

С протоколом
разногласий

КОНТРАКТ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ № 940789-ЦЗКФ
(снабжение тепловой энергией в горячей воде и теплоносителем)

(идентификатор контракта,
заполняется Потребителем после регистрации в реестре)
152434549602743450100100550013530247
(идентификационный код закупки)

г. Киров

«11» 02 2025г.

Публичное акционерное общество «Т Плюс», именуемое в дальнейшем «Теплоснабжающая организация», в лице представителя Готовцевой Татьяны Эдуардовны, действующей на основании доверенности №R115/883/2024 от 05.08.2024г. с одной стороны, и КИРОВСКОЕ ОБЛАСТНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ КЛИНИЧЕСКОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ "БОЛЬНИЦА СКОРОЙ МЕДИЦИНСКОЙ ПОМОЩИ", именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице главного врача Аракеяна Согомона Маркленовича, действующего на основании устава с другой стороны, именуемые в дальнейшем каждое в отдельности «Сторона», а совместно – «Стороны», в соответствии с Федеральным законом от 05.04.2013 года № 44-ФЗ "О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд" заключили настоящий Контракт (далее по тексту – Контракт) о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ КОНТРАКТА

1.1. По настоящему Контракту Теплоснабжающая организация обязуется подавать Потребителю через присоединенную сеть тепловую энергию в горячей сетевой воде (мощность) (далее – тепловую энергию (мощность)) и (или) теплоноситель, а Потребитель обязуется принимать и оплачивать тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель, а также соблюдать предусмотренный Контрактом режим потребления.

1.2. Вид теплоносителя: вода.

1.3. До даты окончания переходного периода в рамках исполнения распоряжения Правительства РФ от 16.09.2024г. № 2544-р "Об отнесении муниципального образования "Город Киров" к ценовой зоне теплоснабжения (далее – переходный период) обязательства Сторон по настоящему Контракту в части цены, порядка расчетов, качества теплоснабжения, режимов потребления ресурсов и ответственности сторон определяются в соответствии с Приложением № 10 к настоящему Контракту.

2. ЦЕНЫ И СТОИМОСТЬ

2.1. Цена

2.1.1. Расчет за тепловую энергию (мощность) производится по цене, рассчитанной Теплоснабжающей организацией на соответствующий расчетный период в соответствии с порядком определения цены, установленным положениями действующих на момент оплаты нормативных правовых актов, исходя из:

- предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного приказом органа исполнительной власти Кировской области в области государственного регулирования тарифов (далее – орган регулирования) на соответствующий расчетный период;

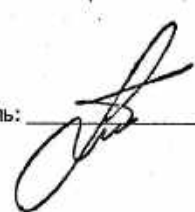
- обязательств Теплоснабжающей организации по определению цен на тепловую энергию (мощность), принятых в соответствии с соглашением об исполнении схемы теплоснабжения, заключенным между ПАО "Т Плюс" и администрацией муниципального образования «город Киров» и опубликованным на официальном сайте Теплоснабжающей организации, указанном в п. 8 настоящего Контракта, (далее – официальный сайт Теплоснабжающей организации);

- категории, к которой относится потребитель, теплопотребляющие установки которого расположены в муниципальном образовании «город Киров», если для соответствующей категории потребителей в Стандартах качества обслуживания единой теплоснабжающей организацией

Теплоснабжающая организация:


Полномочия в городе Кирове
Филиал "Теплоснабжающая организация ПАО "Т Плюс"

Потребитель:



потребителей тепловой энергии, опубликованных на официальном сайте Теплоснабжающей организации, предусмотрена дифференциация цен на тепловую энергию (мощность).

Стороны настоящим договорились, что цена на тепловую энергию (мощность), рассчитанная Теплоснабжающей организацией в соответствии с порядком определения цены, установленным положениями действующих на момент оплаты нормативных правовых актов и условий, указанных в абзаце первом п.2.1.1 настоящего Контракта и опубликованным на официальном сайте Теплоснабжающей организации, является ценой, определяемой по соглашению сторон Контракта в рамках предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность).

В целях расчета цены на тепловую энергию (мощность) Теплоснабжающая организация в течение 15 (пятнадцати) дней с даты опубликования приказа об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) на очередной календарный год осуществляет расчет цены на тепловую энергию (мощность), публикует цену на тепловую энергию (мощность) в виде числового значения на официальном сайте Теплоснабжающей организации и направляет указанную цену с описанием порядка ее расчета Потребителю в форме уведомления вместе с платежными документами за первый расчетный период после вступления в силу настоящего Контракта или изменения цифрового значения цены.

2.1.2. Цена на теплоноситель определяется соглашением сторон на соответствующий расчетный период в соответствии с формулами, определенными в Стандарте качества обслуживания единой теплоснабжающей организацией потребителей тепловой энергии, и применимых обязательств Теплоснабжающей организации, принятых в соответствии с соглашением об исполнении схемы теплоснабжения, заключенным между Теплоснабжающей организацией и администрацией муниципального образования «город Киров», опубликованных на официальном сайте Теплоснабжающей организации.

В целях определения цены на теплоноситель Теплоснабжающая организация осуществляет расчет цены на теплоноситель, публикует цену на теплоноситель в виде числового значения на официальном сайте Теплоснабжающей организации и направляет указанную цену с описанием порядка ее расчета Потребителю в форме уведомления вместе с платежными документами за первый расчетный период после вступления в силу настоящего Контракта или изменения цифрового значения цены.

Стороны настоящим договорились, что цена на теплоноситель, рассчитанная Теплоснабжающей организацией в соответствии с настоящим пунктом, положениями действующих на момент оплаты нормативных правовых актов, и опубликованная на официальном сайте Теплоснабжающей организации, является ценой, определяемой по соглашению сторон Контракта.

2.2. Стоимость

Стоимость принятого Потребителем за расчетный период количества тепловой энергии (мощности), теплоносителя рассчитанного в соответствии с Условиями теплоснабжения к Контракту, определяется как сумма произведений:

- цены на тепловую энергию (мощность) на количество потребленной тепловой энергии (мощности).
- цены на теплоноситель на количество потребленного теплоносителя.

Плановая общая стоимость тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя (ориентировочная цена Контракта) составляет 468 989,23 руб. с учетом НДС. Указанная величина носит исключительно информационный характер и не подлежит учету при определении цены и (или) стоимости поставляемой тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя.

2.3. Порядок оплаты

Оплата за тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель производится Потребителем в следующем порядке:

- до 18 числа текущего месяца – промежуточный платеж в размере 30% плановой общей стоимости тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, потребляемых в месяце, за который осуществляется оплата, либо в размере, указанном в выставленном Теплоснабжающей организацией счете на оплату;
- до 10-го числа месяца, следующего за расчетным, осуществляется оплата за фактически потребленные в истекшем месяце тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель с учетом средств, ранее внесенных Потребителем.

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

Теплоснабжающая организация

Потребитель:

С протоколом
разногласий

Способ осуществления Потребителем оплаты коммунальной услуги по отоплению (в течение отопительного периода либо равномерно в течение календарного года) в отношении нежилого помещения, расположенного в многоквартирном доме, определяется в соответствии с Правилами предоставления коммунальных услуг.

3. ПАРАМЕТРЫ КАЧЕСТВА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ПАРАМЕТРЫ, ОТРАЖАЮЩИЕ ДОПУСТИМЫЕ ПЕРЕРЫВЫ В ТЕПЛОСНАБЖЕНИИ, И РЕЖИМ ПОТРЕБЛЕНИЯ

3.1. Параметры качества теплоснабжения

3.1.1. Температура теплоносителя в подающем трубопроводе. Значение температуры теплоносителя определяется в точке поставки как среднесуточное значение температуры теплоносителя в подающем трубопроводе по температурному графику в соответствии с Приложением №7 к настоящему Контракту.

3.1.2. Давление теплоносителя в подающем трубопроводе. Значение давления теплоносителя в подающем трубопроводе определяется в точке поставки как среднесуточное значение в соответствии с Приложением №7 к настоящему Контракту. Это условие не применяется, если теплопотребляющие установки подключены к тепловым сетям системы теплоснабжения по независимой схеме и (или) регулятор давления и (или) регулятор расхода установлен на теплопотребляющих установках.

3.2 Параметры, отражающие допустимые перерывы в теплоснабжении

3.2.1. Параметры, отражающие допустимые перерывы в теплоснабжении, предусматривают допустимую сторонами настоящего Контракта продолжительность прекращения в точке поставки подачи тепловой энергии и (или) теплоносителя в подающем трубопроводе (перерывы в теплоснабжении).

