Договор N

энергоснабжения

г. Санкт-Петербург "\_\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_\_\_ г.

Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоЭнерго», именуемое в дальнейшем "Поставщик", в лице генерального директора Шматкова Романа Витальевича, действующего на основании Устава, с одной стороны и

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны

при совместном упоминании Стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

**1. Предмет Договора**

1.1. Поставщик обязуется подавать Потребителю через присоединенную сеть энергию, а Потребитель обязуется оплачивать принятую электрическую энергию (мощность), а также соблюдать предусмотренный Договором режим ее потребления, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении энергетических сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением энергии, в объеме и на условиях, которые предусмотрены настоящим Договором.

1.2. Поставщик и Потребитель при отпуске электрической энергии и ее потреблении, а также при взаимных расчетах обязуются руководствоваться настоящим Договором, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442 (далее - Основные положения), и иными нормами действующего законодательства Российской Федерации, определяющими основные правила работы на розничном рынке электрической энергии.

2. Права и обязанности Поставщика

2.1. Поставщик обязан:

2.1.1. Отпускать электрическую энергию и мощность Потребителю в объемах согласно Приложению № 1 и № 2 к настоящему Договору, по указанным в Приложении № 3 к настоящему Договору точкам поставки.

2.1.2. Обеспечивать на границе балансовой принадлежности электрической сети показатели качества электроэнергии (ПКЭ) в соответствии с действующими требованиями законодательства Российской Федерации.

2.1.3. Согласовывать сроки и продолжительность отключений, ограничений или снижения категории надежности электроснабжения Потребителя для проведения плановых или аварийных работ по ремонту электрооборудования сетевой организации или Потребителя.

2.1.4. Возмещать Потребителю в случаях перерывов электроснабжения по вине Поставщика реальный ущерб. Величина реального ущерба определяется комиссией Поставщика и Потребителя (в спорных случаях с привлечением независимых экспертов) по двухстороннему акту, составленному в течение 7 (семи) рабочих дней от дня перерыва электроснабжения.

2.1.5. Обеспечить доступ представителей Потребителя к расчетным средствам учета, установленным на объектах сетевой организации, для контроля фактических величин потребления электрической энергии и мощности не чаще одного раза в месяц.

2.1.6. Осуществлять контрольные проверки средств учета не реже одного раза в месяц.

2.1.7. Осуществлять действия, необходимые для реализации Потребителем своих прав, предусмотренных [п.п. 3.2.1](#P96) настоящего Договора.

2.2. Поставщик имеет право:

2.2.1. Беспрепятственного доступа представителей Поставщика или иной организации по его поручению к системам и средствам учета Потребителя в присутствии представителя Потребителя:

- для чтения профиля мощности с приборов учета;

- контроля режимов электропотребления;

- проведения проверки работы средств учета и схем учета электроэнергии и мощности;

- проведения замеров по определению показателей качества электрической энергии;

- обслуживания электрических сетей и установок, находящихся в собственности и/или эксплуатационной ответственности сетевой организации, при их наличии на территории Потребителя;

- контроля подключенной нагрузки сторонних организаций;

- отключения установок Потребителя в соответствии с условиями настоящего Договора.

2.2.2. Инициировать полное или частичное ограничение режима потребления электрической энергии после уведомления Потребителя в следующих случаях:

- неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем электрической энергии обязательств по оплате электрической энергии и мощности, а также услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса энергоснабжения;

- прекращения обязательств Сторон по настоящему Договору;

- выявления фактов безучетного потребления электрической энергии;

- выявления неудовлетворительного состояния энергетических установок Потребителя, удостоверенного органом государственного энергетического надзора, которое угрожает аварией или создает угрозу жизни и здоровью людей;

- возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов, в том числе при увеличении потребляемой нагрузки выше разрешенной;

- возникновения отключений вследствие повреждения оборудования, стихийных явлений, а также необходимости устранения угрозы жизни людей (далее именуются "внерегламентные отключения");

- для проведения согласованных в установленном порядке ремонтных работ, если схема энергоснабжения Потребителя не позволяет проводить указанные работы без ограничения режима потребления;

- по заявке Потребителя.

Указанные действия могут производиться Поставщиком в рамках требований, установленных п. п. 17, 18 Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442. В связи с этим в отношении Потребителя, отдельных объектов Потребителя, ограничение режима потребления которых может привести к экологическим, экономическим и социальным последствиям, ограничение режима потребления ниже уровня аварийной брони не производится.

