

ДОГОВОР ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ И ПОСТАВКИ ГОРЯЧЕЙ ВОДЫ
(на снабжение тепловой энергией и теплоносителем, в том числе как горячей водой на
нужды горячего водоснабжения) № ТГЭ1812-51552/12024

г. Екатеринбург

« ____ » _____ 20__ г.

22.02.2024

(идентификатор Договора,
заполняется Потребителем после регистрации в реестре)

(идентификационный код закупки)

Публичное акционерное общество «Т Плюс», именуемое в дальнейшем «Теплоснабжающая организация», в лице представителя Бершауэр Наталии Викторовны, действующей на основании доверенности №66/38-н/66-2022-1-2452 от 16.09.2022г. с одной стороны, и Муниципальное автономное общеобразовательное учреждение средняя общеобразовательная школа № 167, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице и.о. директора Куваевой Татьяны Леонидовны, действующей на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем каждое в отдельности «Сторона», а совместно – «Стороны», в соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 N 223-ФЗ "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц" заключили настоящий Договор (далее по тексту – Договор) о нижеследующем:

1. Предмет Договора

1.1. По настоящему Договору 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 Договором режим их потребления.

2. Обязанности и права Сторон

2.1. Стороны обязаны исполнить обязательства, предусмотренные настоящим Договором, надлежащим образом в соответствии с требованиями, установленными Договором, 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 Договору), в количестве и режиме, предусмотренном Приложением №1 к настоящему Договору, и с качеством в соответствии с условиями настоящего Договора.

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 Договора, 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.

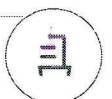
Сведения об объектах Потребителя приведены в Приложении №3 к настоящему Договору.

2.2.2. Поддерживать давление в обратном трубопроводе в соответствии с необходимыми расчетными величинами, обеспечивающими заполнение верхних линий и приборов систем теплоснабжения Потребителя, а также в соответствии с уровнем давления горячей воды, согласованным в Приложении № 1 к настоящему Договору.

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

Теплоснабжающая организация: _____

Потребитель: _____
Передан через Д.е.доп. 27.12.2023 09:35 GMT+03:00
940c30a4-43f5-42db-9432-6e960f2b78ac
Страница 1 из 31



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 5 (пяти) 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 2024г.».

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 Договора.

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 Договору.

2.3.3 Соблюдать установленные Приложением №1 к настоящему Договору 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 Договора. 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 теплопотребляющих 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;

Теплоснабжающая организация: _____

Потребитель: _____
Передан через Диадок: 27.12.2023 08:35 GMT+03:00
9a0c36c4-43f5-42db-9432-0e906f2658ac
Страница 2 из 31



- 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 Договора, 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 5 (пять) 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 Договором и действующим законодательством РФ.

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 теплопотребления 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 Договора.

Если Потребитель в установленный 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 теплопотребления для проведения мониторинга тепловых нагрузок и проверки работоспособности установленного ограничивающего оборудования.

2.4 Теплоснабжающая организация вправе:

2.4.1. Осуществлять контроль за соблюдением установленных в Договоре условий и режимов потребления энергетических ресурсов, включая доступ для осмотра состояния теплопотребляющих установок и проверки качества возвращаемого теплоносителя, в том числе при подключении их к системе теплоснабжения после ремонта или отключения по иным причинам, а также за исправностью и обеспечением технического и метрологического обслуживания приборов учета Потребителя.

При выявлении замечаний (недостатков), препятствующих соблюдению установленных условий Договора – требовать их устранения.

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

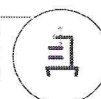
- а) превышения установленных Договором тепловых нагрузок (мощности),
- б) превышения установленных Договором величин потребления энергетических ресурсов без согласия Теплоснабжающей организации,
- в) бездоговорного потребления энергетических ресурсов.

2.4.3. Ограничивать (прекращать) подачу тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя по основаниям и в порядке, предусмотренным законодательством РФ.

Предупреждение и уведомление об ограничении (прекращении) режима потребления тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя Потребителю в случаях, установленных действующим законодательством РФ, направляется Теплоснабжающей организацией любыми доступными способами (почтовым отправлением, электронной почтой, телеграммой, телетайпограммой, факсограммой, телефонограммой, в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи, посредством направления короткого текстового сообщения (смс-сообщение) на номер мобильного телефона либо вручаются непосредственно Потребителю под расписку), позволяющими подтвердить получение такого предупреждения и уведомления Потребителем.

Отправка предупреждения и уведомления об ограничении (прекращении) посредством почтового отправления, электронной почты, телеграммой, телетайпограммой, факсограммой, телефонограммой, смс-сообщение осуществляется на указанные в настоящем Договоре, а также в иных документах, являющихся неотъемлемой частью Договора, адреса и контактные данные.

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 теплопотребляющих установках этого Потребителя в присутствии его представителя.



Теплоснабжающая организация не менее чем за 3 дня до введения полного или частичного ограничения режима потребления оповещает Потребителя одним из способов, предусмотренных п. 2.4.3. настоящего Договора, о предстоящем ограничении с указанием времени и требованием обеспечить доступ к теплоснабжающим установкам в присутствии представителя Потребителя.

Потребитель обязуется обеспечить доступ к теплоснабжающим установкам и присутствие своего представителя.

2.4.5. Проводить мониторинг тепловых нагрузок, установленных в настоящем Договоре, 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 Договоре, 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 Договор данных об изменении установленных Договором тепловых нагрузок, определенных на основании данных мониторинга, оформляется дополнительным соглашением к настоящему Договору. В случае неполучения Теплоснабжающей организацией 1 экземпляра дополнительного соглашения к Договору, устанавливающего измененные величины тепловых нагрузок, или замечаний к нему в течение 10 рабочих дней со дня поступления Потребителю, дополнительное соглашение к настоящему Договору 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 Договору.

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 Договор.

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 Договору, 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.

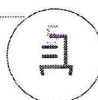
3.2. Точки поставки Потребителя должны быть оборудованы приборами учета тепловой энергии, теплоносителя (далее – приборы учета), допущенными к эксплуатации в соответствии с утвержденными Правилами коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя.

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 Договору.

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 Договора 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 Договору.

3.5. При выявлении каких-либо нарушений в функционировании прибора учета или при возникновении сбоя в передаче данных в автоматизированную информационно-измерительную систему Теплоснабжающей организации из-за неработоспособности узла 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 теплопотреблении за соответствующий период в сроки, установленные в п. 3.8 настоящего Договора.

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. При размещении приборов учета не на границе балансовой принадлежности тепловых сетей, расчет количества учтенной ими тепловой энергии увеличивается (в случае установки приборов учета на сетях Потребителя после границы балансовой принадлежности Сторон) или уменьшается (в случае установки приборов учета на сетях Теплоснабжающей организации до границы балансовой принадлежности Сторон) на величину тепловых потерь в трубопроводах и утечек в сети от границы балансовой принадлежности Сторон до места установки приборов учета. Величина потерь рассчитывается в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утв. приказом Минэнерго России № 325 от 30.12.2008 г.).

Объем тепловых потерь определяется в соответствии с Приложением № 7 к настоящему Договору.

3.8. Потребитель, имеющий приборы коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, установленные в объекте, не являющемся нежилым помещением в многоквартирном доме, и не подключенные к автоматизированной информационно-измерительной системе учета тепловой энергии и теплоносителя, 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.

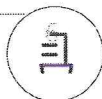
Потребитель, имеющий приборы учета энергетических ресурсов, установленные в нежилом помещении, представляет в Теплоснабжающую организацию ежемесячно, до 25 числа расчетного месяца, сведения о показаниях приборов учета снятых по состоянию на 23 - 25 число текущего месяца. А также сведения о текущих показаниях 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 теплопотреблении (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 Договора, 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 Договора, по согласованной Сторонами настоящего Договора форме.

3.8.1. Представление (снятие) показаний приборов учета, подключенных к автоматизированной информационно-измерительной системе учета тепловой энергии и теплоносителя, осуществляется дистанционно с использованием такой системы. Отчет показаний приборов с посуточной разбивкой и накопительным итогом по состоянию на отчетную дату месяца, выгруженный из автоматизированной информационно-измерительной системы учета тепловой энергии и теплоносителя, может быть направлен Теплоснабжающей организацией в адрес Потребителя по его требованию в электронном виде на адрес электронной почты, указанный в настоящем Договоре.

