

от начальника сетевого района I гр. Хабаровского Северного РЭС Галяткина А.В.

Дата 20.06.2018 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 2178/18

Регистрационный номер ДОУ ТПр 2178/18 дата регистрации ДОУ 19.06.2018

1. Заявитель: Маркова Любовь Сергеевна телефон: 909-887-72-61

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: примерно в 348 м по направлению на северо-запад от ориентира нежилое здание, расположенного за пределами участка, адрес ориентира: Хабаровский край, р-н Хабаровский, с. Восточное, пер. Производственный, д. 14 А, кадастровый номер земельного участка 27:17:0329201:4729

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- ОПХ, №ф. 6(10) кВ « 1 », ТП № новая
наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, _____№ опоры 12.

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

№ ф. 0,4 кВ, _____. № опоры _____.

Предполагаемая точка БПиЭО _____

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»: 600 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	450 м				
			КЛ					
1.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б	деревянные	на ж/б приставке	одностоечная	4 шт
				ж/б				
			деревянные					
			на ж/б приставке					
одностоечная с 1 укосом	3 шт							
		одностоечная с 2 укосами						
			1 укос					
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		СИП 3 1х40	1350 м				
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		РДНБ	2 шт				
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	340 м				
			КЛ					
2.2.		<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr></table>		ж/б	одностоечная			
				ж/б				
одностоечная с 1 укосом	1 шт							

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения		Тип, параметры	Количе						
	Установка опор (шт.)	<table><tr><td></td><td>деревянные</td></tr><tr><td></td><td>н ж/б приставке</td></tr></table>		деревянные		н ж/б приставке	одноствоечная с 2 укосами			
	деревянные									
	н ж/б приставке									
			1 укос							
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	<table><tr><td>кол. проводов ВЛ</td><td></td></tr><tr><td>2 провода</td><td></td></tr><tr><td>4 провода</td><td></td></tr></table>	кол. проводов ВЛ		2 провода		4 провода		СИП 2А 3×50+ 1×54,6	340м
кол. проводов ВЛ										
2 провода										
4 провода										
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)									
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)	<table><tr><td>в 2 провода</td><td></td></tr><tr><td>в 4 провода</td><td></td></tr></table>	в 2 провода		в 4 провода					
в 2 провода										
в 4 провода										
3. Установка ТП										
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)		КТНН 250 кВА	1шт						
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		250 кВА	1шт						
4. Установка дополнительного оборудования										
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)			↙						
5. Демонтажные работы										
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б	деревянные	на ж/б приставке	одноствоечная	↗		
				ж/б						
			деревянные							
			на ж/б приставке							
одноствоечная с 1 укосом										
одноствоечная с 2 укосами										
1 укос										
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б	деревянные	на ж/б приставке	одноствоечная	↗		
				ж/б						
			деревянные							
			на ж/б приставке							
одноствоечная с 1 укосом										
одноствоечная 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):

Должность _____ Подпись _____ ФИО _____

« 28 » 20 2016 г.

