|  |
| --- |
| Дата 17.10.2019 г. (*поручения о подготовке акта обследования*)  Дата 24.10.2019 (*направления заполненного акта обследования*) |

**Акт обследования № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 3105/19 дата регистрации ДОУ 16.10.2019

**1. Заявитель: МКУ "Служба заказчика городского поселения "Город Николаевск-на-Амуре"телефон:** **+7 (421) 352-2005**

**2. Наименование объекта: Жилой дом**

**Фактический объект: *\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_***

**3. Адрес объекта: Хабаровский край, Николаевский, Николаевск-на-Амуре, в Границах улиц Советская-Читинская**

**4. Заявленная мощность (кВт): 75**

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

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

**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 **«\_\_6 \_\_»,** ТП № \_83\_, наименование \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ТМ 6-10/0,4 \_630\_\_ кВА; № ф. 0,4 кВ, **\_\_6\_\_\_**

№ опоры \_\_\_\_\_\_\_\_.

Вторая точка присоединения: ПС-\_\_НТЭЦ\_\_\_, №ф. 6(10) кВ «\_\_31\_\_\_\_», ТП № \_103\_\_,

№ ф. 0,4 кВ, \_\_6\_\_\_\_\_. № опоры \_\_\_\_\_\_\_\_.

Предполагаемая точка БПиЭО\_ТП-83 и ТП-103

**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»*:*** \_\_\_\_20\_\_\_\_\_\_ **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. | |  |  | | --- | --- | |  | ж/б | |  | деревянные | |  | на ж/б приставке |   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 |  | |
| КЛ 1точка-140м, 2точка-240м. | **380м** | |
| 2.2. | |  |  | | --- | --- | |  | ж/б | |  | деревянные | |  | н ж/б приставке |   Установка опор (шт.) | | | | одностоечная |  | |
| одностоечная с 1 укосом |  | |
| одностоечная с 2 укосами |  | |
| 1 укос |  | |
| 2.3. | Подвеска провода по трассе ВЛ (м) | | кол. проводов ВЛ | |  |  | |
|  | 2 провода |
|  | 4 провода |
| 2.4. | Муфта для КЛ (шт.) | | | | КВтП 1 35\*50 | 4шт. | |
| 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 250 | | 2шт. |
|  | |  | | |  | |  |
| **5. Демонтажные работы** | | | | | | | |
| 5.1. | | Демонтаж опор   |  |  | | --- | --- | |  | ж/б | |  | деревянные | |  | на ж/б приставке |   ВЛ 10 кВ (шт.) | | | одностоечная | |  |
| одностоечная с 1 укосом | |  |
| одностоечная с 2 укосами | |  |
| 1 укос | |  |
| 5.2. | | Демонтаж опор   |  |  | | --- | --- | |  | ж/б | |  | деревянные | |  | на ж/б приставке |   ВЛ 0,4 кВ (шт.) | | | одностоечная | |  |
| одностоечная с 1 укосом | |  |
| 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. Дополнительные сведения по монтажу (заполняется при условии получения заявки на выполнение работ по технологическому присоединению «под ключ»):** | |
| Высота приемной траверсы |  |
| Высота трубостойки |  |
| Марка счетчика ЭЭ с учетом информации указанной заявителем |  |
| Уточненные данные по расстоянию от точки присоединения до планируемого места установки ВРУ 0,4 (0,22) кВ, м |  |

1. **12. Примечания: Для осуществления технологического присоединения необходимо проложить КЛ-0,4кВ от ТП-83 длиной примерно 140м. Так-же проложить КЛ-0,4кВ от ТП-103 длиной примерно 240м. Сечение жилы кабеля предусмотреть не менее 50мм2, Марку кабеля рассмотреть ААбЛ. Предусмотреть прокладку КЛ со стороны ТП-103 через 3 автомобильные асфальтированые дороги шириной 7м каждая. Со стороны ТП-83 переход через 2 дороги, ширина асфальта 7м. и 7м. КЛ под дорогами проложить в гофрированной трубе диаметром 100мм. Предусмотреть песчаную подсыпку КЛ по всей длине и сигнальную ленту.**

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