При возникновении сбоя в передаче данных в автоматизированную информационно-измерительную систему учета тепловой энергии и теплоносителя Теплоснабжающей организации из-за выхода из строя устройства сбора и передачи данных каналобразующего оборудования и или повреждений линий (каналов) связи в течение более 15 (пятнадцати) календарных дней подряд в расчетном месяце, для целей определения показаний узлов учета Потребитель предоставляет в Теплоснабжающую организацию в порядке предусмотренном п. 3.8. настоящего Договора актуальные показания коммерческих приборов учета с посуточной разбивкой и накопительным итогом по состоянию на отчетную дату месяца с посуточной разбивкой и накопительным итогом.

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



3.9. Объем потребления теплоносителя в виде утечки определяется в соответствии с Приложением №6 к настоящему Договору.

3.10. 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, 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.

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

3.12. В случае подключения приборов учета Потребителя к автоматизированным информационно-измерительным системам учета тепловой энергии и теплоносителя, расчеты за предоставляемые энергетические ресурсы осуществляются с использованием автоматизированной информационно-измерительной системы энергетических ресурсов в порядке, предусмотренном Приложением № 10 к настоящему Договору.

3.13. Потребитель предоставляет Теплоснабжающей организации возможность монтажа устройств сбора и передачи данных (далее – УСПД) на приборах учета энергетических ресурсов, предоставляет дистанционный доступ для подключения прибора учета Потребителя к автоматизированным информационно-измерительным системам учета энергетических ресурсов Теплоснабжающей организации и решает вопросы подключения, указанного УСПД к системе электроснабжения.

Теплоснабжающая организация предоставляет доступ Потребителю к автоматизированной информационно-измерительной системе для мониторинга работы прибора учета и (или) УСПД, просмотра среднесуточных показаний и формирования отчетов теплотребления в отношении его приборов учета энергетических ресурсов.

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 Договору производятся Потребителем платежными поручениями.

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

4.4. Расчетным периодом по настоящему Договору 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 Договора, 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)

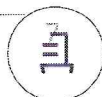
теплотребляющих установок,

- 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.

Теплоснабжающая организация: _____

Потребитель: _____
Передан через Диалок: 27.12.2023 08:35 GMT+03:00
9a0c36a4-43f5-42db-9432-Cc966f2658ac
Страница 7 из 31



4.6. Стоимость количества горячей воды, принятой Потребителем за расчетный период и рассчитанной в соответствии с разделом 3 настоящего Договора, 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.

Цена настоящего Договора в пределах выделенных лимитных средств составляет 6939 600,00 руб. с учетом НДС. Потребленные сверх лимита ресурсы оплачиваются в соответствии с условиями настоящего Договора.

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 установленный в настоящем пункте срок не направит в адрес Теплоснабжающей организации надлежащим образом оформленный и подписанный 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. В платежном поручении Потребитель указывает дату и номер Договора, период, за который производится платеж или дату и номер счета-фактуры, в следующей последовательности:

Оплата по счету-фактуре: «Оплата за _____ (вид платежа*) по Договору №____, по с/ф №____ от _____(дата с/ф), в т.ч. НДС ____ (сумма НДС)».

При оплате по нескольким счетам-фактурам, указываются все номера и даты документов.

Оплата текущих (промежуточных) платежей: «Оплата за _____ (вид платежа*) по Договору №____, за _____ (период: месяц, год), в т.ч. НДС ____ (сумма НДС)».

Оплата по исполнительному производству: «Оплата по исполнительному листу №____ по Договору №____ по с/ф №____ от _____(дата с/ф) за ____ (период: месяц, год), в т.ч. НДС ____ (сумма НДС)».

*Вид платежа: тепловая энергия и (или) теплоноситель, проценты за пользование чужими денежными средствами (проценты), услуги по ограничению/возобновлению подачи тепловой энергии.

В случае если Потребитель в платежных поручениях или немедленно после оплаты (не позднее чем на следующий календарный день) не указал назначение платежа, Теплоснабжающая организация вправе отнести платеж в счет оплаты периода, срок исполнения обязательства по оплате которого наступил ранее в порядке, определенном Приложением №11 к настоящему Договору.

5. Ответственность Сторон

5.1. За нарушение обязательств по настоящему Договору (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.

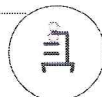
5.2. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы (форс-мажор), то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств, возникших после заключения настоящего Договора (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 Договору 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 теплотребляющих 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

Теплоснабжающая организация: _____

Потребитель: _____
Передан через Диадок: 27.12.2023 08:35 GMT+03:00
340c30c4-43f5-42db-9432-6e96612658ac
Страница 8 из 31



тепловой изоляции на трубопроводах, бездоговорным потреблением, а также невыполнением предписаний Теплоснабжающей организации.

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

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 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 Договора 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 Договора

7.1. Настоящий Договор действует «01» января 2024 г. по «31» декабря 2025 г. включительно.

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

При прекращении прав на обслуживаемый объект последней датой действия настоящего Договора 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 Договора в отношении данного объекта является дата, предшествующая дате государственной регистрации перехода прав на объект.

7.3. До заключения нового Договора отношения Сторон регулируются настоящим Договором.

7.4. Договор считается продленным на каждый последующий календарный год и на тех же условиях, если не менее чем за месяц до окончания срока его действия ни одна из Сторон не заявит о прекращении, изменении Договора или о заключении нового Договора.

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.

Теплоснабжающая организация: _____

Потребитель:
Передан через Диадок 27.12.2023 08:35 GMT+03:00
9a0c36a4-43f5-42db-9432-6a966f2678ac
Страница 9 из 31



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.

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

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 Договора, Стороны сообщают друг другу в письменном виде в течение семи дней со дня наступления вышеуказанных обстоятельств.

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

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

9. Заключительные положения

9.1. Ответственными за выполнение условий настоящего Договора являются:

- от Теплоснабжающей организации:

Ответственный	Контактные данные (телефон, электронная почта)
За прием обращений при возникновении аварии (в т.ч. разрыв, повреждение) на тепловых сетях и (или) теплопотребляющих установках	
По прочим вопросам (оформление и изменение договорных отношений; начисление и оплата по договору; технические вопросы; электронный документооборот и обмен документами в электронном виде)	Energosbyt.1C.Rassylka@esplus.ru

- от Потребителя:

Ответственный, ФИО	Контактные данные (телефон, электронная почта)
Куваева Т. Л.	+7(343)3061677 school167_ekt@mail.ru

Теплоснабжающая организация вправе направлять в адрес ответственных Потребителя за выполнение условий настоящего Договора информационные СМС сообщения, осуществлять рассылку документов, связанных с исполнением настоящего Договора, по электронной почте, по адресам и телефонам, указанным в настоящем Договоре и иных документах, являющихся неотъемлемой частью Договора.

9.1.1. Стороны пришли к согласию о том, что при наличии у сторон соглашений об использовании услуг электронного документооборота с Операторами электронного документооборота, удовлетворяющими требованиям законодательства РФ, направление и получение документов, связанных с исполнением настоящего Договора (счетов, счетов-фактур, актов поданной–принятой тепловой энергии и горячей воды, фактически принятое количество тепловой энергии и горячей воды, актов сверок и иных документов), а также соглашений и иных документов, направленных на изменение или

Теплоснабжающая организация: _____

Потребитель: _____
Передан через Дудок: 27.12.2023 08:35 GMT+03:00
9a0c30e4-43f5-42db-9132-6e96f12658ac
Страница 10 из 31



отмену условий настоящего Договора, осуществляется в электронном виде с использованием электронной цифровой подписи.

С момента получения от Потребителя уведомления о готовности получения документов, связанных с исполнением настоящего Договора (в том числе счетов, счетов-фактур, актов поданной-принятой тепловой энергии и горячей воды, актов сверок, соглашений и иных документов, направленных на изменение или отмену условий настоящего Договора) в электронном виде с использованием электронной цифровой подписи, Теплоснабжающая организация вправе направлять указанные документы через используемую Потребителем систему электронного документооборота. Документ считается полученным адресатом с момента его направления отправителем через систему электронного документооборота независимо от факта прочтения документа адресатом (ст. 165.1 ГК РФ).

Под уведомлением о готовности получения документов в электронном виде понимается соответствующее сообщение Потребителя, направленное в бумажном виде или через систему электронного документооборота, либо ответ на направленное Теплоснабжающей организацией приглашение получать документы через систему электронного документооборота способом, предусмотренным соответствующей системой электронного документооборота, а также любое первое сообщение Потребителя, подписанное электронной цифровой подписью и направленное через систему электронного документооборота.

9.1.2. Стороны определили возможность использования аналога собственноручной подписи для подписания документов, связанных с исполнением настоящего Договора (за исключением первичных учетных документов), в том числе путем проставления представителями Сторон собственноручной подписи на электронном документе, составленном на планшетном компьютере, с помощью стилуса.

