



**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «ЛЕНЭНЕРГО»**

площадь Конституции, д. 1, Санкт-Петербург, 196247

тел.: 8 (800) 700-14-71, факс: 8 (812) 494-32-54, e-mail: office@lenenergo.ru, горячая линия: 8 (812) 494-31-71  
ИНН/КПП 7803002209/781001001, ОКТМО 40375000, ОГРН 1027809170300, ОКВЭД 40.10.2, 40.10.3

№ \_\_\_\_\_  
На \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Приложение №  
к Договору  
№  
от \_\_\_\_\_ 201 г.

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ  
на технологическое присоединение электроустановок**

ПАО «Ленэнерго»  
заявка № 17-6776 от 28.02.2017 г.  
Заявитель: ДНТ "Порзолово".

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ВРУ (ГРЩ) ДНТ (жилые дома) вместе с узлом учета потребленной электроэнергии, в совокупности с питающей, распределительной и групповыми сетями, которые Заявитель создаст от точки присоединения.
2. Наименование и местонахождение объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ДНТ (жилые дома), расположенное на земельном участке по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский район, Низинское сельское поселение, ЗАО «Петродворцовое», урочище Порзолово Болото, участок 1 сул, кадастровые номера: 47:14:0302002:549.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **1567 кВт**.
4. Категория надежности: **1567 кВт** - электроприемники 3-й категории.  
Схема внешнего электроснабжения на границе балансовой принадлежности между ПАО «Ленэнерго» и заявителем соответствует 3-й категории надежности.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4 кВ**.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающего устройства заявителя – 2017.
7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения к электрической сети: РУ-0,4 кВ новых ТП.  
Точка присоединения мощности является границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей между сетевой организацией и Заявителем.
8. Основной источник питания: ПС 110/35/6 кВ №196 «Университет», новый фидер.
9. Резервный источник питания: отсутствует.
10. Мероприятия, выполняемые ПАО «Ленэнерго»:
  - 10.1. Выполнить мероприятия по увеличению трансформаторной мощности на ПС 110/35/6 кВ №196 «Университет». Объем работ, параметры устанавливаемого оборудования определить проектом. Мероприятия выполняются в рамках реализации инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго».
  - 10.2. Запроектировать и построить ЛЭП-6 кВ в воздушно-кабельном исполнении направлением от РУ-6 кВ яч. №41 ПС 110/35/6 №196 «Университет» до новых ТП по п. 10.3. и

между ними. Вид сети, сечение ЛЭП-6 кВ, тип оборудования определить проектом. Трассу определить проектом и согласовать с землевладельцем. Переход через КАД выполнить методом ГНБ.

10.3. В РУ-6 кВ ПС-196 «Университет» оборудовать ячейку №41 вакуумным выключателем. Объем работ по оборудованию ячейки определить проектом по согласованию с филиалом ПАО «Ленэнерго» «СПБВС». Объем работ по организации учета электроэнергии определить проектом.

10.3. Установить и оборудовать необходимое количество ТП-6/0,4 кВ с установкой трансформаторов необходимой мощности. На стадии разработки проекта места установки ТП, комплектацию и тип устанавливаемого оборудования согласовать с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети». Выполнить подъездные пути к ТП. Места установки ТП согласовать с землевладельцем.

10.4. Подключаемую нагрузку подвести под действие АЧР.

10.5. Предусмотреть участие нагрузки Заявителя в реализации управляющих воздействий от ПА на ОН. Объем управляющих воздействий и перечень отключаемых присоединений определить в проекте.

#### **11. Мероприятия, выполняемые Заявителем:**

11.1. Подготовить для присоединения энергопринимающее устройство (электроустановку) соответствующее «Правилам устройства электроустановок», выполненное согласно проектной документации (за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной).

11.2. При разработке проекта планировки территории заявителя предусмотреть:

- место под размещение новой ТП (по п. 10.3.), которая будет построена ПАО «Ленэнерго» (место расположения новых ТП выбрать с учетом свободного подъезда и доступа для обслуживания персоналом филиала ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети»);
- зону для прокладки в дальнейшем ЛЭП-6/0,4 кВ.

11.3. Электроснабжение электроустановок заявителя предусмотреть от РУ-0,4 кВ новых ТП-6/0,4 кВ, проложив необходимое количество ЛЭП-0,4 кВ до энергопринимающих устройств заявителя в соответствии с категоричностью электроприемников заявителя. Марку и сечение магистралей определить проектом. Схему присоединения и порядок подключения согласовать с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети».

11.4. На этапе проектирования согласовать однолинейную схему подключения объекта к сетям ПАО «Ленэнерго». В случае изменения количества точек подключения выполнить корректировку технических условий с разбивкой максимальной мощности по точкам подключения.

11.5. Проектную и рабочую документацию выполнить в соответствии с требованиями действующих нормативно-технических документов. Состав проектной и рабочей документации определяется Постановлением Правительства № 87 от 16.02.08 г. и ГОСТ Р 21.1101-2013 от 01.01.2014 г.

В проекте предусмотреть:

- Раздел «Релейная защита, противоаварийное управление».

- 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.

- 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 32144-2013 во всех нормальных, а также наиболее вероятных ремонтных и послеаварийных режимах работы прилегающих сетей.

11.6. Организовать учет электроэнергии в соответствии с требованиями «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утверждены Постановлением Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.

**12. Надежность электроснабжения:**

Указанная категория по надёжности электроснабжения электроприёмников Заявителя обеспечивается в соответствии с ПУЭ (7 издание).

**13. Общие требования:**

13.1. Сетевой организацией осуществить осмотр (обследование) присоединяемых электроустановок заявителя, с выдачей акта осмотра (обследования) энергопринимающих устройств заявителя.

13.2. Сетевой организацией осуществить проверку выполнения Заявителем технических условий с последующим оформлением акта о выполнении Заявителем технических условий.

13.3. Решить вопросы организации эксплуатации и балансовой принадлежности вновь сооружаемых электроустановок.

**14. Граница балансовой принадлежности:**

Граница балансовой принадлежности определяется Актом разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и Актом разграничения эксплуатационной ответственности сторон между ПАО «Ленэнерго» 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: 5 (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 ПАО «Ленэнерго».

ПАО «Ленэнерго»

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_



м.п.



