

Инженеру СПРиТП Напетваридзе О.А.
от начальника Амурского РЭС Козорез А.И.

Дата 30.04.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 08.05.2015 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 1035/15

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1035/15 дата регистрации ДОУ 30.04.2015

1. Заявитель: Закрытое акционерное общество "Желдорипотека" телефон:

2. Наименование объекта: *трехэтажный 9-квартирный жилой дом*

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Амурский р-н, п. Литовко, ул. Вокзальная ул-
Таёжная, кадастровый номер земельного участка 27:01:0000020:1486

4. Заявленная мощность (кВт): 36

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 ОАО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС- Литовко, №ф. 6(10) кВ « 9 », ТП № 1,
наименование _____ ТМ 6-10/0,4 400 кВА; № ф. 0,4 кВ, 2
№ опоры 2-00/4.

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

Предполагаемая точка БПиЭО по ответственным зажимам на концевой опоре новой
линии

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»:
350 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) _____;

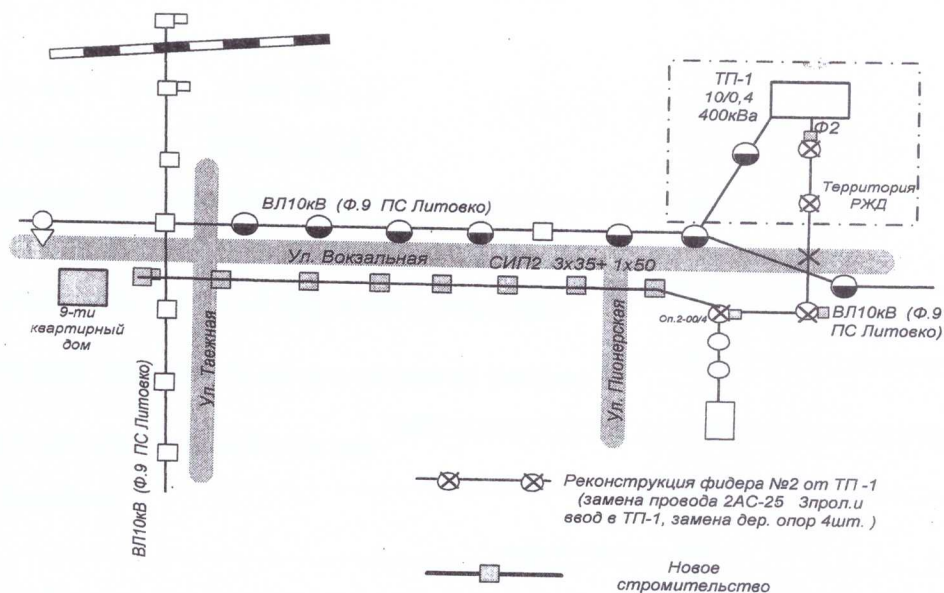
Расстояние (м) _____.

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.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одностоечная одностоечная с 1 укосом 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.)		

№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры	Колич
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)			ВЛ 0,4кВ СИП 2 3х35 + 1х50	
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ					
				КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	11	ж/б	одностоечная СВ95	8
			деревянные	одностоечная с 1 уклоном	4
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 уклонами	
			1 укос		
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		ВЛ 0,4кВ СИП 2 3х35 + 1х50	470
	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.)				
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.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 уклоном	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 уклонами	
			1 укос		
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	
		4	деревянные	одностоечная с 1 уклоном	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 уклонами	
			одностоечные	4	
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)				4
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:** для подключения строящегося девяти-квартирного дома выполнить
1. реконструкцию существующего фидера №2 : 4 деревянных опоры заменить на ж/б, 3 из которых укрепить укосами; 3 пролета и ввод в ТП-1, выполненные проводом 2АС-25 длиной 150м заменить на СИП2 3*35+1*50
 2. согласовать установку опор вырубку деревьев на территории РЖД
 3. доставка материалов для строительства возможна только железнодорожным транспортом.

Начальник Амурского РЭС
Должность

Подпись

А.И. Козорез
ФИО

« » 20__ г.