Стороны признают, что документы, подписанные с использованием аналога собственноручной подписи в электронной форме и на электронном носителе, имеют равную юридическую силу с документами, оформляемыми на бумажном носителе.

Обмен (передача) документов, оформленных в электронном виде, осуществляется по электронной почте, указанной в п.9.1. настоящего Договора. По письменному требованию одной из Сторон, участвующей в подготовке такого документа, другая Сторона обязана предоставить такой документ, распечатанный на бумажном носителе.

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

Стороны признают равную юридическую силу собственноручной подписи и факсимильной подписи, проставляемой внизу каждой страницы настоящего Договора, при условии подписания собственноручной подписью настоящего Договора в разделе «Реквизиты и подписи сторон» и приложений к настоящему Договору.

9.3. Приложения к настоящему Договору являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ К ДОГОВОРУ:

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 2024г. (Приложение № 9).
10. Порядок осуществления расчетов с использованием автоматизированной информационно-измерительной системы энергетических ресурсов (Приложение № 10).
11. Порядок распределения денежных средств, поступающих в счет оплаты поставленных энергетических ресурсов (Приложение № 11).

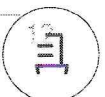


10. Реквизиты и подписи Сторон

Теплоснабжающая организация:	Потребитель:
Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Т Плюс»	Полное фирменное наименование: Муниципальное автономное общеобразовательное учреждение средняя общеобразовательная школа № 167
ИНН: 6315376946	ИНН: 6663057387
КПП: 502401001	КПП: 668601001
ОГРН: 1056315070350	ОГРН: 1026605612439
Местонахождение: 143421, Московская область, г.о. Красногорск, тер. автодорога Балтия, км 26-й, д. 5, стр. 3, офис 506	Местонахождение: 620057, Свердловская обл, г Екатеринбург, ул Фрезеровщиков, д. 84, к. А
Наименование филиала: Филиал "Свердловский" Публичное Акционерное Общество "Т Плюс"	Наименование филиала:
КПП: 667143001	КПП:
Фактический адрес: 620075, Свердловская обл, Екатеринбург г, Ленина пр-кт, строение 38	Фактический адрес: 620057, Свердловская обл, г Екатеринбург, ул Фрезеровщиков, д. 84, к. А
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): 620057, Свердловская обл, г Екатеринбург, ул Фрезеровщиков, д. 84, к. А
Электронная почта: Energosbyt.1С.Rassylka@esplus.ru	Электронная почта: school167_ekt@mail.ru
Адрес Интернет-сайта: www.tplusgroup.ru	Адрес Интернет-сайта:
Тел. (с кодом): +7(343)3555440	Тел. (с кодом): +7(343)3061677
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 03234643657010006200 в банке УРАЛЬСКОЕ ГУ БАНКА РОССИИ//УФК по Свердловской области в г. Екатеринбург кор.счет N 40102810645370000054 л/с 39062000167 БИК: 016577551
Дата подписания «___» _____ 20__ года _____/Бершауэр Н.В./ М.П.	Дата подписания «___» _____ 20__ года _____/Куваева Т. Л./ М.П.

Теплоснабжающая организация: _____

Потребитель: _____
 Передан через Директор 27.12.2023 08:35 GMT+05:00
 9a0c30a4-43f5-42db-9132-0e96612608ac
 Страница 12 из 31



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

1. Максимум тепловых нагрузок (мощность) Потребителя 1,816300 Гкал/час, в том числе по видам теплового потребления на:
 - 1.1. отопление 0,674600 Гкал/час (при Т н.р.о.пр = -32 0С);
 - 1.2. вентиляцию 0,710300 Гкал/час в том числе: 0,710300 Гкал/час (при Т н.р.в.пр.= -32 0С) и 0,000000 Гкал/час (при Т н.р.о.пр = -32 0С);
 - 1.3. горячее водоснабжение (далее - ГВС) 0,431400 Гкал/час
 - 1.4. технологические нужды 0,000000 Гкал/час
 - 1.5. кондиционирование - Гкал/час
2. Средняя часовая тепловая нагрузка на ГВС 0,431400 Гкал/час
3. Расчетные потери тепловой энергии в тепловых сетях Потребителя согласно Приложению 7 настоящего Договора:
 - в отопительный период 0,000235 Гкал/час
 - в межотопительный период 0,000000 Гкал/час
4. Показатели качества теплоносителя (физико-химические характеристики): в соответствии с требованиями технических регламентов и иным требованиям законодательства РФ.
5. Расчетный расход теплоносителя: 69,413500 м³/час, из них максимальный водоразбор теплоносителя на нужды ГВС 0,000000 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 теплоснабжающих установок Потребителя 41,653200 м³
 - 8.1. Среднечасовая (нормативная) утечка теплоносителя в тепловых сетях и теплоснабжающих установках Потребителя:
 - в отопительный период 0,104133 м³/час
 - в межотопительный период 0,000000 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:	754,4217	654,0154	851,6579	0	-	0,6098	2 260,7049	0,58	9 043,2	9 043,78
январь	298,2787	336,1026	295,5515	0	-	0,2248	930,1575	0,2	4 672,32	4 672,52
февраль	279,0973	293,6551	275,7673	0	-	0,2034	848,7231	0,18	4 370,88	4 371,06
март	177,0457	24,2578	280,3392	0	-	0,1816	481,8243	0,2	0	0,2
2 квартал, в том числе:	92,2771	65,1523	71,9752	0	-	0,1347	229,5393	0,19	390,93	391,12
апрель	91,5903	64,0689	47,0583	0	-	0,141	202,8585	0,19	1,92	2,11
май	0,6867	1,0834	19,0678	0	-	-	20,8317	0	229,47	229,47
июнь	0	0	5,8491	0	-	0	5,8491	0	159,54	159,54
3 квартал, в том числе:	143,9223	10,9102	9,0837	0	-	0,0151	163,9313	0,03	73,81	73,83
июль	0	0	0,3302	0	-	0	0,3302	0	13,69	13,69
август	0	0	0,0001	0	-	0	0,0001	0	0,08	0,08
сентябрь	143,9223	10,9102	8,7535	0	-	0,0151	163,6011	0,03	60,03	60,06
4 квартал, в том числе:	676,9854	712,8116	975,936	0	-	0,5537	2 366,2867	0,59	13 866,24	13 866,83
октябрь	155,5897	163,8236	328,848	0	-	0,155	648,4164	0,2	4 672,32	4 672,52
ноябрь	228,2846	240,3655	318,24	0	-	0,1832	787,0734	0,19	4 521,6	4 521,79
декабрь	293,111	308,6225	328,848	0	-	0,2154	930,7969	0,2	4 672,32	4 672,52
Итого за год:	1 667,6065	1 442,8896	1 908,6528	0	-	1,3133	5 020,4622	1,38	23 374,18	23 375,56

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: 69,4135 м³/час.
 - величина максимального часового и величина среднего за сутки часового потребления (разбора) воды на нужды бытового и технологического горячего водоснабжения: 0 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: в соответствии с требованиями санитарного надзора, согласно Правил технической эксплуатации, государственных стандартов.
12. Размеры ограничиваемых нагрузок (включенные в графики ограничения потребителей): 1,816300 Гкал/час.

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

ПОДПИСИ СТОРОН

ПОТРЕБИТЕЛЬ

(Бершауэр Н.В.)

(Кузавева Т. Л.)

МП

МП



Приложение № 2
к договору № ТГЭ1812-51552/12024
от «___» _____ 202__ г.

22.02.2024

АКТ
РАЗГРАНИЧЕНИЯ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ
И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН

г. Екатеринбург

Точкой поставки – местом исполнения обязательств ПАО «Т Плюс» по договору № ТГЭ1812-51552/12024 от 22.02.2024 для потребителя
МАОУ СОШ № 167, в отношении объектов по адресам: г. Екатеринбург, ул. Фрезеровщиков, д. 84а, ул. Фрезеровщиков, д. 84а/2 является:

- Наружная стена тепловой камеры ТК 18-13/02-1 на ответвлении тепловой сети к зданию ул. Фрезеровщиков, д. 84а/2 (новый кор.);
- Наружная стена здания ул. Фрезеровщиков, д. 84а на вводе тепловой сети к УУ1 (старый корп.), УУ2 (бассейн).

