

Инженеру СПРиТП Рукшиной А.Н.
от начальника Николаевского РЭС Васильева А.В.

Дата 22.01.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 29.01.2016 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № _____

Регистрационный номер ДОУ ТПР 152/16 дата регистрации ДОУ 22.01.2016

1. Заявитель: Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение детский сад общеразвивающего вида с приоритетным осуществлением деятельности по художественно-эстетическому развитию детей №1 "Сказка" г.Николаевска-на-Амуре Хабаровского края телефон: 8(42135)2-31-83, 8-909-806-57-99

2. Наименование объекта: детский сад №1

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Николаевский р-н, г. Николаевск-на-Амуре, ул. Горького, д. 79

4. Заявленная мощность (кВт): 121,8

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 18,2

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

Первая точка присоединения: ПС- Николаевская ТЭЦ, №ф. 6(10) кВ « 31 », ТП № 71, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 400 кВА; № ф. 0,4 кВ, 4

№ опоры Концевая опора проектируемой ВЛ.

Вторая точка присоединения: ПС-Николаевская ТЭЦ, №ф. 6(10) кВ « 9 », ТП № 27, № ф. 0,4 кВ, Ф.№16. № опоры Концевая опора проектируемой ВЛ.

Предполагаемая точка БПиЭО Концевые опоры проектируемых ВЛ от ТП-71 и ТП-27.

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»: _____ 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 шт.
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		

№ пп	Наименование работ и затрат, единица	Тип, параметры	Колич
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ СИП-2А 3х95+1х95	470 м.
		КЛ ААБЛ-1 4х120	60 м.
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	8 шт.
		одностоечная с 1 укосом	3 шт.
		одностоечная с 2 укосами	
		1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	СИП-2А 3х95+1х95	470 м.
		кол. проводов ВЛ	
		2 провода	
		4 провода	
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)	4КНТпН-1-70/120	2 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.)	РПС-4 (400А) правый	2 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	8 шт.
		одностоечная с 1 укосом	1 шт.
		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			

Схема подключения 1

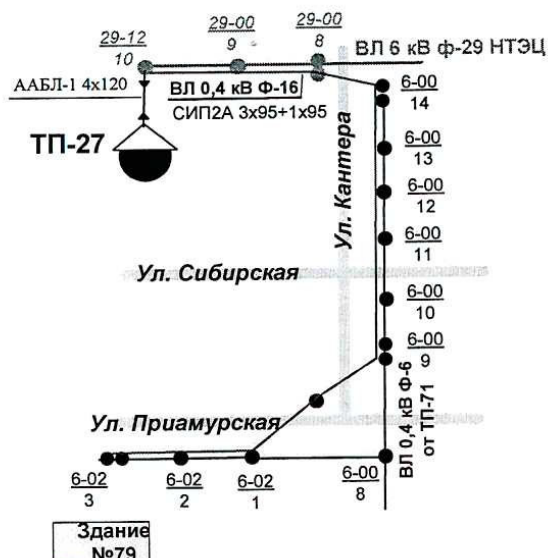
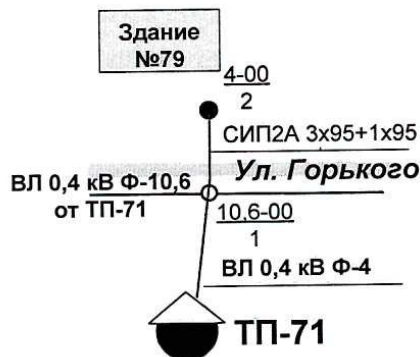


Схема подключения 2



12. Примечания: Необходимый материал: Опора СВ 95-2 – 14 шт., опора СВ 105 – 1 шт., узел крепления укоса У 3 – 3 шт., узел крепления укоса У 1 – 1 шт., траверса ТН 9 – 19 шт., хомут Х-10 – 19 шт., колпачек К 5 – 38 шт., провод СИП-2А 3х95+1х95 – 470 м., бугель NB 20 – 30 шт., металлическая лента F 207 – 30 м., анкерный кронштейн СА 2000 – 9 шт., комплект промежуточной подвески ES 2000 – 9 шт., анкерный клиновой зажим DN 120 – 10 шт., муфта 4КНТПН-1-70/120 – 2 шт., кабель ААБЛ-1 4х120 – 60 м., рубильник РПС-4 (400А) правый – 2 шт., наконечник ТА-120 – 8 шт., наконечник ТА-95 – 8 шт., фасадное крепление SF 50 – 12 шт., стяжной ремешок Е 350 – 12 шт., металлическая гофра диаметром 60 мм – 15 м. Предусмотреть демонтаж существующего провода со старых деревянных опор с последующим монтажом на новые Ж/Б опоры.

Гл.инженер НРЭС

Должность

« 25 » января 2016 г.

Подпись

С.В.Букреев

ФИО