3.2.2. Поставка тепловой энергии на нужды отопления осуществляется бесперебойно, за исключением случаев, установленных условиями настоящего Контракта, требованиями технических регламентов и иных обязательных требований законодательства РФ. Допускаются отклонения от данной величины согласно пределам разрешенных отклонений значений параметров, согласованных Сторонами в п.3.5. настоящего Контракта.

3.3. В отношении нежилого помещения, расположенного в многоквартирном доме, не имеющего отдельного теплового ввода, значения параметров качества теплоснабжения и параметров, отражающих допустимые перерывы в теплоснабжении, определяются в соответствии с п. 3.1.-3.2. настоящего Контракта, если иные параметры не установлены в Контракте теплоснабжения, заключенном для поставки тепловой энергии (мощности) в такой многоквартирный дом в целях оказания коммунальной услуги по отоплению населению и приравненным к нему категориям потребителей.

3.4. Пределы разрешенных отклонений значений параметров качества теплоснабжения

Пределы разрешенных отклонений значений параметров качества теплоснабжения определяются диапазоном значений параметров качества теплоснабжения и допустимой продолжительностью отклонения значений параметров качества теплоснабжения за пределами указанного диапазона.

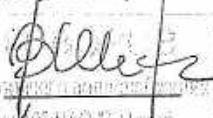
Диапазон значений параметров качества теплоснабжения и допустимая продолжительность отклонения значений параметров качества теплоснабжения за пределами диапазона значений параметров качества теплоснабжения:

3.4.1. Диапазон значений параметров качества теплоснабжения¹:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть, - $\pm 3\%$;
- по давлению в подающем трубопроводе, - $\pm 5\%$.

Указанные величины дополнительно увеличиваются на величину погрешности теплосчетчика, но не более чем максимально допускаемую относительную погрешность теплосчетчика, определенную в соответствии с методикой осуществления коммерческого учета

¹ Диапазон значений температуры теплоносителя и диапазон значений давления в подающем трубопроводе определен в рамках предельных значений отклонений по температуре воды и отклонений по давлению в подающем трубопроводе, предусмотренных правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, увеличенных на величину погрешности теплосчетчика, которая не может превышать максимально допускаемую относительную погрешность теплосчетчика, определенную в соответствии с методикой осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденной Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.

Теплоснабжающая организация: 
Филиал "Тепло" № 140 "Т" Псков

Потребитель: 

С протоколом
разности

тепловой энергии, теплоносителя, утвержденной Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.

3.4.2. Допустимая продолжительность отклонения значений параметров качества теплоснабжения за пределами диапазона значений параметров качества теплоснабжения:

с 1-го по 4-й год, следующий за годом окончания переходного периода, - 24 часа (единовременно);

с 5-го по 6-й год, следующий за годом окончания переходного периода, - 18 часов (единовременно);

с 7-го по 8-й год, следующий за годом окончания переходного периода, - 12 часов (единовременно);

с 9-го по 10-й год, следующий за годом окончания переходного периода, - 8 часов (единовременно);

с 11-го года, следующего за годом окончания переходного периода, - 4 часа (единовременно).

3.5. Пределы разрешенных отклонений значений параметров, отражающих допустимые перерывы в теплоснабжении.

Допустимая сторонами указанного Контракта продолжительность прекращения в точке поставки подачи тепловой энергии и (или) теплоносителя в подающем трубопроводе определяется в соответствии с условиями документов о подключении, а также в соответствии с требованиями технических регламентов и иных обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации.

3.6. Показатели качества теплоносителя по физико-химическим характеристикам

Показатели качества теплоносителя по физико-химическим характеристикам соответствуют требованиям технических регламентов и иным требованиям законодательства РФ.

3.7. Среднесуточная температура наружного воздуха

Среднесуточная температура наружного воздуха - средняя величина температуры наружного воздуха принимается по данным метеорологической службы ФГБУ «Гидрометцентр России».

3.8. Отклонение значений параметров качества теплоснабжения и (или) параметров, отражающих допустимые перерывы в теплоснабжении, за пределы их разрешенных отклонений

3.8.1. Потребитель обязан при обнаружении отклонений значений параметров качества теплоснабжения и (или) параметров, отражающих допустимые перерывы в теплоснабжении, за пределы их разрешенных отклонений, определенных п.3.1. - 3.5. настоящего Контракта, немедленно сообщить об этом в Теплоснабжающую организацию любым из перечисленных способов: посредством направления сообщения на адрес электронной почты (E-mail), телефонограммой по реквизитам, указанным в п.7 настоящего Контракта.

Теплоснабжающая организация осуществляет регистрацию обращения Потребителя в порядке, установленном стандартами качества обслуживания единой теплоснабжающей организацией потребителей тепловой энергии.

3.8.2. В случае подключения приборов учета Потребителя к автоматизированным информационно-измерительным системам учета тепловой энергии и теплоносителя Теплоснабжающей организации, контроль режима и качества поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, в т.ч. проверка обращения об отклонении значений параметров качества теплоснабжения осуществляются с использованием автоматизированной информационно-измерительной системы без выхода на объект, при этом в качестве акта применяется акт, выгруженный из автоматизированной информационно-измерительной системы, который не требует подписи обеих Сторон.

Фиксация начала и окончания факта отклонения значений параметров качества теплоснабжения и (или) параметров, отражающих допустимые перерывы в теплоснабжении, за пределы разрешенных отклонений, также осуществляются на основании данных, зафиксированных автоматизированной информационно-измерительной системы тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя Теплоснабжающей организации.

3.8.3. В случае отсутствия подключения приборов учета Потребителя к автоматизированным информационно-измерительным системам учета тепловой энергии и теплоносителя Теплоснабжающей организации или в случае выхода из строя системы,

Теплоснабжающая организация:

Потребитель:

С протоколом
разногласий

обеспечивающей дистанционный сбор данных у автоматизированной информационно-измерительной системы учета Стороны (Потребитель и Теплоснабжающая организация) в согласованное время выходят на объект с целью осмотра состояния прибора учета тепловой энергии (теплоносителя) и схемы его подключения.

Потребитель обязан:

- обеспечить доступ представителям Теплоснабжающей организации или по указанию Теплоснабжающей организации представителям иной организации к приборам учета Потребителя;
- обеспечить постоянную готовность помещений тепловых пунктов в части надлежащей освещенности, отсутствия захламленности прохода к оборудованию тепловых пунктов, выполнение требований законодательства РФ по дезинфекции/дезинсекции подвалов и помещений тепловых пунктов;
- обеспечить присутствие уполномоченного представителя Потребителя.

Фиксация начала и окончания факта отклонения значений параметров качества теплоснабжения и (или) параметров, отражающих допустимые перерывы в теплоснабжении, за пределы разрешенных отклонений, осуществляются на основании данных, зафиксированных прибором учета в акте проверки, составленном сторонами в соответствии с Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 (далее – Правила организации теплоснабжения).

3.8.4. Стороны определили, что допускается составление актов проверки о непредоставлении или предоставлении тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя ненадлежащего качества или с перерывами превышающими установленную продолжительность и иных форм актов, составляемых представителем Теплоснабжающей организации, Сторонами на электронном носителе (при использовании в работе специализированных информационных систем) с возможностью подписи Сторон в таком акте при помощи аналога собственноручной подписи (стилуса). При этом по требованию одной из Сторон, участвующей в подготовке такого акта, другая Сторона обязана предоставить такой акт, распечатанный на бумажном носителе.

3.9. Режим потребления:

Температура теплоносителя в обратном трубопроводе. Значение температуры теплоносителя определяется в точке поставки как среднесуточное значение температуры теплоносителя в обратном трубопроводе по температурному графику в соответствии с Приложением №7 к настоящему Контракту. Допускается отклонение от величины значения температуры теплоносителя по температуре воды, в обратном трубопроводе не более чем на +5%. Понижение фактической температуры обратной воды по сравнению с графиком не лимитируется. Указанная величина дополнительно увеличивается на величину погрешности измерений температуры, установленной Методикой осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденной Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.

Величина максимального расхода теплоносителя в подающем трубопроводе на теплоснабжение указана в Приложении №4 к настоящему Контракту.

4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

4.1. За нарушение обязательств по настоящему Контракту Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством РФ.

4.1.1. Потребитель несет ответственность за нарушение режима потребления тепловой энергии и (или) теплоносителя, в том числе ответственность за нарушение условий о количестве, качестве и значениях термодинамических параметров возвращаемого теплоносителя в границе балансовой принадлежности тепловых сетей, которая определяется в соответствии с актом разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности (Приложение №3 к Контракту).

