

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ (МУНИЦИПАЛЬНЫЙ) КОНТРАКТ
на снабжение тепловой энергией и теплоносителем, в том числе как горячей водой на
нужды горячего водоснабжения № ТГЭ1812-50156

г. Екатеринбург

«___» 23.03.2020 20__ г.

(идентификатор Контракта,
заполняется Потребителем после регистрации в реестре)

(идентификационный код закупки)

Публичное акционерное общество «Т Плюс», именуемое в дальнейшем «Теплоснабжающая организация», в лице руководителя Симановой Ольги Владимировны, действующей на основании доверенности № 87 от 01.06.2018 с одной стороны, и МУНИЦИПАЛЬНОЕ АВТОНОМНОЕ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ СРЕДНЯЯ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНАЯ ШКОЛА № 113, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора Сулиной Ларисы Анатольевны, действующей на основании устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем каждое в отдельности «Сторона», а совместно – «Стороны», заключили настоящий контракт (далее по тексту – Контракт) о нижеследующем:

1. Предмет Контракта

1.1. По настоящему Контракту Теплоснабжающая организация обязуется подавать Потребителю через присоединенную сеть тепловую энергию и теплоноситель, в том числе как горячую воду на нужды горячего водоснабжения (совместно именуемые «энергетические ресурсы»), а Потребитель обязуется принимать и оплачивать поставляемые энергетические ресурсы, а также соблюдать предусмотренный Контрактом режим их потребления.

2. Обязанности и права Сторон

2.1. Стороны обязаны исполнить обязательства, предусмотренные настоящим Контрактом, надлежащим образом в соответствии с требованиями, установленными Контрактом, законодательством РФ, а в случае отсутствия таких требований – в соответствии с обычаями делового оборота или иными обычно предъявляемыми требованиями.

2.2. Теплоснабжающая организация обязана:

2.2.1. Подавать энергетические ресурсы Потребителю в точки поставки, указанные в Акте разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности Сторон (Приложение №2 к настоящему Контракту), в количестве и режиме, предусмотренном Приложением №1 к настоящему Контракту, и с качеством в соответствии с условиями настоящего Контракта.

Качество горячей воды должно отвечать установленным требованиям законодательства в области санитарно-эпидемиологического благополучия населения и законодательства о техническом регулировании.

Понижение температуры горячей воды, подаваемой Теплоснабжающей организацией на вводе в объект, снабжение энергетическими ресурсами которого осуществляется в рамках настоящего Контракта, до температуры горячей воды в местах водоразбора, определенной в соответствии с установленными требованиями, обеспечивают лица, ответственные за эксплуатацию систем инженерно-технического обеспечения внутри соответствующего объекта Потребителя.

Сведения об объектах Потребителя приведены в Приложении №3 к настоящему Контракту.

2.2.2. Поддерживать давление в обратном трубопроводе в соответствии с необходимыми расчетными величинами, обеспечивающими заполнение верхних линий и приборов систем

Теплоснабжающая организация: _____

Потребитель: _____

телопотребления Потребителя, а также в соответствии с уровнем давления горячей воды, согласованным в Приложении № 1 к настоящему Контракту.

2.2.3. Рассмотреть заявку Потребителя на изменение (пересмотр) тепловых нагрузок, указанных в Приложении №1 к настоящему Контракту.

2.2.4. Предупреждать Потребителя, органы местного самоуправления и соответствующие государственные органы о прекращении отпуска (ограничении режима потребления) энергетических ресурсов в порядке и случаях, предусмотренных законодательством РФ.

2.2.5. Согласовывать Потребителю сроки и продолжительность отключений, ограничений подачи энергетических ресурсов для проведения плановых и аварийных работ по ремонту теплопотребляющих установок и тепловых сетей, других инженерных сооружений системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) Потребителя.

2.2.6. Согласовывать бюджетную заявку на ожидаемое потребление энергетических ресурсов на очередной финансовый год в течение ____ (_____) дней с момента поступления от Потребителя.

2.2.7. С момента документального подтверждения Потребителем объемов бюджетного финансирования оплаты потребляемых энергетических ресурсов на очередной финансовый год оформлять Приложение № 9 «Лимиты бюджетных обязательств (объемы бюджетных ассигнований) и внебюджетные расходы по оплате тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, в том числе как горячей воды на нужды горячего водоснабжения, на 20__г.».

2.2.8. Обеспечивать надежность теплоснабжения, осуществлять производственный контроль качества горячей воды в порядке и в соответствии с требованиями технических регламентов, иными обязательными требованиями.

2.3 Потребитель обязан:

2.3.1 Оплачивать потребляемые энергетические ресурсы в соответствии с разделом 4 настоящего Контракта.

2.3.2 Обеспечивать прием, учет, рациональное использование энергетических ресурсов, получаемых в точках поставки от Теплоснабжающей организации в соответствии с согласованными Сторонами количеством и максимумом нагрузок, согласно Приложениям №№1 и 3 к настоящему Контракту.

2.3.3 Соблюдать установленные Приложением №1 к настоящему Контракту режимы потребления энергетических ресурсов.

2.3.4 Представлять не позднее 01 марта текущего года в Теплоснабжающую организацию заявки на годовое потребление тепловой энергии (мощности) и горячей воды на будущий год с разбивкой по видам потребления и месяцам. В случае несвоевременного представления (непредставления) Потребителем сведений о договорных величинах потребления, Теплоснабжающая организация вправе определить их самостоятельно на основании фактически сложившихся объемов потребления за предшествующие периоды.

2.3.5 Не менее чем за 30 (тридцать) календарных дней до наступления соответствующей даты письменно уведомить Теплоснабжающую организацию об утрате прав (права собственности, аренды, безвозмездного пользования и т.п.) на объект, снабжение энергетическими ресурсами которого осуществляется в рамках настоящего Контракта. При этом Потребитель обязан представить в Теплоснабжающую организацию копию документа, свидетельствующего об утрате права (договор купли-продажи, соглашение о расторжении договора аренды, ссуды, иной документ) и сообщить наименование, адрес и контактный телефон нового правообладателя; обеспечить надлежащую передачу тепловых сетей и теплопотребляющих установок, выбываемых из владения Потребителя; произвести Теплоснабжающей организации полную оплату за потребленные энергетические ресурсы.

2.3.6 Осуществлять эксплуатацию теплопотребляющих установок и тепловых сетей, других инженерных сооружений системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в соответствии с предъявляемыми законодательством требованиями, в том числе требованиями утвержденных Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок.

2.3.7 Производить ремонт и испытание сетей, сооружений и установок после согласования с Теплоснабжающей организацией сроков и графиков испытаний и ремонтов.

2.3.8 Совместно с представителями Теплоснабжающей организации участвовать в опломбировании спусковых кранов, арматуры, приборов учета, иного оборудования

Теплоснабжающая организация: _____

Потребитель: _____

телопотребляющих установок и тепловых сетей Потребителя, обеспечивать сохранность установленных Теплоснабжающей организацией пломб, а их снятие производить только с разрешения Теплоснабжающей организации.

2.3.9 При возникновении аварии (в т.ч. разрыв, повреждение) на сетях и (или) установках Потребителя (его субабонентов):

- немедленно уведомить Теплоснабжающую организацию об аварии;
- самостоятельно отключить поврежденный участок на своих сетях, или, при отсутствии возможности, подать заявку на отключение в Теплоснабжающую организацию;
- принять меры по предотвращению замораживания тепловых сетей и теплопотребляющих установок Потребителя;
- устранить аварию в разумный срок с момента выявления неисправностей.

В случае возникновения аварии составляется акт, подписываемый Теплоснабжающей организацией и Потребителем, в котором указываются сведения о неисправности (аварии, порыве, утечке и т.п.), дата и время обнаружения и отключения поврежденного участка, а также, по возможности, дата и время устранения неисправности, дата и время повышенного расхода теплоносителя, принимаемые меры, размеры повреждения и т.п. При необходимости Теплоснабжающая организация вызывает для составления и подписания акта собственника тепловых сетей.

Об устранении неисправности также составляется акт, подписываемый Теплоснабжающей организацией и Потребителем.

Акты составляются Теплоснабжающей организацией, при этом Потребитель вправе указывать свои замечания к акту. В случае немотивированного отказа Потребителя от подписания акта, об этом делается запись в акте, при этом такой акт считается надлежащим доказательством указанных в нем обстоятельств.

2.3.10. Обеспечивать понижение температуры горячей воды, подаваемой на объект, снабжение энергетическими ресурсами которого осуществляется в рамках настоящего Контракта, до температуры горячей воды в местах водоразбора, определенной в соответствии с установленными требованиями.

2.3.11. При проведении плановых ремонтных работ не менее чем за ____ суток подать заявку на отключение с вызовом представителя Теплоснабжающей организации для составления соответствующего акта.

В случае проведения не согласованных Теплоснабжающей организацией ремонтных работ, Потребитель несет ответственность за ограничение/прекращение теплоснабжения и горячего водоснабжения субабонентов (иных подключенных к его сетям потребителей).

Включение отремонтированных установок и сетей Потребителя (их отдельных частей) после планового или аварийного ремонта, а также новых объектов производится исключительно с разрешения Теплоснабжающей организации с составлением двухстороннего акта.

2.3.12. Поддерживать давление в обратном трубопроводе разводящих сетей, обеспечивающее полное заполнение теплопотребляющих установок субабонентов (иных подключенных к его сетям потребителей).

2.3.13. В установленных законодательством РФ случаях обеспечивать доступ уполномоченных представителей Теплоснабжающей организации:

- к приборам учета энергетических ресурсов, эксплуатационной документации с целью проверки условий их эксплуатации и сохранности, снятия контрольных показаний, а также в любое время при несоблюдении режима потребления энергетических ресурсов или подаче недостоверных показаний приборов учета - периодически (не чаще 1 (одного) раза в квартал);
- к эксплуатируемым сетям и местам отбора проб в целях осуществления необходимых мероприятий по контролю и определению качества горячей воды – в порядке, предусмотренном законодательством РФ .

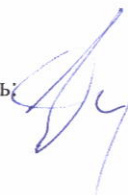
2.3.14. В случае, если транзитные трубопроводы Теплоснабжающей организации проходят в подвальных и (или) полуподвальных помещениях, принадлежащих Потребителю, обеспечивать беспрепятственный доступ к таким трубопроводам сотрудникам Теплоснабжающей организации.

2.3.15. Соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, выполнять требования Теплоснабжающей организации по режимам потребления энергетических ресурсов, в том числе по ограничению, прекращению потребления по основаниям, установленным настоящим Контрактом и действующим законодательством РФ.

