Специалисту СПРиТП Бухаровой А.Г.

от главного инженера сетевого района II г. Амурского РЭС Сибирякова К.С.

Дата 11.09.2020 г. (*поручения о подготовке акта обследования*)

Дата _____ (*направления заполненного акта обследования*)

Акт обследования № _____

Регистрационный номер ДОУ ТПр 2617/20 дата регистрации ДОУ 11.09.2020

1. Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью "Каменный карьер" телефон: +7 (914) 184-5142

2. Наименование объекта: Общество с ограниченной ответственностью "Каменный карьер"

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Амурск, ш. Западное, кадастровый номер земельного участка 27:18:0000002:122

4. Заявленная мощность (кВт): 40

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-**110кВ ЛДК**, №ф. 6(10) кВ **« 4 »,** № опоры 4-00/1.

ТП № _____, 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 Контактное соединение в РУ0,4кВ новой КТПН-63кВА

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»: 1600 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:

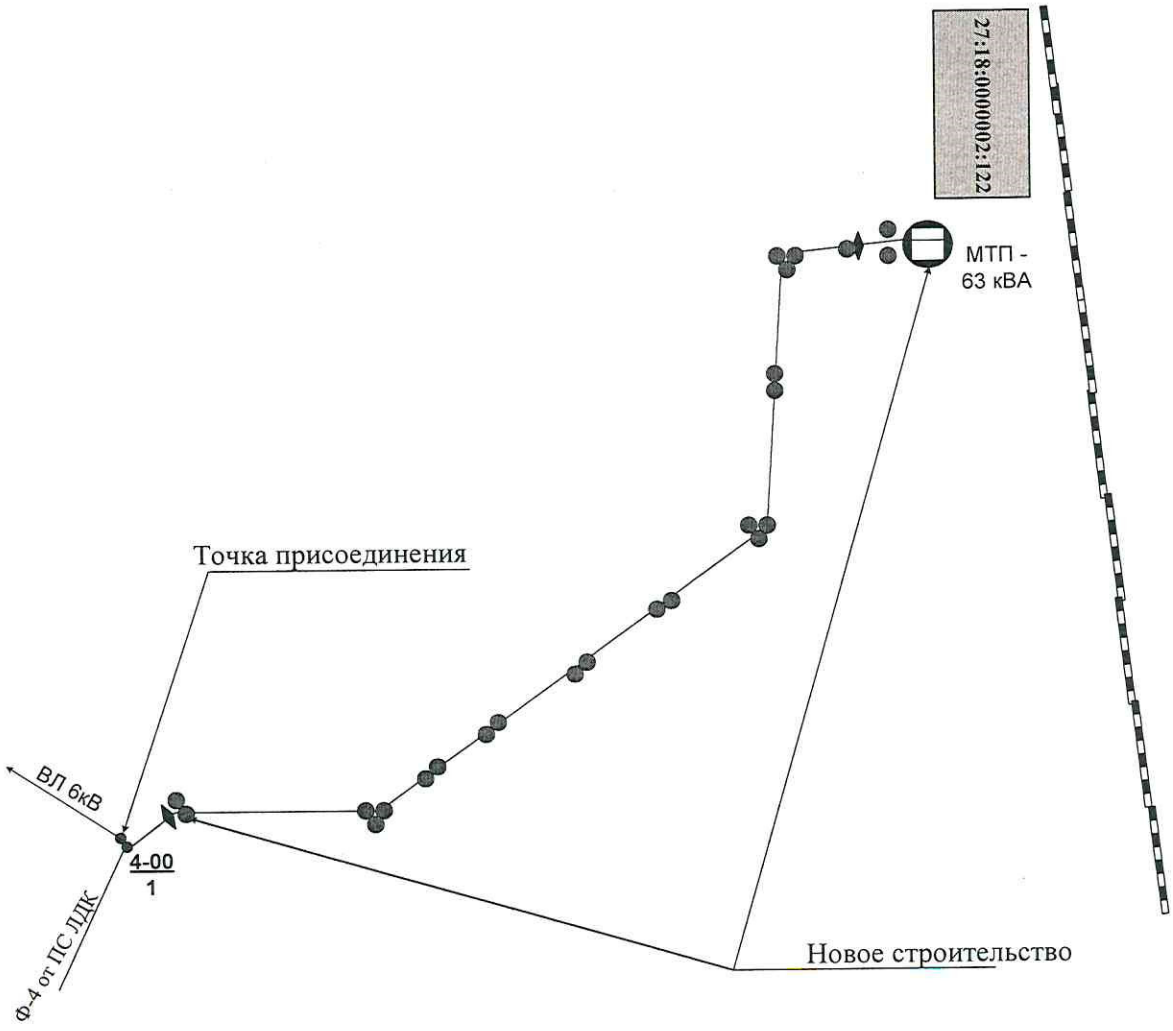
№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения		Тип, параметры	Количество
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ				
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)		ВЛ СИП3 1х50	**1270**
			КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная	**24**
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	**7**
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	**2**
			1 укос	
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		ВЛ СИП3 1х50	**3985**
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		РЛНД10/400	**2**
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)			
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)			
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)			**3**
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ				
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)		ВЛ	
			КЛ	
2.2.		ж/б	одностоечная	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
	Установка опор (шт.)	деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		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		
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.)		МТП- 63кВа	**1**
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП			**1**
4. Установка дополнительного оборудования				
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)			
	Установка прибора учета 0,4кВ		Счетчик трехфазный прямого включения (шт)	**1**
			СИП 4х16 для подключения счетчика (м)	**10**
			Труба гофрированная двухстенная 63мм (м)	**10**
5. Демонтажные работы				
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
			1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	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: Вырубка просеки механизмами 14 га

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



Главный инженер Амурского РЭС _____ К.С. Сибиряков

Должность Подпись ФИО

«__21___» _____09____2020__ г.