

ДОГОВОР № 41763535 (3880 -Ц/3(2)-ТП(201__)И)
об осуществлении технологического присоединения
к электрическим сетям по II категории надежности

(для юридических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 15 до 150 кВт включительно)

г. Кострома

« 26.12.2018 » 201__ г.

Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» (Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»), именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице Заместителя генерального директора - директора филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» А.С. Глебова, действующего на основании доверенности № 1Н-400 от 19.10.2017 года с одной стороны, и

Акционерное общество «Строймеханизация», в лице Генерального директора В.А. Яхонтова, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем заявителем, с другой стороны, вместе именуемые Сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1. По настоящему договору сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя (далее – технологическое присоединение) **многоквартирного жилого дома**, в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства (энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом следующих характеристик:

максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств **40 кВт;**

категория надежности **II;**

класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется присоединение **0,4 (кВ);**

Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение в соответствии с условиями настоящего договора.

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения **многоквартирного жилого дома**, расположенного (которое будет располагаться) **Костромская область, г. Кострома, Чернигинская набережная, 11 (по ген. плану).**

3. Точка присоединения указана в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия) и располагается на расстоянии не далее 25 метров от границы участка заявителя, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

4. Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении.

Срок действия технических условий составляет 2 года со дня заключения настоящего договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет **6 (шесть) месяцев** со дня заключения настоящего договора.

II. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

6. Сетевая организация обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на сетевую организацию мероприятий по технологическому присоединению (включая урегулирование отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

в течение 5 рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий заявителем, провести с участием заявителя осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя;

не позднее 12 рабочих дней со дня проведения осмотра (обследования), указанного в абзаце третьем настоящего пункта, с соблюдением срока, установленного пунктом 5 настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт об осуществлении технологического присоединения и направить его заявителю.

7. Сетевая организация при невыполнении заявителем технических условий в согласованный срок и палиции на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения вправе по обращению заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

8. Заявитель обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на заявителя мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

после выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка заявителя, предусмотренных техническими условиями, уведомить сетевую организацию о выполнении технических условий;

принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств сетевой организацией;

после осуществления сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение 3 рабочих дней со дня получения указанного акта от сетевой организации;

надлежащим образом исполнять указанные в разделе III настоящего договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение;

уведомить сетевую организацию о направлении заявок в иные сетевые организации при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, в отношении которых применяется категория надежности электроснабжения, предусматривающая использование 2 и более источников электроснабжения.

9. Заявитель вправе при невыполнении им технических условий в согласованный срок и палиции на дату окончания срока их действия технической возможности

технологического присоединения обратиться в сетевую организацию с просьбой о продлении срока действия технических условий.

III. ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

10. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с решением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27.12.17 №17/554 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт и формулы для определения размера платы за технологическое присоединение к сетевым организациям на территории Костромской области на 2018 год и составляет: **15 250 (Пятнадцать тысяч двести пятьдесят) рублей 40 копеек, кроме того НДС 18% - 2 745 (Две тысячи семьсот сорок пять) рублей 07 копеек. Всего с НДС 18% 17 995 (Семнадцать тысяч девятьсот девяносто пять) рублей 47 копеек.**

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется заявителем в следующем порядке:

- а) 15 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней с даты заключения договора;
- б) 30 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 60 дней с даты заключения договора, но не позже даты фактического присоединения;
- в) 45 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня фактического присоединения;
- г) 10 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня подписания акта об осуществлении технологического присоединения.

12. Датой исполнения обязательства заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств на расчетный счет сетевой организации.

IV. РАЗГРАНИЧЕНИЕ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН

13. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, сетевая организация - до границ участка заявителя.

V. УСЛОВИЯ ИЗМЕНЕНИЯ, РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА И ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

14. Настоящий договор может быть изменен по письменному соглашению Сторон или в судебном порядке.