Теплоснабжающая организация: _____



Потребитель: _____



2.3.16. Согласовывать с Теплоснабжающей организацией порядок ограничения подачи (потребления) энергетических ресурсов при выводе оборудования в ремонт, а также при окончании отопительного периода.

2.3.17. Выполнять до начала отопительного периода мероприятия согласно требованиям Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок по подготовке энергопринимающих устройств, систем теплоснабжения и тепловых сетей Потребителя к работе в предстоящий отопительный период с проведением и надлежащей фиксацией их гидравлических испытаний на прочность и плотность (опрессовок), промывок в присутствии представителя Теплоснабжающей организации; предоставлять возможность проверки готовности узлов учета тепловой энергии к эксплуатации с составлением актов периодической проверки узлов учета перед каждым отопительным периодом и после очередной поверки или ремонта приборов учета тепловой энергии и теплоносителя.

2.3.18. В случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, оплачивать затраты, понесенные Теплоснабжающей организацией при прекращении, ограничении и/или возобновлении подачи тепловой энергии.

2.3.19. Иметь на узле ввода регулятор расхода, дросселирующее устройство с диаметром отверстия, рассчитанным Теплоснабжающей организацией. Установка и ревизия дросселирующих устройств (сопла элеватора, дросселирующей шайбы) производится Потребителем в присутствии представителя Теплоснабжающей организации. Все дросселирующие устройства, сбросная арматура пломбируются Теплоснабжающей организацией, о чем составляется двусторонний акт.

2.3.20. Предоставлять в адрес Теплоснабжающей организации в течение 5 (пять) дней после утверждения в установленном порядке лимиты бюджетных обязательств (объемы бюджетных ассигнований) на оплату энергетических ресурсов на текущий, предстоящий год в натуральном и стоимостном выражении, утвержденные главным распорядителем бюджетных средств.

2.3.21. Предоставлять в адрес Теплоснабжающей организации ежегодно до 25 декабря бюджетную заявку на ожидаемое потребление энергетических ресурсов на очередной финансовый год с помесечной разбивкой.

2.3.22. Обеспечивать надежность теплоснабжения в соответствии с требованиями технических регламентов, иными обязательными требованиями по обеспечению надежности теплоснабжения.

2.3.23. В течение 3 (трех) рабочих дней со дня получения акта сверки, надлежащим образом оформить, подписать уполномоченными лицами и вернуть его в Теплоснабжающую организацию. Акт сверки составляется не реже 1 (одного) раза в квартал, а также в случае расторжения настоящего Контракта.

Если Потребитель в установленном в настоящем пункте срок не направит в адрес Теплоснабжающей организации надлежащим образом оформленный и подписанный уполномоченным лицом акт сверки и не представит мотивированных возражений, считается, что акт сверки принят без возражений и подписан Потребителем.

2.3.24. Обеспечить доступ уполномоченным представителям Теплоснабжающей организации на объекты теплоснабжения для проведения мониторинга тепловых нагрузок и проверки работоспособности установленного ограничивающего оборудования.

2.4 Теплоснабжающая организация вправе:

2.4.1. Осуществлять контроль за соблюдением установленных Контрактом условий и режимов потребления энергетических ресурсов, за техническим состоянием и исправностью тепловых сетей, теплоснабжающих установок и состоянием приборов учета Потребителя.

2.4.2. Проводить организационно-технические мероприятия по доведению режима потребления энергетических ресурсов Потребителем до уровня, предусмотренного настоящим Контрактом, предварительно предупредив Потребителя за сутки, в случаях:

- а) превышения установленных Контрактом тепловых нагрузок (мощности),
- б) превышения установленных Контрактом величин потребления энергетических ресурсов без согласия Теплоснабжающей организации,
- в) бездоговорного потребления энергетических ресурсов.

Теплоснабжающая организация: _____



Потребитель: _____



2.4.3. Ограничивать (прекращать) подачу энергетических ресурсов по основаниям и в порядке, предусмотренным законодательством РФ.

Уведомления об ограничении (прекращении) режима потребления энергетических ресурсов Потребителю в случаях, установленных действующим законодательством РФ, направляются Теплоснабжающей организацией любыми доступными способами (почтовым отправлением, электронной почтой, телеграммой, телетайпограммой, факсограммой, телефонограммой, в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи либо вручаются непосредственно Потребителю под расписку), позволяющими подтвердить получение такого уведомления Потребителем.

2.4.4. В случае отсутствия технической возможности введения полного или частичного ограничения режима потребления и отказа Потребителя самостоятельно произвести ограничение режима потребления Теплоснабжающая организация вправе произвести необходимые переключения в теплоснабжающих установках этого Потребителя в присутствии его представителя.

2.4.5. Проводить мониторинг тепловых нагрузок, установленных в настоящем контракте, в т.ч. при наличии жалоб Потребителя на поставку некачественных энергетических ресурсов и несоблюдении потребителем величины установленной либо измененной максимальной тепловой нагрузки, в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ.

2.4.6. При выявлении факта изменения величин тепловых нагрузок, установленных в настоящем контракте, осуществлять расчеты за энергетические ресурсы с Потребителем на основе величины тепловой нагрузки, которая была установлена в результате мониторинга (контроля), с расчетного периода, в котором был установлен данный факт.

Внесение в настоящий контракт данных об изменении установленных контрактом тепловых нагрузок, определенных на основании данных мониторинга, оформляется дополнительным соглашением к настоящему контракту. В случае неполучения Теплоснабжающей организацией 1 экземпляра дополнительного соглашения к контракту, устанавливающего измененные величины тепловых нагрузок, или замечаний к нему в течение 10 рабочих дней со дня поступления Потребителю, дополнительное соглашение к настоящему контракту считается подписанным со стороны Потребителя без разногласий.

2.4.7. В случаях, установленных действующим законодательством, произвести перерасчет обязательств Потребителя по оплате за энергетические ресурсы за прошедшие расчетные периоды с даты проведения предшествующего мониторинга тепловых нагрузок на основе величины тепловой нагрузки, которая была установлена в результате контроля.

2.5. Потребитель вправе:

2.5.1 Заявлять в Теплоснабжающую организацию об ошибках, обнаруженных в платежном документе.

2.5.2 Получать энергетические ресурсы в количестве, режиме и с качеством, указанными в Приложении №1 к настоящему Контракту.

2.5.3 Подключать к своим сетям субабонентов, а также новые, реконструируемые тепловые сети и теплоснабжающие установки Потребителя и субабонентов только с письменного разрешения Теплоснабжающей организации и внесения Сторонами соответствующих изменений в настоящий Контракт.

2.5.4 Не позднее 1 марта текущего года направлять в Теплоснабжающую организацию заявление на изменение (пересмотр) тепловых нагрузок, указанных в Приложении №1 к настоящему Контракту, на следующий год, в соответствии с требованиями утвержденных Правил установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок.

3. Учет потребленных энергетических ресурсов

3.1. Коммерческий учет тепловой энергии, теплоносителя осуществляется в соответствии с требованиями утвержденных Правил коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя и Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя.

3.2. Точки поставки Потребителя должны быть оборудованы приборами учета тепловой энергии, теплоносителя (далее – приборы учета), допущенными к эксплуатации в соответствии с утвержденными Правилами коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя.

Теплоснабжающая организация: _____

Потребитель: _____

Потребитель несет ответственность за сохранность и техническое состояние принадлежащих ему приборов учета, за сохранность пломб на средствах измерений и устройствах, входящих в состав приборов учета. Ремонт и замена приборов учета Потребителя производится за счет Потребителя.

Установка (перестановка), замена и снятие приборов учета производится только в присутствии представителя Теплоснабжающей организации.

3.3. Учет количества потребленных энергетических ресурсов осуществляется приборным методом по допущенным в эксплуатацию представителем Теплоснабжающей организацией приборам учета Потребителя, указанным в Приложении №5 к настоящему Контракту.

3.4. При отсутствии у Потребителя в точках поставки приборов учета, а также в случае неисправности приборов учета, либо при нарушении установленных пунктом 3.8. настоящего Контракта сроков предоставления показаний приборов учета, являющихся собственностью Потребителя, количество энергетических ресурсов, потребленных Потребителем, определяется Теплоснабжающей организацией расчетным (приборно-расчетным) методом в порядке, предусмотренном Приложением № 8 к настоящему Контракту.

3.5. При выявлении каких-либо нарушений в функционировании прибора учета Потребитель обязан в течение суток известить об этом обслуживающую прибор учета организацию и Теплоснабжающую организацию и составить акт, подписанный представителями Потребителя и обслуживающей прибор учета организации. Потребитель передает этот акт в Теплоснабжающую организацию вместе с отчетом о теплоснабжении за соответствующий период в сроки, установленные в п. 3.8. настоящего Контракта.

3.6. Учет количества потребленных энергетических ресурсов для целей осуществления расчетов за горячую воду должен обеспечивать отдельное определение объемов тепловой энергии и теплоносителя, расходуемых на нужды горячего водоснабжения объектов Потребителя.

3.7. Потребитель, имеющий приборы учета энергетических ресурсов представляет в Теплоснабжающую организацию ежемесячно, до окончания 2-ого дня месяца, следующего за расчетным месяцем, сведения о показаниях приборов учета по состоянию на 1-е число месяца, следующего за расчетным, а также сведения о текущих показаниях приборов учета в течение 2 (двух) рабочих дней после получения запроса о предоставлении таких сведений от Теплоснабжающей организации.

Потребитель, имеющий приборы учета энергетических ресурсов, установленные в нежилом помещении, представляет в Теплоснабжающую организацию ежемесячно, до 25 числа расчетного месяца, сведения о показаниях приборов учета снятых по состоянию на 23 - 25 число текущего месяца. А также сведения о текущих показаниях приборов учета в течение 2 (двух) рабочих дней после получения запроса о предоставлении таких сведений от Теплоснабжающей организации.

Показания приборов с посуточной разбивкой и накопительным итогом по состоянию на отчетную дату месяца предоставляются в виде отчета о теплоснабжении (потребления тепловой энергии и массы (объема) теплоносителя, в том числе как горячей воды на нужды горячего водоснабжения) любым доступным способом¹, в том числе: с адреса электронной почты Потребителя, указанного в реквизитах Контракта, по телекоммуникационным каналам связи с использованием электронной подписи и/или подписанные в бумажном виде и направленные в виде электронной копии с адреса электронной почты Потребителя, указанного в реквизитах Контракта, по согласованной Сторонами настоящего Контракта форме.