2.2.3. Доводить Потребителю объемы участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью. Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с заранее разработанными графиками аварийного ограничения потребления, а также посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики.

2.2.4. Обратиться в адрес Потребителя с заявкой на оформление акта аварийной брони энергоснабжения объектов Потребителя.

2.2.5. Произвести расчеты по первой ценовой категории с момента ограничения (прекращения) удаленного доступа к АИИС КУЭ Потребителя или же при отказе Потребителя в доступе к системам и средствам учета Потребителя для чтения профиля мощности.

3. Права и обязанности Потребителя

3.1. Потребитель обязан:

3.1.1. Производить расчеты за потребляемую электрическую энергию и мощность в порядке, сроки и размере, которые предусмотрены [разд. 7](#P131) настоящего Договора.

3.1.2. В суточный срок с момента обнаружения сообщать Поставщику обо всех нарушениях и неисправностях в работе измерительного комплекса, а также систем расчетного учета электрической энергии, о нарушениях защитных средств и пломб на средствах учета, о выявленных сетевой организацией фактах безучетного или бездоговорного потребления электроэнергии с предоставлением Поставщику копии акта о выявленном нарушении и безучетном потреблении электроэнергии. Восстановить работоспособность средств расчетного учета электрической энергии, находящихся в эксплуатационной ответственности Потребителя в случае выхода из строя или утраты прибора учета в срок не более двух месяцев с момента обнаружения.

3.1.3. Незамедлительно сообщать Поставщику обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего сетевой организации, находящегося в помещении или на территории Потребителя.

3.1.4. Предоставлять заявки на потребление электрической энергии и мощности на следующий год в сроки и в порядке, которые указаны в [разд. 5](#P118) настоящего Договора.

3.1.5. Обеспечивать согласование проведения плановых ремонтов в сетях и на оборудовании сетевой организации не чаще двух раз в квартал на время по технологическим регламентам (уведомление Потребителя - не позднее чем за 2 (двух) рабочих дней до предстоящих регламентных работ), а также информировать Поставщика и сетевую организацию о плановых (текущих и капитальных) ремонтах на энергетических объектах Потребителя в срок не позднее 2 (двух) рабочих дней до их начала.

3.1.6. Обеспечивать постоянный удаленный доступ к АИИС КУЭ Потребителя, а также беспрепятственный доступ представителей Поставщика или иной организации по его поручению к средствам расчетного учета в присутствии представителей Потребителя для чтения профиля мощности с приборов учета Потребителя, для контроля над соблюдением установленных режимов электропотребления и мощности, для проведения проверки работы средств учета, для проведения замеров по определению показателей качества электроэнергии, контроля подключенной нагрузки сторонних организаций.

3.1.7. Обеспечивать сохранность на своей территории электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередачи, средств учета электроэнергии и других электроустановок, принадлежащих сетевой организации.

3.1.8. Обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в ведении Потребителя электрических сетей и исправность используемого им оборудования, связанного с передачей электрической энергии.

3.1.9. Согласовывать с Поставщиком, с обязательным внесением соответствующих изменений в договор:

- увеличение мощности токоприемников выше определенной договором присоединения к сети;

- изменение схемы электроснабжения и учета электроэнергии;

- подключение новых объектов Потребителя или сторонних организаций.

3.1.10. Ежемесячно в первый рабочий день по окончании расчетного периода представлять Поставщику Отчет о расходе электрической энергии, оформленный согласно утвержденной форме (Приложение N 4 к настоящему Договору).

3.1.11. В случае непредставления Потребителем показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в настоящем Договоре, применять показания контрольного прибора учета.

Непредставление потребителем показаний расчетного прибора учета более двух расчетных периодов подряд является основанием для проведения внеплановой проверки такого прибора учета.

3.1.12. Обслуживать средства учета электроэнергии, находящиеся на балансе или в эксплуатационной ответственности Потребителя: поддерживать эти средства учета в состоянии, отвечающем требованиям нормативно-технической документации, независимо от места их установки; осуществлять замену и поверку расчетных средств учета электроэнергии, трансформаторов тока и напряжения, находящихся во владении или на ином законном основании у Потребителя, в установленные нормативными документами сроки, с обязательным согласованием этой замены или поверки с Поставщиком и последующим уведомлением о выполненных работах; согласовывать с Поставщиком тип прибора учета и способ передачи данных в случае принятия решения Потребителем о выборе ценовой категории со второй по шестую.