4.1.1.1. В случае превышения Потребителем максимального часового расхода теплоносителя более чем на 5% Теплоснабжающая организация взимает с Потребителя неустойку (НДС не облагается), которая рассчитывается за каждые сутки расчетного периода, в которые происходило превышение, по формуле:

$$S1 = G1(\text{перерасход}) * c_p * \rho * t1 * Ct3 * 10^{-3}, (\text{руб.}), \text{ где}$$

G1 (перерасход) – разница максимального среднечасового значения расхода теплоносителя в подающем трубопроводе за сутки по показаниям прибора учета и максимального значения

Теплоснабжающая организация:

Потребитель:

расхода, определенного Приложением №4 к Контракту, с учетом отклонения не более чем на 5 %, умноженная на 24 часа, м³;

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_1 - среднесуточная температура в подающем трубопроводе, °C.

Цтэ - цена тепловой энергии, согласованная настоящим Контрактом, руб./Гкал.

4.1.1.2. В случае подтверждения в акте проверки факта отклонения значений параметров качества теплоснабжения и (или) параметров, отражающих допустимые перерывы в теплоснабжении, за пределы их разрешенных отклонений, Теплоснабжающая организация в расчетном периоде, следующем за расчетным периодом, в котором произошло указанное нарушение, снижает размер платы за тепловую энергию, по формулам, установленным в Правилах организации теплоснабжения.

Стороны договорились, что для расчета величины снижения размера платы за тепловую энергию (мощность), по формулам, установленным в Правилах организации теплоснабжения, применяют:

- при фиксации факта отклонения включенных в Контракт значений параметров качества теплоснабжения за пределы их разрешенных отклонений коэффициент k_1 равный отношению цены на тепловую энергию (мощность), определенной в соответствии с п. 2.1.1 настоящего Контракта, к предельному уровню цены на тепловую энергию (мощность), определенному в соответствии с разделом II Правил определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденных ПП РФ от 15 декабря 2017 г. N 1562 (далее - Правил определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность));

- при фиксации факта отклонения включенных в Контракт значений параметров, отражающих допустимые перерывы в теплоснабжении, за пределы их разрешенных отклонений коэффициент k_2 равный отношению цены на тепловую энергию (мощность), определенной в соответствии с п. 2.1.1 настоящего Контракта, к предельному уровню цены на тепловую энергию (мощность), определенному в соответствии с разделом II Правил определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность).

4.1.1.3 В случае превышения Потребителем температуры теплоносителя в обратном трубопроводе (t_2) от заданной по температурному графику более чем на допустимые диапазоны, указанные в п. 3.9. настоящего Контракта, Теплоснабжающая организация взимает с Потребителя неустойку (НДС не облагается), которая рассчитывается за каждые сутки расчетного периода, в которые происходило превышение, по формуле:

$$S_2 = m_2 * c_p * t \text{ (перегрев)} * \text{Цтэ} * 10^{-3}, \text{ (руб.)}, \text{ где}$$

m_2 - фактический массовый расход теплоносителя в обратном трубопроводе за сутки, т;

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

t (перегрев) - разница между фактической температурой теплоносителя в обратном трубопроводе по показаниям прибора учета и среднесуточной температурой по температурному графику, определенному Приложением №7 к настоящему Контракту, с учетом отклонения не более чем на допустимые диапазоны, указанные в п. 3.9. настоящего Контракта, °C.

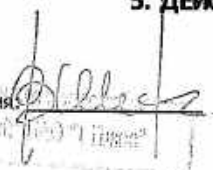
Цтэ - цена тепловой энергии, согласованная настоящим Контрактом, руб./Гкал.

4.2. Теплоснабжающая организация не несет ответственности перед Потребителем за недоотпуск тепловой энергии и снижение параметров теплоносителя, обусловленные нарушением условий Контракта или законодательства РФ со стороны Потребителя.

4.3. Теплоснабжающая организация не несет ответственности за соответствие параметров давления теплоносителя в подающем трубопроводе в случае если теплопотребляющие установки подключены к тепловым сетям системы теплоснабжения по независимой схеме и (или) регулятор давления и (или) регулятор расхода установлены и (или) вышли из строя.

5. ДЕЙСТВИЕ КОНТРАКТА

Теплоснабжающая организация:



Потребитель:



С протоколом
разногласий

5.1. Срок и особенности исполнения обязательств по Контракту

5.1.1. Настоящий Контракт действует с «01» января 2025 г. по «31» декабря 2025 г. включительно.

5.1.2. При заключении Контракта в переходный период в рамках исполнения распоряжения Правительства РФ от 16.09.2024г. № 2544-р "Об отнесении муниципального образования "Город Киров" к ценовой зоне теплоснабжения (далее – переходный период) исполнение обязательств Сторон по настоящему Контракту определяется следующим образом:

- до окончания переходного периода - отношения Сторон по настоящему Контракту регулируются Приложением №10 к настоящему Контракту, а также разделами 1, 5, 6 (за исключением Приложения №7), 7, 8 настоящего Контракта. Остальные разделы настоящего Контракта применению не подлежат, обязательства Сторон по настоящему Контракту в части цены, порядка расчетов, качества теплоснабжения, режимов потребления ресурсов и ответственности сторон определяются в соответствии с Приложением № 10 к настоящему Контракту.

- со дня окончания переходного периода - Приложение № 10 к настоящему Контракту прекращает свое действие. Отношения Сторон по настоящему Контракту регулируются его условиями в полном объеме, включая Приложение №7.

Днем окончания переходного периода является день вступления в силу решения об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), принятого в порядке, установленном законодательством РФ.

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

5.2. Изменение Контракта

Изменение условий настоящего Контракта возможно по соглашению Сторон, путем подписания дополнительных соглашений к настоящему Контракту.

В случае направления Теплоснабжающей организацией в адрес Потребителя дополнительного соглашения к настоящему Контракту и неполучения Теплоснабжающей организацией 1 экземпляра соглашения или замечаний к нему в течение 10 рабочих дней со дня поступления Потребителю, дополнительное соглашение к настоящему Контракту считается подписанным со стороны Потребителя без разногласий.

Изменение приборов учета вносится без подписания дополнительного соглашения при наличии акта допуска прибора учета в эксплуатацию, направленного Потребителем в адрес Теплоснабжающей организации.

Об изменении почтовых и банковских реквизитов, наименования Стороны или ее реорганизации, а также об изменении сведений о лицах, указанных в пункте 7 настоящего Контракта, Стороны сообщают друг другу в письменном виде в течение семи дней со дня наступления вышеуказанных обстоятельств.

5.3. Порядок разрешения споров

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

В случае, если стороны при заключении настоящего Контракта не пришли к соглашению по урегулированию разногласий во внесудебном порядке, то такие действия расцениваются как согласие сторон на передачу урегулирования разногласий по данному Контракту в Арбитражный суд, указанный в настоящем пункте.

5.3.2. В случае если при заключении Контракта теплоснабжения между сторонами возникли разногласия по определению значений параметров качества теплоснабжения и (или) параметров, отражающих допустимые перерывы в теплоснабжении, указанные разногласия оформляются протоколом разногласий и представляются любой из Сторон на рассмотрение в орган местного самоуправления, уполномоченный в соответствии с ФЗ "О теплоснабжении" на рассмотрение таких разногласий, в порядке обязательного досудебного урегулирования споров, установленном действующим законодательством РФ.

5.4. Расторжение Контракта

Теплоснабжающая организация: 

Потребитель: 

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

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

Потребитель имеет право отказаться от исполнения Контракта и заключить Контракт теплоснабжения с иным владельцем источника тепловой энергии в случае, предусмотренном законодательством РФ.

6. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ К КОНТРАКТУ

1. Условия теплоснабжения (Приложение №1).
2. Планируемый объем потребления тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя (Приложение №2).
3. Акт разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности (Приложение №3).
4. Перечень объектов Потребителя (Приложение №4).
5. Перечень коммерческих расчетных приборов узла учета тепловой энергии и место их установки (Приложение №5).
6. Расчет потерь тепловой энергии в тепловых сетях Потребителя (Приложение №6).
7. Параметры качества теплоснабжения (Приложение №7).
8. Лимиты бюджетных обязательств (объемы бюджетных ассигнований и внебюджетные расходы по оплате тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя на 2025г. (Приложение №8).
9. Порядок распределения денежных средств, поступающих в счет оплаты поставленной тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя (Приложение №9).
10. Условия теплоснабжения до окончания переходного периода в ценовой зоне теплоснабжения (Приложение №10).

7. ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЗА ВЫПОЛНЕНИЕ УСЛОВИЙ НАСТОЯЩЕГО КОНТРАКТА 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	Диспетчер тепловых сетей +7(964)253-03-36 ktk-avsdsp01@ies-holding.com
За прием обращений при обнаружении отклонений значений параметров качества теплоснабжения и (или) параметров, отражающих допустимые перерывы в теплоснабжении, за пределы их разрешенных отклонений	8(8332)25-55-32
По прочим вопросам (оформление и изменение договорных отношений; начисление и оплата по Контракту; технические вопросы; электронный документооборот и обмен документами в электронном виде)	Единый номер Контакт центра +7(800)600-03-90 kirov@esplus.ru

- от Потребителя:

Ответственный	ФИО	Контактные данные (телефон, электронная почта)
За оформление и изменение договорных отношений	Аракелян Согомон Марленович	

Теплоснабжающая организация:

Потребитель:

За прием информации по изменению качества поставки ресурса (в том числе при плановых и аварийных отключениях поставки ресурса)	Аракелян Согомон Маркленович	
По техническим вопросам	Аракелян Согомон Маркленович	
По оплате по Контракту	Аракелян Согомон Маркленович	
Прочие вопросы, в том числе электронный документооборот и обмен документами в электронном виде	Аракелян Согомон Маркленович	

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

Стороны признают равную юридическую силу собственноручной подписи и факсимильной подписи, проставляемой внизу каждой страницы настоящего Контракта и Приложений к нему, при условии подписания собственноручной подписью настоящего Контракта в разделе «Реквизиты и подписи сторон» и всех Приложений к настоящему Контракту в разделе «Подписи сторон».

8. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

Теплоснабжающая организация:	Потребитель:
Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Т Плюс»	Полное фирменное наименование: КИРОВСКОЕ ОБЛАСТНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ КЛИНИЧЕСКОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ "БОЛЬНИЦА СКОРОЙ МЕДИЦИНСКОЙ ПОМОЩИ"
Сокращенное наименование: ПАО «Т Плюс»	Сокращенное наименование: КОГКБУЗ "Больница скорой медицинской помощи"
ИНН: 6315376946	ИНН: 4345496027
КПП: 502401001	КПП: 434501001
ОГРН: 1056315070350	ОГРН: 1194350011206
	Паспорт (для ФЛ): Выдан:
Местонахождение: 143421, Московская область, г.о. Красногорск, тер. автодорога Балтия, км 26-й, д. 5, стр. 3, офис 506	Местонахождение: 610011, Кировская обл, Киров г, Свердлова ул, дом № 4
Наименование филиала: Филиал «Кировский» Публичного акционерного общества «Т Плюс»	Наименование филиала:
КПП: 434543001	КПП:
Фактический адрес: 610044, Кировская обл, Киров г, Луганская ул, дом № 51	Фактический адрес: 610047, Кировская обл, Киров г, Свердлова ул, дом № 4
Почтовый адрес для корреспонденции в РФ (с индексом): 610044, Кировская обл, Киров г, Луганская ул, дом № 51	Почтовый адрес для корреспонденции в РФ (с индексом): 610047, Кировская обл, Киров г, Свердлова ул, дом № 4

Теплоснабжающая организация:

Потребитель:

С протоколом
разногласий

Электронная почта: kirov@esplus.ru	Электронная почта: sgkb2010@mail.ru
Адрес Интернет-сайта: www.tplusgroup.ru	Адрес Интернет-сайта:
Тел. (с кодом): +7(800)6000390	Тел. (с кодом): 9127137591
Факс (с кодом): +7(833)2574401	Факс (с кодом):
Банковские реквизиты: Получатель: Филиал «Кировский» Публичного акционерного общества «Т Плюс» ИНН/КПП: 6315376946/434543001 Расчетный счет N 40702810500000050920 в банке БАНК ГПБ (АО) Г. МОСКВА в Г. МОСКВА кор.счет N 30101810200000000823 БИК: 044525823	Банковские реквизиты: Расчетный счет N 03224643330000004000 в банке Отделение Киров Банка России//УФК по Кировской области в г. Киров кор.счет N 40102810345370000033 БИК: 013304182 Министерство финансов Кировской области (КОРКБ) Филиал скорой медицинской помощи №1 (ИНН/КПП: 6315376946/434543001, 07801006338)
Дата подписания « 20 » _____ года  Готовцева Т. Э./	Дата подписания « 20 » _____ года  Абрамьян Согомон



Подписан с
Протоколом разногласий

Теплоснабжающая организация:

Потребитель:



Приложение №1

к Контракту теплоснабжения

№ 940789-ЦЗКФ от «11» 02 2025
20__ г.

УСЛОВИЯ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

1 РАЗДЕЛ: ОБЩИЙ

1.1. Условия и Контракт

1.1.1. Отношения между Потребителем и Теплоснабжающей организацией регулируют эти правила (далее — **Условия**) и Контракт, заключённый между сторонами (далее — **Контракт**). Условия имеют обязательный характер для сторон Контракта.

1.1.2. Положения Контракта дополняют Условия (если иное не определено в Условиях). Если Контракт и Условия противоречат друг другу, Контракт имеет преимущество в части противоречия.

1.1.3. Используемые в Контракте термины:

Автоматизированная информационно-измерительная система учета тепловой энергии и теплоносителя (АИИС) — автоматизированная система дистанционного съема показаний учета тепловой энергии.

УСПД — устройство сбора и передачи данных.

1.2. Условия подачи тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя

1.2.1. Теплоснабжающая организация подает тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель Потребителю в точки поставки, указанные в акте разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности (Приложение №3 к настоящему Контракту).

Сведения об объектах Потребителя приведены в Приложении №4 к настоящему Контракту.

1.2.2. Потребитель обеспечивает прием, учет, рациональное использование тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, получаемых в точках поставки от Теплоснабжающей организации в соответствии с планируемым объемом потребления тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, согласованными Сторонами в Приложении №2 к настоящему Контракту, и максимумами тепловых нагрузок, предусмотренными в Приложении №4 к настоящему Контракту.

1.2.3. 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.

1.2.4. Поставка Потребителю тепловой энергии на цели подогрева холодной воды (в случае самостоятельного производства Потребителем горячей воды с использованием оборудования) осуществляется круглогодично и может быть приостановлена на период проведения плановых ремонтных работ, сроки проведения которых определяются в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых актов.

2 РАЗДЕЛ: ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И (ИЛИ) ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ, ПОСТАВЛЕННОЙ ПОТРЕБИТЕЛЮ. ПРИБОРЫ УЧЕТА

2.1. Порядок определения планируемого объема потребления тепловой энергии

Теплоснабжающая организация:

Потребитель:

(мощности) и (или) теплоносителя

Планируемый объем потребления тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя определяется исходя из максимальных тепловых нагрузок, указанных в Приложении №4 к настоящему Контракту, и указан в Приложении №2 к настоящему Контракту.

Потребитель имеет право направить заявку на изменение порядка определения такого объема потребления тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя не менее чем за 90 дней до окончания срока действия настоящего Контракта, при наличии оснований, предусмотренных законодательством РФ.

2.2. Общий порядок определения фактического объема потребления тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении отдельно стоящих объектов Потребителя и нежилых помещений, расположенных в многоквартирных домах.

2.2.1 Коммерческий учет тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя за исключением порядка определения объема потребленной тепловой энергии в нежилом помещении, расположенном в многоквартирном доме, осуществляется в соответствии с требованиями установленными Правилами коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденных постановлением Правительства РФ от 18.11.2013 № 1034 (далее - Правила коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя), и Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденной приказом Минстроя России от 17.03.2014 № 99/пр (далее - Методика осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя), и условиями настоящего Контракта.

Точки поставки Потребителя должны быть оборудованы приборами учета, допущенными к эксплуатации в соответствии с утвержденными Правилами коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя.

Учет количества потребленной тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя осуществляется приборным методом по допущенным в эксплуатацию представителем Теплоснабжающей организацией приборам учета Потребителя, указанным в Приложении №5 к настоящему Контракту, с использованием автоматизированной информационно-измерительной системы (при наличии), в том числе в отношении нежилого помещения, расположенного в многоквартирном доме, если иное не установлено Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденными постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354 (далее - Правила предоставления коммунальных услуг).

При установке приборов учета не на границе балансовой принадлежности тепловых сетей, количество учтенной ими тепловой энергии, теплоносителя увеличивается (в случае установки приборов учета на сетях Потребителя после границы балансовой принадлежности) или уменьшается (в случае установки приборов учета на сетях Теплоснабжающей организации до границы балансовой принадлежности) на величины расчетных потерь тепловой энергии в трубопроводах и нормативных утечек в тепловых сетях, указанные в Приложении №4 к настоящему Контракту, от границы балансовой принадлежности до места установки приборов учета. Величина потерь рассчитывается в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008г. №325, (далее - Порядок определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя) и Приложением №6 к настоящему Контракту.

Потребитель несет ответственность за сохранность и техническое состояние принадлежащих ему приборов учета, а также устройств сбора и передачи данных Теплоснабжающей организации, установленного на 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.