3.8. Объем потребления теплоносителя в виде утечки определяется в соответствии с Приложением №6 к настоящему Контракту.

3.9. Потребитель обеспечивает беспрепятственный доступ представителей Теплоснабжающей организации или по указанию Теплоснабжающей организации представителей иной организации к узлам учета и приборам учета Потребителя для сверки показаний приборов учета и проверки соблюдения условий эксплуатации приборов узла учета.

При выявлении расхождений сведений о показаниях приборов учета Потребителя в отношении объема полученных энергетических ресурсов со сведениями, представленными Потребителем, Теплоснабжающая организация составляет Акт сверки показаний приборов учета,

¹ Рекомендуемый способ направления отчета о теплоснабжении в электронном виде, в любом из предлагаемых форматов: txt, csv, xlsx.

Теплоснабжающая организация: 

Потребитель: 

подписываемый представителями обеих сторон. Акт сверки показаний приборов учета является основанием для осуществления перерасчета объема полученных энергетических ресурсов со дня подписания Акта сверки показаний приборов учета.

3.10. Для расчета использования мощности Потребителем тепловой энергии применяется установленный максимум тепловых нагрузок (мощность) теплопотребляющих установок, определяемый как сумма величин максимальных тепловых нагрузок по видам теплового потребления, указанных в Приложении № 1 к настоящему Контракту, независимо от факта и продолжительности потребления тепловой энергии теплопотребляющими установками Потребителя по видам теплового потребления в расчетном периоде.

4. Цена и порядок расчетов

4.1. Потребитель оплачивает Теплоснабжающей организации в соответствии законодательством РФ:

- стоимость тепловой энергии (мощности) и невозвращенного теплоносителя;
- стоимость горячей воды.

4.2. Расчеты по настоящему Контракту производятся Потребителем платежными поручениями.

4.3. Порядок оплаты за тепловую энергию (мощность), теплоноситель установлен в Приложении № 4 к настоящему Контракту.

4.4. Расчетным периодом по настоящему Контракту принимается один календарный месяц.

4.5. Стоимость количества тепловой энергии (мощности) и невозвращенного теплоносителя, принятых Потребителем за расчетный период и рассчитанных в соответствии с разделом 3 настоящего Контракта, определяется:

4.5.1. При одноставочном тарифе, как сумма произведений:

- тарифа на тепловую энергию на количество потребленной тепловой энергии,
- тарифа на теплоноситель на количество потребленного теплоносителя.

4.5.2. При двухставочном тарифе, как сумма произведений:

- ставки платы за потребляемую тепловую энергию на количество потребленной тепловой энергии,
- ставки платы за использование тепловой мощности на величину тепловой нагрузки (мощности) теплопотребляющих установок,
- тарифа на теплоноситель на количество потребленного теплоносителя.

При расчете стоимости тепловой энергии и невозвращенного теплоносителя не учитывается объем потребления ресурсов на цели, связанные с горячим водоснабжением объектов Потребителя.

4.6. Стоимость количества горячей воды, принятой Потребителем за расчетный период и рассчитанной в соответствии с разделом 3 настоящего Контракта, определяется с использованием двухкомпонентного тарифа на горячую воду как сумма произведений:

- компонента на тепловую энергию на количество потребленной тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения,
- компонента на теплоноситель на количество потребленного теплоносителя на нужды горячего водоснабжения.

Ориентировочная стоимость тепловой энергии (мощности) и теплоносителя (цена Контракта) определяется в соответствии с Приложением № 1 к настоящему Контракту.

Цена настоящего Контракта составляет 2576 579,00

4.7. Теплоснабжающая организация оформляет акт поданной–принятой тепловой энергии и горячей воды за фактически принятое количество тепловой энергии и счет–фактуру.

Потребитель обязан до 5 (пятого) числа месяца, следующего за расчетным, получить в Теплоснабжающей организации счет–фактуру и акт поданной–принятой тепловой энергии и горячей воды, который в течение 3 (трех) рабочих дней со дня получения необходимо надлежащим образом оформить, подписать уполномоченными лицами и вернуть в Теплоснабжающую организацию.

Если Потребитель в установленном в настоящем пункте срок не направит в адрес Теплоснабжающей организации надлежащим образом оформленный и подписанный

Теплоснабжающая организация: _____

Потребитель: _____

уполномоченным лицом акт поданной-принятой тепловой энергии и горячей воды, а также не представит мотивированных возражений на акт, считается, что энергетические ресурсы приняты без возражений и акт подписан Потребителем.

4.8. Погашение Потребителем образовавшейся задолженности за принятые энергетические ресурсы осуществляется в порядке календарной очередности образования задолженности.

В случае, если при проведении расчетов по настоящему Контракту Потребителем не указывается:

- за какой период производится оплата, Теплоснабжающая организация зачисляет эту сумму в счет оплаты долга за периоды потребления энергетических ресурсов по своему усмотрению, о чем уведомляет Потребителя письмом;

- за какой вид энергетических ресурсов производится оплата (за тепловую энергию (мощность), за невозвращенный теплоноситель или за горячую воду), Теплоснабжающая организация зачисляет эту сумму в счет погашения задолженности Потребителя за теплоноситель (в случае превышения поступившей суммы над объемом задолженности за теплоноситель, оставшаяся разница подлежит зачислению в счет оплаты долга за тепловую энергию).

5. Ответственность Сторон

5.1. За нарушение обязательств по настоящему Контракту (в том числе за несоблюдение требований к параметрам качества теплоснабжения и горячего водоснабжения, нарушение режима потребления энергетических ресурсов, за нарушение условий о количестве, качестве и значениях термодинамических параметров возвращаемого теплоносителя) Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством РФ.

5.2. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Контракту, если надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы (форс-мажор), то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств, возникших после заключения настоящего Контракта (природные стихийные явления (пожары, наводнения, землетрясения и т.п.), чрезвычайные обстоятельства политической и общественной жизни (военные действия, чрезвычайное положение, забастовки и т.п.), эпидемии, запретительные акты органов государственной власти). При этом срок исполнения Сторонами обязательств по настоящему Контракту соразмерно отодвигается на время действия таких обстоятельств.

5.3. Теплоснабжающая организация не несет ответственности перед Потребителем за недоотпуск энергетических ресурсов и снижение параметров теплоносителя или качества горячей воды, вызванные:

5.3.1. Действиями персонала Потребителя или третьих лиц (в том числе, повреждение трубопроводов, повреждение потребительского ввода, несогласованными изменениями в схеме теплоснабжающих установок, неисправностью оборудования Потребителя или самовольной заменой (удалением) установленных расчетных сопел и дросселирующих шайб, отсутствием на узле ввода необходимых регуляторов параметров теплоносителя, нарушением целостности или отсутствием тепловой изоляции на трубопроводах, безоговорочным потреблением, а также невыполнением предписаний Теплоснабжающей организации.

5.3.2. Ограничением или прекращением подачи энергетических ресурсов в соответствии с настоящим Контрактом.

5.3.3. Несоблюдением Потребителем режима потребления энергетических ресурсов.

5.3.4. Несоблюдением Потребителем требований утвержденных Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок.

5.3.5. Действиями лица, ответственного за эксплуатацию систем инженерно-технического обеспечения внутри объектов Потребителя.

5.3.6. В иных предусмотренных законодательством РФ случаях.

5.4. При нарушении режима потребления тепловой энергии, в том числе превышении фактического объема потребления тепловой энергии и (или) теплоносителя над договорным объемом потребления исходя из договорной величины тепловой нагрузки, или отсутствии коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, Потребитель обязан оплатить Теплоснабжающей организации объем сверхдоговорного, безучетного потребления или потребления с нарушением

Теплоснабжающая организация: _____

Потребитель: _____

режима потребления с применением к тарифам в сфере теплоснабжения повышающих коэффициентов, установленных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

5.5. В случае умышленного вывода из строя прибора учета или иного воздействия на прибор учета с целью искажения его показаний, Потребитель возмещает Теплоснабжающей организации причиненные такими действиями убытки.

5.6. В случае воспрепятствования Потребителем проведению Теплоснабжающей организацией ремонтных работ на тепловых сетях, Потребитель возмещает Теплоснабжающей организации причиненные такими действиями (бездействием) убытки.

6. Порядок разрешения споров

6.1. При разрешении возникающих из настоящего Контракта споров, реализация мер по их досудебному урегулированию обязательна. Претензия направляется стороне, нарушившей обязательства, в письменной форме на юридический адрес, либо на адрес электронной почты, указанный в реквизитах сторон, либо по факсу. В этом случае спор может быть передан на рассмотрение Арбитражного суда Свердловской области по истечении десяти календарных дней со дня направления претензии стороне, нарушившей обязательства.

7. Действие, изменение и расторжение Контракта

7.1. Настоящий Контракт действует с «01» января 2022 г. по «31» декабря 2021 г. включительно.

7.2. Стороны договорились о том, что действие настоящего Контракта распространяется на отношения Сторон, возникшие с «01» января 2020 г.

7.3. В случае утраты Потребителем прав на объект, теплоснабжение которого осуществляется в рамках настоящего Контракта, действие настоящего Контракта в отношении этого объекта прекращается досрочно.

При прекращении прав на обслуживаемый объект последней датой действия настоящего Контракта является последняя дата существования прав Потребителя на обслуживаемый объект. В случае если переход права на обслуживаемый объект в соответствии с законодательством РФ подлежит государственной регистрации, последним днём действия настоящего Контракта в отношении данного объекта является дата, предшествующая дате государственной регистрации перехода прав на объект.

7.4. До заключения нового контракта отношения Сторон регулируются настоящим Контрактом.

8. Прочие условия

8.1. Поставка Потребителю тепловой энергии и теплоносителя на цели отопления осуществляется в пределах отопительного периода, начало и окончание которого устанавливается в соответствии действующим законодательством РФ с учетом климатических данных. За пределами каждого установленного отопительного периода Теплоснабжающая организация не несет обязанности поставлять Потребителю тепловую энергию на цели отопления, если иное не будет установлено дополнительным соглашением Сторон.

8.2. Поставка горячей воды Потребителю осуществляется круглогодично и может быть приостановлена на период проведения плановых ремонтных работ, сроки проведения которых определяются в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых актов.

8.3. Перерывы в поставке энергетических ресурсов на цели отопления и(или) горячего водоснабжения в пределах отопительного периода допускаются в случаях обусловленных законодательством действий Теплоснабжающей организации, направленных на обеспечение надежности теплоснабжения.