3.1.13. Незамедлительно уведомлять дежурного диспетчера сетевой организации об авариях на энергетических объектах Потребителя, связанных с отключением питающих линий, внезапном прекращении подачи электроэнергии вследствие повреждения основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок, с последующим незамедлительным информированием Поставщика.

3.1.14. Принимать участие в автоматическом либо в оперативном противоаварийном управлении мощностью. Поддерживать в исправности средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, средства учета электрической энергии и мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии; соблюдать в течение всего срока действия договора требования, установленные для технологического присоединения и в правилах эксплуатации указанных средств, приборов и устройств.

3.1.15. В десятидневный срок сообщать Поставщику сведения об изменениях юридического адреса, банковских реквизитов, наименования Потребителя, ведомственной принадлежности и (или) формы собственности и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение Договора.

3.1.16. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные Договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

3.1.17. Самостоятельно урегулировать с сетевой организацией вопросы оперативно-технологического взаимодействия.

3.1.18. При ликвидации либо реорганизации юридического лица или прекращении отдельных видов деятельности Потребителя за 30 дней до наступления данного события направить письмо Поставщику о расторжении или изменении договора энергоснабжения.

3.1.19. В случае прекращения права пользования (владения) энергопринимающим оборудованием немедленно информировать об этом Поставщика с приложением подтверждающих документов, направить заявление о расторжении (изменении) договора энергоснабжения, а также произвести расчеты за потребленную электрическую энергию и произвести отключение данных энергопринимающих устройств.

3.1.20. При невыполнении Потребителем действий по самостоятельному ограничению режима потребления и отсутствии технической возможности введения частичного ограничения с питающих центров обеспечить доступ к принадлежащим ему энергетическим установкам и энергопринимающим устройствам уполномоченных представителей Поставщика для осуществления действий по ограничению режима потребления.

3.1.21. Определять величину технологической и аварийной брони электроснабжения с последующим предоставлением Поставщику Акта согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии (мощности).

3.1.22. Установить и поддерживать в состоянии готовности к использованию при возникновении отключений или введении ограничения потребления электрической энергии резервный источник снабжения электрической энергией при наличии первой или второй категории надежности. В противном случае при возникновении отключений подачи электрической энергии вследствие повреждения оборудования, в том числе в результате стихийных бедствий, а также вследствие необходимости отключения подачи электрической энергии с целью устранения угрозы жизни и здоровью людей до установки такого резервного источника Поставщик не несет ответственности за нарушение условия о категории надежности по Договору.

3.1.23. Направить письменный запрос о согласовании места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, а также метрологических характеристик прибора учета в соответствии с порядком, утвержденным Основными положениями, при намерении установить систему учета или прибор учета, входящий в состав измерительного комплекса или системы учета, либо заменить ранее установленные систему учета или прибор учета, входящий в состав измерительного комплекса или системы учета, с предоставлением следующих данных:

- реквизитов и контактных данных Потребителя;

- места нахождения и технических характеристик энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых Потребитель имеет намерение установить или заменить систему учета либо прибор учета, входящий в состав измерительного комплекса или системы учета;

- метрологических характеристик прибора учета, в том числе его класса точности, типа прибора учета, срока очередной поверки, мест установки существующих приборов учета, в том числе входящих в состав измерительного комплекса или системы учета;

- предлагаемых мест установки прибора учета, схем подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, а также метрологических характеристик прибора учета (в случае наличия у Потребителя таких предложений).

3.2. Потребитель имеет право:

3.2.1. Предъявлять претензию на возмещение реального ущерба в случаях перерывов электроснабжения по вине Поставщика, за исключением случаев, предусмотренных условиями настоящего Договора. Величина реального ущерба определяется комиссией Поставщика и Потребителя (в спорных случаях с привлечением независимых экспертов) по двухстороннему акту, составленному в течение 7 (семи) рабочих дней от дня перерыва электроснабжения.

3.2.2. Подключать только с письменного разрешения Поставщика к своим сетям другого абонента с обязательной установкой интервальных приборов учета электроэнергии при условии заключения этим абонентом договора энергоснабжения с Поставщиком.

3.2.3. Корректировать договорный объем не позднее чем за 10 дней до начала расчетного периода, в котором производится изменение договорного объема.

