

от начальника сетевого района I гр. Хабаровского Южного РЭС Киреева А.В.

Дата 23.05.2019 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 1506/19

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1506/19 дата регистрации ДОУ 22.05.2019

1. Заявитель: Рожнова Лидия Валерьевна телефон: 909-849-97-22

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка, адрес ориентира : в 1,7 км на восток от участка по адресу :Хабаровский край, Хабаровский район, с. Гаровка-1, ул. Зеленая, 167А, участок № 25, кадастровый номер земельного участка 27:17:0329204:2550

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-Водозабор, №ф. 6(10) кВ «16», ТП № _____, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, _____ № опоры _____ 16 _____.

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»: _____ 1900 _____ 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	50м.
				КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)		ж/б	одноточечная	2шт.
				одноточечная с 1 укосом	
				одноточечная с 2 укосами	
				1 укос	
1.2.			деревянные		
1.2.			на ж/б приставке		
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)			СИПЗ 1х50	52м.
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)				1шт.
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	280м.
				КЛ	
2.2.			ж/б	одноточечная	6шт.
				одноточечная с 1 укосом	2шт.

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения		Тип, параметры		Количе
	Установка опор (шт.)		деревянные	однотоечная с 2 укосами	
				н ж/б приставке	1 укос
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП 3х50+1х54,6	293м.
			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.)			МТП	1шт.
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП				63кВа
4. Установка дополнительного оборудования					
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)			ВА-80А	1шт.
				ВА-40А	2шт.
5. Демонтажные работы					
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)		ж/б	однотоечная	
			деревянные	однотоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	однотоечная с 2 укосами	
			1 укос		
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	однотоечная	
			деревянные	однотоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	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: к.Схема прилагается. Требуется проектирование строительства ВЛ и ТП.

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

Начальник ХЮРЭС

Инженер по ТП

Должность

« _____ » _____ 20__ г.

Подпись

Киреев А.В.

Ершов Е.И.

ФИО

Ф-16 ПС Водозабор

0329204

17

27

РЛНД

2526

2539

2553

2567

2582

2527

2540

2554

2568

2583

2528

2541

2555

2569

2584

2529

2542

2556

2449
2570

2587

2530

2543

2557

2571

2588

2531

2544

2558

2572

2589

2532

2545

2559

2573

2589

2590

2533

2546

2560

2574

2591

2534

2547

2561

2575

2592

2535

2548

2562

2576

2593

2536

2549

2563

2577
2449

2594

2537

Рожнова Л.В.

2564

2578

2595