15. Настоящий договор может быть расторгнут по требованию одной из Сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

16. Заявитель вправе при нарушении сетевой организацией указанных в настоящем договоре сроков технологического присоединения в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

Нарушение заявителем установленного договором срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению (в случае если техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу энергопринимающих устройств - мероприятий, предусмотренных очередным этапом) на 12 и более месяцев при условии, что сетевой организацией в полном объеме выполнены мероприятия по технологическому присоединению, срок осуществления которых по договору наступает ранее указанного нарушенного заявителем срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению, может служить основанием для расторжения договора по требованию сетевой организации по решению суда.

17. Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить другой стороне неустойку, равную 0,25 процента от указанного общего размера платы за каждый день просрочки. При этом совокупный размер такой неустойки при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению заявителем не может превышать размер неустойки, определенный в предусмотренном настоящим абзацем порядке за год просрочки.

Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить понесенные другой стороной договора расходы, связанные с необходимостью принудительного взыскания неустойки, предусмотренной абзацем первым настоящего пункта, в случае необоснованного уклонения либо отказа от ее уплаты.

18. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

19. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после подписания Сторонами настоящего договора и оказывающих непосредственное воздействие на выполнение Сторонами обязательств по настоящему договору.

VI. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

20. Споры, которые могут возникнуть при исполнении, изменении, расторжении настоящего договора, Стороны разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

VII. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

21. Настоящий договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра настоящего договора в сетевую организацию.

22. Настоящий договор составлен и подписан в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

VIII. ПРИЛОЖЕНИЯ

23. Приложение № 1. Технические условия для присоединения к электрическим сетям.

РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Сетевая организация:

Публичное акционерное общество
«Межрегиональная
распределительная сетевая компания
Центра» (Филиал ПАО «МРСК
Центра» - «Костромаэнерго»)

Юридический адрес: 127018,
г. Москва, 2-я Ямская, д.4
Фактический адрес: 127018,
г. Москва, 2-я Ямская, д.4
Реквизиты Филиала ПАО «МРСК
Центра» - «Костромаэнерго»
Юридический адрес: 156961,
г. Кострома, пр. Мира, д.53
ИНН/КПП: 6901067107/440102001
Филиал ПАО «МРСК «Центра» -
«Костромаэнерго»
Р/с: 40702810829000001175
К/с: 30101810200000000623
БИК: 043469623
Банк: Отделение № 8640 Сбербанка
России г. Кострома
156000, г. Кострома, ул. Никитская, 33
Заместитель генерального директора –
директор филиала ПАО «МРСК Центра»
- «Костромаэнерго»

М.П.



А.С. Глебов

Заявитель:

Акционерное общество
«Строймеханизация»

Адрес: Костромская обл, Костромской р-н, г.
Кострома, ул. Деминская, д.1

ОГРН 1024400517680,
ИНН/КПП 4401006783/440101001

М.П.



Генеральный директор
АО «Строймеханизация»

В.А. Яхонтов

Приложение
к типовому договору
№ 41763535
от « » **26.12.2018** 201 г.
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 15 до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности))

N 20563240 « » **26.12.2018** 201 г.

Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»
(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)
АО "Строймеханизация"
(полное наименование организации - для юридического лица;
фамилия, имя, отчество - для индивидуального предпринимателя)
(Заявка от 12.12.2018 № 16725015)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя **многоквартирный жилой дом.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя **многоквартирный жилой дом по адресу: Костромская область, г. Кострома, Чернигинская набережная, 11 (по ген. плану)**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет **40 кВт**
4. Категория надежности **II**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение **0,4 кВ**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя **2019 г.**
7. Точка(и) присоединения
 - 7.1. Точка № 1 (проектируемая, основное питание): контактные соединения наконечников кабельной линии от 2 секции РУ-0,4 кВ ТП № 791 в ВРУ-0,4 кВ многоквартирного жилого дома. Максимальная мощность энергопринимающих устройств по точке присоединения **40 кВт.**
 - 7.2. Точка № 2 (проектируемая, резервное питание): контактные соединения наконечников кабельной линии от 1 секции РУ-0,4 кВ ТП № 791 проектируемой (п.10.2.1), в ВРУ-0,4 кВ многоквартирного жилого дома. Максимальная мощность энергопринимающих устройств по точке присоединения **40 кВт.**
- Расстояние до существующей сети с классом напряжения до 20 кВ включительно: **менее 300 метров.**
- 7.3. Граница №1 (проектируемая, основное питание): контактные соединения наконечников кабельной линии от 2 секции РУ-0,4 кВ ТП № 791 в ВРУ-0,4 кВ многоквартирного жилого дома.
- 7.4. Граница №2 (проектируемая, резервное питание): контактные соединения наконечников кабельной линии от 1 секции РУ-0,4 кВ ТП № 791 проектируемой (п.10.2.1), в ВРУ-0,4 кВ многоквартирного жилого дома.
8. Основной источник питания: **2 секция РУ-0,4 кВ ТП №791 (инв. №13016888-00 Аппаратура электрическая ТП 791) ПС 110/35/10 кВ «Южная»**

