

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

Дата 30.07.2018 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПР 2896/18

Регистрационный номер ДОУ ТПР 2896/18 дата регистрации ДОУ 27.07.2018

1. Заявитель: Тихомиров Игорь Валерьевич телефон: 8-962-500-99-03

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, сдт "Даурия", район п. Березовка, уч. № 1, кадастровый номер земельного участка 27:23:0010305:231

4. Заявленная мощность (кВт): 5

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,22 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-Песчаный №ф. 6(10) кВ «7», ТП № 2111,
наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, 3№ опоры 4.

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»: 140 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		ж/б		одностоечная		0	
		(шт.)		деревянные		одностоечная с 1 укосом			
				на ж/б приставке		одностоечная с 2 укосами			
						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		180	
						КЛ			
2.2.				ж/б		одностоечная		2,5	
				деревянные		одностоечная с 1 укосом		4,5	
						одностоечная с 2 укосами			

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения		Тип, параметры	Количе						
	Установка опор (шт.)	<table><tr><td></td><td>н</td><td>ж/б приставке</td></tr></table>		н	ж/б приставке	1 укос				
	н	ж/б приставке								
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		счит 2 3х50+1х54,6	180ч
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.)									
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></td><td>ж/б</td></tr><tr><td></td><td>деревянные</td></tr><tr><td></td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б		деревянные		на ж/б приставке	однотоечная	
	ж/б									
	деревянные									
	на ж/б приставке									
			однотоечная с 1 укосом							
			однотоечная 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></td><td>деревянные</td></tr><tr><td></td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б		деревянные		на ж/б приставке	однотоечная	
	ж/б									
	деревянные									
	на ж/б приставке									
			однотоечная с 1 укосом							
			однотоечная 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: Абонентских сетей нет

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

Должность: 30 07 2018г.

Подпись: [Подпись]

ФИО: Александров

Q Найти участок

ОП№4 ФЗ ТП2111

Тихомиров И.В.

0010307