Теплоснабжающая организация: _____



Потребитель: _____



8.4. Изменение условий настоящего Контракта возможно по соглашению Сторон в случаях, предусмотренных законодательством РФ, и оформляется путем подписания дополнительных соглашений к настоящему Контракту.

8.5. Об изменении почтовых и банковских реквизитов, наименования Стороны или ее реорганизации, а также об изменении сведений о лицах, указанных в пункте 9.1. настоящего Контракта, Стороны сообщают друг другу в письменном виде в течение семи дней со дня наступления вышеуказанных обстоятельств.

8.6. Исполнение/прекращение обязательств по настоящему Контракту (в т.ч. реализация расчетов) может производиться зачетом встречных однородных требований в порядке, установленном законодательством РФ.

8.7. Настоящий Контракт заключен в соответствии с положениями законов и иных правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае принятия после заключения настоящего Контракта законов и (или) правовых актов, устанавливающих иные правила обязательные для Сторон, то установленные такими документами новые нормы подлежат применению по настоящему Контракту с момента их вступления в силу, если законом и (или) правовым актом не установлен иной срок.

9. Заключительные положения

9.1. Стороны установили, что ответственными за исполнение настоящего Контракта являются:

- от Теплоснабжающей организации
- от Потребителя .

9.2. Данный Контракт составлен в двух экземплярах, один из которых находится в Теплоснабжающей организации, другой – у Потребителя.

9.3. Приложения к настоящему Контракту являются неотъемлемой частью настоящего Контракта.

ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ К КОНТРАКТУ:

1. Договорное (плановое) количество тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, в том числе как горячей воды (Приложение №1).
2. Акт разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности Сторон (Приложение №2).
3. Перечень объектов Потребителя (Приложение №3).
4. Порядок оплаты (Приложение №4).
5. Перечень коммерческих расчетных приборов узла учета и место их установки (Приложение №5).
6. Порядок определения утечки теплоносителя в тепловых сетях и теплопотребляющих установках Потребителя и субабонентов (Приложение №6).
7. Расчет потерь тепловой энергии в тепловых сетях Потребителя и субабонентов (Приложение №7).
8. Порядок определения количества тепловой энергии и горячей воды (Приложение №8).
9. Лимиты бюджетных обязательств (объемы бюджетных ассигнований) и внебюджетные расходы по оплате тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, в том числе как горячей воды на нужды горячего водоснабжения, на 2020г. (Приложение № 9).

10. Реквизиты и подписи Сторон

Теплоснабжающая организация:	Потребитель:
Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Т Плюс»	Полное фирменное наименование: МУНИЦИПАЛЬНОЕ АВТОНОМНОЕ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ СРЕДНЯЯ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНАЯ ШКОЛА № 113
ИНН: 6315376946	ИНН: 6663036690

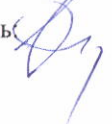
Теплоснабжающая организация: _____

Потребитель: _____

КПП: 502401001	КПП: 668601001
ОГРН: 1056315070350	ОГРН: 1026605616586
Местонахождение: 143421, Московская обл, Красногорский р-н, Балтия автодорога, 26 км бизнес-центр Рига-Ленд тер, строение 3, офис 506	Местонахождение: 620042, Свердловская обл, Екатеринбург г, Бакинских комиссаров ул, д. 50
Наименование филиала: Филиал "Свердловский" Публичное Акционерное Общество "Т Плюс"	Наименование филиала:
КПП: 667143001	КПП:
Фактический адрес: Московская обл, Красногорский р-н, Балтия автодорога, строение 3, офис 506	Фактический адрес: 620042, Свердловская обл, Екатеринбург г, Бакинских комиссаров ул, д. 50
Почтовый адрес для корреспонденции в Российской Федерации (с индексом): 620075, Свердловская обл, Екатеринбург г, Ленина пр-кт, строение 38	Почтовый адрес для корреспонденции в Российской Федерации (с индексом):
Электронная почта:	Электронная почта: mousosh113@list.ru
Адрес Интернет-сайта: www.tplusgroup.ru	Адрес Интернет-сайта:
Тел. (с кодом): +7 (343) 355-54-40	Тел. (с кодом): 3432323263
Факс (с кодом): +7 (343) 355-54-39	Факс (с кодом):
Банковские реквизиты: Получатель: Филиал "Свердловский" Публичное Акционерное Общество "Т Плюс" ИНН/КПП: 6315376946/667143001 Расчетный счет N 40702810316540014425 в банке УРАЛЬСКИЙ БАНК ПАО СБЕРБАНК в г. Екатеринбург кор.счет N 30101810500000000674 БИК: 046577674	Банковские реквизиты: Расчетный счет N 40702810500070000203 в банке ОАО "БАНК "ЕКАТЕРИНБУРГ" в г. Г. ЕКАТЕРИНБУРГ кор.счет N 30101810500000000904 БИК: 046577904
Дата подписания « ____ » _____ 20__ года	Дата подписания « ____ » _____ 20__ года
 _____ /Симанова О. В. /	 _____ /Сулина Л.А./
М.П. 	М.П. 

*с приложением
взносится.*

Теплоснабжающая организация: _____

Потребитель: 



23.03.2020

ДОГОВОРНОЕ (ПЛАНОВОЕ) КОЛИЧЕСТВО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) и ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ, в т.ч. как ГОРЯЧЕЙ ВОДЫ

1. Максимум тепловых нагрузок (мощность) Потребителя 0,345100 Гкал/час, в том числе по видам теплового потребления на:
 - 1.1. отопление 0,338000 Гкал/час (при Т н.р.о.пр = -32 0С);
 - 1.2. вентиляцию 0,000000 Гкал/час в том числе: 0,000000 Гкал/час (при Тн.р.в.пр.= -32 0С) и 0,000000 Гкал/час (при Т н.р.о.пр = -32 0С);
 - 1.3. горячее водоснабжение (далее - ГВС) 0,007100 Гкал/час
 - 1.4. технологические нужды 0,000000 Гкал/час
 - 1.5. кондиционирование - Гкал/час
2. Средняя часовая тепловая нагрузка на ГВС 0,007100 Гкал/час
3. Расчетные потери тепловой энергии в тепловых сетях Потребителя согласно Приложению 7 настоящего Договора:
 - в отопительный период 0,000146 Гкал/час
 - в межотопительный период 0,000146 Гкал/час
4. Показатели качества теплоносителя (физико-химические характеристики): _____.
5. Расчетный расход теплоносителя: 4,951733 м3/час, из них максимальный водоразбор теплоносителя на нужды ГВС 0,118333 м3/час.
6. Гарантированный уровень давления горячей воды в месте присоединения 2,5-4,5 кгс/см2.
7. Режим подачи и потребления горячей воды круглосуточно.
8. Объем тепловых сетей и внутренних систем теплопотребляющих установок Потребителя 10,206000 м3
 - 8.1. Среднечасовая (нормативная) утечка теплоносителя в тепловых сетях и теплопотребляющих установках Потребителя:
 - в отопительный период 0,025515 м3/час
 - в межотопительный период 0,000165 м3/час
9. Ориентировочное договорное (плановое) количество тепловой энергии, теплоносителя, в том числе как горячей воды на нужды горячего водоснабжения, принимаемое Потребителем за год, в разбивке по месяцам и кварталам:

Период	Количество тепловой энергии, Гкал:							Количество теплоносителя, м ³		
	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технологические нужды	Кондиционирование	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	Всего	Нормативная утечка	ГВС для открытой схемы теплоснабжения	Всего
1 квартал, в том числе:	404,951040	0,000000	15,335568	0,000000	-	0,000000	420,286608	0,000000	255,592800	255,592800
январь	158,930	0,0000	5,282251	0,000000	-	0,000000	164,212555	0,000000	88,037520	88,037520
февраль	135,373	0,000000	4,771066	0,000000	-	0,000000	140,144122	0,000000	79,517760	79,517760
март	110,647	0,0000	5,282251	0,000000	-	0,000000	115,929931	0,000000	88,037520	88,037520
2 квартал, в том числе:	72,196800	0,000000	15,505963	0,000000	-	0,000000	87,702763	0,000000	258,432720	258,432720
апрель	66,680	0,0000	5,111856	0,000000	-	0,000000	71,792496	0,000000	85,197600	85,197600
май	5,516	0,0000	5,282251	0,000000	-	0,000000	10,798411	0,000000	88,037520	88,037520
июнь	0,0000	0,0000	5,111856	0,000000	-	0,000000	5,111856	0,000000	85,197600	85,197600
3 квартал, в том числе:	5,321472	0,000000	15,676358	0,000000	-	0,000000	20,997830	0,000000	261,272640	261,272640
июль	0,0000	0,0000	5,282251	0,000000	-	0,000000	5,282251	0,000000	88,037520	88,037520
август	0,0000	0,0000	5,282251	0,000000	-	0,000000	5,282251	0,000000	88,037520	88,037520
сентябрь	5,3214	0,0000	5,111856	0,000000	-	0,000000	10,433328	0,000000	85,197600	85,197600
4 квартал, в том числе:	340,184832	0,000000	15,676358	0,000000	-	0,000000	355,861190	0,000000	261,272640	261,272640
октябрь	77,956	0,0000	5,282251	0,000000	-	0,000000	83,238571	0,000000	88,037520	88,037520
ноябрь	114,865	0,0000	5,111856	0,000000	-	0,000000	119,97776	0,000000	85,197600	85,197600
декабрь	147,362	0,0000	5,282251	0,000000	-	0,000000	152,644843	0,000000	88,037520	88,037520
Итого за год:	822,654144	0,000000	62,194247	0,000000	-	0,000000	884,848391	0,000000	1 036,570800	1 036,570800

10. Параметры качества теплоснабжения в точке поставки (температура и диапазон давления теплоносителя в подающем трубопроводе) определяются по температурному графику регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии, предусмотренному схемой теплоснабжения, размещенной в установленном законом порядке.
11. Режим потребления тепловой энергии и (или) теплоносителя:
 - величина максимального расхода теплоносителей: 4,951733 м3/час.
 - величина максимального часового и величина среднего за сутки часового потребления (разбора) воды на нужды бытового и технологического горячего водоснабжения: 0,118333 м3/час.
 - диапазон разницы температур теплоносителя между подающим и обратным трубопроводами или значение температуры теплоносителя в обратном трубопроводе определяется по температурному графику регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии, предусмотренному схемой теплоснабжения, размещенной в установленном законом порядке.
 - показатели качества возвращаемых в тепловую сеть или на источник тепловой энергии теплоносителей и конденсата _____.
12. Размеры ограничиваемых нагрузок (включенные в графики ограничения потребителей): 0,345100 Гкал/час

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

ПОДПИСИ СТОРОН

(Симанова О. В.)

