

**Инженеру СПРиТП Напетваридзе О.А.
от начальника Амурского РЭС Козореца А.И.**

Дата 19.05.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 26.05.2015г (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № _____

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1211/15 дата регистрации ДОУ 19.05.2015 0:00:00

1. Заявитель: Ивлев Николай Александрович телефон: 89142199394 (42142)24352

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Амурский р-н, ст. Мылки, д. участок 29/1, кадастровый номер земельного участка 27:01:0000049:632

4. Заявленная мощность (кВт): 10

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 ОАО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС- Болин 35 10кВ, №ф. 6(10) кВ «21», КТП № 38,
наименование _____ ТМ 6-10/0,4 400 кВА; № ф. 0,4 кВ, 3

№ опоры 3-00/22.

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

Предполагаемая точка БПиЭО _____

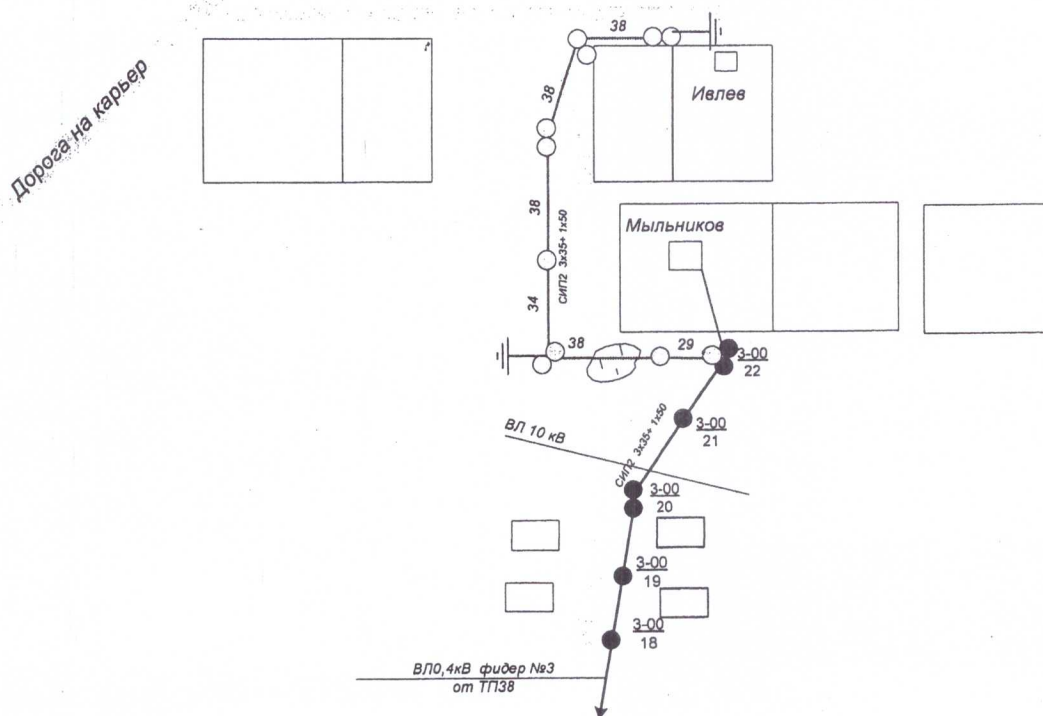
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»:
55 метров.

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 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.)		
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ СИП2 3х35+1х50 КЛ	215
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная СВ95 одностоечная с 1 укосом СВ95 одностоечная с 2 укосами 1 укос СВ95	2 4 1

№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры	Колич
	трассе ВЛ (м)		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 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная 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. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой):



12. Примечания: По всей длине линии необходима вырубка мелких деревьев и кустарников

Материалы	шт.
Анкерный клиновый зажим PA-1500	8
Анкерный кронштейн CS 10.3	8
Кронштейн подвесной CS 1500	2
Зажим подвесной PS 1500	2
Колпачек CE 25.95	4
Лента крепления F -207	20
Скрепа NC 20	14
Бугель NB 20	14
Зажим ответвительный P 70	4
Стойка СВ-95-3	11
Хомут У-3 (крепление подкоса)	5
Стяжные ремешки E778	30
Зажим ответвительный P 71	2
Анкерный клиновый зажим DN 1	2
Анкерный кронштейн CA 25	2

Начальник Амурского РЭС

Должность

« ____ » _____ 2015 __ г.


Подпись

А. И. Козорез

ФИО