

Инженеру СПРиТП Рукшиной А.Н.
от начальника Северного РЭС Чернеенко Е.Д.

Дата 11.11.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 25.11.2014г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № _____

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1874/14 дата регистрации ДОУ 11.11.2014 0:00:00

1. Заявитель: Закрытое акционерное общество "ЭНЕРГОРЕМОНТ" телефон: +7 (4217) 54-16-80, 8-914-177-98-01

2. Наименование объекта: база "Востокэнергомонтаж"

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, ш. Северное, д. 163, корпус 5, кадастровый номер земельного участка 27:22:0010501:0011

4. Заявленная мощность (кВт): 150

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 6 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- Объект-10, №ф. 6(10) кВ «_____», ТП № _____, наименование _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, _____, № опоры _____.

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

Предполагаемая точка БПиЭО _____

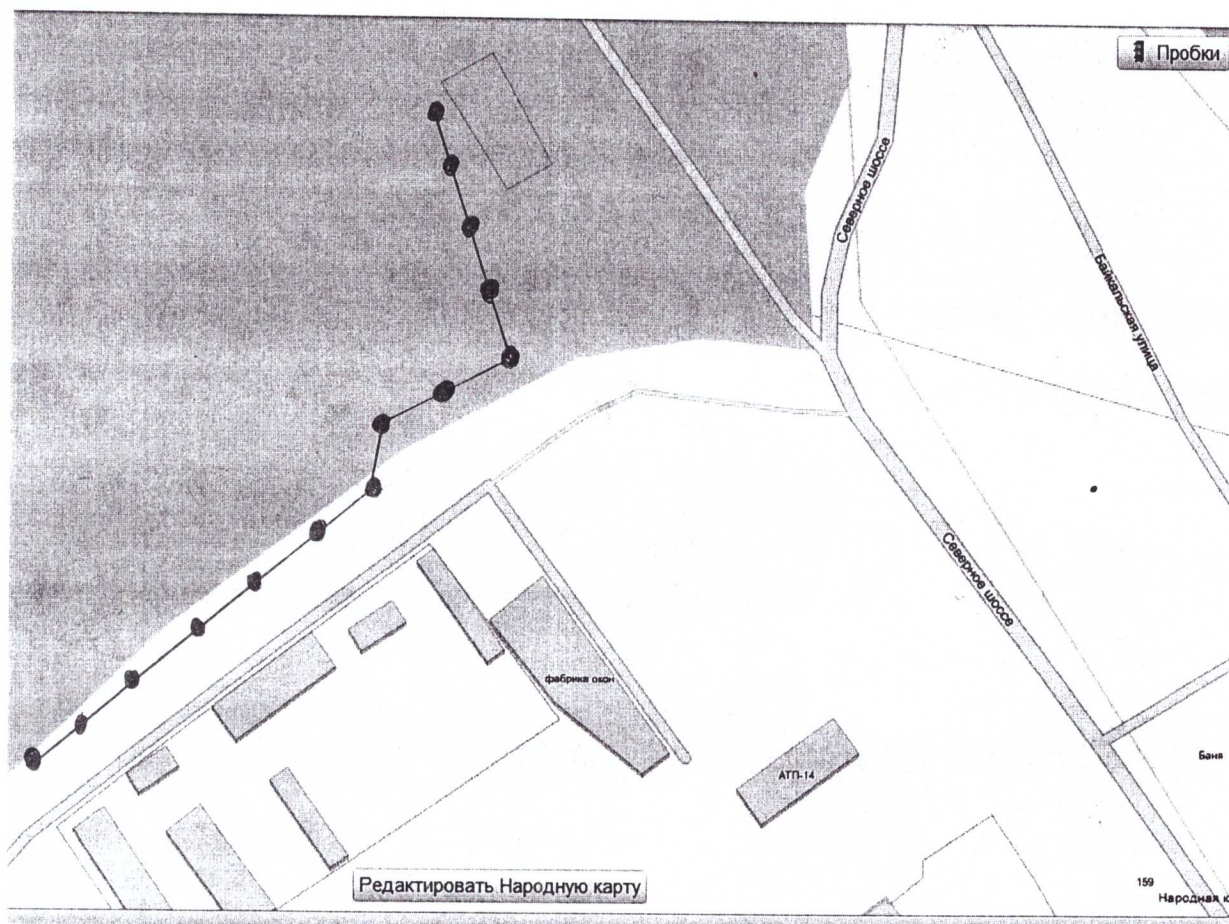
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»: _____ 480 _____ 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	620 м
		КЛ Кабель АБл-10 3х70	160 м
1.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	9 шт
	+	ж/б СВ-105-50	
		одностоечная с 1 укосом	4 шт
		деревянные	
		одностоечная с 2 укосами	1 шт
		на ж/б приставке	
		1 укос	
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)	Провод СИП 3 1х 70	644 м
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)	РЛНД-1,1-10/400	1 шт
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)	10КНТП 70/120	4 шт
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)	ОПН-6/680/7,2 УХЛ1	6 шт
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	
		КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	
		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	
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				
6.1.	Монтаж разъединителя	РВЗ-2-10/400МУХЛ2 с ПР-3У3		2 шт
6.2.	Монтаж трансформаторов тока	ТЛП-10 200/5		2 шт
6.3.	Монтаж выключателя	ВВ/TEL-10-20/630 У2 с комплектами адаптации, блоками питания и управления		1 шт
6.4.	Монтаж кабельного канала			30 м
6.5.	Монтаж счетчика	ЦЭ6850		1 шт

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



12. Примечания:

Начальника Сев.РЭС_

Должность

« 25 » ____ 11 ____ 2014 г.

Подпись

____Чернеенко Е.Д.____

ФИО