ПОТРЕБИТЕЛЬ

(Сулина Л.А.)

МП

МП



Приложение № 2
к контракту № ТГЭ1812-50156
от 23.03.2020

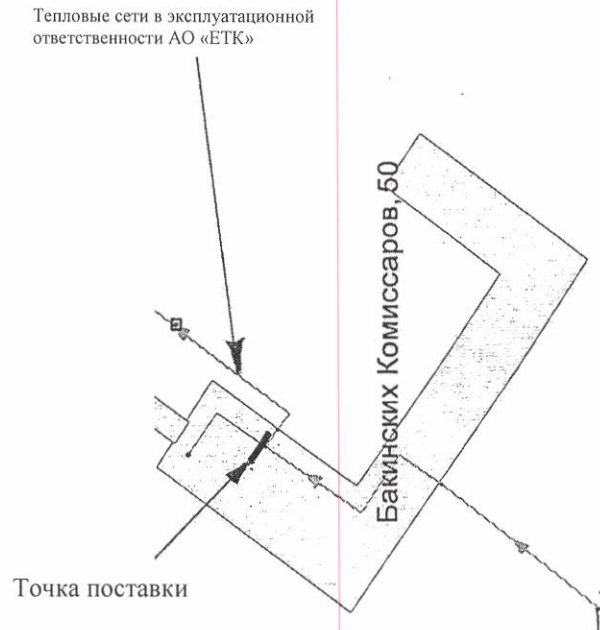
**АКТ
РАЗГРАНИЧЕНИЯ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ
И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН**

«__» _____ 201__ г.

г. Екатеринбург

Точкой поставки - местом исполнения обязательств единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» по контракту № ТГЭ1812-50156 от _____ для потребителя МАОУ СОШ №113 по адресу: ул. Бакинских комиссаров, 50, является узел глухой врезки в транзит теплотрассы по подвалу здания по ул. Бакинских комиссаров, 50 на ответвлении теплотрассы к ИТП здания ул. Бакинских комиссаров, 50.

ГРАФИЧЕСКАЯ СХЕМА

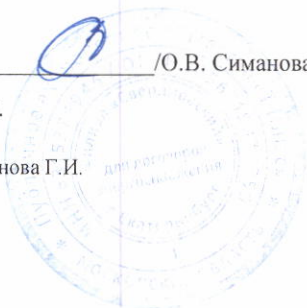


ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ:

_____/О.В. Симанова/

М.П.

Митрофанова Г.И.



ПОТРЕБИТЕЛЬ:

_____/Л.А. Сулина/



ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ "ПОТРЕБИТЕЛЯ" И ЕГО "СУБАБОНЕНТОВ"

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Точка подключения (№ ТЭ, ЦТП)	Наименование объекта	Адрес объекта	Признак объекта (Потребитель или Субабонент (далее - потр. или субаб))	Нагрузный объем, м ³	Площадь, м ²	Год постройки	Этажность	Максимум тепловых нагрузок на, Гкал/ч/ Объем допустимого ограничения теплооборудования					Средняя часовая тепловая нагрузка на ТС, Гкал/ч	Расчетные потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч			Расчетный расход теплоносителя на ТС, м ³ /год	Объем внутренних систем энергопотребляющих установок, м ³	Нормативная уценка теплоносителя, м ³ /ч				
										Отопление	Вентиляция	ГВС	Технологические нужды	Кондиционирование		ВСЕГО	до учета	после учета				до учета	после учета		
	Свердловская ТЭЦ МО город Екатеринбург ТК У1-08	Бак.кониссаров 50-школа № 113	620042, Свердловская обл, Екатеринбург г., Бакинских комиссаров ул, д. 50	Потр.				2003			0,007100							0,000146		4,8334		0,1183	10,182660	0,025457	0,000059
	Итого по ТК У1-08									0,338000	0,007100	0,345100			0,000146			0,000146		4,8334		0,1183	10,182660	0,025457	0,000059
	Итого по Свердловской ТЭЦ МО город Екатеринбург									0,338000	0,007100	0,345100			0,000146			0,000146		4,8334		0,1183	10,182660	0,025457	0,000059

ПОДПИСИ СТОРОН

ПОТРЕБИТЕЛЬ
М.П.

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ
М.П.
(Симанова О. В.)

ПОРЯДОК ОПЛАТЫ

1. Периодами платежа за тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель являются: с 1 по 17 число текущего месяца, с 18-го числа текущего месяца по 10 число месяца, следующего за текущим.

2. Оплата за тепловую энергию (мощность) и теплоноситель, в том числе как горячую воду на нужды горячего водоснабжения (совместно именуемые «энергетические ресурсы»), производится Потребителем в следующем порядке:

30 процентов плановой общей стоимости тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, потребляемой в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 18 числа текущего месяца;

оплата за фактически потребленную в истекшем месяце тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель с учетом средств, ранее внесенных в качестве оплаты за тепловую энергию в расчетном периоде, осуществляется до 10-го числа месяца, следующего за месяцами, за который осуществлялась оплата. Сумма платежа определяется исходя из фактически потребленных в соответствующем расчетном периоде (календарном месяце) энергетических ресурсов.

При наличии переплаты, излишне уплаченная сумма зачисляется в счет погашения задолженности (при наличии) или в счет оплаты ресурсов за следующий расчетный период.

Под плановым объемом потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя понимается договорное количество тепловой энергии (мощности), теплоносителя, предусмотренное Приложением № 1 к настоящему Контракту.

3. Если дата расчетов приходится на выходные или праздничные дни, то расчетным является следующий за ними рабочий день.

4. Исполнением обязательств по оплате считается дата поступления денежных средств на расчетный счет Теплоснабжающей организации.

5. Затраты, понесенные Теплоснабжающей организацией в связи с прекращением, ограничением и / или возобновлением подачи тепловой энергии, предусмотренные контрактом, оплачиваются Потребителем по отдельным счетам в соответствии с расчетом Теплоснабжающей организации и калькуляцией в 5-дневный срок с момента выставления счета.

6. Стоимость тепловой энергии (мощности), теплоносителя и горячей воды определяется исходя из тарифов, установленных органами регулирования.

Величина тарифа на тепловую энергию (мощность) составляет

Произв-во/ТЭ из ТС ОЦСТ Ек-бург

С 01.01.2020 по 30.06.2020 - 1 592,78 руб./Гкал без учета НДС.

С 01.07.2020 по 31.12.2020 - 1 684,73 руб./Гкал без учета НДС.

Величина тарифа на теплоноситель составляет

Произв-во/ТН для подпитки ТС ОЦСТ

С 01.01.2020 по 30.06.2020 - 25,13 руб./м3 без учета НДС.

С 01.07.2020 по 31.12.2020 - 26,72 руб./м3 без учета НДС.

Стоимость горячей воды определяется исходя из двухкомпонентного тарифа на горячую воду в составе:

-Компонента на тепловую энергию

Произв-во/ТЭ из ТС ОГВС ОЦСТ Ек-бург

С 01.01.2020 по 30.06.2020 - 1 592,78 руб./Гкал без учета НДС.

С 01.07.2020 по 31.12.2020 - 1 684,73 руб./Гкал без учета НДС.

-Компонента на теплоноситель

Произв-во/ТН из ТС ОГВС ОЦСТ

С 01.01.2020 по 30.06.2020 - 25,13 руб./м3 без учета НДС.

С 01.07.2020 по 31.12.2020 - 26,72 руб./м3 без учета НДС.

7. В течение срока действия настоящего контракта тарифы, указанные в пункте 6 настоящего Приложения, могут быть изменены органами регулирования.

8. Объем утвержденных лимитов бюджетных обязательств в натуральном и стоимостном выражении Потребителя на 2020 год определен Приложением №9 «Лимиты бюджетных обязательств по оплате тепловой энергии (мощности), теплоносителя и горячей воды на 2020 г.». При недостаточности денежных средств на бюджетном счете Потребителя, Потребитель обязан производить оплату за потребленные энергетические ресурсы с внебюджетного счета.

ПОДПИСИ СТОРОН

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

(Симанова О. В.)

ПОТРЕБИТЕЛЬ

(Сулина Л.А.)

Приложение № 5 к контракту № ТГЭ1812-50156
от «__» _____ 201__ г.

23.03.2020

**ПЕРЕЧЕНЬ
КОММЕРЧЕСКИХ РАСЧЕТНЫХ ПРИБОРОВ УЗЛА УЧЕТА И МЕСТО ИХ УСТАНОВКИ**

№ п/п	Место установки узла учета тепловой энергии		Номер, наименование тепловой сети	Наименование прибора	Тип прибора	Заводской номер	Единица измерений	Диапазон измерений		Дата ввода в эксплуатацию	Дата очередной поверки	№ схемы теплоснабжения
	Наименование объекта	Адрес объекта						от	до			

ОБРАЗЕЦ

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

ПОТРЕБИТЕЛЬ



О.В. Симанова

Сулина

М.П.

ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ УТЕЧКИ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ В ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ И ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИХ УСТАНОВКАХ ПОТРЕБИТЕЛЯ И ЕГО СУБАБОНЕНТОВ

Количество потребленного теплоносителя, величина утечки теплоносителя в тепловых сетях и теплотребляющих установках Потребителя и субабонентов за расчётный период определяется в соответствии с требованиями Правил коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя и Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя по формуле:

$$M_y = M_y^{ПУ} + M_{ГВС}^{безПУ} \pm M_y^{норм_до_ПУ} + M_y^{норм.} + M_y^{акт.}, \text{ где:}$$

$M_y^{ПУ}$ – объём потреблённого Потребителем за расчётный период теплоносителя, определённый на основании показаний прибора учёта, указанного в Приложении №5 к настоящему Контракту, м³. $M_y^{ПУ}$ определяется в соответствии с п.1 настоящего Приложения.

$M_{ГВС}^{безПУ}$ - объём потреблённого Потребителем за расчётный период на нужды горячего водоснабжения теплоносителя, определённый при отсутствии у Потребителя прибора учёта, нештатных ситуациях в работе прибора учёта и выходе прибора учёта из строя на период более 30 суток в расчётном периоде, нарушении сроков предоставления показаний прибора учёта более 1 периода подряд, м³. $M_{ГВС}^{безПУ}$ определяется в соответствии с п.2 настоящего Приложения.