3.2.4. При условии уведомления Поставщика в течение 1 (одного) месяца от даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствующем субъекте Российской Федерации выбрать для проведения расчетов за электрическую энергию:

- первую ценовую категорию;

- вторую ценовую категорию при наличии приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток;

- третью - шестую категорию - при наличии приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток.

3.2.5. Самостоятельно выбрать вариант расчета за услуги по передаче электрической энергии (двухставочный или одноставочный) посредством уведомления Поставщика в течение одного месяца от даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствующем субъекте Российской Федерации. При этом выбранный вариант тарифа применяется для целей расчетов за электрическую энергию (мощность) от даты введения в действие указанных тарифов на услуги по передаче электрической энергии. В случае отсутствия уведомления о выборе варианта тарифа на каждый последующий календарный год расчеты осуществляются по тарифу, применяемому в предыдущем календарном году. Изменение варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии в течение периода действия этого тарифа не допускается.

3.2.6. В случае если Потребитель выбрал вариант расчета за услуги по передаче электрической энергии по двухставочному тарифу, он вправе выбрать четвертую или шестую ценовую категорию.

В случае если Потребитель выбрал вариант расчета за услуги по передаче электрической энергии по одноставочному тарифу, он вправе выбрать первую, вторую, третью или пятую ценовую категорию.

3.2.7. В одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора полностью при условии выполнения требований установленных Основными положениями.

4. Учет электроэнергии и контроль электропотребления

4.1. Определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется на основании данных, полученных с использованием указанных в Приложении N 3 к настоящему Договору приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета.

4.2. В случае необходимости внесения изменений в измерительные комплексы (замена прибора учета, измерительных трансформаторов тока и напряжения, установка дополнительных приборов контроля или автоматики и т.п.) Потребитель в срок не позднее чем за 2 (Двух) рабочих дней до начала работ письменно согласовывает с Поставщиком время и место выполнения данных работ.

4.3. После выполнения работ, указанных в [п. 4.2](#P114) настоящего Договора, представитель Поставщика или организации, уполномоченной им, совместно с уполномоченным представителем Потребителя составляет Акт, фиксирующий изменения расчетной схемы. В случае составления Акта представителем сетевой компании Потребитель в течение двух рабочих дней предоставляет Поставщику копию Акта для внесения необходимых изменений в Договор.

4.4. При установке расчетных средств учета не на границе балансовой принадлежности электросети технологический расход (потери) электроэнергии на ее транспорт определяется расчетным способом и относится на владельца сетей. Расчет технологического расхода электроэнергии на компенсацию потерь выполняется сетевой организацией и согласовывается с Потребителем и Поставщиком.

5. Планирование электропотребления

5.1. Потребитель представляет заявку с детализацией планируемого объема электропотребления и заявленной мощности по точкам поставки на следующий календарный год с помесячной разбивкой не позднее 31 декабря текущего года. В случае непредставления в указанный срок заявки Поставщик имеет право принять в качестве заявки фактический объем потребления предыдущего года и значение максимально зафиксированной в течение предыдущего года мощности (для потребителей, оснащенных интервальными приборами учета) либо максимальную расчетную мощность (для потребителей, оснащенных интегральными приборами учета).

6. Стоимость электрической энергии

6.1. Стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой Поставщиком Потребителю, по настоящему Договору включает:

- стоимость объема покупки электрической энергии (мощности);

- стоимость услуг по передаче электрической энергии;

- сбытовую надбавку;

- стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

6.2. Стоимость электрической энергии, поставляемой Потребителю в расчетный период, определяется в соответствии с Приложением N 6 к настоящему Договору.

7. Порядок расчета за электроэнергию и мощность

7.1. Расчеты за электрическую энергию осуществляются в соответствии с Основными положениями.

7.2. Дата снятия показаний с приборов учета электрической энергии Потребителем для учета отпущенной энергии в расчетном периоде устанавливается на 24 часа последнего дня расчетного периода. Расчетный период - календарный месяц.

7.3. Оплата потребляемой электрической энергии осуществляется Потребителем соответствии с Приложением №6 к настоящему Договору.

7.4. Оплата потребленной (потребляемой) электроэнергии производится Потребителем платежными поручениями по реквизитам Поставщика. В случае если в платежном документе не указано назначение платежа в соответствии с требованиями данного пункта, Поставщик вправе самостоятельно определить очередность платежа и зачислить его в счет плановых платежей. Оплата считается произведенной только после поступления денежных средств на счет Поставщика.