***Узел коммерческого учета тепловой энергии ул. Фрезеровщиков, д. 84а (старый корпус, бассейн) отсутствует.**

1. Точка передачи энергоресурса/поставки энергоресурса

Точка энергоресурса	Точка передачи энергоресурса	Точка является поставкой по отношению к клиенту	Организация передающая	Организация принимающая
Наружная стена тепловой камеры ТК 18-13/02-1 на ответвлении тепловой сети к зданию ул. Фрезеровщиков, д. 84а/2 (новый кор.)	Да	Да	АО «ЕТК»	МАОУ СОШ № 167
Наружная стена здания ул. Фрезеровщиков, д. 84а на вводе тепловой сети к УУ1 (старый корп.), УУ2 (бассейн)	Да	Да	АО «ЕТК»	МАОУ СОШ № 167

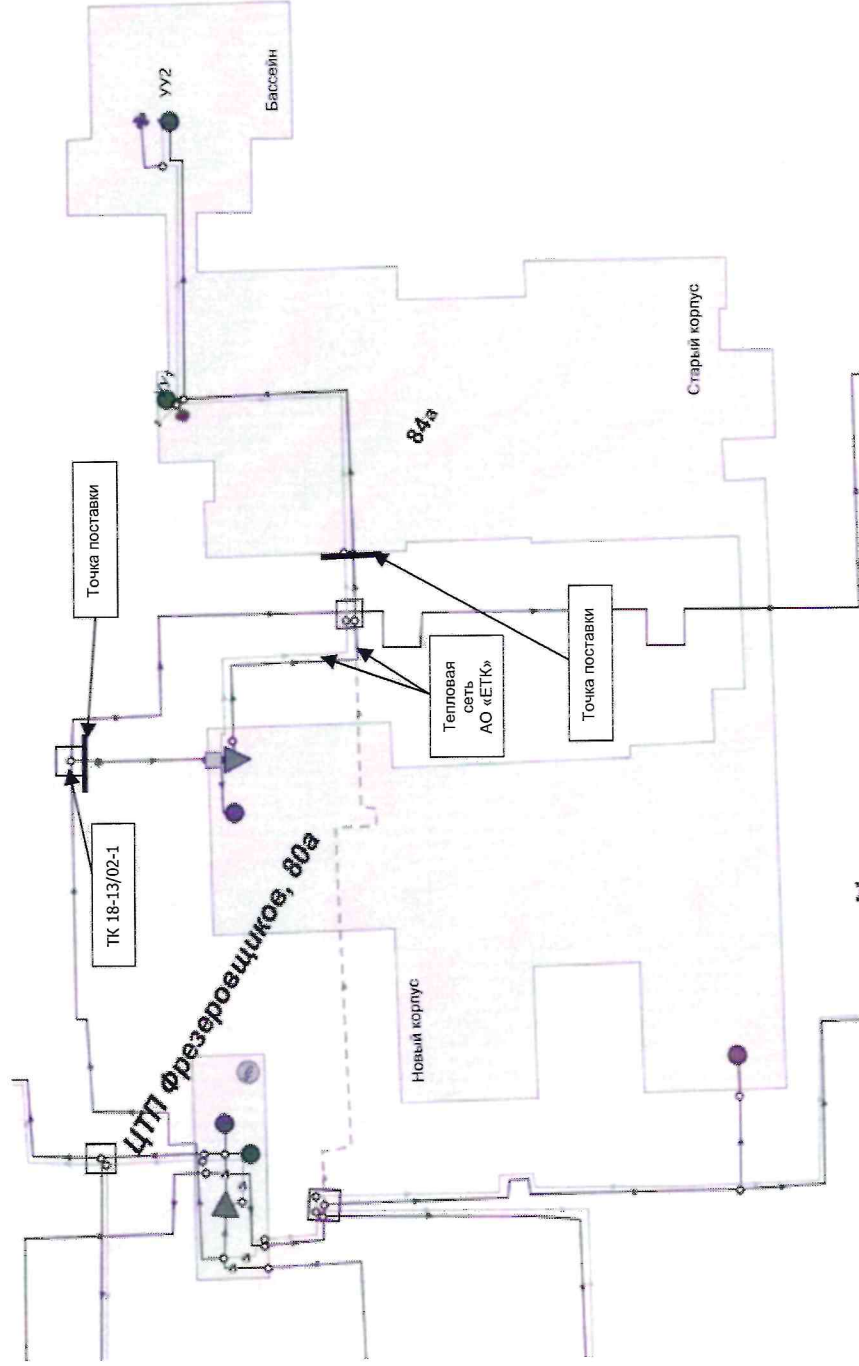


2. Тепловые сети от точки передачи/поставки до точки учета (объекта потребления) на графической схеме 1

Участок сети	L (длина участка), м	D (внутренний диаметр трубопровода), мм	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Теплоизоляционный материал	Собственник	Организация получающая ресурс по участку сети
От точки поставки до наружной стены здания ул. Фрезеровщиков, Д. 84а/2 (новый кор.) отопление (2Ду)	16,34	150	Подземная канальная	2020	Маты минераловатные прошивные марки 125	МАОУ СОШ № 167	МАОУ СОШ № 167
От точки поставки до наружной стены здания ул. Фрезеровщиков, Д. 84а/2 (новый кор.) ГВС (2Ду)	16,34	150	Подземная канальная	2020	Маты минераловатные прошивные марки 125	МАОУ СОШ № 167	МАОУ СОШ № 167
От наружной стены здания ул. Фрезеровщиков, Д. 84а (новый кор.) до точки учета отопления (2Ду)	3	150	Подвальная	2020	Маты минераловатные прошивные марки 125	МАОУ СОШ № 167	МАОУ СОШ № 167
От наружной стены здания ул. Фрезеровщиков, Д. 84а (новый кор.) до точки учета ГВС (2Ду)	3	150	Подвальная	2020	Маты минераловатные прошивные марки 125	МАОУ СОШ № 167	МАОУ СОШ № 167



Графическая схема 1:



Точка поставки	Местом исполнения обязательства теплоснабжающей организации является точка поставки, которая располагается на границе балансовой принадлежности теплотребляющей установки или тепловой сети потребителя и тепловой сети теплоснабжающей организации либо в точке подключения (технологического присоединения) к тепловой сети, являющейся бесхозяйным объектом теплоснабжения.
Точка передачи	Место физического соединения теплотребляющих установок или тепловых сетей потребителя (или тепловых сетей теплоснабжающей организации) с тепловыми сетями теплосетевой организации, в котором исполняются обязательства теплосетевой организации по договору оказания услуг по передаче тепловой энергии и (или) теплоносителя;
Точка учета	Место в системе теплоснабжения, в котором с помощью приборов учета или расчетным путем устанавливаются количество и качество производимых, передаваемых или потребляемых тепловой энергии, теплоносителя для целей коммерческого учета

От Теплоснабжающей организации: От Потребителя:



22.02.2024

ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ "ПОТРЕБИТЕЛЯ" И ЕГО "СУБЪОБЪЕКТОВ"

