

Инженеру СПРиТП Рукшиной А.Н.
от начальника Амурского РЭС Козорез А.И.

Дата 19.03.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 26.03.2015 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № _____

Регистрационный номер ДОУ ТПр 518/15 дата регистрации ДОУ 19.03.2015 0:00:00

1. Заявитель: Литвиненко Денис Витальевич телефон: 8-914-153-69-83

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Амурский р-н, ст. Мылки, ул. Голубичная, д. 4, кадастровый номер земельного участка 27:18:0000001:166

4. Заявленная мощность (кВт): 15

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,4 кВ

6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): _____

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

8. Предполагаемая(ые) точка(и) присоединения к сети ОАО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС- Болин 35/10кВ, №ф. 6(10) кВ « 6,23 », ТП № _____, наименование Голубичная ТМ 6-10/0,4 63 кВА; № ф. 0,4 кВ, 1 № опоры 1-00/9.

Вторая точка присоединения: ПС- _____, №ф. 6(10) кВ « _____ », ТП № _____, № ф. 0,4 кВ, _____. № опоры _____.

Предполагаемая точка БПиЭО по ответственным зажимам на опоре _____

9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «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 ОАО «ДРСК»: 120 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 (шт.)	одностоечная	
		одностоечная с 1 уклоном	
		одностоечная с 2 уклонами	
		1 укос	
1.3.	Подвеска провода по трассе, три провода (м)	СИП2 4x25	
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	
		КЛ	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
2.2.	Установка опор (шт.)		одностоечная	
			одностоечная с 1 укосом	
			одностоечная с 2 укосами	
			1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП 2 (4х25)	120 м
		2 провода		
		4 провода		
			Зажим натяжной DN 123	3 шт
			Кронштейн СА 25	3 шт
			Зажим подвесной PS 4-16/70	2 шт
			Кронштейн CS-1500	2 шт
			Зажим прокалывающий P70	8 шт
			Лента стальная Е-207	20 м
			Скрепка NC 20	10 шт
			Бугель NB 20	10 шт
			Колпачек СЕ 6.35	12 шт
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.)		одностоечная	
			одностоечная с 1 укосом	
			одностоечная с 2 укосами	
			1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		одностоечная	
			одностоечная с 1 укосом	
			одностоечная с 2 укосами	
			1 укос	
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)			3
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: _____

Начальник Амурского РЭС _____

Должность

« _____ » _____ 2015 г.


 Подпись

А.И. Козорез _____

ФИО