

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 1
к Договору 22/Д-365 от 14.06.2022 г. по заявке 22/з-365 от 08.06.2022г.
об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

г. Всеволожск

« 14 » 02 2023 г.

Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей» (МП «ВПЭС»), именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице первого заместителя директора Пуляева Максима Сергеевича, действующего на основании доверенности №186 от 16.12.2022г., с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «КУРАЖ» (ООО «КУРАЖ»), именуемое в дальнейшем «Заявитель», в лице директора Бритвиной Ирины Павловны, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящее Дополнительное соглашение (далее – «Дополнительное соглашение») к Договору № 22/Д-365 от 14.06.2022 г. по заявке 22/з-365 от 08.06.2022г. об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя: **материальный склад, по адресу: 188644, Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, г. Всеволожск, ул. Шишканя, дом 14а, строение 1**, заключенному путем направления Заявителю выставляемого Сетевой организацией счета для внесения платы (части платы) за технологическое присоединение и оплаты Заявителем указанного счета (далее – Договор) о нижеследующем:

1. В связи с обращением Заявителя вх. №23/П-365 от 02.02.2023г., Стороны договорились внести следующие изменения в Договор:

1.1. Пункт 2 Технических условий для технологического присоединения к электрическим сетям (заявка № 22/з-365 от 08.06.2022 г.) изложить в следующей редакции:

«2. Место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **материальный склад, по адресу: 188644, Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, г. Всеволожск, ул. Шишканя, дом 14а, строение 1.**».

1.2. Пункт 12 Технических условий для технологического присоединения к электрическим сетям (заявка № 22/з-365 от 08.06.2022 г.) изложить в следующей редакции:

«12. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет 6 (шесть) месяцев со дня заключения Дополнительного соглашения № 1 от 14.02.2023 г. к Договору.».

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

3. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора.

4. Настоящее Дополнительное соглашение считается заключенным и вступает в силу с момента его подписания.

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

Реквизиты сторон:

Сетевая организация:
МП «ВПЭС»

Первый заместитель директора

/Пуляев М.С. /

М.П.:



Заявитель:
ООО «КУРАЖ»

Директор

М.П.

/ Бритвина И.П. /



ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям.

от 10.06.2022 г.

Заявка № 22/З-365 от 08.06.2022 г.

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

Наименование Заявителя: Общество с ограниченной ответственностью «Кураж» (далее ООО «Кураж»).

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: материальный склад, по адресу: 188644, Ленинградская обл., Всеволожский район, г. Всеволожск, ул. Шишканя, д. 10.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 кВт по III категории надежности (в том числе существующая 0 кВт и дополнительная 150 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: 2022 г.

7. Точка(и) присоединения: на контактах соединения оборудования измерительного комплекса сетевой организации, устанавливаемого в кабельном киоске от РП-7 на фасаде здания и наконечников отходящей ЛЭП-0,4 кВ заявителя в сторону присоединяемых объектов.

8. Основной источник питания: фид.525-209.

9. Резервный источник питания: отсутствует.

10. Сетевая организация осуществляет следующие мероприятия:

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

- на фасаде здания построить кабельный киоск, с установкой узла учета электроэнергии и мощности;
- построить КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ РП-7 до точки присоединения по п.7, L~190 м., сечением не менее 150 мм².

Трассу, длину и сечение уточнить проектом.

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

- в необходимых случаях осуществить урегулирование отношений с лицами, являющимися собственниками или иными законными владельцами земельных участков, расположенных полностью или частично между ближайшим объектом электрической сети, имеющим указанный в заявке класс напряжения и используемым сетевой организацией для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя, и земельным участком заявителя.

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

10.2.1. 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 N 861.

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

10.2.3. 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).

10.3. 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 утвержден 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 ($\lg \phi$) 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. Перезавести существующую КЛ-0,4 в кабельный киоск на границе участка заявителя (или, при необходимости, построить новую). 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.

12. Срок выполнения мероприятий составляет 6 месяцев со дня заключения Договора.

13. Срок действия настоящих технических условий составляет 5 (пять) лет со дня заключения Договора.

Сетевая организация

Главный инженер

М.П.

Кучеренко И.П.