$M_y^{норм_до_ПУ}$ - величина нормативной утечки теплоносителя за расчётный период в тепловых сетях Потребителя и субабонентов от места установки прибора учёта до границы балансовой принадлежности, указанной в Приложении №2 к настоящему Контракту, м³. $M_y^{норм_до_ПУ}$ учитывается при установке прибора учёта не на границе балансовой принадлежности тепловых сетей: со знаком «+» при установке прибора учёта на тепловых сетях Потребителя после границы балансовой принадлежности тепловых сетей, со знаком «-» при установке прибора учёта на тепловых сетях Теплоснабжающей организации до границы балансовой принадлежности тепловых сетей. $M_y^{норм_до_ПУ}$ принимается равным размеру, согласованному в Приложении №3 к настоящему Контракту, м³.

$M_y^{норм.}$ - величина нормативной утечки теплоносителя за расчётный период в тепловых сетях Потребителя и субабонентов, расположенных после границы балансовой принадлежности, указанной в Приложении №2 к настоящему Контракту, и в теплотребляющих установках Потребителя и субабонентов при отсутствии у Потребителя прибора учёта, нештатных ситуациях в работе прибора учёта и выходе прибора учёта из строя на период более 30 суток в расчётном периоде, нарушении сроков предоставления показаний прибора учёта более 1 периода подряд, м³. $M_y^{норм.}$ принимается равным размеру, согласованному в Приложении №3 к настоящему Контракту, м³.

$M_y^{акт.}$ - утечка теплоносителя в тепловых сетях и теплотребляющих установках Потребителя и субабонентов, не учтённая показаниями прибора учёта Потребителя, выявленная и оформленная за расчётный период совместными двухсторонними актами Сторон, м³. $M_y^{акт.}$ определяется в соответствии с п.4 настоящего Приложения.

1. Объём $M_y^{ПУ}$ определяется Теплоснабжающей организацией на основании показаний прибора учёта Потребителя. При этом:

1.1. В случае нештатной ситуации в работе прибора учёта или выходе прибора учёта из строя на период до 30 суток в расчётном периоде объём $M_y^{ПУ}$ за период нештатной ситуации или выхода прибора учёта из строя определяется по формуле:

$$M_y^{ПУ} = \frac{M_{y_штат}^{ПУ}}{T_{раб}} * T_{ВиС}, \text{ где:}$$

$M_{y_штат}^{ПУ}$ – объём теплоносителя, потреблённого Потребителем, определённый по показаниям прибора учёта за период их штатной работы в расчётном периоде, м³;

$T_{раб}$ - время штатной работы прибора учёта в расчётном периоде, ч;

$T_{ВиС}$ - период нештатной работы или выхода из строя прибора учёта в расчётном периоде, ч.

1.2. При нарушении Потребителем сроков предоставления показаний прибора учёта объём $M_y^{ПУ}$ за расчётный период определяется по формуле:

$$M_y^{ПУ} = \frac{M_{y_штат_пред}^{ПУ}}{T_{раб}^{пред}} * T, \text{ где:}$$

$M_{y_штат_пред}^{ПУ}$ - объём теплоносителя, потреблённого Потребителем, определённый по показаниям прибора учёта за период его штатной работы в предыдущем расчётном периоде, м³;

$T_{раб}^{пред}$ - время штатной работы прибора учёта в предыдущем расчётном периоде, ч;

T - количество часов работы системы теплоснабжения в расчётном периоде, ч.

2. Объём $M_{ГВС}^{безПУ}$ определяется Теплоснабжающей организацией по формуле:



$$M_{\text{ГВС}}^{\text{безПУ}} = g_{\text{час}} * T_{\text{ГВС}}, \text{ где:}$$

$g_{\text{час}}$ - расчетный расход теплоносителя на ГВС, м³/час. $g_{\text{час}}$ определяется в соответствии с Приложение №3 к настоящему Контракту.

$T_{\text{ГВС}}$ - количество часов работы системы теплоснабжения в расчётном периоде, ч.

3. Величина утечки теплоносителя через отверстие повреждения, выявленной за расчётный период в тепловых сетях и системах теплоснабжения Потребителя, включает в себя объём теплоносителя, расходуемого на заполнение, и определяется по показаниям прибора учёта, а при его отсутствии, выходе из строя, нештатных ситуациях в его работе по формуле:

$$M_{\text{у}}^{\text{акт.}} = M_{\text{у}}^{\text{сверхн.}} + M_{\text{у}}^{\text{зап.}}, \text{ где:}$$

$M_{\text{у}}^{\text{сверхн.}}$ - объём теплоносителя с утечкой через отверстие повреждения, м³;

$M_{\text{у}}^{\text{зап.}}$ - объём теплоносителя, расходуемого на заполнение, м³.

ПОДПИСИ СТОРОН

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ



/Симанова О. В./

М.П.



ПОТРЕБИТЕЛЬ



М.П.

/Сулина Л.А./



РАСЧЕТ ПОТЕРЬ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ ПОТРЕБИТЕЛЯ И СУБАБОНЕНТОВ

Расчетные часовые потери тепловой энергии через изоляцию трубопроводов и с нормативной утечкой в тепловых сетях Потребителя и субабонентов.
Наименование источника тепловой энергии: Свердловская ТЭЦ МО город Екатеринбург

№ участка	Наименование участка	Наименование точки подключения	Адрес объекта	Наименование объекта	Объем тепловых сетей, м ³	Объем внутренних систем теплопотребляющих установок, м ³	Способ прокладки	Год прокладки	Расположение сети относительно прибора учета	Теплоизоляционный материал	Двн, мм (внутренний диаметр трубопровода)	l, м (длина участка)	β (поправочный коэффициент)	q н. пом.1, ккал/мч	q н. надз.2, ккал/мч	q н. надз.1, ккал/мч	q н. подз, ккал/мч	Q ср.г. надз.1, Гкал/ч	Q ср.г. надз.2, Гкал/ч	Q ср.г. пом.1, Гкал/ч	Q ср.г. пом.2, Гкал/ч	Q ср.г. утечки, Гкал/ч	Q ср.г. общ, Гкал/ч	Примечания
1	От наружной стены объекта до УКУТ	Свердловская ТЭЦ МО город Екатеринбург/М-УЛК У1-08	620042, Свердловская обл, Екатеринбург г, Бакинских комиссаров ул, д. 50	ОТОПЛЕНИЕ Бак.комиссаров 50-школа № 113	0,0234	10,1826	ТП	1961	V		70	3	1,2	34,32				0,000	0,000	103	0,000	0,000	0,000	

глав: qн.подз., qн.надз.1., qн.надз.2., qн.пом.1., qн.пом.2. - удельные (на 1 м длины) часовые тепловые потери, определенные по нормам тепловых потерь, для каждого диаметра трубопровода, в зависимости от времени ввода в эксплуатацию тепловых сетей, при среднегодовых условиях работы тепловой сети, для подземной прокладки, суммарно по подающему и обратному трубопроводам и отдельно для надземной и подвальной прокладок, ккал/(м*ч), Q ср.г.подз., Q ср.г.надз.1., Q ср.г.надз.2., Q ср.г.пом.1., Q ср.г.пом.2., Q ср.г.утечки, Q ср.г.общ., - часовые тепловые потери при среднегодовых условиях работы участков тепловых сетей при, соответственно, подземной прокладке (суммарно по подающему и обратному трубопроводам), надземной и подвальной прокладке по подающим и обратным трубопроводам, Гкал/час.

ПОДПИСИ СТОРОН

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ



ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ КОЛИЧЕСТВА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ГОРЯЧЕЙ ВОДЫ

Количество потребленной Потребителем за расчётный период тепловой энергии определяется по показаниям приборов учёта, указанных в Приложении 5 к настоящему Контракту.

При отсутствии у Потребителя прибора учёта, выходе прибора учёта в расчётном периоде из строя, непредоставлении или несвоевременном предоставлении Потребителем показаний прибора учёта за расчётный период, нештатных ситуациях в работе прибора учёта, возникших в расчётном периоде, количество потребленной Потребителем тепловой энергии Q , Гкал определяется Теплоснабжающей организацией по формуле (1):

$$Q = Q_{пу} + Q_{нс} + Q_{о(в)}^{Вис} + Q_{о(в)}^{непред} + Q_{гвс}^{Вис} + Q_o + Q_v + Q_{гвс} + Q_{техн} + Q_{тп}, \text{ где:}$$

1. $Q_{пу}$ - количество тепловой энергии, потребленной Потребителем за период штатной работы прибора учёта в расчётном периоде, Гкал.

2. $Q_{нс}$ - количество тепловой энергии, потребленной Потребителем в расчётном периоде при нештатных ситуациях в работе прибора учёта, продолжительность которых составляет не более 15 дней в течение расчётного периода, Гкал. $Q_{нс}$ определяется по формуле (2):

$$Q_{нс} = \frac{Q_{пу}}{T_{раб}} * T_{ншт}, \text{ где:}$$

$T_{раб}$ - время штатной работы прибора учёта в расчётном периоде, ч;

$T_{ншт}$ - период нештатной работы прибора учёта в расчётном периоде, ч;

3*. $Q_{о(в)}^{Вис}$ - количество тепловой энергии, потребленной Потребителем в расчётном периоде на нужды отопления и вентиляции при неисправности приборов учета, истечении срока их поверки, включая вывод из работы для ремонта или поверки на срок до 30 суток в расчётном периоде, нештатной ситуации в работе прибора учёта продолжительностью от 15 до 30 суток в расчётном периоде, Гкал. $Q_{о(в)}^{Вис}$ определяется по формуле (3):

$$Q_{о(в)}^{Вис} = \frac{(Q_{пу} - Q_{гвс_р} - Q_{техн_р})}{T_{раб}} * \frac{t_{вн} - t_{нв_Вис}^{\phi}}{t_{вн} - t_{нв_штат}^{\phi}} * T_{Вис}, \text{ где:}$$

$t_{вн}$ - расчетная температура воздуха внутри помещения, °С, принимается в соответствии с «ГОСТ 30494-2011. Межгосударственный стандарт. Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях» и проектной документацией;

$t_{нв_Вис}^{\phi}$ - фактическая среднесуточная температура наружного воздуха за время выхода прибора учёта из строя в расчётном периоде, °С. $t_{нв_Вис}^{\phi}$ определяется Теплоснабжающей организацией по данным ФГБУ «Гидрометцентр России»;

$t_{нв_штат}^{\phi}$ - фактическая среднесуточная температура наружного воздуха за время штатной работы прибора учёта в расчётном периоде, °С. $t_{нв_штат}^{\phi}$ определяется Теплоснабжающей организацией по данным ФГБУ «Гидрометцентр России»;

$T_{Вис}$ - период выхода прибора учёта из строя в расчётном периоде, ч;

$Q_{гвс_р}$ - расчётное количество тепловой энергии, потребленной Потребителем за период штатной работы прибора учёта в расчётном периоде на горячее водоснабжение, Гкал. $Q_{гвс_р}$ определяется по формуле 8 настоящего Приложения с подстановкой вместо величины $T_{гвс}$ величины $T_{раб}$;

$Q_{техн_р}$ - расчётное количество тепловой энергии, потребленной Потребителем за период штатной работы прибора учёта в расчётном периоде на технологические нужды, Гкал. $Q_{техн_р}$ определяется по формуле 9 настоящего Приложения с подстановкой вместо величины $T_{техн}$ величины $T_{раб}$.

