

Начальнику СПРиТП _____

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

Дата 02.11.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 4700/17

Регистрационный номер ДОУ ТПр 4700/17 дата регистрации ДОУ 12.10.2017

1. Заявитель: Кутузова Елена Леонидовна телефон: +7 (914) 772-7203

2. Наименование объекта: Индивидуальный жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, кадастровый номер земельного участка 27:17:0402601:641

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- Бережово, №ф. 6(10) кВ «_____», ТП № _____, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, _____№ опоры КРЖК-10

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»: 1300 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 <u>СВ-3 1х70</u>	<u>2100</u>
		КЛ	<u>100</u>
1.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	<u>230</u>
	<input type="checkbox"/> ж/б	одностоечная с 1 укосом	<u>30</u>
	<input type="checkbox"/> деревянные	одностоечная с 2 укосами	<u>10</u>
	<input type="checkbox"/> на ж/б приставке	1 укос	
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		<u>4</u>
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		<u>3</u>
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	<u>100</u>
		КЛ	
2.2.	<input type="checkbox"/> ж/б	одностоечная	
	<input type="checkbox"/> деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		одностоечная с 2 укосами	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количе
	Установка опор (шт.) <input type="checkbox"/> н <input type="checkbox"/> ж/б приставке	1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м) <input type="checkbox"/> кол. проводов ВЛ <input type="checkbox"/> 2 провода <input type="checkbox"/> 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.)		1
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		1
4. Установка дополнительного оборудования			
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)		
5. Демонтажные работы			
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.) <input type="checkbox"/> ж/б <input type="checkbox"/> деревянные <input type="checkbox"/> на ж/б приставке	одноточечная одноточечная с 1 укосом одноточечная с 2 укосами 1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.) <input type="checkbox"/> ж/б <input type="checkbox"/> деревянные <input type="checkbox"/> на ж/б приставке	одноточечная одноточечная с 1 укосом одноточечная 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: Совместить: Т.Ф.С.И.С. В.С.

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

Должность
« 07 » 11 2017г.

Подпись

ФИО

Планируемое строительство ВЛ-
10 кВ от ПС «Благодатное»

