Инженеру СПРиТП Напетваридзе О.А.

от начальника сетевого района II г. Амурского РЭС Клюско К.С.

Дата 26.02.2020 г. (*поручения о подготовке акта обследования*)

Дата 05.03.2020 (*направления заполненного акта обследования*)

Акт обследования № ТПр 465/20

Регистрационный номер ДОУ ТПр 465/20 дата регистрации ДОУ 26.02.2020

1. Заявитель: Исаков Геннадий Витальевич телефон: +7 (999) 795-5005

2. Наименование объекта: Закрытая стоянка на 10 боксов для большегрузных автомобилей

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, г. Амурск, пр-кт. Строителей, д. 5, корпус Б, кадастровый номер земельного участка 27:18:000002:4388

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 **-35кВ Центральная** №ф. 6(10) кВ «**3,7**», ТП № **37**, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 **400** кВА; РП-38 № ф. 0,4 кВ, **6** № опоры 2

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

№ ф. 0,4 кВ, _____. № опоры _____.

Предполагаемая точка БП и ЭО по контактному соединению на концевой опоре новой линии

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»: 170 **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:

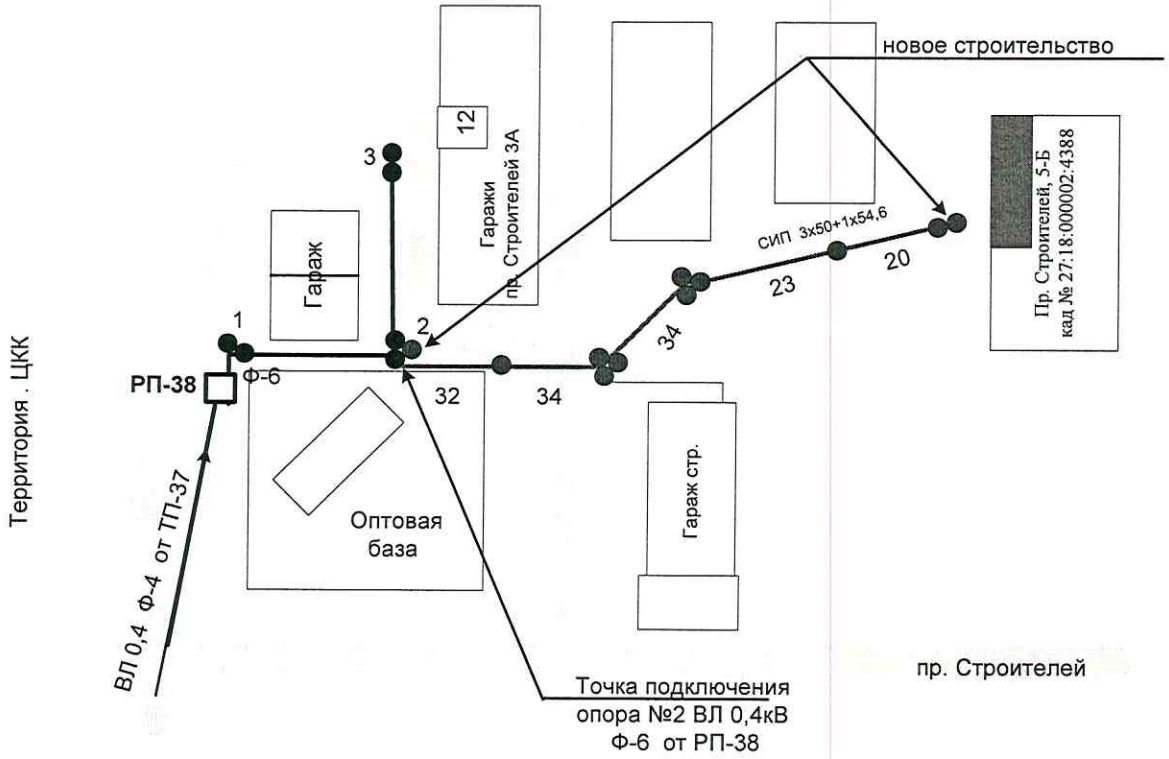
№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ	
		КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	
		одностоечная с 1 укосом	
		одностоечная с 2 укосами	
		1 укос	
	ж/б		
	деревянные		
	на ж/б приставке		
1.3.	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.)		

№ пп	Наименование работ и затрат, единица	Тип, параметры	Колич
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ СИП 3х50 +1х54,6	**175**
		КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.) ☐ ж/б ☐ деревянные ☐ н ж/б приставке	одностоечная	**2**
		одностоечная с 1 укосом	**1**
		одностоечная с 2 укосами	**2**
		1 укос	**1**
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	ВЛ СИП 3х50 +1х54,6	**184**
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)		
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.) ☐ ж/б ☐ деревянные ☐ на ж/б приставке	одностоечная	
		одностоечная с 1 укосом	
		одностоечная с 2 укосами	
		1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 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 0,4 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: _____

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



Начальник Амурского РЭС — Должность

Подпись

Клюско К.С. — ФИО

«__28__» ____февраля____2020__ г.