В случае, если $(Q_{пу} - Q_{гвс_р} - Q_{техн_р}) < 0$, $Q_{о(в)}^{Вис}$ принимается равной 0.

4. $Q_{о(в)}^{непред}$ - количество тепловой энергии, потребленной Потребителем в расчётном периоде на нужды отопления и вентиляции при нарушении сроков представления показаний приборов учета, Гкал. $Q_{о(в)}^{непред}$ определяется по формуле (4):

$$Q_{о(в)}^{непред} = \frac{(Q_{пу}^{пред} - Q_{гвс_р}^{пред} - Q_{техн_р}^{пред})}{T_{раб}^{пред}} * \frac{t_{вн} - t_{нв}^{\phi}}{t_{вн} - t_{нв_пред}^{\phi}} * T, \text{ где}$$

$Q_{пу}^{пред}$ - количество тепловой энергии, определенное по показаниям прибора учета за предыдущий расчётный месяц отопительного периода, Гкал.

*Если потребитель настаивает, то условие формулируется в соответствии с ПП РФ 1034, т.е. берется нагрузка за весь расчётный период без учета показаний ПУ.

1910

$t_{нв}^{\phi}$ - фактическая среднесуточная температура наружного воздуха за расчётный период, °С. $t_{нв}^{\phi}$ определяется Теплоснабжающей организацией по данным ФГБУ «Гидрометцентр России»;

$t_{нв_пред}^{\phi}$ - фактическая среднесуточная температура наружного воздуха за предыдущий расчётный период, °С. $t_{нв_пред}^{\phi}$ определяется Теплоснабжающей организацией по данным ФГБУ «Гидрометцентр России»;

T - количество часов работы системы теплоснабжения в расчётном периоде, ч.

$T_{раб}^{пред}$ - количество часов штатной работы прибора учёта в предыдущем расчётном месяце отопительного периода, ч.

$Q_{гвс}^{пред}$ - расчётное количество тепловой энергии, потреблённой Потребителем за период штатной работы прибора учёта в предыдущем расчётном месяце отопительного периода на горячее водоснабжение, Гкал. $Q_{гвс}^{пред}$ определяется по формуле 8 настоящего Приложения с подстановкой вместо величины $T_{гвс}$ величины $T_{раб}^{пред}$;

$Q_{техн}^{пред}$ - расчётное количество тепловой энергии, потреблённой Потребителем за период штатной работы прибора учёта в предыдущем расчётном месяце отопительного периода на технологические нужды, Гкал. $Q_{техн}^{пред}$ определяется по формуле 9 настоящего Приложения с подстановкой вместо величины $T_{техн}$ величины $T_{раб}^{пред}$.

В случае, если $(Q_{пу}^{пред} - Q_{гвс}^{пред} - Q_{техн}^{пред}) < 0$, $Q_{о(в)}^{непред}$ принимается равной 0.

5. $Q_{гвс}^{Вис}$ - количество тепловой энергии, потреблённой на горячее водоснабжение, при наличии отдельного учёта и временной неисправности прибора учёта на срок до 30 суток в расчётном периоде или нештатной ситуации в работе прибора учёта продолжительностью от 15 до 30 суток в расчётном периоде, Гкал. $Q_{гвс}^{Вис}$ рассчитывается по фактическому расходу теплоносителя, определенному по приборам учёта за время их штатной работы в расчётном периоде, а при отсутствии периода штатной работы в расчётном периоде - за предыдущий расчётный период, по формуле (5):

$$Q_{гвс}^{Вис} = \frac{G_{пу}}{T_{раб}^{пред/тек}} * c_p * \rho * (t_{ср1} - t_{ср2}) * T_{Вис} * 10^{-3}, \text{ где:}$$

$G_{пу}$ - фактический расход теплоносителя в подающем трубопроводе, определенный на основании показаний приборов учёта тепловой энергии, теплоносителя за время их штатной работы в текущем или предыдущем расчётном периоде, мЗ;

$T_{раб}^{пред/тек}$ - количество часов штатной работы прибора учёта в текущем или предыдущем расчётном периоде, час.;

c_p - удельная теплоёмкость воды, ккал/(кг.°С). Величина c_p принимается равной 1 ккал/(кг.°С);

ρ - плотность воды, т/мЗ. Величина ρ принимается равной 1 т/мЗ;

$t_{ср1}$ - средняя температура теплоносителя в подающем трубопроводе за время штатной работы прибора учёта в текущем или предыдущем периоде, °С;

$t_{ср2}$ - средняя температура теплоносителя в обратном трубопроводе за время штатной работы прибора учёта в текущем или предыдущем периоде, °С.

6. Q_o - количество тепловой энергии, потреблённой на отопление за расчётный период при отсутствии приборов учёта, либо при выходе приборов учёта из строя и нештатных ситуациях в их работе на период более 30 суток расчётного периода, Гкал. Q_o определяется по формуле (6):

$$Q_o = q_o * \frac{t_{вн} - t_{нв}^{\phi}}{t_{вн} - t_{нв,о}^p} * T, \text{ где:}$$

q_o - максимальная тепловая нагрузка на отопление объектов теплоснабжения Потребителя и субабонентов согласно Приложению №3 к настоящему Контракту, Гкал/час;

$t_{нв,о}^p$ - расчетная температура наружного воздуха, принятая для проектирования систем отопления, согласно Приложению №1 к настоящему Контракту, °С.

7. $Q_в$ - количество тепловой энергии, потреблённой на вентиляцию за расчётный период, при отсутствии приборов учёта, либо при выходе приборов учёта из строя или нештатных ситуациях в их работе на период более 30 суток расчётного периода, Гкал. $Q_в$ определяется по формуле (7):

$$Q_в = q_в * \frac{t_{вн} - t_{нв}^{\phi}}{t_{вн} - t_{нв,в}^p} * T, \text{ где:}$$

$q_в$ - максимальная тепловая нагрузка на вентиляцию объектов теплоснабжения Потребителя и субабонентов согласно Приложению №3 к настоящему Контракту, Гкал/час;

$t_{нв,в}^p$ - расчетная температура наружного воздуха принятая для проектирования систем вентиляции, согласно Приложению № 1 к настоящему Контракту, °С.

8. $Q_{гвс}$ - количество тепловой энергии, потреблённой на горячее водоснабжение за расчётный период, при отсутствии прибора учёта, нарушении срока предоставления показаний прибора учёта, выходе из строя на период до 30 суток в расчётном периоде или нештатной ситуации в работе продолжительностью от 15 до



30 суток в расчётном периоде прибора учёта, не являющегося отдельным прибором учёта тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения, выходе прибора учёта из строя на период более 30 суток в расчётном периоде, Гкал. $Q_{гвс}$ определяется по формуле (8):

$$Q_{гвс} = q_{гвс} * T_{гвс}, \text{ где:}$$

$q_{гвс}$ - среднечасовая тепловая нагрузка объекта на горячее водоснабжение объектов теплоснабжения Потребителя и субабонентов согласно Приложению №3 к настоящему Контракту, Гкал/ч;

$T_{гвс}$ - при отсутствии прибора учёта или нарушении срока предоставления показаний – количество часов работы системы теплоснабжения в расчётном периоде, при выходе прибора учёта из строя или нештатной ситуации в работе прибора учёта – период выхода прибора учёта из строя, ч.

9. $Q_{техн}$ – количество тепловой энергии, потреблённой на технологические нужды за расчётный период, при отсутствии прибора учёта, нарушении срока предоставления показаний прибора учёта, выходе прибора учёта из строя, нештатной работе прибора учёта более 15 суток в расчётном периоде, Гкал. $Q_{техн}$ определяется по формуле (9):

$$Q_{техн} = q_{техн} * T_{техн}, \text{ где:}$$

$q_{техн}$ - максимальная тепловая нагрузка на технологические нужды объектов теплоснабжения Потребителя и субабонентов согласно Приложению №3 к настоящему Контракту, Гкал/ч;

$T_{техн}$ - при отсутствии прибора учёта или нарушении срока предоставления показаний – количество часов работы системы теплоснабжения в расчётном периоде, при выходе прибора учёта из строя или нештатной ситуации в работе прибора учёта – период выхода прибора учёта из строя, ч.

10. $Q_{тп}$ - потери тепловой энергии через изоляцию трубопроводов, а также с нормативной и сверхнормативной утечкой в тепловых сетях и системах теплоснабжения Потребителя и субабонентов за расчётный период, Гкал. $Q_{тп}$ определяется только в части, не учитываемой $Q_{лп}$, по формуле (10):

$$Q_{тп} = Q_{норм.потери} + Q_{ут}, \text{ где:}$$

$Q_{норм.потери}$ – сумма потерь тепловой энергии через изоляцию трубопроводов и с нормативной утечкой в тепловых сетях Потребителя и субабонентов с учетом продолжительности подачи тепловой энергии в расчётном периоде, Гкал. $Q_{норм.потери}$ определяются в соответствии с Приложением №7 к настоящему Контракту.

$Q_{ут}$ – сумма потерь тепловой энергии в тепловых сетях Потребителя и субабонентов с утечкой теплоносителя, Гкал.

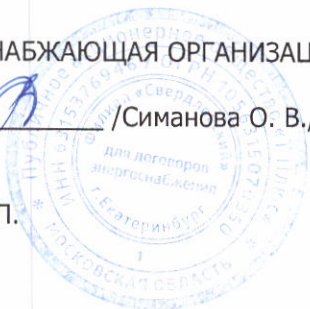
ПОДПИСИ СТОРОН

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ



/Симанова О. В./
М.П.

М.П.



ПОТРЕБИТЕЛЬ



/Судина Л.А./
М.П.

М.П.