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Точка подключения (№ ТК, ЦТП)	Наименование объекта	Адрес объекта	Приказ объекта (Потребитель или Субъект (далее - погр. или субб))	Наружный объем, м3	Площадь, м2	Год постройки	Этажность	Договорные тепловые нагрузки на, Пикаж/ Объем допустимого ограничения теплоснабжения				Расчеты потерь тепловой энергии в тепловых сетях, Пикаж/ Межотопительный период		Максимальный расход теплоносителя на ТЭС, м3/час	Максимальный расход теплоносителя на ТЭС, м3/час	Максимальный расход теплоносителя на ТЭС, м3/час	Объем внутренних систем энергопотребляющих установок, м3	Нормативная Удельная теплоемкость, м3/ч	
										Отопление	Вентиляция	ГВС (среднечасовые пиковые нагрузки)	Технологические нужды	Кондиционирование	ВСЕГО					до учета	после учета
1	Среднеуральск кая ГРЭС/ТЭЦ ТМЗ МО город Фрезеровщик №167 новый корпус	ЦТП Фрезеровщик кв. 80а	ЗФрезеровщик в 84а-школа №167 новый корпус	620057, Свердловская обл, Екатеринбург, ул Фрезеровщиков, стр. 84а/2	Потр.	12 297,6	2021	5		0,376800	0,376800	6,280000	0,376800	9,420000	-	-	-	-	-	-	-
2	Среднеуральск кая ГРЭС/ТЭЦ ТМЗ МО город Фрезеровщик №167	ЦТП Фрезеровщик кв. 80а	ЗФрезеровщик в 84а-школа №167	620057, Свердловская обл, Екатеринбург, ул Фрезеровщиков, дом № 84а	Потр.	8 803,5	1989			0,010600	0,010600	0,177000	0,010600	0,265000	-	-	-	-	-	-	-
3	Среднеуральск кая ГРЭС/ТЭЦ ТМЗ МО город Фрезеровщик №167	ЦТП Фрезеровщик кв. 80а	ЗФрезеровщик в 84а-Бассейн	620057, Свердловская обл, Екатеринбург, ул Фрезеровщиков, дом № 84а	Потр.	0,001	1989			0,054600	0,054600	0,910000	0,054600	1,355000	-	-	-	-	-	-	-
4	Среднеуральск кая ГРЭС/ТЭЦ ТМЗ МО город Фрезеровщик №167 новый корпус	ЦТП Фрезеровщик кв. 80а	Фрезеровщик в 84а-школа №167 новый корпус	620057, Свердловская обл, Екатеринбург, ул Фрезеровщиков, стр. 84а/2	Потр.	12 297,6	2021	5		0,526300	0,526300	0,859900	0,526300	34,396000	25,797000	0,064493	-	-	-	-	-
5	Среднеуральск кая ГРЭС/ТЭЦ ТМЗ МО город Фрезеровщик №167	ЦТП Фрезеровщик кв. 80а	Фрезеровщик в 84а-школа №167	620057, Свердловская обл, Екатеринбург, ул Фрезеровщиков, дом № 84а	Потр.	8 803,5	1989			0,290000	0,290000	0,290000	0,290000	11,600000	8,700000	0,021750	-	-	-	-	-
6	Среднеуральск кая ГРЭС/ТЭЦ ТМЗ МО город Фрезеровщик №167	ЦТП Фрезеровщик кв. 80а	Фрезеровщик в 84а-Бассейн	620057, Свердловская обл, Екатеринбург, ул Фрезеровщиков, дом № 84а	Потр.	0,001	1989			0,051000	0,051000	0,442000	0,051000	9,400000	7,050000	0,017625	-	-	-	-	-
Итого по Среднеуральской ГРЭС/ТЭЦ ТМЗ МО город Екатеринбург										0,674600	0,710300	0,442000	0,442000	0,00047	0,00047	66,446000	41,547000	0,103668	41,547000	0,000266	0,000266

ПОДПИСИ СТОРОН

ПОТРЕБИТЕЛЬ

(Кувалева Т. Л.)
и.п.

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

(Березулар Н.В.)
и.п.



Приложение № 4

к Договору

№ ТГЭ1812-51552/12024

от «___» _____ 20__ г.

22.02.2024

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 энергетических ресурсов, потребляемых в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 18 числа текущего месяца;

оплата за фактически потребленные в истекшем месяце энергетические ресурсы с учетом средств, ранее внесенных в качестве оплаты за энергетические ресурсы в расчетном периоде, осуществляется до 10-го числа месяца, следующего за месяцем, 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) и теплоносителя, в том числе как горячей воды, предусмотренное Приложением № 1 к настоящему Договору.

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 Договором, 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 из тарифов, установленных уполномоченными органами.

7. В течение срока действия настоящего Договора тарифы могут быть изменены уполномоченными на установление тарифов (цен) органами. Новые тарифы применяются без предварительного уведомления Потребителя.

8. Объем утвержденных лимитов бюджетных обязательств в натуральном и стоимостном выражении Потребителя на 2024 год определен Приложением №9 «Лимиты бюджетных обязательств по оплате тепловой энергии (мощности), теплоносителя и горячей воды на 2024 г.». При недостаточности денежных средств на бюджетном счете Потребителя, Потребитель обязан производить оплату за потребленные энергетические ресурсы с внебюджетного счета.

ПОДПИСИ СТОРОН

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

_____/Бершауэр Н.В./

М.П.

ПОТРЕБИТЕЛЬ

_____/Куваева Т.Л./

М.П.



Приложение № 5
к Договору
№ ТГЭ1812-51552/12024
от «__» _____ 20__ г.

22.02.2024

ПЕРЕЧЕНЬ
КОММЕРЧЕСКИХ РАСЧЕТНЫХ ПРИБОРОВ УЗЛА УЧЕТА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 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			
1	ОТОПЛЕНИЕ Фрезеровщиков 84а-школа №167 новый	620057, Свердловская обл, г Екатеринбург, ул Фрезеровщиков, стр. 84а/2	ТЭ	Расходомер	СПТ 944	10493_О БЦ	м3	0	999 999	13.01.2022	20.01.2025	-
2	ОТОПЛЕНИЕ Фрезеровщиков 84а-школа №167 новый	620057, Свердловская обл, г Екатеринбург, ул Фрезеровщиков, стр. 84а/2	ТЭ	Тепловычислитель	СПТ 944	10493_О БЦ	Гкал	0	999 999	13.01.2022	20.01.2025	-
3	ОТОПЛЕНИЕ Фрезеровщиков 84а-школа №167 новый	620057, Свердловская обл, г Екатеринбург, ул Фрезеровщиков, стр. 84а/2	ГВ	Расходомер	СПТ 944	10493_Г ВС	м3	0	999 999	13.01.2022	20.01.2025	-
4	ОТОПЛЕНИЕ Фрезеровщиков 84а-школа №167 новый	620057, Свердловская обл, г Екатеринбург, ул Фрезеровщиков, стр. 84а/2	ГВ	Тепловычислитель	СПТ 944	10493_Г ВС	Гкал	0	999 999	13.01.2022	20.01.2025	-

ПОДПИСИ СТОРОН

ПОТРЕБИТЕЛЬ

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

(Бершауэр Н.В.)

М.П.

(Куваева Т. Л.)

М.П.



22.02.2024

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

Количество потребленного теплоносителя, величина утечки теплоносителя в тепловых сетях и теплопотребляющих 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:

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

$M_y^{ПУ}$ – объём потреблённого Потребителем за расчётный период теплоносителя, определённый на основании показаний прибора учёта, указанного в Приложении №5 к настоящему Договору, 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 Договору, 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 Договору, м³.

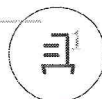
$M_y^{норм.}$ - величина нормативной утечки теплоносителя за расчётный период в тепловых сетях Потребителя и субабонентов, расположенных после границы балансовой принадлежности, указанной в Приложении №2 к настоящему Договору, и в теплопотребляющих установках Потребителя и субабонентов при отсутствии 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 Договору, м³.

$M_y^{акт.}$ - утечка теплоносителя в тепловых сетях и теплопотребляющих 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.

$M_y^{пуск.}$ - количество теплоносителя, расходуемого на пусковое заполнение тепловых сетей и теплопотребляющих установок Потребителя и субабонентов в первый месяц каждого отопительного периода, м³. $M_y^{пуск.}$ определяется в соответствии с п.5 настоящего Приложения в случае, если данная величина не входит в $M_y^{ПУ}$.

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:



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

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

$T_{раб}$ - 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:

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

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

$T_{раб}^{пред}$ - 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:

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

$g_{час}$ - расчетный расход теплоносителя на ГВС, мЗ/час. $g_{час}$ определяется в соответствии с Приложение №3 к настоящему Договору.

$T_{ГВС}$ – 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:

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

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

$M_{у}^{зап.}$ - объём теплоносителя, расходуемого на заполнение, мЗ.

3.1. Количество теплоносителя с утечкой через отверстие повреждения определяется по формуле:

$$M_{у}^{сверхн.} = 9600 * t_i * \omega_i * \sqrt{H_i}, \text{ где:}$$

ω_i – площадь живого сечения i-го отверстия (кв. м);

H_i – принимается равным средней величине напора воды в трубопроводе на поврежденном участке; при переломах и разрывах труб H принимается равным средней глубине заложения трубопровода;

t_i – продолжительность утечки с момента обнаружения до отключения поврежденного участка или заделки отверстия трубопровода.

При невозможности определения давления в точке истечения и площади отверстия повреждения, применяется калиброванная емкость и секундомер для замера времени ее заполнения.

3.2. Количество теплоносителя, расходуемого на заполнение опорожненных участков тепловых сетей и теплотребляющих установок Потребителя и субабонентов определяется по формуле:

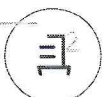
$$M_{у}^{зап.} = V_{сети.} + V_{тепл.уст.}, \text{ где:}$$

$V_{сети.}$, $V_{тепл.уст.}$ - объёмы тепловых сетей и теплотребляющих установок Потребителя и субабонентов, опорожненных участков тепловых сетей и теплотребляющих установок Потребителя и субабонентов, соответственно, м³.

Факт утечки и потерь теплоносителя со сверхнормативной утечкой теплоносителя устанавливается двухсторонним актом (односторонним актом Теплоснабжающей организации при отказе Потребителя от подписания акта) обнаружения и устранения утечек в тепловых сетях и теплотребляющих установках Потребителя, подписанного представителями Сторон.

