

от начальника сетевого района I гр. Хабаровского Южного РЭС Чернышова В.В.

Дата 03.03.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 910/17

Регистрационный номер ДОУ ТПр 910/17 дата регистрации ДОУ 02.03.2017

1. Заявитель: Дружелюбова Людмила Николаевна телефон: 962-583-73-30

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Некрасовка, квартал "Центральный", участок № 34, кадастровый номер земельного участка 27:17:0302101:1657

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-Некрасовка, №ф. 6(10) кВ «15», ТП № 2017, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, 2№ опоры 22/3.

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»: 50 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:

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	одностоечная		
			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						

№ пп	Наименование работ и затрат, единица	Тип, параметры	Колич
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ КЛ	180 м.
2.2.	Установка опор (шт.)	одноствоечная одноствоечная с 1 укосом одноствоечная с 2 укосами 1 укос	3 шт. 3 шт.
		ж/б деревянные на ж/б приставке	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ 2 провода 4 провода	СИП 4x50
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.)	одноствоечная одноствоечная с 1 укосом одноствоечная с 2 укосами 1 укос	
		ж/б деревянные на ж/б приставке	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	одноствоечная одноствоечная с 1 укосом одноствоечная с 2 укосами 1 укос	
		ж/б деревянные на ж/б приставке	
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. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой):

12. Примечания: Схема указана

Иванов

Должность

« 30 » 03 2014 г.

Подпись

С.И. С.И.

ФИО

