



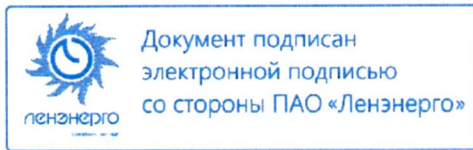
ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ "ЛЕНЭНЕРГО"

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 № 1
к Договору об осуществлении
технологического присоединения к
электрическим сетям
№ ОД-ПрЭС-2763-18/2711-Э-18
от 06 " 02 2018 г.



ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

ПАО «Ленэнерго»

Заявка № 18-2711 от 25.01.2018 г.

Заявитель: Дачное некоммерческое товарищество "Порзолово"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **дачные дома**, вместе с узлом учета потребленной электроэнергии, в совокупности с питающей, распределительной и групповой сетями, которые Заявитель создаст от точки присоединения.
2. Наименование и местонахождение объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **дачные дома, Ленинградская область, Ломоносовский район, Низинское сельское поселение, ЗАО "Петродворцовое" урочище Порзолово Болото, участок 1 сул, кадастровый номер: 47:14:0302002:548.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 140 кВт.
4. Категория надежности:
 - 4.1. Электроприемники 3-й категории – **140 кВт.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение – 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 03.2018.
7. Точки присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения к электрической сети: 140 кВт- РУ-0,4 кВ новой ТП-6/0,4кВ.
 - 7.1. Объект находится на расстоянии более 500 метров от сетей «ПрЭС».
8. Основной источник питания: ПС-110 кВ Университет (ПС 196), ф.09.
9. Резервный источник питания: отсутствует.
10. **Мероприятия, выполняемые ПАО «Ленэнерго»:**
Разработать организационно-технические мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго».



- Построить новую ЛЭП-6 кВ направлением от ближайшей опоры ВЛ-6кВ ф.09 от ПС-196 «Университет» до проектируемой ТП.
- Установить и оборудовать новую ТП с установкой трансформатора требуемой мощности напряжением 6/0,4 кВ. Комплектацию ТП и тип устанавливаемого оборудования согласовать с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети» на этапе проектирования.
- Учет электроэнергии организовать в РУ-0,4кВ новой ТП по п. 10.2.

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 объекта предусмотреть:

11.2.1. Место под размещение новой ТП, которая будет построена ПАО «Ленэнерго», с учетом свободного подъезда и доступа для обслуживания персоналом филиала ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети».

11.2.2. Зону для прокладки в дальнейшем ЛЭП-6/0,4 кВ сторонних потребителей.

11.3. Электроснабжение электроустановок заявителя предусмотреть от РУ-0,4кВ новой ТП-6/0,4кВ, проложив необходимое количество ЛЭП-0,4кВ до энергопринимающих устройств заявителя.

11.4. В случае изменения количества точек подключения выполнить корректировку технических условий с разбивкой максимальной мощности по точкам подключения.

11.5. Требования к учету электроэнергии:

11.5.1. Счетчики электроэнергии должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений и иметь:

- Класс точности 1,0 и выше (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).
- Пломбы государственной поверки на вновь устанавливаемых трехфазных счетчиках с давностью не более 12 месяцев (ПУЭ 6 издание Глава 1.5.).

11.5.2. Требования к измерительным трансформаторам

Трансформаторы тока должны соответствовать ГОСТ 7746-2001, трансформаторы напряжения ГОСТ 1983-2001, применяются при классе напряжения электрических сетей свыше 1кВ. Измерительные трансформаторы должны иметь:

- Свидетельство об утверждении типа средств измерений, действующие свидетельства о поверке.
- Класс точности измерительных обмоток: трансформаторы тока 0,5S и выше, трансформаторы напряжения 0.5 и выше.
- Защиту от несанкционированного доступа выводов измерительных обмоток (обязательна для трансформаторов тока).

11.5.3. Требования к месту установки

Приборы учета подлежат установке на границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики смежных субъектов розничного рынка, при отсутствии технической



Возможности установки на границе балансовой принадлежности прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности. При установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности объем потребления электрической энергии подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

11.5.4. Требования к монтажу

В соответствии с ПУЭ 6 и 7 издания, в том числе Глава 1.5., Глава 1.7., Раздел 3, Глава 7.1., все вводные автоматы, рубильники, предохранители, клеммные и переходные колодки, находящиеся до счетчиков, должны иметь техническую возможность для опломбирования. Шкаф учета при установке вне помещений должен иметь степень защиты IP 54 и выше. При установке прибора учета в РУ-0.4кВ трансформаторной подстанции все шины и механические соединения, находящиеся до измерительных трансформаторов тока, должны быть закрыты изоляционными панелями с возможностью их опломбирования.

11.5.5. Требования к устройству, обеспечивающему контроль величины максимальной мощности:

Для контроля величины максимальной мощности предусмотреть установку вводного автоматического выключателя. Автоматический выключатель должен выбираться в соответствии с разрешенной мощностью.

11.5.6. Требования к автоматизации

Приборы учета, устройства передачи данных, программные средства, входящие в систему учета, должны обеспечивать возможность удаленного сбора и передачи результатов измерений смежным субъектам розничного рынка электроэнергии.

11.5.7. Требования к сдаче приборов учета в эксплуатацию

Согласовать проектную документацию, предусматривающую технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий с филиалом ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС». При максимальной мощности свыше 670 кВт с Департаментом реализации услуг по передаче электроэнергии ПАО «Ленэнерго». После выполнения работ направить в ПАО «Ленэнерго» заявку на оформление документов о выполнении технических условий на технологическое присоединение в части учета электроэнергии (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

12. Общие требования.

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

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

13. Срок действия технических условий:

13.1. Срок действия настоящих технических условий определяется Договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и составляет 2 (два) года со дня заключения Договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

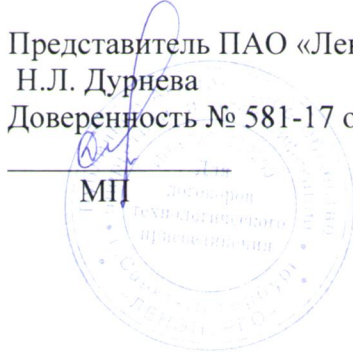


13.2. Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью Договора и вступают в силу с момента заключения Договора.

13.3. По истечении срока действия технических условий или изменении условий заявки Заявитель обязан продлить технические условия.

13.4. В случае расторжения Договора настоящие технические условия считаются недействительными с момента расторжения Договора.

Представитель ПАО «Ленэнерго»
Н.Л. Дурнева
Доверенность № 581-17 от 26.12.2017 г.



Председатель
В.Г. Олейников

