



**МУНИЦИПАЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
«ВСЕВОЛОЖСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ»
(МП «ВПЭС»)**

ИНН4703005850/КПП470301001
188644, Россия, Ленинградская область,
г. Всеволожск, ул. Межевая, д. 6-а
Тел.: 8(81370)25-412/Факс: 8(81370)29-329

Email: vpes@vsevpes.ru

Исх. № 2/н от 20.11.2018

**Главе администрации МО
«Всеволожский муниципальный
район» Ленинградской области
А.А. Низовскому**

188640, Ленинградская обл., г. Всеволожск,
Колтушское шоссе, д. 138

В ответ на Ваше обращение, вх. №18/ПР-1050 от 12.11.2018г., сообщаем Вам о возможности осуществления технологического присоединения энергопринимающего устройства потребителя электрической энергии к электрическим сетям МП «ВПЭС» на следующих условиях:

Наименование сетевой организации: **Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей»** (далее МП «ВПЭС»).

Наименование Заявителя: **Администрация Муниципального образования «Всеволожский муниципальный район» Ленинградской области** (далее Администрация МО «Всеволожский муниципальный район» ЛО).

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя (Объект): **ВРУ на земельном участке для оборудования и эксплуатации открытой автостоянки.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **земельный участок для оборудования и эксплуатации открытой автостоянки, по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, г. Всеволожск, III-й микрорайон, (пер.Олениных), кадастровый № 47:07:1301091:8.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **15 кВт** (в том числе существующая **0 кВт** и дополнительная **15 кВт**).
4. Категория надежности: **III.**
5. Класс напряжения электросетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2018 г.**
7. Точка(и) присоединения: **на контактах присоединения ВЛИ-0,4 кВ заявителя к ВЛ-0,4 кВ от проектируемой СТП на ближайшей проектируемой опоре** и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения **15 кВт.**
8. Основной источник питания: **фид.525-112.**
9. Резервный источник питания: **отсутствует.**
10. **Сетевая организация** осуществляет следующие мероприятия:
 - 10.1. Уведомить ПАО «Ленэнерго» о присоединении дополнительной максимальной мощности Заявителя к электрическим сетям МП «ВПЭС»
 - 10.2. Построить СТП-100-10/0,4 кВ, на ул. Олениных. Место расположения СТП выбрать с учетом свободного круглосуточного доступа обслуживающего персонала.
 - 10.3. Подключение проектируемой СТП выполнить от ВЛ3-10 кВ фид. 525-112, между ТП-55 и ТП-138, L≈50 м. В точке присоединения установить РЛНД. Трассу, тип опор, марку и сечение провода определить проектом.
 - 10.4. Построить ВЛИ-0,4 кВ сечением не менее 25 мм² от проектируемой СТП, до границы участка заявителя, L≈40 м. Трассу, тип опор, марку провода определить проектом.
 - 10.5. Требования к комплектации передаваемой проектной документации в соответствии с Постановлением Правительства РФ №87 от 16.02.2008 года
11. **Заявитель** осуществляет следующие мероприятия:
 - 11.1. Разработать проектную документацию в границах своего земельного участка согласно обязательствам, предусмотренных техническим условиям, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной.
 - 11.2. Выполнить вынос существующих электросетей, в случае попадания в пятно застройки.
 - 11.3. Организация мероприятий по строительству сетей 0,4 кВ от точки присоединения до энергопринимающего устройства заявителя, согласно схеме выдачи мощности.
 - 11.4. Требования к учету электрической энергии и мощности (активной и реактивной):

11.4.1. На границе балансовой принадлежности или в ином месте, с соблюдением установленных законодательством РФ требований к местам установки, предусмотреть установку расчетного прибора учета активной и реактивной энергии.

11.4.2. Устанавливаемый прибор учета должен:

- входить в перечень средств измерений, внесенных в Государственный реестр и соответствовать требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений;
- иметь класс точности не ниже: для учёта электрической энергии потребляемой гражданами 2,0; для общедомовых нужд многоквартирного дома и для учета электрической энергии, потребляемой потребителями с максимальной мощностью менее 670 кВт – 1,0; для потребителей свыше 670 кВт – 0,5S;
- иметь пломбы государственной поверки на трехфазных счётчиках с давностью не более 12 месяцев, для однофазных счётчиков с давностью не более 24 месяцев;
- размещаться в легкодоступном для обслуживания, в достаточно свободном и не стесненном для работы месте, на высоте от пола до коробки зажимов в пределах 0,8-1,7м;
- в случаях наружной установки размещаться в шкафах вандалозащищенного исполнения, со степенью защиты не менее IP54;
- быть обеспечен, при размещении в неотапливаемом помещении и шкафах наружной установки, подогревом воздуха внутри них, для поддержания температуры не ниже 0°C, за исключением случаев, когда у соответствующего типа измерения утвержден более широкий температурный диапазон;
- быть защищен от несанкционированного доступа для исключения возможности искажения результатов измерений – все автоматические выключатели, рубильники, предохранители, клеммные и переходные колодки, находящиеся до прибора учета, должны иметь техническую возможность для опломбирования, открытые токоведущие части должны быть закрыты изоляционными панелями с возможностью их опломбирования.

11.4.3. Согласовать с сетевой организацией место установки прибора учета, схему подключения прибора учета и иных компонентов измерительного комплекса и системы учета, а также метрологические характеристики прибора учета.

11.4.4. В случае если прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности, для определения величины потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета необходимо предоставить в сетевую организацию обосновывающие материалы:

- объем потребления электрической энергии за год;
- количество и технические характеристики устанавливаемых вентильных разрядников;
- количество и технические характеристики устанавливаемых ограничителей перенапряжений;
- количество и технические характеристики устанавливаемых устройств присоединения ВЧ связи и измерительных трансформаторов напряжения;
- количество и технические характеристики устанавливаемых статических компенсирующих устройств;
- протяженность и технические характеристики (по цепям) воздушных и кабельных линий электропередачи и шинопроводов;

11.4.5. После выполнения монтажных и наладочных работ собственник энергопринимающих устройств обязан обеспечить эксплуатацию установленного прибора учета, сохранность и целостность прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятие и хранение его показаний, своевременную замену.

11.5. Выполнить электромонтажные работы и представить документацию в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим, утвержденным Постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.2004 г.

12.Срок действия настоящих технических условий составляет *12 месяцев*.

13.Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с приказом Комитета по тарифам и ценовой политике ЛО, действующим на момент заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

Примечание: Сведения, указанные в настоящем документе не являются основанием для проведения работ. Окончательные технические условия будут выданы при заключении договора услуг об осуществлении технологического присоединения с МП «ВПЭС».

МП «ВПЭС» оставляет за собой право изменить технические решения при изменении параметров сети, появлении новых требований к проектируемым и реконструируемым объектам.

Директор МП «ВПЭС»

А. В. Михайлов