/6/0,4	1
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	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			одностоечная с 2 укосами	
		на ж/б приставке	1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			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. Дополнительные сведения по монтажу (заполняется при условии получения заявки на выполнение работ по технологическому присоединению «под ключ»):	
Высота приемной траверсы	
Высота трубостойки	
Марка счетчика ЭЭ с учетом информации указанной заявителем	
Уточненные данные по расстоянию от точки присоединения до планируемого места установки ВРУ 0,4 (0,22) кВ, м	

12. **Примечания:** тех. присоединение гаража выполнить с учетом строительства ВЛ 6кВ и новой КТПН на объект придорожного сервиса Сысоева М.В. регистрационный номер ДОУ ТПр 1823/19. Для присоединения новой отпайки на существующей опоре №3/7 необходимо выполнить реконструкцию (демонтировать существующую траверсу и установить новую)

13. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой):



Начальник Амурского РЭС
Должность

Подпись

Ключко К.С.
ФИО

« 11 » октября 2019 г.