

- 11.1.1. Место под размещение ТП, которая будет построена ОАО «Ленэнерго» с учетом свободного подъезда и доступа для обслуживания персоналом Филиала ОАО «Ленэнерго» «Гатчинские электрические сети».
  - 11.1.2. Зону для строительства в дальнейшем ЛЭП 10-0,38 кВ сторонних потребителей
  - 11.2. Электроснабжение электроустановок заявителя предусмотреть от РУ-0,38 кВ новой ТП сооружаемой по п.10.1. Принципиальную схему сети 0,38 кВ согласовать с Филиалом ОАО «Ленэнерго» «Гатчинские электрические сети» до начала разработки рабочих чертежей ЛЭП-0,38 кВ - для определения компоновки РУ-0,38 кВ новой ТП.
  - 11.3. Проект электроснабжения согласовать в установленном порядке (в т.ч. с Филиалом ОАО «Ленэнерго» «Гатчинские электрические сети»).
  - 11.4. Разработать проектную документацию и согласовать в установленном порядке. Проектирование выполнить в соответствии с требованиями действующих нормативно-технических документов. Состав проектной документации определяется Постановлением Правительства № 87 от 16.02.08г.
  - 11.5. В проекте также предусмотреть:
    - 11.5.1. Раздел «Релейная защита, противоаварийное управление», «Учет электрической энергии».
    - 11.5.2. Раздел «Компенсация реактивной мощности». В проекте определить необходимость выполнения мероприятий по компенсации реактивной мощности, обеспечивающих значение коэффициента реактивной мощности Заявителя ( $\text{tg } \varphi$ ) в точке присоединения не выше 0,35, а также количество, параметры и точки установки необходимых регулирующих и компенсирующих устройств реактивной мощности.
    - 11.5.3. Раздел «Обеспечение нормативных требований к качеству электроэнергии». В разделе определить комплекс технических мероприятий, в том числе установку фильтрокомпенсирующих устройств, исключающих ухудшение качества электроэнергии (по уровням высших гармоник, несимметрии и колебаниям напряжений) в энергорайоне вследствие подключения электроустановок Заявителя до уровней, соответствующих требованиям ГОСТ 13109-97 во всех нормальных, а также наиболее вероятных ремонтных и послеаварийных режимах работы прилегающих сетей.
  - 11.6. Учет электроэнергии на границе балансовой принадлежности будет организован силами ОАО «Ленэнерго» по п.10.3.
- 12. Надежность электроснабжения:**
- 12.1. Указанная категория по надёжности электроснабжения электроприёмников Заявителя обеспечивается в соответствии с ПУЭ (7издание).
- 13. Общие требования:**
- 13.1. Получить разрешение уполномоченного органа государственного надзора на допуск в эксплуатацию электроустановок
  - 13.2. Решить вопросы организации эксплуатации и балансовой принадлежности вновь сооружаемых электроустановок.
- 14. Граница балансовой принадлежности:**
- 14.1. Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности определяется Актом разграничения балансовой принадлежности между сетевой организацией и заявителем.
- 15. Срок действия технических условий:**
- 15.1. Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью Договора и вступают в силу с момента заключения Договора.
  - 15.2. Срок действия настоящих технических условий составляет: пять лет.
  - 15.3. По истечении срока действия технических условий или изменении условий заявки Заявитель обязан получить новые технические условия.
  - 15.4. В случае расторжения Договора настоящие технические условия считаются недействительными с момента уведомления от ОАО «Ленэнерго».

**Примечание:** Присоединение мощности будет возможно после:  
- реконструкции ПС-110/10 кВ № 391 «Сквирицы»;