



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

ИНН 4703005850/КПП 470301001  
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](mailto:vpes@vsevpes.ru)

Исх. № 9/И от 18.05.2020

**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](mailto:toxovoadmin@mail.ru)

В ответ на Ваше обращение, входящий № вх/1182 от 30.04.2020г., 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.80, кадастровый № 47:07:0502082:112.**
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: **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 **15 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. 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 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. Осуществить присоединение отпаечной линии 0,4кВ к контактным зажимам ВРУ изолированным проводом сечением не менее 16 кв.мм. и достаточной длины для последующего монтажа сетевой организацией в точке присоединения.
  - 11.4. На границе балансовой принадлежности установить или при необходимости провести поверку прибор учета (активной энергии), при отсутствии технической возможности установки прибора учета на границе балансовой принадлежности, прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, в котором имеется техническая возможность его установки.
  - 11.5. Требования к учету электрической энергии и мощности (активной и реактивной):
    - 11.5.1. Устанавливаемый (заменяемый/поверяемый) прибор учета должен:  
требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений;  
- иметь класс точности не ниже 2,0;

- быть обеспечен возможностью дистанционной передачи данных;
  - 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 вандализационного исполнения, со степенью защиты не менее IP54;
  - 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.
- 11.5.2. Рекомендуется 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»).
- 11.5.3. 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.
- 11.5.4. 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;
- 11.5.5. 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.
- 11.6. Требования к устройствам, обеспечивающим контроль величины максимальной мощности:
- 11.6.1. Время отключения при коротком замыкании на шинах ВРУ не более 5 с.
- 11.6.2. К нижним полюсам автоматического выключателя присоединить устройство защиты от импульсных перенапряжений.
- 11.7. Выполнить заземление ВРУ.
- 11.8. Выполнить уравнивание потенциалов в ВРУ до узла учета.
- 11.9. 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.
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 (два) года со дня заключения Договора об осуществлении временного 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





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

ИНН 4703005850/КПП 470301001  
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](mailto:vpes@vsevpes.ru)

Исх. № 5/Н от 18.05.2020

**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](mailto:toxovoadmin@mail.ru)

В ответ на Ваше обращение, входящий № вх/1182 от 30.04.2020г., 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.Зеленая, уч.23, кадастровый № 47:07:0503002:11.**
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: **2020 г.**
7. Точка(и) присоединения: **на контактах присоединения ВЛИ-0,4 кВ заявителя к ВЛ-0,4 кВ от ТП-214 на ближайшей опоре** и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения **15 кВт.**
8. Основной источник питания: **фид.601-06.**
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. 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 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. Осуществить присоединение отпаечной линии 0,4кВ к контактным зажимам ВРУ изолированным проводом сечением не менее 16 кв.мм. и достаточной длины для последующего монтажа сетевой организацией в точке присоединения.
  - 11.4. На границе балансовой принадлежности установить или при необходимости провести поверку прибор учета (активной энергии), при отсутствии технической возможности установки прибора учета на границе балансовой принадлежности, прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, в котором имеется техническая возможность его установки.
  - 11.5. Требования к учету электрической энергии и мощности (активной и реактивной):
    - 11.5.1. Устанавливаемый (заменяемый/поверяемый) прибор учета должен:  
требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений;  
- иметь класс точности не ниже 2,0;

- быть обеспечен возможностью дистанционной передачи данных;
- 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 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.

11.5.2. Рекомендуется 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»).

11.5.3. 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.

11.5.4. 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;

11.5.5. 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.

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

11.6.1. Время отключения при коротком замыкании на шинах ВРУ не более 5 с.

11.6.2. К нижним полюсам автоматического выключателя присоединить устройство защиты от импульсных перенапряжений.

11.7. Выполнить заземление ВРУ.

11.8. Выполнить уравнивание потенциалов в ВРУ до узла учета.

11.9. 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.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 (два) года со дня заключения Договора об осуществлении временного 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