В случае отказа представителей Потребителя от подписания акта обнаружения утечки, а также их отказ от присутствия при его составлении отражается с указанием причин этого отказа в указанном акте или в отдельном акте, составленном в присутствии двух незаинтересованных лиц и подписанном ими.

4. Потребитель оплачивает объём теплоносителя, расходуемого на пусковое заполнение тепловых сетей и теплотребляющих установок Потребителя и субабонентов в первый месяц каждого отопительного сезона.



Объем теплоносителя, расходуемого на пусковое заполнение, определяется по показаниям прибора учёта, а при его отсутствии, выходе из строя, нештатных ситуациях в его работе в соответствии с п. 6.1.17 Типовой инструкции по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии и п. 10.1.3. Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утв. приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325), по формуле:

$$M_y^{\text{пуск}} = 1,5 \cdot V_{\text{тепл.сети, вн.сист.}}, \text{ где:}$$

$V_{\text{тепл.сети, вн.сист.}}$ - объем тепловых сетей и теплопотребляющих установок Потребителя и субабонентов, мЗ, принимается в соответствии с Приложением №7 к настоящему Договору.

ПОДПИСИ СТОРОН

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

ПОТРЕБИТЕЛЬ

_____/Бершауэр Н.В./
МП

_____/Куваева Т.Л./
МП



РАСЧЕТ ПОТЕРЬ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ ПОТРЕБИТЕЛЯ И СУБАБОНЕНТОВ

22.02.2024

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

№ участка	Наименование участка	Наименование точки подключения	Адрес объекта	Наименование объекта	Объем тепловых сетей, м3	Объем внутренних систем теплообогревающих установок, м3	Способ прокладки	Год прокладки	Расположение сети относительно прибора учета	Теплоизоляционный материал	Диаметр трубопровода	L, м (длина участка)	β (поправочный коэффициент)	q н подз, ккал/мч	q н надз.1, ккал/мч	q н надз.2, ккал/мч	q н пом.1, ккал/мч	q н пом.2, ккал/мч	Q ср.г.подз, Гкал/ч	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	Среднеуральская ГРЭС/ТЭЦ ТМЗ МО город Екатеринбург/М-18/ЛК 18-13-01/ЦТП Фрезеровщиков 80а	Свердловская обл, Екатеринбург г, Фрезеровщиков ул, дом № 80а	ОТОПЛЕНИЕ Фрезеровщиков 80а-школа №167	0,1062	41,547	ТП	1989	V		150	3	1,2				33,84	30,48		0,000	117	105	0,000	0,000	0,000	

Среднеуральская ГРЭС/ТЭЦ ТМЗ МО город Екатеринбург
620057, Свердловская обл, Екатеринбург г, Фрезеровщиков ул, дом № 80а
Утечка теплоносителя из трубопровода в атмосферу, часовая - удельная (на 1 м длины) часовые тепловые потери определяются по формуле: $Q_{\text{теп.потеря}} = \beta \cdot L \cdot (q_{\text{н.подз}} + q_{\text{н.надз.1}} + q_{\text{н.надз.2}} + q_{\text{н.пом.1}} + q_{\text{н.пом.2}})$, ккал/(м·ч), при среднегодовых условиях работы тепловой сети, для подземной прокладки, суммарно по подающему и обратному трубопроводам и отдельно для надземной и подвальной прокладки, ккал/(м·ч), при среднегодовых условиях работы тепловых сетей, для надземной и подвальной прокладки, суммарно по подающему и обратному трубопроводам, Гкал/час.

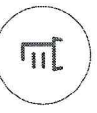
ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

М.П.
(Бершаур Н.В.)

ПОТРЕБИТЕЛЬ

М.П.
(Куваева Т. Л.)

ПОДПИСИ СТОРОН



22.02.2024

ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ КОЛИЧЕСТВА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ГОРЯЧЕЙ ВОДЫ

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

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 потреблённой 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, потреблённой Потребителем за период штатной работы прибора учёта в расчётном периоде, Гкал.

2. $Q_{нс}$ - количество тепловой энергии, потреблённое 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, потреблённой Потребителем в расчётном периоде на нужды отопления и вентиляции при неисправности приборов учёта, 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):

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

$t_{вн}$ - 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;

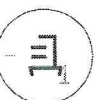
4. $Q_{о(в)}^{непред}$ - количество тепловой энергии, потреблённой Потребителем в расчётном периоде на нужды отопления и вентиляции при нарушении сроков представления показаний приборов учёта, Гкал. $Q_{о(в)}^{непред}$ определяется по формуле (4):

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

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

$t_{нв}^{\phi}$ - 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.

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

5. $Q_{\text{гвс}}^{\text{внс}}$ - 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. $Q_{\text{гвс}}^{\text{внс}}$ 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):

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

$G_{\text{пу}}$ - 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, м³;

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

c_p - удельная теплоемкость воды, ккал/(кг·°C). Величина c_p принимается равной 1 ккал/(кг·°C);

ρ - плотность воды, т/м³. Величина ρ принимается равной 1 т/м³;

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

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

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):

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

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

$t_{\text{нв}_o}^p$ - расчетная температура наружного воздуха, принятая для проектирования систем отопления, согласно Приложению №1 к настоящему Договору, °C.

7. Q_b - 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_b определяется по формуле (7):

$$Q_b = q_b * \frac{t_{\text{вн}} - t_{\text{нв}}^{\Phi}}{t_{\text{вн}} - t_{\text{нв}_b}^p} * T, \text{ где:}$$

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

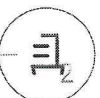
$t_{\text{нв}_b}^p$ - расчетная температура наружного воздуха, принятая для проектирования систем вентиляции, согласно Приложению №1 к настоящему Договору, °C.

8. $Q_{\text{гвс}}$ - 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. $Q_{\text{гвс}}$ определяется по формуле (8):

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

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

$T_{\text{гвс}}$ - 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. $Q_{\text{техн}}$ – 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. $Q_{\text{техн}}$ определяется по формуле (9):

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

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

$T_{\text{техн}}$ – 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. $Q_{\text{тп}}$ – 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. $Q_{\text{тп}}$ определяется только в части, не учитываемой $Q_{\text{пу}}$, по формуле (10):

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

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

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

$Q_{\text{ут}}$ определяется Теплоснабжающей организацией по формуле (11):

$$Q_{\text{ут}} = (M_{\text{у}}^{\text{акт.}} + M_{\text{у}}^{\text{пуск.}}) * c_p * \rho * (t_{\text{сбрас}} - t_{\text{хв}}) * 10^{-3}, \text{ где:}$$

$M_{\text{у}}^{\text{акт.}}$, $M_{\text{у}}^{\text{пуск.}}$ – количество потреблённого потребителем теплоносителя в связи, соответственно, с утечкой теплоносителя в тепловых сетях и системах теплоснабжения Потребителя и субабонентов и с целью заполнения тепловых сетей и систем теплоснабжения Потребителя и субабонентов в начале отопительного периода, м³. $M_{\text{у}}^{\text{акт.}}$, $M_{\text{у}}^{\text{пуск.}}$ определяются в соответствии с Приложением №6 к настоящему Договору;

$t_{\text{сбрас}}$ – температура сбрасываемой воды, °С. Принимается по данным актов обнаружения и устранения утечек.

$t_{\text{хв}}$ – температура холодной воды в отопительный и межотопительный периоды, соответственно принимается $t_{\text{х.з.}}=5$ °С, $t_{\text{х.л.}}=15$ °С.

11. При установке прибора учета на несколько объектов теплоснабжения, принадлежащих разным лицам, количество потребленной тепловой энергии, теплоносителя каждым из указанных лиц определяется исходя из показаний прибора учета, распределённых пропорционально расчётному количеству потреблённой тепловой энергии, теплоносителя, определённому в соответствии с п.п. 6-9 настоящего Приложения.

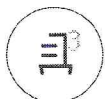
ПОДПИСИ СТОРОН

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

ПОТРЕБИТЕЛЬ

_____/Бершауэр Н.В./
М.П.

_____/Куваева Т.Л./
М.П.



22.02.2024

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 2024 г.