Протокол разногласий

к муниципальному контракту на снабжение тепловой энергией и теплоносителем, в том числе как горячей водой на нужды горячего водоснабжения №

ТГЭ1812-50156 от 23.03.2020 г.

23.03.2020 г.

г. Екатеринбург

Публичное акционерное общество «Т Плюс», именуемое в дальнейшем «Теплоснабжающая организация», в лице Симановой Ольги Владимировны, действующего на основании Доверенности №87 от 01.06.2018 г., с одной стороны, и МАОУ СОШ № 113, именуемый в дальнейшем «Потребитель», в лице директора Сулиной Лариса Анатольевна, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», составили настоящий протокол о нижеследующем:

Пункт договора	Редакция Теплоснабжающей организации	Редакция Потребителя	Согласованная редакция
10	Потребитель: Полное фирменное наименование: МУНИЦИПАЛЬНОЕ АВТОНОМНОЕ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНАЯ ШКОЛА №113 ИНН: 6663036690 КПП: 668301001 ОГРН: 1026605616586	Потребитель: Полное фирменное наименование: МУНИЦИПАЛЬНОЕ АВТОНОМНОЕ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ СРЕДНЯЯ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНАЯ ШКОЛА №113 ИНН: 6663036690 КПП: 668301001 ОГРН: 1026605616586	В редакции Потребителя

<p>Место нахождения: 620042, Свердловская обл., Екатеринбург г, Бакинских комиссаров ул, д.50 Фактический адрес Федерации: 620042, Свердловская обл, Екатеринбург г, Бакинских комиссаров ул, д.50 Электронная почта: mousoh113@list.ru Адрес Интернет-сайта: Тел. (с кодом):3432323263 Факс (с кодом): КПП: Почтовый адрес для корреспонденции в Российской Федерации (с индексом): Банковские реквизиты: Расчетный счет № 40702810500070000203 в банке ОАО «БАНК «ЕКАТЕРИНБУРГ» в г. ЕКАТЕРИНБУРГ кор. счет №30101810500000000904 БИК: 046577904</p>	<p>Место нахождения: 620042, Свердловская обл., Екатеринбург г, Бакинских комиссаров ул, д.50 Фактический адрес Федерации: 620042, Свердловская обл, Екатеринбург г, Бакинских комиссаров ул, д.50 Электронная почта: mousoh113@list.ru Адрес Интернет-сайта: Тел. (с кодом):3433309977 Факс (с кодом): КПП: Почтовый адрес для корреспонденции в Российской Федерации (с индексом): Банковские реквизиты: Расчетный счет № 40701810900003000001 в банке Уральское ГУ Банка России в г. Екатеринбург, д/с 39062004113 кор. счет № БИК: 046577001</p>	
---	---	--

1. Настоящий протокол составлен в двух подлинных экземплярах, по одному для каждой из сторон и является неотъемлемой частью Контракта на снабжение тепловой энергией и теплоносителем № ТГЭ1812-50156 от _____ г.



«Теплоснабжающая организация»



«Потребитель»

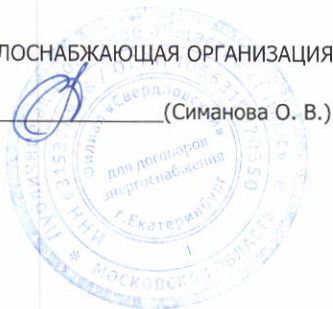
Лимиты бюджетных обязательств (объемы бюджетных ассигнований) и внебюджетные расходы по оплате тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, в том числе как горячей воды на нужды горячего водоснабжения, на 2020 г.

Период	Общий объем (согласно Приложению № 1 к контракту)			Лимит бюджетных обязательств (объемы бюджетных ассигнований)			Величина превышения лимита бюджетных обязательств (объема бюджетных ассигнований)		
	Сумма денежных обязательств в согласно объему потребления руб. с НДС	Объем тепловой энергии, Гкал	Объем теплоносителя, куб.м.	Сумма денежных обязательств в пределах бюджетных обязательств, руб. с НДС	Объем тепловой энергии, Гкал	Объем теплоносителя, куб.м.	Сумма денежных обязательств за счет внебюджетных обязательств, руб. с НДС	Объем тепловой энергии, Гкал	Объем теплоносителя, куб.м.
Январь	316 815,82	164,3678	88						
Февраль	280 166,41	145,2877	82						
Март	224 461,21	116,0484	88						
1 квартал	821 443,44	425,7039	258						
Апрель	139 971,31	71,8911	85						
Май	23 322,9	10,814	88						
Июнь	12 333,82	5,1119	85						
2 квартал	175 628,03	87,817	258						
Июль	13 500,73	5,2823	88						
Август	13 500,73	5,2823	88						
Сентябрь	23 844,07	10,4461	85						
3 квартал	50 845,53	21,0107	261						
Октябрь	171 311,34	83,3416	88						
Ноябрь	245 528,53	120,0999	85						
Декабрь	311 713,1	152,7898	88						
4 квартал	728 552,97	356,2313	261						
ИТОГО	1776469,97	890,7629	1 038						

ПОДПИСИ СТОРОН

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

М.П.



(Симанова О. В.)

ПОТРЕБИТЕЛЬ

М.П.



(Сулина Л.А.)



Дополнительное соглашение

Лимиты бюджетных обязательств (объемы бюджетных ассигнований) и внебюджетные расходы по оплате тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, в том числе как горячей воды на нужды горячего водоснабжения, на 2020 год

г. Екатеринбург

23.03.2020 г.

Публичное акционерное общество «Т Плюс», именуемое в дальнейшем «Теплоснабжающая организация», в лице Симановой Ольги Владимировны, действующего на основании Доверенности № 87 от 01.06.2018 г., с одной стороны, и **МАОУ СОШ № 113**, именуемое в дальнейшем "Потребитель", в лице директора Сулиной Л.А., действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили данное соглашение о нижеследующем:

Утвержденные лимиты бюджетных обязательств на 2020 год на оплату тепловой энергии и теплоносителя составляют:

- в натуральном выражении	640,36	Гкал
	698,66	м.куб
- в стоимостном выражении	1 274 459,00	руб
в пределах лимита бюджетных обязательств	778 685,00	руб
средства за счет внебюджетных обязательств	495 774,00	руб

Общий объем потребления тепловой энергии и теплоносителя на основании бюджетных обязательств составляет:

Месяц	Тепловая энергия		Теплоноситель	
	Гкал	руб.	М.куб.	руб.
Январь	90,00	171 990,00	45,00	1 357,02
Февраль	90,00	171 990,00	75,00	2 261,70
Март	75,00	143 325,00	65,00	1 960,14
1 квартал	255,00	487 305,00	185,00	5 578,86
Апрель	75,00	143 325,00	88,00	2 653,73
Май	45,00	85 995,00	88,00	2 653,73
Июнь	2,00	3 822,00	68,00	2 050,61
2 квартал	122,00	233 142,00	244,00	7 358,06
Июль	0,00	0,00	10,00	320,64
Август	0,00	0,00	0,00	0,00
Сентябрь	33,36	67 443,11	70,66	2 265,75
3 квартал	33,36	67 443,11	80,66	2 586,39
Октябрь	65,00	131 408,94	70,00	2 244,48
Ноябрь	75,00	151 625,70	55,00	1 763,52
Декабрь	90,00	181 950,84	64,00	2 052,10
4 квартал	230,00	464 985,48	189,00	6 060,10
Год	640,36	1 252 875,59	698,66	21 583,41

Утвержденные лимиты бюджетных обязательств на 2021 год на оплату тепловой энергии и теплоносителя составляют:

- в натуральном выражении **633,65** Гкал
699,20 м.куб
- в стоимостном выражении **1 302 120,00** руб

в пределах лимита бюджетных обязательств **806 349,00** руб
средства за счет внебюджетных обязательств **495 771,00** руб

Общий объем потребления тепловой энергии и теплоносителя на основании бюджетных обязательств составляет:

Месяц	Тепловая энергия		Теплоноситель	
	Гкал	руб.	М.куб.	руб.
Январь	90,00	181 950,84	45,00	1 357,02
Февраль	90,00	181 950,84	75,00	2 261,70
Март	75,00	151 625,70	65,00	1 960,14
1 квартал	255,00	515 527,38	185,00	5 578,86
Апрель	75,00	151 625,70	88,00	2 653,73
Май	45,00	90 975,42	88,00	2 653,73
Июнь	2,00	4 043,35	68,00	2 050,61
2 квартал	122,00	246 644,47	244,00	7 358,06
Июль	0,00	0,00	10,00	301,56
Август	0,00	0,00	0,00	0,00
Сентябрь	26,65	53 877,67	70,20	2 116,88
3 квартал	26,65	53 877,67	80,20	2 418,44
Октябрь	65,00	131 408,94	70,00	2 110,92
Ноябрь	75,00	151 625,70	55,00	1 658,58
Декабрь	90,00	181 950,84	65,00	1 960,14
4 квартал	230,00	464 985,48	190,00	5 729,64
Год	633,65	1 281 035,00	699,20	21 085,00

Подписи сторон:

"Теплоснабжающая
организация"
/ О.В. Симанова
М.П.



"Потребитель"
/ *Суслова С.В.*
М.П.





СВЕРДЛОВ
ЭНЕРГОСБЫТ

Свердловский филиал
АО «ЭнергосбыТ Плюс»,
Екатеринбургское отделение
620017, г. Екатеринбург,
ул. Электриков, 16

тел.: +7 (343) 253-00-15
факс: +7 (343) 355-54-39
Sesb.Es@esplus.ru
www.ekb.esplus.ru

Муниципальное автономное
общеобразовательное учреждение СОШ №113
Сулиной Л.А.

№ _____

Уважаемая Лариса Анатольевна!

АО «ЭнергосбыТ Плюс», действующее в рамках агентского договора с ПАО «Т Плюс»,

в рамках исполнения Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», а также в целях недопущения с 01 января 2020 года бездоговорного потребления энергоресурсов возглавляемым Вами учреждением, направляет Вам два экземпляра государственного (муниципального) контракта **№ ТГЭ1812 - 50156** от «___» _____ **20__** г. с Приложениями № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9.

Предлагаем, в **10-дневный срок**, рассмотреть, подписать, скрепить печатью и один экземпляр надлежащим образом оформленных документов, вернуть в Северный офис продаж и обслуживания клиентов, находящийся по адресу: 620017 г. Екатеринбург, ул. Электриков, 16

Кроме того, просим заполнить п. 9.1. контракта – ответственное лицо по договору.

Руководитель Северного ОПиОК по г.Екатеринбург

О.В.Симанова