7.5. За нарушение сроков оплаты электроэнергии, указанных в Договоре, Потребитель уплачивает Поставщику пеню в размере 0,5% от суммы, подлежащей уплате, за каждый день просрочки платежа. Началом применения данной санкции считается следующий день после срока уплаты очередного платежа. Пеня подлежит уплате на основании счета Поставщика.

8. Особые условия

8.1. В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется с даты признания прибора учета непригодным к коммерческим расчетам и до восстановления работы прибора учета в порядке, установленном настоящим Договором для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки. Факт выявления нарушения работы средств учета и его устранения подтверждается соответствующими актами.

8.2. Объем безучетного потребления электрической энергии (мощности) определяется с даты предыдущей контрольной поверки прибора учета (в случае если такая поверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна была быть проведена в соответствии с настоящим документом) до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

8.3. В случае ввода графиков аварийного ограничения субъектом оперативно-диспетчерского управления Потребитель обеспечивает доступ представителям сетевой организации для выполнения необходимых технических мероприятий по вводу аварийного ограничения электропотребления либо самостоятельно выполняет указанные мероприятия в соответствии с техническими требованиями сетевой организации.

8.4. Порядок ограничения режима потребления электрической энергии производится в соответствии с Приложением N 5 к настоящему Договору.

8.5. Отказ Потребителя от признания задолженности или указанного в письменном уведомлении размера задолженности не является препятствием для введения ограничения режима потребления в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем своих обязательств.

9. Ответственность Сторон

9.1. В случаях перерывов энергоснабжения по вине Поставщика возмещается причиненный Потребителю реальный ущерб за исключением случаев, предусмотренных условиями настоящего Договора.

9.2. Споры, которые могут возникнуть при исполнении, изменении, расторжении настоящего Договора, Стороны разрешают путем переговоров. В случае недостижения согласия - в судебном порядке в соответствии с законодательством Российской Федерации.

9.3. Сторона, ссылающаяся на форс-мажорные обстоятельства, обязана незамедлительно информировать другую Сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме. В этом случае по требованию любой из Сторон может быть создана комиссия для определения возможности (способа) дальнейшего выполнения настоящего Договора. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных государственных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

10. Срок действия Договора

10.1. Настоящий Договор вступает в силу с \_\_\_\_\_\_ часов "\_\_\_\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_\_\_ года (срок начала поставки электрической энергии). Настоящий Договор действует до \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ часов "\_\_\_\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_\_ г. и считается ежегодно продленным, если за месяц до окончания срока действия Договора не последует заявления одной из Сторон о его расторжении, заключении Договора на иных условиях или внесении изменений (дополнений).

10.2. Изменение и расторжение Договора возможны по соглашению Сторон либо на основании вступившего в законную силу решения суда.

10.3. Вопросы, не отраженные в настоящем Договоре, регулируются действующим законодательством Российской Федерации.

10.4. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

11. Приложение

11.1. Договорные величины отпуска электроэнергии (Приложение N 1).

11.2. Договорные значения заявленной мощности (Приложение N 2).

11.3. Перечень мест установки приборов учета, по которым производится расчет за отпущенную электроэнергию (Приложение N 3).

11.4. Форма отчета о расходе электрической энергии (Приложение №4)

11.5. Режиме электропотребления при дефиците мощности и электроэнергии (Приложение N 5).

11.6. Стоимость электрической энергии (Приложение N 6).

12. Адреса и реквизиты Сторон

|  |  |
| --- | --- |
| Поставщик | Потребитель |
| **ООО «ТеплоЭнерго»,**Юр.адрес: 198096, г. Санкт-Петербург, дорога на Турухтанные острова, д.6, литер А, пом. 34почтовый адрес: 198096, г. Санкт-Петербург, дорога на Турухтанные острова, д.6, литер А, пом. 34ИНН: 7805308993, КПП: 780501001, ОГРН: 1157847090763р/с 40702810603000001831в Филиале «Северная столица» АО «Райффайзенбанк»к/с: 30101810100000000723БИК: 044030723филиал «Северная столица» АО Райффайзенбанк |  |
| Генеральный директорООО «ТеплоЭнерго»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Р.В. Шматков  |  |