Если объект Потребителя на дату заключения настоящего Контракта не оборудован

Теплоснабжающая организация:

Потребитель:

О предоставлении
разрешений

приборами учёта, после установки прибора учёта Потребитель обязан обеспечить допуск вновь установленного прибора учёта в эксплуатацию в соответствии с требованиями, действующего законодательства.

Стороны пришли к соглашению использовать в расчетах показания вновь установленного прибора учета (в том числе в случае замены прибора учёта) с даты, указанной в акте допуска прибора учета в эксплуатацию, подписанном комиссией в соответствии с Правилами коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, без оформления соответствующего дополнительного соглашения к настоящему Контракту.

2.2.2. 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 Контракте.

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 каналообразующего 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. 2.2.3. настоящих Условий актуальные показания коммерческих приборов учета с посуточной разбивкой и накопительным итогом по состоянию на отчетную дату месяца.

2.2.3. Потребитель, имеющий приборы учета, не подключенные к автоматизированной информационно-измерительной системе учета тепловой энергии и теплоносителя, представляет в Теплоснабжающую организацию ежемесячно в сроки, установленные п. 2.3.2. и 2.4.1. настоящих Условий.

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) любым доступным способом¹, в том числе: по телекоммуникационным каналам связи с использованием электронной подписи и/или подписанные в бумажном виде и направленные в виде электронной копии с адреса электронной почты Потребителя, указанного в реквизитах Контракта, по согласованной Сторонами настоящего Контракта форме.

2.2.4. 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. 2.2.3. настоящих Условий.

При несвоевременном сообщении потребителем о нарушениях функционирования узла учета расчет расхода тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя за отчетный период производится расчетным путем.

2.2.5. В целях контроля объемов поставленной (полученной) тепловой энергии, теплоносителя Теплоснабжающая организация либо Потребитель или теплосетевая организация вправе использовать контрольные (параллельные) приборы учета при условии

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

Теплоснабжающая организация

Потребитель:

уведомления одной из сторон Контракта другой стороны Контракта об использовании таких приборов учета.

В случае различия показаний контрольных (параллельных) приборов учета и основных приборов учета более чем на погрешность измерения таких приборов учета за период, составляющий не менее одного расчетного месяца, лицо, установившее контрольный (параллельный) прибор учета, может потребовать у другой стороны проведения учета внеочередной поверки эксплуатируемого этой стороной прибора учета.

Показания контрольного (параллельного) прибора учета используются в целях коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя на период неисправности, поверки основного прибора учета, а также в случае нарушения сроков представления показаний приборов учета.

2.2.6. Потребитель обеспечивает беспрепятственный доступ представителей Теплоснабжающей организации или по указанию Теплоснабжающей организации представителей иной организации к узлам учета и приборам учета Потребителя для проверки показаний приборов учета, снятия архивов данных приборов учета и проверки соблюдения условий эксплуатации приборов узла учета.

При выявлении расхождений фактических данных архивов приборов учета Потребителя с данными, представленными ранее Потребителем в виде отчета о теплопотреблении, Теплоснабжающая организация составляет Акт с указанием выявленного факта расхождений. Такой акт является основанием для осуществления перерасчета объема полученной тепловой энергии, теплоносителя.

2.2.7. С целью организации дистанционного доступа к данным прибора учета Теплоснабжающая организация вправе обеспечить монтаж устройств сбора и передачи данных на приборах учета тепловой энергии.

Потребитель предоставляет Теплоснабжающей организации возможность монтажа устройств сбора и передачи данных на приборах учета тепловой энергии, предоставляет дистанционный доступ для подключения прибора учета тепловой энергии (теплоносителя) Потребителя к автоматизированным информационно-измерительным системам учета тепловой энергии и теплоносителя 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 теплопотребления в отношении его приборов учета тепловой энергии, теплоносителя.

2.3. Особенности определения фактического объема потребления тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении нежилых помещений, расположенных в многоквартирном доме

2.3.1. Определение объема потребленной тепловой энергии в нежилом помещении, расположенном в многоквартирном доме, осуществляется в соответствии с требованиями Правил предоставления коммунальных услуг.

2.3.2. Потребитель предоставляет в Теплоснабжающую организацию сведения о показаниях приборов учета, установленные в нежилом помещении, расположенном в многоквартирном доме, снятых по состоянию на 23 - 25 число текущего месяца, до окончания 25 числа расчетного 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.

2.3.3. При отсутствии у Потребителя в точках учета приборов учета, а также в случае неисправности приборов учета, либо при нарушении установленных Контрактом сроков предоставления показаний приборов учета, являющихся собственностью Потребителя, объем тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, поставленный Потребителю,

Теплоснабжающая организация: _____

Потребитель: _____

ПРОТОКОЛ
РАСЧЕТОВ

отношении нежилого помещения, расположенного в многоквартирном доме, определяется Теплоснабжающей организацией расчетным методом в соответствии с Правилами предоставления коммунальных услуг.

2.4. Особенности определения фактического объема потребления тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении отдельно стоящих объектов.

2.4.1. Потребитель предоставляет в Теплоснабжающую организацию сведения о показаниях приборов учета, установленные в объекте, не являющемся жилым помещением в многоквартирном доме, снятых по состоянию на 1-е число месяца, следующего за расчетным, до окончания 2-ого дня месяца, следующего за расчетным месяцем, а также сведения о текущих показаниях приборов учета в течение 2 (двух) рабочих дней после получения запроса о предоставлении таких сведений от Теплоснабжающей организации.

2.4.2. При отсутствии у Потребителя в точках учета приборов учёта, выходе прибора учёта в расчётном периоде из строя, либо при нарушении установленных Контрактом сроков предоставления показаний приборов учета за расчётный период, являющихся собственностью Потребителя, нештатных ситуациях в работе прибора учёта, возникших в расчётном периоде, количество потреблённой Потребителем тепловой энергии Q , Гкал определяется Теплоснабжающей организацией расчетным (приборно-расчетным) методом по формуле (1):

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

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

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

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

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

$T_{нш}$ - период нештатной работы прибора учёта в расчётном периоде, ч.

2.4.2.3. $Q_{о(в)}^{Вис}$ - количество тепловой энергии, потреблённой Потребителем в расчётном периоде на нужды отопления и вентиляции за период неисправности приборов учета, истечения срока их поверки, включая вывод из работы для ремонта или поверки, если непрерывная продолжительность неисправности, истечения срока поверки, вывод из работы прибора учета не превысила 30 суток, или за период нештатных ситуаций в работе прибора учёта, если их продолжительность составила от 15 до 30 суток в расчётном периоде, Гкал. $Q_{о(в)}^{Вис}$ определяется по формуле (3):

$$Q_{о(в)}^{Вис} = \frac{(Q_{пу} - Q_{гвс,р} - Q_{техн,р})}{T_{раб}} * \frac{t_{вн} - t_{гвс,р}^{Вис}}{t_{вн} - t_{гвс,р}^{штат}} * T_{Вис}, \text{ где:}$$

$Q_{гвс,р}$ - расчётное количество тепловой энергии, потреблённой Потребителем на нужды горячего водоснабжения за период штатной работы прибора учёта в расчётном периоде, Гкал. $Q_{гвс,р}$ определяется по формуле 8 настоящих Условий с подстановкой вместо величины $T_{гвс}$ величины $T_{раб}$. При наличии отдельного прибора учета тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения $Q_{гвс,р}$ принимается равным 0;

$Q_{техн,р}$ - расчётное количество тепловой энергии, потреблённой Потребителем на технологические нужды за период штатной работы прибора учёта в расчётном периоде, Гкал. $Q_{техн,р}$ определяется по формуле 9 настоящих Условий с подстановкой вместо величины $T_{техн}$ величины $T_{раб}$. При наличии отдельного прибора учета тепловой энергии на технологические нужды $Q_{техн,р}$ принимается равным 0;

Теплоснабжающая организация:

Потребитель:

$t_{вн}$ - 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;

$t_{вн_Вис}^{\phi}$ - фактическая среднесуточная температура наружного воздуха за время выхода прибора учёта из строя в расчётном периоде, °С. $t_{вн_Вис}^{\phi}$ определяется Теплоснабжающей организацией в соответствии с п. 3.7. настоящего Контракта;

$t_{вн_штат}^{\phi}$ - фактическая среднесуточная температура наружного воздуха за время штатной работы прибора учёта в расчётном периоде, °С. $t_{вн_штат}^{\phi}$ определяется Теплоснабжающей организацией в соответствии с п. 3.7. настоящего Контракта;

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

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

2.4.2.4. $Q^{непред}$ - количество тепловой энергии, потреблённой Потребителем в первом расчётном периоде, за который не представлены показания приборов учета в установленный срок, Гкал. $Q^{непред}$ определяется по формуле (4):

$$Q^{непред} = Q_{о(в)}^{непред} + Q_{гвс}^{непред}, \text{ где:}$$

$Q_{о(в)}^{непред}$ - количество тепловой энергии, потреблённой Потребителем на нужды отопления и вентиляции в первом расчётном периоде, за который не представлены показания приборов учета в установленный срок и который не является первым месяцем отопительного периода либо не относится к межотопительному периоду, Гкал. $Q_{о(в)}^{непред}$ определяется в соответствии с п. 2.4.2.4.1. настоящих Условий;

$Q_{гвс}^{непред}$ - количество тепловой энергии, потреблённой Потребителем на нужды горячего водоснабжения в первом расчётном периоде, за который не представлены показания прибора учета в установленный срок, Гкал. $Q_{гвс}^{непред}$ определяется по формуле 5 настоящих Условий. При отсутствии отдельного прибора учета тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения $Q_{гвс}^{непред}$ принимается равным 0.

