

## ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 1

к Договору об осуществлении технологического присоединения к  
электрическим сетям от 26.03.2021г. по заявке №21/3-088 от 25.02.2021г.

г. Всеволожск

«26» октября 2021 г.

Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей» (МП «ВПЭС»), именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице исполняющего обязанности директора **Фефелова Максима Николаевича**, действующего на основании распоряжения Администрации МО «ВМР» ЛО №1278/1.1-052 от 04.10.2021г., с одной стороны, и

ПК «Курс», именуемое в дальнейшем «Заявитель», в лице **председателя Семенова Олега Юрьевича**, действующего на основании устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящее Дополнительное соглашение № 1 (далее – Дополнительное соглашение) к договору. об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям объекта от 26.03.21г. по заявке №21/3-088 от 25.02.2021г., расположенного по адресу: 188644, Ленинградская обл., Всеволожский район, г.Всеволожск, ул.Социалистическая, д.102-А, (далее – Договор), о нижеследующем:

1. На основании обращения заявителя (вх. 21/П-0631 от 27.09.21г.), Стороны договорились внести следующие изменения в договор:

1.1. Принять Технические условия для технологического присоединения к электрическим сетям в новой редакции - Приложение №1 к настоящему Дополнительному соглашению.

1.2. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет 6 (шесть) месяцев со дня заключения настоящего дополнительного соглашения.

2. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Дополнительным соглашением, Стороны руководствуются условиями Договора.

3. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора, считается заключенным и вступает в силу с даты его подписания сторонами.

4. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

Приложение № 1: Технические условия для присоединения к электрическим сетям

Сетевая организация:  
МП «ВПЭС»

И.о. директора

М.П.

/М.Н. Фефелов/

Заявитель:  
ПК «Курс»

Председатель

М.П. кооператива

/О.Ю. Семенов/

*Handwritten signature*

Приложение 1  
к Дополнительному соглашению № 1  
от «26» 10 2021 г.  
к Договору № 21/Д-088 от 26.03.2021 г.  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям.

## ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям.

Заявка № 21/П-0631 от 27.09.2021 г.

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

Наименование Заявителя: **Производственный кооператив «Курс» (далее ПК «Курс»).**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **совокупность аппаратов и оборудования объектов заявителя, объединенных электрической связью (далее - ЭПУ объектов).**

2. Место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **торговый центр, по адресу: 188644, Ленинградская обл., Всеволожский район, г. Всеволожск, ул. Социалистическая, д. 102-А.**

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **150 кВт (в том числе существующая 50 кВт и дополнительная 100 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: **2021 г.**

7. Точка присоединения: **на контактах соединения оборудования измерительного комплекса сетевой организации от ТП-154-А, устанавливаемого в кабельном киоске на фасаде торгового центра заявителя и наконечников отходящей ЛЭП-0,4 кВ заявителя в сторону присоединяемых объектов.**

8. Основной источник питания: **фид. 525-108.**

9. Резервный источник питания: **отсутствует.**

10. Сетевая организация осуществляет следующие мероприятия:

10.1. Уведомить ПАО «Россети Ленэнерго» о присоединении дополнительной максимальной мощности Заявителя к электрическим сетям МП «ВПЭС».

10.2. Организация мероприятий по обеспечению возможности присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям сетевой организации согласно схеме выдачи мощности:

- По ИП от РУ-0,4 кВ построить КЛ-0,4 кВ сечением не менее 185 мм<sup>2</sup> до точки присоединения по п. 7 ТУ, L ~ 100 м, из них ГИБ ~ 20 м. Трассу, марку кабеля определить проектом;

- в точке присоединения построить кабельный киоск, с электроизмерительным комплексом с трансформаторами тока;

- до осуществления работ подготовить проектную документацию в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 87 от 16.02.2008 года.

10.3. Организация мероприятий по обеспечению учета электрической энергии (мощности):

10.3.1. Сетевая организация производит установку в точке присоединения (на границе балансовой принадлежности) прибора учета электрической энергии и мощности (трехфазный полукосвенного включения с ТТ) для энергопринимающих устройств заявителя либо в ином месте в соответствии с п. 108 Правил технологического присоединения, утв. Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861.

10.3.2. Установка и допуск в эксплуатацию установленного прибора учета сетевая организация осуществляет самостоятельно (без участия иных субъектов розничных рынков).

10.3.3. После осуществления допуска в эксплуатацию прибора учета сетевая организация размещает в личном кабинете потребителя акт допуска прибора учета в эксплуатацию. Со дня размещения указанного акта прибор учета считается введенным в эксплуатацию и с этого дня его показания учитываются при определении объема потребления электрической энергии (мощности).

10.4. Устанавливаемый прибор учета электрической энергии (мощности) 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 за исключением случаев, когда у соответствующего типа измерения утверждён иной период внеочередной поверки;

- размещаться в шкафах вандалозащищенного исполнения, со степенью защиты не менее IP54;
- быть защищен от несанкционированного доступа для исключения возможности искажения результатов измерений;
- все коммутационные аппараты, 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;
- быть оборудован устройством для дистанционной передачи данных.

11. Заявитель осуществляет следующие мероприятия:

11.1. Разработать проектную документацию на ЭПУ объекта 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. Проектирование выполнить в соответствии с требованиями действующих нормативно-технических документов. Состав проектной документации определяется Постановлением Правительства № 87 от 16.02.08. В проекте предусмотреть:

11.2.1. Раздел «Защита и автоматика». 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;

11.2.2. 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 (для сетей до 1000 В).

11.2.3. 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.

11.3. Подготовить ЭПУ объектов для присоединения к оборудованию измерительного комплекса:

11.3.1. В границах участка заявителя установить вводно-распределительное устройство (ВРУ) с установкой на вводе коммутационного аппарата номиналом согласно заявленной мощности, защищающим от тока короткого замыкания и ограничителем перенапряжения (в случае воздушного ввода в здание).

11.3.2. Монтаж отходящей ЛЭП-0,4кВ выполнить в соответствии с требованиями действующих нормативно-технических документов необходимого сечения и достаточной длины для последующего присоединения в точке согласно п.7 технических условий.

11.3.3. Выполнить заземление ВРУ объекта, в том числе монтаж контура заземления с сопротивлением растеканию току в соответствии с правилами (не более 30 Ом) и монтаж главной заземляющей шины с присоединением к ней всех проводящих частей оборудования.

11.4. Все оборудование, изделия и материалы, в том числе линейная арматура, должны быть сертифицированы для применения в электроустановках и соответствовать требованиям технического регламента таможенного союза "О безопасности низковольтного оборудования" (ТР ТС - 004 - 2011).

11.5. Если в соответствии с законодательством Российской Федерации установка приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии и обеспечения сетевой организации возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение объектов заявителя к электрическим сетям и фактический прием (подачу) напряжения и мощности для потребления энергопринимающими устройствами заявителя электрической энергии (мощности), возможна только в границах участка заявителя или на объектах заявителя, заявитель обязан на безвозмездной основе обеспечить предоставление сетевой организации мест установки приборов учета электрической энергии и (или) иного указанного оборудования и доступ к таким местам.

13. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 (два) года со дня заключения Дополнительного соглашения № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. к Договору № ОД-21/3-088 от 26.03.2021г. об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Сетевая организация

Главный инженер

Кучеренко И.П.

И.П.

20\_\_ г.