Период	Общий объем (согласно Приложению № 1 к Договору)			Лимит бюджетных обязательств (объемы бюджетных ассигнований)			Величина превышения лимита бюджетных обязательств (объема бюджетных ассигнований)		
	Сумма денежных обязательств 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	2 283 158,5	930,157523	4 672,517532						
Февраль	2 087 330,55	848,723136	4 371,064788						
Март	1 091 374,1	481,824266	0,197532						
1 квартал	5 461 863,15	2 260,704925	9 043,779852						
Апрель	459 568,92	202,858532	2,113435						
Май	55 842,61	20,83167	229,4682						
Июнь	19 267,82	5,84908	159,54268						
2 квартал	534 679,35	229,539282	391,124315						
Июль	1 264,49	0,33015	13,69489						
Август	3,19	0,00008	0,07984						
Сентябрь	372 834,04	163,601088	60,055948						
3 квартал	374 101,72	163,931318	73,830678						
Октябрь	1 644 994,53	648,416385	4 672,517532						
Ноябрь	1 953 375,99	787,073372	4 521,79116						
Декабрь	2 284 606,81	930,796942	4 672,517532						
4 квартал	5 882 977,33	2 366,286699	13 866,826224						
ИТОГО	12 253 621,55	5 020,462224	23 375,561069						

ПОДПИСИ СТОРОН

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

М.П. _____ (Бершауэр Н.В.)

ПОТРЕБИТЕЛЬ

М.П. _____ (Куваева Т. Л.)



Приложение № 10
к Договору
№ ТГЭ1812-51552/12024
от «___» _____ 20__ г.

22.02.2024

Порядок осуществления расчетов с использованием автоматизированной информационно-измерительной системы энергетических ресурсов

1. Стороны договорились для целей определения показаний приборов коммерческого учета тепловой энергии и теплоносителя (далее – УУТЭ) применять «Отчетную ведомость за потребленные энергетические ресурсы», сформированную Автоматизированной информационно-измерительной системы (далее – Отчет АИИС) по согласованной сторонами форме.

Под Автоматизированной информационно-измерительной системой (далее - АИИС) Теплоснабжающей организации Стороны понимают систему программных и аппаратных средств, предназначенных для автоматизации процесса сбора, обработки и хранения информации о количестве потребленной тепловой энергии, теплоносителя, в т.ч. как горячей воды на нужды горячего водоснабжения, посредством получения информации с УУТЭ Потребителя с использованием систем дистанционного сбора и передачи данных.

2. Потребитель назначает представителя, ответственного за работу УУТЭ, (далее – ответственный представитель Потребителя) присоединенного в установленном порядке к АИИС Теплоснабжающей организации, и в течение 10 (десяти) рабочих дней, начиная с даты подключения прибора учета к АИИС, письменно уведомляет об этом Теплоснабжающую организацию. В случае смены ответственного представителя Потребителя, Потребитель уведомляет Теплоснабжающую организацию в письменном виде в течение 3 (трех) дней с момента изменения.

Ответственный представитель Потребителя ежедневно производит контроль передачи и поступления данных с УУТЭ в АИИС Теплоснабжающей организации с использованием каналобразующего оборудования (устройства считывания, передачи данных о потреблении тепловой энергии и теплоносителя).

В случае обнаружения неисправности каналобразующего оборудования или иной невозможности дистанционной передачи данных, ответственный представитель Потребителя сообщает об этом (посредством направления письма, факсограммы или телефонограммы) в течение 24 (двадцати четырех) часов в Теплоснабжающую организацию.

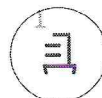
3. При возникновении сбоя в передаче данных в АИИС Теплоснабжающей организации из-за выхода из строя каналобразующего оборудования или повреждений линий (каналов) связи в течение более 15 (пятнадцати) календарных дней подряд в расчётном месяце, для целей определения показаний УУТЭ Потребитель предоставляет в Теплоснабжающую организацию в предусмотренный Договором срок подписанные уполномоченным лицом актуальные показания коммерческих приборов учета.

При возникновении сбоя в передаче данных в АИИС Теплоснабжающей организации из-за неработоспособности УУТЭ Потребителя, Потребитель и Теплоснабжающая организация в соответствии с Правилами коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя составляют Акт о выходе из строя УУТЭ.

Расчет количества потребленной Потребителем тепловой энергии в случае неработоспособности УУТЭ Потребителя производится Теплоснабжающей организацией в порядке, предусмотренном Договором и действующим законодательством РФ. Определение количества тепловой энергии, поставленной (полученной) при возникновении нештатных ситуаций (работа теплосчетчика при расходах теплоносителя ниже минимального или выше максимального пределов расходомера; работа теплосчетчика при разности температур теплоносителя ниже минимального установленного значения для данного тепловычислителя; функциональный отказ; изменение направления потока теплоносителя, если в теплосчетчике специально не заложена такая функция; отсутствие электропитания теплосчетчика), за расчетный период производится теплоснабжающей организацией самостоятельно в соответствии с действующим законодательством РФ.

Теплоснабжающая организация: _____

Потребитель: _____



4. Для расчётов за потреблённую Потребителем тепловую энергию за расчётный месяц, принимаются данные переданные с УУТЭ в АИИС.

Величина тепловых потерь в границах балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Потребителя, величина невозвращенного теплоносителя определяется в соответствии с условиями Договора и требованиями законодательства.

5. Отчет АИИС является основанием для проведения расчётов за потребленные Потребителем энергоресурсы в отчетном периоде.

Количество потребленной в отчетном периоде энергоресурсов, предусмотренное Отчетом АИИС, фиксируется в акте поданной - принятой тепловой энергии и горячей воды, который в предусмотренные Договором сроки вместе с другими платежными документами направляются Потребителю для подписания.

6. Подписание сторонами актов поданной - принятой тепловой энергии и горячей воды свидетельствует об отсутствии разногласий в определяемых на основании Отчета АИИС величинах потреблённой Потребителем в отчетном периоде тепловой энергии.

7. Теплоснабжающая организация без предварительного уведомления Потребителя вправе привлекать третьих лиц для исполнения своих обязательств, предусмотренных настоящим Приложением.

8. С момента установки оборудования информационно-измерительных систем учета ресурсов на УУТЭ, Потребитель обеспечивает сохранность установленного оборудования и отсутствие доступа к нему посторонних лиц.

ПОДПИСИ СТОРОН

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

ПОТРЕБИТЕЛЬ

_____/Бершауэр Н.В./
М.П.

_____/Куваева Т.Л./
М.П.



Приложение № 11
к Договору № ТГЭ1812-51552/12024
от «___» _____ 20__ г.

22.02.2024

Порядок распределения денежных средств, поступающих в счет оплаты поставленных энергетических ресурсов

1. При осуществлении оплаты по настоящему Договору Потребитель обязан указывать в платежных документах назначение платежа – основание платежа (дату и номер настоящего Договора), корректный номер счета или счета фактуры, период поставки энергетических ресурсов, за который производится платеж.

2. Средства, поступающие от Потребителя, учитываются Теплоснабжающей организацией в соответствии с информацией о периоде, за который производится платеж, указанный в платежном документе.

3. Период оплаты считается не указанным, а платеж поступившим без назначения платежа, если из назначения платежа невозможно установить ни один из следующих идентифицирующих признаков:

- корректный номер счёта или счёта-фактуры;
- период, за который произведена оплата.

4. Платежи, совершённые без указания периода оплаты, относятся Теплоснабжающей организацией в счёт оплаты наиболее ранее возникших обязательств (согласно календарной очередности), в отношении которых отсутствует спор с Потребителем об их наличии.

5. Если оплата поступила с назначением платежа, и сумма оплаты превышает стоимость энергетических ресурсов указанного периода, Теплоснабжающая организация относит переплату по указанному платежу в счёт оплаты наиболее ранее возникших обязательств (согласно календарной очередности), в отношении которых отсутствует спор с Потребителем об их наличии.

6. Для целей пунктов 4-5 настоящего Приложения спор о наличии обязательств признается существующим в случае рассмотрения судом искового заявления (заявления о выдаче судебного приказа) о взыскании задолженности, с даты принятия такого искового заявления к производству до вступления судебного акта по делу в силу.

7. В случае, если вся имеющаяся задолженность является спорной, оплата признается переплатой и засчитывает в счёт будущих периодов (авансы полученные), если иное не будет установлено соглашением или мировым соглашением.

8. Потребитель не вправе изменять назначение платежа, за исключением случаев, когда изменение или уточнение назначения платежа произошло в день его совершения, или в случае достижения такого соглашения с получателем платежа (по соглашению сторон).

