

Иванова Наталья Викторовна

Начальнику СПРиТП Журавлеву Ю.А.

от начальника сетевого района II г. Лазовского РЭС Матвеевой Н.Л.

Дата 18.04.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата \_\_\_\_\_ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 1603/17

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1603/17 дата регистрации ДОУ 14.04.2017

1. Заявитель: Комолов Максим Александрович телефон: +7 (909) 677-3270

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: \_\_\_\_\_

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Имени Лазо р-н, с. Святогорье, кадастровый номер земельного участка 27:08:0000000:1923

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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- Святогорье, №ф. 6(10) кВ « 11 », оп. № 52 ТП № новая, наименование \_\_\_\_\_ ТМ 6-10/0,4 40 кВА; № ф. 0,4 кВ, \_\_\_\_\_ № опоры \_\_\_\_\_.

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»: 600 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
<b>1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ</b>			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ монтаж СИП 3х35 КЛ	<b>600</b>
1.2.	Установка опор (шт.)	одноствоечная оп. 52/1-52/3, 52/5, 52/6, 52/8-52/11	9
		одноствоечная с 1 укосом №№52/4, 52/7, 52/12	
		одноствоечная с 2 укосами	3
		1 укос оп. 52	1
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)	оп. 52/1, 52/12	2
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		

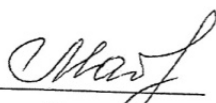
№ пп	Наименование работ и затрат, единица	Тип, параметры	Колич
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ Монтаж СИП 4х16 от ТП до участка заявителя	<b>40</b>
		КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	2
	2 ж/б	одностоечная с 1 укосом	
	деревянные	одностоечная с 2 укосами	
	на ж/б приставке	1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	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	
<b>3. Установка ТП</b>			
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)	СТП 40/10/0,4	1
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП	ТМГ-40 кВа	1
<b>4. Установка дополнительного оборудования</b>			
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)	ВА 63А	
<b>5. Демонтажные работы</b>			
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	одностоечная	
	ж/б	одностоечная с 1 укосом	
	деревянные	одностоечная с 2 укосами	
	на ж/б приставке	1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	одностоечная	
	ж/б	одностоечная с 1 укосом	
	деревянные	одностоечная с 2 укосами	
	на ж/б приставке	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	
<b>6. Работы на ПС 35-110 кВ</b>			
<b>11. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой):</b>			

**12. Примечания:** Считаю строительство ВЛ-0,4 кВ нецелесообразным из-за длины линии. Требуется проектное решение для строительства ВЛ-10 кВ с целью уточнения длины линии. Изменение длины линии ВЛ-10 кВ и ВЛ-0,4 кВ зависит от места установки СТП. При строительстве ВЛ-10 кВ необходимо пройти по краю сельскохозяйственной земли.

Начальник ЛРЭС

Должность

« 27 » 04 2017 г.

  
Подпись

Матвеева Н.Л.

ФИО