2.4.2.4.1. Количество тепловой энергии $Q_{о(в)}^{непред}$ определяется по формуле (4.1):

$$Q_{о(в)}^{непред} = \frac{(Q_{пу}^{пред} - Q_{гвс}^{пред} - Q_{техн}^{пред})}{T_{раб}^{пред}} * \frac{t_{вн}^{\phi} - t_{вн_пред}^{\phi}}{t_{вн}^{\phi} - t_{о_пред}^{\phi}} * T, \text{ где:}$$

$Q_{пу}^{пред}$ - количество тепловой энергии, потреблённой Потребителем за период штатной работы прибора учета в предыдущем расчётном месяце отопительного периода, Гкал;

$Q_{гвс}^{пред}$ - расчётное количество тепловой энергии, потреблённой Потребителем на нужды горячего водоснабжения за период штатной работы прибора учёта в предыдущем расчётном месяце отопительного периода, Гкал. $Q_{гвс}^{пред}$ определяется по формуле 8 настоящих Условий с подстановкой вместо величины $T_{гвс}$ величины $T_{раб}^{пред}$. При наличии отдельного прибора учета тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения $Q_{гвс}^{пред}$ принимается равным 0;

$Q_{техн}^{пред}$ - расчётное количество тепловой энергии, потреблённой Потребителем на технологические нужды за период штатной работы прибора учёта в предыдущем расчётном месяце отопительного периода, Гкал. $Q_{техн}^{пред}$ определяется по формуле 9 настоящих Условий с подстановкой вместо величины $T_{техн}$ величины $T_{раб}^{пред}$. При наличии отдельного прибора учета тепловой энергии на технологические нужды $Q_{техн}^{пред}$ принимается равным 0;

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

**С протоколом
расчётов**

$t_{\text{нв}}^{\Phi}$ – фактическая среднесуточная температура наружного воздуха за расчётный период, °С.
 $t_{\text{нв}}^{\Phi}$ определяется Теплоснабжающей организацией в соответствии с п. 3.7. настоящего Контракта;

$t_{\text{нв_пред}}^{\Phi}$ – фактическая среднесуточная температура наружного воздуха за предыдущий расчётный период, °С. $t_{\text{нв_пред}}^{\Phi}$ определяется Теплоснабжающей организацией в соответствии с п. 3.7. настоящего Контракта;

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

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

2.4.2.5. $Q_{\text{гвс}}^{\text{Вис}}$ – количество тепловой энергии, потреблённой Потребителем в расчётном периоде на нужды горячего водоснабжения при наличии отдельного учёта за период временной неисправности прибора учёта, если непрерывная продолжительность неисправности не превысила 30 суток, или за период нештатных ситуаций в работе прибора учёта, если их продолжительность не превысила 30 суток в расчётном периоде, или за период временной неисправности в межотопительный период прибора учёта, не являющегося отдельным прибором учёта тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения, если непрерывная продолжительность неисправности не превысила 30 суток, Гкал. $Q_{\text{гвс}}^{\text{Вис}}$ определяется по формуле (5):

$$Q_{\text{гвс}}^{\text{Вис}} = \frac{Q_{\text{пу_гвс}}^{\text{пред}}}{T_{\text{раб.}}} * T_{\text{Вис}}, \text{ где:}$$

$Q_{\text{пу_гвс}}^{\text{пред}}$ – количество тепловой энергии, потреблённой Потребителем за период штатной работы прибора учёта в предыдущем расчётном периоде, м³;

$T_{\text{раб.}}^{\text{пред}}$ – время штатной работы прибора учёта в предыдущем расчётном периоде, ч.

2.4.2.6. $Q_{\text{о}}$ – количество тепловой энергии, потреблённой Потребителем в расчётном периоде на нужды отопления при отсутствии приборов учёта, при выходе приборов учёта из строя, если непрерывная продолжительность неисправности превысила 30 суток в расчётном периоде, при нештатных ситуациях в работе прибора учёта продолжительностью более 30 суток расчётного периода, а также при нарушении сроков представления показаний приборов учёта за расчётный период, который является первым месяцем отопительного периода, Гкал. $Q_{\text{о}}$ определяется по формуле (6):

$$Q_{\text{о}} = q_{\text{о}} * \frac{t_{\text{вн}} - t_{\text{нв}}^{\Phi}}{t_{\text{вн}} - t_{\text{нв,о}}^{\text{р}}} * T, \text{ где:}$$

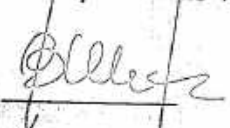
$q_{\text{о}}$ – максимальная тепловая нагрузка на отопление объектов теплоснабжения Потребителя согласно Приложению №4 к настоящему Контракту, Гкал/ч;

$t_{\text{нв,о}}^{\text{р}}$ – расчетная температура наружного воздуха, принятая для проектирования систем отопления, согласно Приложению №4 к настоящему Контракту, °С.

2.4.2.7. $Q_{\text{в}}$ – количество тепловой энергии, потреблённой Потребителем в расчётном периоде на нужды вентиляции при отсутствии приборов учёта, при выходе приборов учёта из строя, если непрерывная продолжительность неисправности превысила 30 суток в расчётном периоде, при нештатных ситуациях в работе прибора учёта продолжительностью более 30 суток расчётного периода, а также при нарушении сроков представления показаний приборов учёта за расчётный период, который является первым месяцем отопительного периода либо относится к межотопительному периоду, Гкал. $Q_{\text{в}}$ определяется по формуле (7):

$$Q_{\text{в}} = q_{\text{в}} * \frac{t_{\text{вн}} - t_{\text{вв}}^{\Phi}}{t_{\text{вн}} - t_{\text{вв,в}}^{\text{р}}} * T, \text{ где:}$$

$q_{\text{в}}$ – максимальная тепловая нагрузка на вентиляцию объектов теплоснабжения Потребителя согласно Приложению №4 к настоящему Контракту, Гкал/ч;

Теплоснабжающая организация: 

Потребитель: 

$t_{\text{вн.в}}^p$ - расчетная температура наружного воздуха принятая для проектирования систем вентиляции, согласно Приложению №4 к настоящему Контракту, °С.

2.4.2.8. $Q_{\text{гвс}}$ - количество тепловой энергии, потреблённой Потребителем на нужды горячего водоснабжения при отсутствии отдельного прибора учёта тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения, при нарушении срока представления показаний такого прибора учёта за второй и последующие расчетные периоды подряд, при выходе из строя, если в расчетном периоде была превышена непрерывная продолжительность неисправности в 30 суток, или при нештатных ситуациях в работе продолжительностью более 30 суток расчетного периода такого прибора учёта, при временной неисправности в отопительный период прибора учёта, не являющегося отдельным прибором учёта тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения, если непрерывная продолжительность неисправности не превысила 30 суток, при нарушении срока представления показаний прибора учёта, не являющегося отдельным прибором учёта тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения, Гкал. $Q_{\text{гвс}}$ определяется по формуле (8):

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

$q_{\text{гвс}}$ - средняя часовая тепловая нагрузка на горячее водоснабжение объектов теплоснабжения Потребителя согласно Приложению №4 к настоящему Контракту, Гкал/ч;

$T_{\text{гвс}}$ - при отсутствии отдельного прибора учёта тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения, при нарушении срока представления показаний такого прибора учёта за второй и последующие расчетные периоды подряд, при выходе из строя, если в расчетном периоде была превышена непрерывная продолжительность неисправности в 30 суток, или при нештатных ситуациях в работе продолжительностью более 30 суток расчетного периода такого прибора учёта, при нарушении срока предоставления показаний прибора учёта, не являющегося отдельным прибором учёта тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения - количество часов работы системы теплоснабжения в расчетном периоде; при неисправности прибора учёта, не являющегося отдельным прибором учёта тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения, истечения срока его поверки, включая вывод из работы для ремонта или поверки, если непрерывная продолжительность неисправности, истечения срока поверки, вывод из работы прибора учёта не превысила 30 суток, или за период нештатных ситуаций в работе прибора учёта, если их продолжительность составила от 15 до 30 суток в расчетном периоде, - период выхода прибора учёта из строя в расчетном периоде, ч.

