

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

Дата 18.04.2018 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 1248/18

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1248/18 дата регистрации ДОУ 17.04.2018

1. Заявитель: Шатуло Ирина Викторовна телефон: 8-924-210-03-10

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: примерно в 600 м по направлению на северо-запад от ориентира жилое здание, расположенного за пределами участка, адрес ориентира: Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Лазаревская, д. 1, кадастровый номер земельного участка 27:23:0010802:282

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- Березович, №ф. 6(10) кВ « 21 », ТП № 2073,
наименование _____ ТМ 6-10/0,4 40 кВА; № ф. 0,4 кВ, _____№ опоры 05Р9.

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»: 100 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.)	ж/б	
		деревянные	
		на ж/б приставке	
		1 укос	
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.)		
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	<u>140м</u>
		КЛ	
2.2.		ж/б	<u>2шт</u>
		одноточечная с 1 укосом	<u>2шт</u>

№ 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	<table><tr><td>одностоечная с 2 укосами</td></tr><tr><td>1 укос</td></tr></table>	одностоечная с 2 укосами	1 укос	15	
	деревянные										
	н ж/б приставке										
одностоечная с 2 укосами											
1 укос											
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	<table><tr><td>кол. проводов ВЛ</td></tr><tr><td>2 провода</td></tr><tr><td>4 провода</td></tr></table>	кол. проводов ВЛ	2 провода	4 провода	<table><tr><td>сип 2 3х70+1х546</td></tr></table>	сип 2 3х70+1х546	140м			
кол. проводов ВЛ											
2 провода											
4 провода											
сип 2 3х70+1х546											
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)										
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)		<table><tr><td>в 2 провода</td></tr><tr><td>в 4 провода</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.)										
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.)	<table><tr><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	<table><tr><td>одностоечная</td></tr><tr><td>одностоечная с 1 укосом</td></tr><tr><td>одностоечная с 2 укосами</td></tr><tr><td>1 укос</td></tr></table>	одностоечная	одностоечная с 1 укосом	одностоечная с 2 укосами	1 укос	8
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.)	<table><tr><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	<table><tr><td>одностоечная</td></tr><tr><td>одностоечная с 1 укосом</td></tr><tr><td>одностоечная с 2 укосами</td></tr><tr><td>1 укос</td></tr></table>	одностоечная	одностоечная с 1 укосом	одностоечная с 2 укосами	1 укос	
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.)		<table><tr><td>в 2 провода</td></tr><tr><td>в 4 провода</td></tr></table>	в 2 провода	в 4 провода						
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: См. на

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

Должность _____ Подпись _____ ФИО _____

« 19 » 04 20 18 г.

