Специалисту СПРиТП Бухаровой А.Г.

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

Дата 09.07.2020 г. (*поручения о подготовке акта обследования*)

Дата 15.07.2020 (*направления заполненного акта обследования*)

Акт обследования № ТПр 1553/20

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1553/20 дата регистрации ДОУ 30.06.2020

1. Заявитель: ИП Басалаев Дименти Вадимович телефон: +7 (914) 212-3765

2. Наименование объекта: Столовая "колхида"

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, г. Амурск, Западное шоссе, 5 Км, 30, Лит. А Район Промобъектов

4. Заявленная мощность (кВт): 50

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 КТПН-1 ,** №ф. 6(10) кВ **« 9 »,** № опоры _21/1_.

наименование _____ новая МТП 6/0,4-100кВА _; № 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»: ___25___ **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:

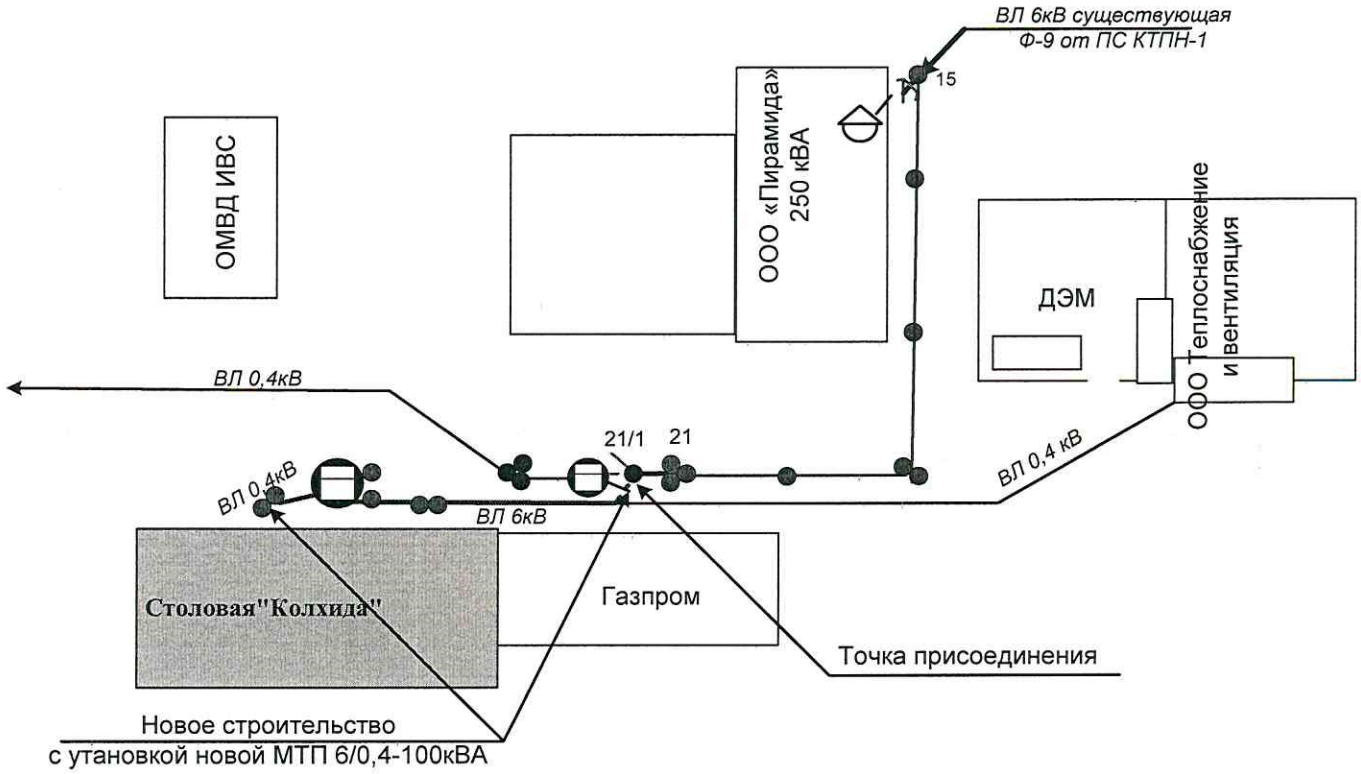
№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
	1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ		
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ СИП3 1х70	**50**
		КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	Одностоечная СВ-105	**2**
	ж/б	одностоечная с 1 укосом СВ-110	**1**
	деревянные	одностоечная с 2 укосами	
	на ж/б приставке	1 укос	
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)	ВЛ СИП3 1х70	**157**
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	**5**
		КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	
	ж/б	одностоечная с 1 укосом	**1**
	деревянные	одностоечная с 2 укосами	
	н ж/б приставке	1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	ВЛ	**5**
	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 100/ 6/0,4	**1**
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		1
	4. Установка дополнительного оборудования		
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)	Счетчик CE301 S31-043 JEVZ	1
	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 МТП		
5.7.	Демонтаж коммутационного аппарата в МТП (шт.)		
	Демонтаж трансформаторов тока		
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: для тех. присоединения заявителя необходимо построить ВЛ6кВ и установить новую МТП мощностью 100 кВА, с учетом перспективных тех. присоедиий.

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



Начальник Амурского РЭС — Должность

Подпись

Клюско К.С. — ФИО

«15» июля 2020 г.