2.4.2.9. $Q_{\text{техн}}$ - количество тепловой энергии, потреблённой Потребителем в расчетном периоде на технологические нужды при отсутствии прибора учёта, нарушении срока предоставления показаний прибора учёта, выходе прибора учёта из строя, нештатной работе прибора учёта более 15 суток в расчетном 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 согласно Приложению №4 к настоящему Контракту, Гкал/ч;

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

2.4.2.10. $Q_{\text{тп}}$ - потери тепловой энергии через изоляцию трубопроводов, а также с нормативной и сверхнормативной утечкой в тепловых сетях и системах теплоснабжения Потребителя за расчетный период, Гкал. $Q_{\text{тп}}$ определяется только в части, не учитываемой $Q_{\text{нп}}$, 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 с учетом продолжительности подачи тепловой

энергии в расчетном периоде, Гкал. $Q_{\text{норм.потери}}$ рассчитывается в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя и Приложением №6 к настоящему Контракту.

$Q_{\text{ут}}$ - сумма потерь тепловой энергии в тепловых сетях Потребителя 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 потребленного потребителем теплоносителя в связи, соответственно, с утечкой теплоносителя в тепловых сетях и системах теплопотребления Потребителя и с целью заполнения тепловых сетей и систем теплопотребления Потребителя в начале отопительного периода, м³. $M_{\text{у}}^{\text{акт.}}, M_{\text{у}}^{\text{пуск.}}$ определяются в соответствии с п.2.5 настоящих Условий;

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;

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

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

2.4.3.. Для расчета использования мощности Потребителем тепловой энергии применяется установленный максимум тепловых нагрузок (мощность) теплопотребляющих установок, определяемый как сумма величин максимальных тепловых нагрузок по видам теплового потребления, указанных в Приложении №4 к настоящему Контракту, независимо от факта и продолжительности потребления тепловой энергии теплопотребляющими установками Потребителя по видам теплового потребления в расчетном периоде.

2.4.4. В случае если прибор учета установлен на несколько теплопотребляющих установок, принадлежащих разным лицам, количество потребленной тепловой энергии (мощности) для каждого из указанных лиц определяется путем распределения объема, определенного исходя из показаний прибора учета, пропорционально максимальным тепловым нагрузкам данных теплопотребляющих установок, в соответствии с достигнутым между ними соглашением о порядке распределения объема (количества) тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя. При отсутствии соглашения - исходя из показаний прибора учета пропорционально максимальным тепловым нагрузкам данных теплопотребляющих установок.

2.5. Порядок определения объема потребления утечки теплоносителя в тепловых сетях и теплопотребляющих установках Потребителя

Количество потребленного теплоносителя с утечкой теплоносителя в тепловых сетях и теплопотребляющих установках Потребителя за расчетный период определяется в соответствии с требованиями Правил коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя и Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя по формуле:

$$M = M_{\text{у}}^{\text{независ.}} + M_{\text{у}}^{\text{норм.}} + M_{\text{у}}^{\text{акт.}} + M_{\text{у}}^{\text{пуск.}}, \text{ где:}$$

$M_{\text{у}}^{\text{независ.}}$ - величина утечки теплоносителя за расчетный период в теплопотребляющих установках Потребителя с независимым присоединением систем теплоснабжения при наличии и штатной работы прибора учета, м³. $M_{\text{у}}^{\text{независ.}}$ определяется в соответствии с п.2.5.1 настоящих Условий.

Теплоснабжающая организация

Потребитель:

$M_{y, \text{норм.}}$ - величина нормативной утечки теплоносителя за расчётный период в тепловых сетях и в теплопотребляющих установках Потребителя? за исключением теплопотребляющих установок Потребителя и субабонентов с независимым присоединением систем теплоснабжения, утечка теплоносителя в которых определена по показаниям приборов учёта, м^3 . $M_{y, \text{норм.}}$ принимается равным размеру, согласованному в Приложении №4 к настоящему Контракту, м^3 .

$M_{y, \text{акт.}}$ - утечка теплоносителя в тепловых сетях и теплопотребляющих установках Потребителя, не учтённая показаниями прибора учёта Потребителя, выявленная и оформленная за расчётный период совместными двухсторонними актами Сторон, м^3 . $M_{y, \text{акт.}}$ определяется в соответствии с п.2.5.2. настоящих Условий.

$M_{y, \text{пуск.}}$ - количество теплоносителя, расходуемого на пусковое заполнение тепловых сетей и теплопотребляющих установок Потребителя, в первый месяц каждого отопительного периода, м^3 . $M_{y, \text{пуск.}}$ определяется в соответствии с п.2.5.3. настоящих Условий в случае, если данная величина не входит в $M_{y, \text{пу.}}$.

2.5.1. Величина $M_{y, \text{независ.}}$ численно равняется объёму теплоносителя, израсходованного Потребителем за расчётный период для подпитки независимых систем, определенному по показаниям отдельного водосчётчика, установленного на подпиточном трубопроводе.

В случае отсутствия отдельного водосчётчика на подпиточном трубопроводе расчет величины $M_{y, \text{независ.}}$ производится по показаниям прибора учёта Потребителя по формуле:

$$M_{y, \text{независ.}} = (M1 - M2) / \rho, \text{ м}^3, \text{ где:}$$

$M1$ - масса теплоносителя, полученного потребителем по подающему трубопроводу, т;

$M2$ - масса теплоносителя, возвращенного потребителем по обратному трубопроводу, т;

ρ - плотность воды, в целях настоящего расчёта принимается равной 1 т/м^3 .

В случае если $M1 > M2$, а $M1 - M2$ больше суммы модулей абсолютных погрешностей измерения массы теплоносителя в прямом и обратном трубопроводах, то величина утечки теплоносителя за отчетный период по подающему и обратному трубопроводам $M_{y, \text{независ.}}$ равняется разнице абсолютных значений $M1$ и $M2$ без учета погрешностей.

Если $M1 > M2$ или $M2 > M1$, но $|M1 - M2|$ меньше суммы модулей абсолютных погрешностей измерения массы теплоносителя величина утечки (подмеса) считается равной нулю.

В случае нештатных ситуаций в работе прибора учёта, при которых прибор прекращает учёт массы потреблённого теплоносителя, выхода прибора учёта или водосчётчика из строя, а также в случае, если $M2 > M1$ и $M2 - M1$ больше суммы абсолютных погрешностей измерения массы теплоносителя в прямом и обратном трубопроводах, $M_{y, \text{независ.}}$ за такой период определяется в соответствии с п.2 настоящего Приложения.

2.5.2. Величина утечки теплоносителя через отверстие повреждения, выявленной за расчётный период в тепловых сетях и системах теплопотребления 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:

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

$M_{y, \text{сверхн.}}$ - объём теплоносителя с утечкой через отверстие повреждения, м^3 ;

$M_{y, \text{зап.}}$ - объём теплоносителя, расходуемого на заполнение, м^3 .

Теплоснабжающая организация

Потребитель:

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

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

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.

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

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

$V_{\text{сети.}}$, $V_{\text{тепл.уст.}}$ - объёмы тепловых сетей и теплопотребляющих установок Потребителя, опорожненных участков тепловых сетей и теплопотребляющих установок Потребителя, 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 теплопотребляющих 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.

2.5.3. Потребитель оплачивает объём теплоносителя, расходуемого на пусковое заполнение тепловых сетей и теплопотребляющих установок Потребителя в первый месяц каждого отопительного сезона в случае, если данная величина не входит в $M_y^{\text{пу.}}$.

Объём 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, по формуле:

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

$V_{\text{тепл.сети, вн.сст.}}$ - объём тепловых сетей и теплопотребляющих установок Потребителя и субабонентов, м³, принимается в соответствии с Приложением №6 к настоящему Контракту.

² Пункт составлен на основании Приказа Министра России от 17.10.2014 N 640/пр «Об утверждении Методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке» и «Типовая инструкция по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей). РД 153-34.0-20.507-98»).

Теплоснабжающая организация:

Потребитель:

3 РАЗДЕЛ: ИЗМЕНЕНИЕ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК

3.1. Потребитель имеет право не позднее 1 марта текущего года направлять в Теплоснабжающую организацию заявление на изменение (пересмотр) тепловых нагрузок, указанных в Приложении №4 к настоящему Контракту, на следующий год, в соответствии с требованиями установленными Правилами установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок, утвержденными приказом Минрегиона РФ от 28.12.2009 № 610.

