

коп. Оригинал

Инженеру СПРиТП Рукшиной А.Н.

от начальника Николаевского РЭС Васильева А.В.

Дата 12.01.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 19.01.2017 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 119/17

Регистрационный номер ДОУ ТПр 119/17 дата регистрации ДОУ 12.01.2017

1. Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью "ДВ Экспортер" телефон: +7 (4217) 27-39-39, 8-914-778-96-97

2. Наименование объекта: здания теплых складов

Фактический объект:

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Николаевский р-н, г. Николаевск-на-Амуре, ул. Советская, д. 126, кадастровый номер земельного участка 27:20:0010147:320

4. Заявленная мощность (кВт): 600

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 АО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС- НТЭЦ, №ф. 6(10) кВ « 16 », ТП № _____, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, _____ № опоры _____.

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

Предполагаемая точка БПиЭО Концевая опора проектируемой ВЛ

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»: 50 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) _____;

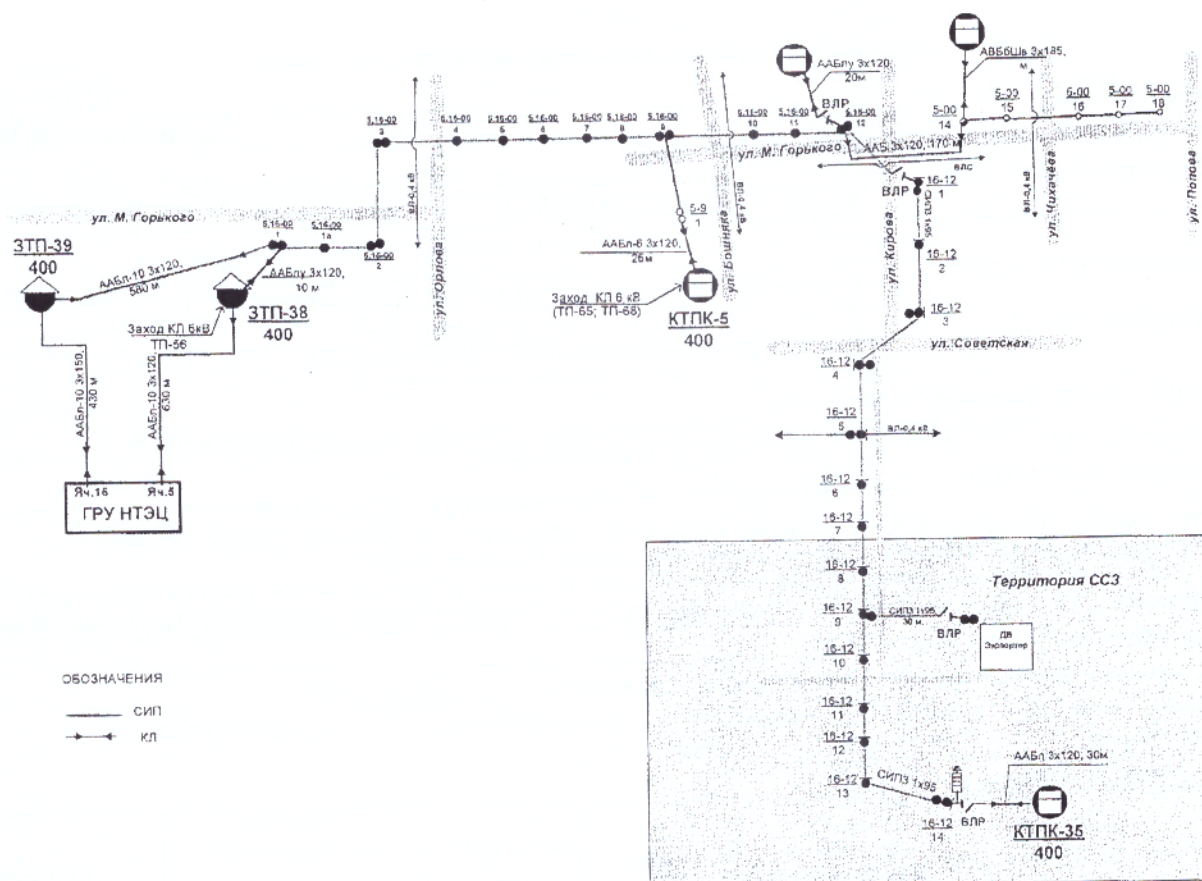
Расстояние (м) _____.

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	551 м
		КЛ	<u>40м.</u>
1.2.	Установка опор (шт.)	одноточечная	9 шт.
		одноточечная с 1 укосом	6 шт.
		одноточечная с 2 укосами	
		1 укос	1 шт.
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)	СИПЗ 1х95	3270 м
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)	РЛК-10.IV/400 УХЛ1 с приводом ПР-00-7 УХЛ1	1 шт.
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)	КНТП-10 70/120	1 шт.
		ЗСТп-10 70/120	1 шт.
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)	РДИП-10-IV УХЛ1	26 шт.
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			

№ пп	Наименование работ и затрат, единица	Тип, параметры	Колич
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	однотоечная однотоечная с 1 укосом однотоечная с 2 укосами 1 укос	
		ж/б деревянные на ж/б приставке	
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.)	однотоечная однотоечная с 1 укосом однотоечная с 2 укосами 1 укос	7 шт. 6
		х ж/б х деревянные х на ж/б приставке	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	однотоечная однотоечная с 1 укосом однотоечная с 2 укосами 1 укос	
		ж/б деревянные на ж/б приставке	
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)		
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)	АС-50	12 шт.
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 осуществления тех.присоединения необходима замена существующих опор ВЛ-6 кВ Ф.№5 НТЭЦ на двухцепные ЖБ опоры от опоры №5-00/1 до опоры №5-00/12. Необходим монтаж соединительной муфты на КЛ-6 кВ ТП-39-:ТП-38 с последующим монтажом данной КЛ на вновь установленную опору №5.16-00/1. Предусмотреть демонтаж со старых опор КЛ-6 кВ ТП-38-:ВЛ-6 кВ Ф.№5 НТЭЦ на опоре №5-00/1, кабельную перемычку между опорами 5-00/12-:5-00/14 на опоре №5-00/12, КЛ-6 кВ КТП-121-:ВЛ-6 кВ Ф.№5 НТЭЦ на опоре №5-00/12, ВЛР на опоре №5-00/12, провода отпайки на опоре №5-00/12 и №5-00/9 с последующим монтажом на вновь установленные опоры.

Гл.инженер НРЭС

Должность

« 25 » 01 2017 г.

Подпись

С.В.Букреев

ФИО