



**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. № 16/1068 от 19.06.2020.

**Главе администрации
МО «Токсовское городское поселение»
Всеволожского муниципального района
Ленинградской области
Кузьмину С.Н.**

188664, Ленинградская область,
Всеволожский район, п.Токсово,
Ленинградское шоссе, д.55-А
Тел.: 8(813-70)56-365; 56-532
E-mail: toxovoadmin@mail.ru

В ответ на Ваше обращение, входящий № вх/2040 от 18.06.2020г., 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 «Токсовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области (далее Администрация МО «Токсовское городское поселение» ВМР ЛО).**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя (Объект): **ВРУ на земельном участке.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **земельный участок, по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Токсовское городское поселение, г.п.Токсово, ул.Боровая, уч.81, кадастровый № 47:07:0502082:117.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **30 кВт (в том числе существующая 0 кВт и дополнительная 30 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: **2020 г.**
7. Точка(и) присоединения: **на контактах присоединения ВЛИ-0,4 кВ заявителя к ВЛ-0,4 кВ от ТП-36 на ближайшей опоре** и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения **30 кВт.**
8. Основной источник питания: **фид.601-03.**
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. По инвестиционной программе произвести реконструкцию ТП-36. Установить трансформатор №2 мощностью 160 кВА.
 - 10.3. Построить ВЛИ-0,4 кВ сечением не менее 95 мм² от магистральной опоры №17 ВЛ-0,4 кВ ТП-36 до границы участка Заявителя, L~200м. Трассу, марку провода определить проектом.
 - 10.4. Требования к комплектности 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 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. Проектирование выполнить в соответствии с требованиями действующих нормативных технических документов. Состав проектной документации определяется Постановлением Правительства № 87 от 16.02.08.

11.4. В проекте предусмотреть:

11.4.1. Раздел «Защита и автоматика».

11.4.1.1. Требования к устройствам, обеспечивающим контроль величины максимальной мощности:

- номинальный ток автоматического выключателя в соответствии с разрешённой нагрузкой;
- время отключения при коротком замыкании на шинах ВРУ не более 5 с;
- при воздушном вводе к нижним полюсам автоматического выключателя присоединить устройство защиты от импульсных перенапряжений;
- выполнить повторное заземление ВРУ;
- выполнить уравнивание потенциалов в ВРУ.

11.4.2. Раздел «Компенсация реактивной мощности». В проекте определить необходимости выполнения мероприятий по компенсации реактивной мощности, обеспечивающих значение коэффициента реактивной мощности Заявителя ($\text{tg } \varphi$) в точке присоединения не выше 0,35 (для сетей до 1000 В).

11.4.3. При наличии резервных стационарных или передвижных технологических электростанций потребителя (бензиновых, дизельных, газовых) (далее – ТЭП) их подключение к сетям (электроприемникам) потребителя должно быть согласовано сетевым предприятием в части наличия блокировок между коммутационными аппаратами, исключающих возможность подачи напряжения в сторону сетевого предприятия.

11.5. Требования к приборам учета электрической энергии (мощности):

11.5.1. На границе балансовой принадлежности или в ином месте установить или при необходимости заменить/провести поверку прибора учета активной и реактивной энергии с соблюдением установленных законодательством РФ требований к местам установки.

11.5.2. Устанавливаемый (заменяемый/поверяемый) 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 учета электрической энергии, потребляемой потребителями с максимальной мощностью менее 670 кВт – 1,0;
- 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;
- быть обеспечен, при размещении в неотапливаемом помещении и шкафах наружной установки, подогревом воздуха внутри них, для поддержания температуры не ниже 0°C;
- 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.

11.5.3. Рекомендуются устанавливаемый прибор учета оснастить GSM-модемом, что в дальнейшем позволит потребителю оптимизировать потребление и контролировать параметры качества поставляемой электроэнергии (выделение и установку SIM карты для канала передачи данных обеспечивает МП «ВПЭС»).

11.5.4. 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.

11.5.5. 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;
- 11.5.6. 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.
- 11.6. 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, утвержденных Постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.2004 г.
- 11.7. Все оборудование, изделия и материалы должны быть сертифицированы для применения в электроустановках.
12. Срок действия настоящих технических условий составляет *2 (два) года* со дня заключения Договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

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»

Н.И. Бурдуков