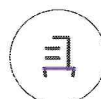
ПОДПИСИ СТОРОН

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

_____/Бершауэр Н.В./
М.П.

ПОТРЕБИТЕЛЬ

_____/Куваева Т.Л./
М.П.





Документ подписан и передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»

	Организация, сотрудник	Доверенности: рег. номер, период действия и статус	Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
Подписи отправителя:	ГАО "Т ПЛЮС" Бершаур Наталья Викторовна, Руководитель направления	Не требуется для подписания	01E172810000B05A8E4BC369EA8 1:0E74C с 12.05.2023 13:36 по 12.08.2024 13:36 GMT+03:00	27.12.2023 08:35 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа
Подписи получателя:	МУНИЦИПАЛЬНОЕ АВТОНОМНОЕ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ СРЕДНЯЯ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНАЯ ШКОЛА № 167 Кулаева Татьяна Леонидовна, Исполняющий обязанности директора	Не требуется для подписания	00FD78EC95E29C15D8AF683158 8577DAFC с 08.12.2023 12:00 по 02.03.2025 12:06 GMT+03:00	27.12.2023 11:13 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ

к ДОГОВОРУ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ И ПОСТАВКИ ГОРЯЧЕЙ ВОДЫ (на снабжение тепловой энергией и теплоносителем, в том числе как горячей водой на нужды горячего водоснабжения) № ТГЭ1812-51552 / 12024 от 22.02.2024

г. Екатеринбург

22.02.2024 г.

Публичное акционерное общество «Г Плюс», именуемое в дальнейшем «Теплоснабжающая организация», в лице Бершауэр Н.В., действующего на основании Доверенности №66/38-Н/66-2022-1-2452 от 16.09.2022г., с одной стороны и МАОУ СОШ № 167, именуемое в дальнейшем "Потребитель", в лице и. о. директора Куваевой Т.Л., действующего на основании Устава с другой стороны, заключили настоящее соглашение о нижеследующем:

1. Дополнить раздел 11. Прочие условия новыми пунктами следующего содержания:

11.1 При исполнении своих обязательств по договору Стороны, и их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или для достижения иных неправомерных целей. При исполнении своих обязательств по договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей договора законодательством как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также иные действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии коррупции и легализации (отмывании) доходов, полученных преступным путем.

11.2. В случае возникновения у Стороны добросовестных и обоснованных подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящего раздела договора, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме не позднее 15 рабочих дней с момента возникновения указанных подозрений. -В письменном уведомлении указываются лица, причастные к нарушению условий договора, фактические обстоятельства дела и предоставляются материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение настоящего раздела договора.

Каналы уведомления организации водопроводно-канализационного хозяйства о нарушениях каких-либо положений настоящего раздела: адрес электронной почты _____, официальный сайт _____ (при наличии). Каналы уведомления Абонента о нарушениях каких-либо положений настоящего раздела: _____ официальный сайт: http://_____/. Сторона, получившая письменное уведомление о нарушении положений настоящего раздела договора, обязана в течение 10 рабочих дней с даты его получения рассмотреть его и в течение 5 рабочих дней с даты окончания рассмотрения сообщить уведомившей Стороне об итогах его рассмотрения.

11.3. Стороны гарантируют осуществление надлежащего разбирательства по фактам договора с соблюдением принципов нарушения положений настоящего раздела конфиденциальности и применение эффективных мер по предотвращению возможных конфликтных ситуаций. Стороны гарантируют отсутствие негативных последствий как для уведомившей Стороны в целом, так и для конкретных работников уведомившей Стороны, сообщивших о факте нарушений условий настоящего раздела договора.

11.4. В случае подтверждения факта нарушений одной Стороной положений настоящего раздела и/или неполучения другой Стороной информации об итогах рассмотрения письменного уведомления о нарушении условий настоящего раздела договора, другая Сторона имеет право расторгнуть настоящий договор в судебном порядке.

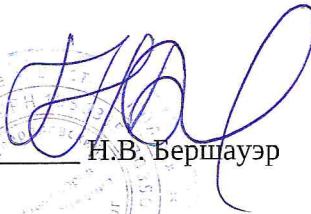
11.5. Стороны информируют в письменной форме орган Администрации города Екатеринбурга, осуществляющий функции и полномочия учредителя, а также Департамент кадровой политики Администрации города Екатеринбурга о случаях коррупционных нарушений не позднее 5 рабочих дней с момента подтверждения факта соответствующего нарушения.

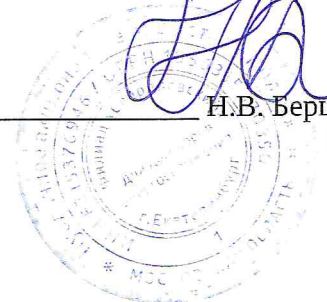
2. Во всем остальном, что не оговорено настоящим соглашением, стороны руководствуются положениями договора.

3. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора НТГЭ1812-51552 / 12024 от 22.02.2024 г.

4. Настоящее дополнительное соглашение составлено в 2-х экземплярах по одному для каждого из Сторон, имеющих равную юридическую силу.

"Теплоснабжающая организация"


Н.В. Бершаев



"Потребитель"


Куваева

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 2024, 2025 г.г.

г. Екатеринбург

22.02.2024 г.

Публичное акционерное общество «Т Плюс», именуемое в дальнейшем «Теплоснабжающая организация», в лице Бершауэр Н.В., действующего на основании Доверенности № 66/38-н/66-2022-1-2452 от 16.09.2022 с одной стороны и МАОУ СОШ № 167, именуемое в дальнейшем "Потребитель", в лице и. о. директора Куваевой Т.Л., действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили данное соглашение о нижеследующем:

Утвержденные лимиты бюджетных обязательств на 2024 год на оплату тепловой энергии и теплоносителя составляют:

- в натуральном выражении	1 518,70	Гкал	
	790,80	м.куб	
- в стоимостном выражении	3 469 800,00	руб	
в пределах лимита бюджетных обязательств		2 641 040,00	руб
средства за счет внебюджетных обязательств		828 760,00	руб

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

Месяц	Тепловая энергия		Теплоноситель	
	Гкал	руб.	М.куб.	руб.
Январь	185,00	419 038,32	0,00	0,00
Февраль	186,00	421 303,39	0,00	0,00
Март	169,00	382 797,17	0,00	0,00
1 квартал	540,00	1 223 138,88	0,00	0,00
Апрель	167,00	378 267,02	0,00	0,00
Май	138,00	312 579,94	0,00	0,00
Июнь	32,00	72 482,30	170,00	6 413,76
2 квартал	337,00	763 329,26	170,00	6 413,76
Июль	15,00	33 976,08	105,00	3 961,44
Август	22,00	49 831,58	220,80	8 330,34
Сентябрь	93,70	212 237,25	294,9964	11 129,62
3 квартал	130,70	296 044,91	620,80	23 421,40
Октябрь	161,00	364 676,59	0,00	0,00
Ноябрь	165,00	373 736,88	0,00	0,00
Декабрь	185,00	419 038,32	0,00	0,00
4 квартал	511,00	1 157 451,79	0,00	0,00
Год	1 518,70	3 439 964,84	790,80	29 835,16

Утвержденные лимиты бюджетных обязательств на 2025 год на оплату тепловой энергии и теплоносителя составляют:

- в натуральном выражении	1 518,70	Гкал
	790,80	м.куб

- в стоимостном выражении **3 469 800,00** руб
 в пределах лимита бюджетных обязательств **2 641 040,00** руб
 средства за счет внебюджетных обязательств **828 760,00** руб

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

Месяц	Тепловая энергия		Теплоноситель	
	Гкал	руб.	М.куб.	руб.
Январь	185,00	419 038,32	0,00	0,00
Февраль	186,00	421 303,39	0,00	0,00
Март	169,00	382 797,17	0,00	0,00
1 квартал	540,00	1 223 138,88	0,00	0,00
Апрель	167,00	378 267,02	0,00	0,00
Май	138,00	312 579,94	0,00	0,00
Июнь	32,00	72 482,30	170,00	6 413,76
2 квартал	337,00	763 329,26	170,00	6 413,76
Июль	15,00	33 976,08	105,00	3 961,44
Август	22,00	49 831,58	220,80	8 330,34
Сентябрь	93,70	212 237,25	294,9964	11 129,62
3 квартал	130,70	296 044,91	620,80	23 421,40
Октябрь	161,00	364 676,59	0,00	0,00
Ноябрь	165,00	373 736,88	0,00	0,00
Декабрь	185,00	419 038,32	0,00	0,00
4 квартал	511,00	1 157 451,79	0,00	0,00
Год	1 518,70	3 439 964,84	790,80	29 835,16

Подписи сторон:

"Теплоснабжающая
 организация"

 / Н.В. Бершауэр
 М.П.

"Потребитель"

 Куваева Т.Л.
 М.П.
 № 167