9. Резервный источник питания: 1 секция РУ-0,4 кВ ТП №791 (инв. №13016888-00 Аппаратура электрическая ТП 791) ПС 110/35/10 кВ «Южная»
10. Сетевая организация осуществляет.
- 10.1. Новое строительство.
- 10.1.1. Строительство многожильной кабельной линии 0,4 кВ в траншеях (точка №1 основное питание, кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 25 до 50 мм² включительно, ориентировочное общее расстояние 0,05 км,) от 2 секции РУ-0,4 кВ ТП № 791 до ВРУ-0,4 кВ многоквартирного жилого дома. Трассу кабельной линии, марку и сечение кабеля уточнить при проектировании.
- 10.1.2. Строительство многожильной кабельной линии 0,4 кВ в траншеях (точка №2 резервное питание, кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 25 до 50 мм² включительно, ориентировочное общее расстояние 0,05 км) от 1 секции РУ-0,4 кВ ТП № 791 проектируемой (п.10.2.1) до ВРУ-0,4 кВ многоквартирного жилого дома. Трассу кабельной линии, марку и сечение кабеля уточнить при проектировании.
- 10.2. Усиление существующей электрической сети.
- 10.2.1. Установка в ТП №791 с присоединением к 1 секции шин 10 кВ, силового трансформатора ТМГ 250/10 с установкой ошиновки 10 кВ. Количество, типы и номинальные параметры устанавливаемого оборудования - определить проектом.
- Установка в РУ-0,4 кВ ТП №791 шинного моста 0,4 кВ. Количество, типы и номинальные параметры устанавливаемого оборудования - определить проектом.
- 10.3. Выполнение фактического действия по присоединению электроустановок Заявителя.
11. Заявитель осуществляет.
- Учет электрической энергии выполнить в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, ПУЭ, ПТЭЭП, ГОСТ 31818.11-2012 Часть 11, ГОСТ 32396-2013. Установка электронных счетчиков электрической энергии прямого включения на границе балансовой принадлежности, в отдельных, специальных, закрывающихся, пломбируемых шкафах учета с возможностью снятия показаний без доступа в шкафы учета, с установкой коммутационных аппаратов, позволяющих ограничить энергопотребление в соответствии с максимальной разрешенной мощностью в автоматическом режиме (номинальный ток максимальных расцепителей автоматических выключателей на вводе не более 80А), с возможностью включения без доступа в шкафы учета. Установка в шкафах учета электронных счетчиков электрической энергии с дистанционной передачей данных. Программирование приборов учета произвести в филиале ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго».
- 11.1. Установку поквартирных приборов учета в шкафах учета с применением защитных коммутационных аппаратов (типы и параметры оборудования определить проектом). Шкафы учета должны обеспечивать возможность снятия показаний без доступа в шкафы учета. Место установки поквартирных шкафов учета определить проектом дома.
- 11.2. Установка в ВРУ-0,4 кВ жилого дома оборудования, позволяющего обеспечить II категорию надежности электроснабжения. Типы и места установки оборудования определить с учетом обеспечения блокировок против ошибочных включений в соответствии с требованиями ПУЭ.
12. Срок действия настоящих технических условий составляет: два года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.



(подпись)

Заместитель директора по реализации и развитию услуг
филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»
А.А. Никоноров