Теплоснабжающая организация обязана рассмотреть заявку Потребителя на изменение (пересмотр) тепловых нагрузок, указанных в Приложении №4 к настоящему Контракту.

3.2. Теплоснабжающая организация имеет право проводить мониторинг тепловых нагрузок, установленных в настоящем Контракте, в т.ч. при наличии жалоб Потребителя на поставку некачественной тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя и несоблюдении потребителем величины установленной либо измененной максимальной тепловой нагрузки, в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ.

Потребитель обязан обеспечить доступ уполномоченным представителям Теплоснабжающей организации на объекты теплопотребления для проведения мониторинга тепловых нагрузок и проверки работоспособности установленного ограничивающего оборудования.

При выявлении факта изменения величин тепловых нагрузок, установленных в настоящем Контракте, Теплоснабжающая организация осуществляет расчеты за тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель (в случае осуществления расчетов с Потребителем в порядке, предполагающем оплату стоимости использования тепловой мощности) на основе величины тепловой нагрузки, которая была установлена в результате мониторинга (контроля), с расчетного периода, в котором был установлен данный факт. А в случаях, установленных действующим законодательством РФ, производит перерасчет обязательств Потребителя по оплате за тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель за прошедшие расчетные периоды с даты проведения предшествующего мониторинга тепловых нагрузок на основе величины тепловой нагрузки, которая была установлена в результате контроля.

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

4 РАЗДЕЛ: ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ. АВАРИИ. ПЛАНОВЫЕ РЕМОНТНЫЕ РАБОТЫ

4.1. Ограничение режима потребления

4.1.1. Теплоснабжающая организация ограничивает (прекращает) подачу тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя по основаниям и в порядке, предусмотренным законодательством РФ.

Стороны договорились, что снижение объема (P) или температуры (давления) теплоносителя, подаваемого потребителю, по сравнению с объемом (P) или температурой (давлением), определенными в Контракте теплоснабжения без предварительного уведомления Потребителя допускается в период, установленный графиком о начале (окончании) отопительного периода, но не более срока, установленного графиком. Указанное отклонение не является нарушением и к нему не подлежит применению условие п. 4.1.1.2 Контракта.

Предупреждение и уведомление об ограничении (прекращении) режима потребления тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя Потребителю в случаях, установленных действующим законодательством РФ, направляется Теплоснабжающей организацией

Теплоснабжающая организация:

Потребитель:

О ПРОТОКОЛЕ
РЕШЕНИЯ

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 Контракте, а также в иных документах являющихся неотъемлемой частью Контракта, адреса и контактные данные.

4.1.2. Ограничение режима потребления в случае, если потребитель относится к социально значимым категориям потребителей, применяется в следующем порядке:

Теплоснабжающая организация направляет Потребителю уведомление о возможном ограничении режима потребления в случае непогашения (неоплаты) образовавшейся у него задолженности по оплате тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в определенный в уведомлении срок. В указанный срок Потребитель обязан погасить (оплатить) имеющуюся задолженность или принять меры к безаварийному прекращению технологического процесса при условии обеспечения им безопасности людей и сохранности оборудования в связи с введением ограничения режима потребления до момента погашения образовавшейся задолженности;

Теплоснабжающая организация обязана информировать о предполагаемых действиях одновременно с Потребителем орган местного самоуправления, орган прокуратуры, федеральный орган исполнительной власти по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям или их территориальные органы;

в случае непогашения (неоплаты) имеющейся задолженности Потребителем до истечения установленного в уведомлении срока может быть введено частичное ограничение режима потребления. В случае если Потребитель в указанный в уведомлении срок не предпринял меры к безаварийному прекращению технологического процесса, а также не обеспечил безопасность жизни и здоровья людей и сохранность оборудования, о чем он в обязательном порядке должен информировать Теплоснабжающую организацию, указанная организация не вправе производить действия по полному ограничению режима потребления, а обязана повторно уведомить Потребителя и орган местного самоуправления о дате введения такого ограничения режима потребления. Теплоснабжающая организация в указанный в повторном уведомлении срок обязана произвести действия по введению частичного ограничения режима потребления в присутствии представителей Потребителя (с обязательным уведомлением Потребителя). При этом ответственность перед третьими лицами за убытки, возникшие в связи с введением ограничения режима потребления (кроме случаев, когда введение ограничения режима потребления признано в установленном порядке необоснованным), несет Потребитель;

если по истечении 10 дней со дня введения ограничения режима потребления Потребителем не будет погашена (оплачена) задолженность либо не будут выполнены иные законные требования, указанные в уведомлении о частичном ограничении режима потребления, может быть введено полное ограничение режима потребления при условии обязательного предварительного уведомления Потребителя и органа местного самоуправления о дне и часе введения полного ограничения режима потребления не позднее 1 дня до дня введения такого ограничения режима потребления;

возобновление подачи тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя осуществляется после полного погашения (оплаты) задолженности Потребителем.

4.1.3. В случае отсутствия технической возможности введения полного или частичного ограничения режима потребления и отказа Потребителя самостоятельно произвести ограничение режима потребления Теплоснабжающая организация вправе произвести

Теплоснабжающая организация:

Потребитель:

необходимые переключения в теплоснабжающих 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. 4.1.1. настоящих Условий, 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.

4.1.4. Потребитель обязан в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, оплачивать затраты, понесенные Теплоснабжающей организацией при прекращении, ограничении и (или) возобновлении подачи тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя.

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

4.2. Аварии

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

- немедленно (в течение 24 часов с момента обнаружения) уведомляет Теплоснабжающую организацию об аварии по реквизитам, указанным в Контракте;
- самостоятельно отключает поврежденный участок на своих сетях, или, при отсутствии возможности, подаёт заявку на отключение в Теплоснабжающую организацию;
- принимает меры по предотвращению замораживания тепловых сетей и теплоснабжающих установок Потребителя;
- устраняет 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.

4.3. Ремонтные работы

При проведении плановых ремонтных работ не менее чем за 5 (пять) суток Потребитель подаёт заявку на отключение с вызовом представителя Теплоснабжающей организации для составления соответствующего акта.

Теплоснабжающая организация:


[Stamp of the Heat Supply Organization]

Потребитель:



В случае проведения не согласованных Теплоснабжающей организацией ремонтных работ, Потребитель несет ответственность за ограничение/прекращение тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя субабонентов (иных подключенных к его сетям потребителей).

Включение отремонтированных систем теплоснабжения или их отдельных частей после планового или аварийного ремонта, а также новых объектов производится исключительно с разрешения Теплоснабжающей организации с составлением двухстороннего акта.

Теплоснабжающая организация согласовывает Потребителю сроки и продолжительность отключений, ограничений подачи тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя для проведения плановых и аварийных работ по ремонту теплоснабжающих установок и тепловых сетей Потребителя, других инженерных сооружений системы теплоснабжения Потребителя.

5 РАЗДЕЛ: ПРАВИЛА ПОТРЕБЛЕНИЯ И ЭКСПЛУАТАЦИИ

5.1. Правила потребления тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя

5.1.1. Потребитель:

Соблюдает установленные настоящим Контрактом режимы потребления тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, а именно:

- А) Не превышает максимальный часовой расход теплоносителя;
- Б) Не превышает максимальную нагрузку;
- В) Не превышает температуру теплоносителя в обратном трубопроводе в соответствии температурным графиком.

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

5.1.2. Теплоснабжающая организация:

5.1.2.1. Обеспечивает надежность теплоснабжения, в том числе соблюдение значений параметров качества теплоснабжения и параметров, отражающих допустимые перерывы в теплоснабжении в соответствии с требованиями технических регламентов, иными обязательными требованиями по обеспечению надежности теплоснабжения.

5.1.2.2. Проводит организационно-технические мероприятия по доведению режима потребления тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя Потребителя до уровня, предусмотренного настоящим Контрактом, предварительно предупредив Потребителя за сутки, в случаях:

- а) превышения установленных Контрактом тепловых нагрузок (мощности), величин потребления теплоносителя;
- б) безоговорочного потребления тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя.

5.1.2.3. Имеет право осуществлять оборудование точек поставки приборами учета тепловой энергии, теплоносителя, а также устанавливать оборудование, направленное на энергосбережение и (или) обеспечение поддержания параметров качества в допустимых пределах за счет средств Теплоснабжающей организации.

5.2. Контроль за потреблением

5.2.1. Теплоснабжающая организация:

Теплоснабжающая организация:
Филиал "Курский" ПАО "Горгаз"

Потребитель:

Осуществляет контроль за соблюдением установленных в Контракте условий и режимов потребления тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, 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 Контракта – требует их устранения.

5.2.2. Потребитель:

В установленных законодательством РФ случаях и порядке обеспечивает периодический (не чаще 1 раза в квартал) доступ уполномоченных представителей Теплоснабжающей организации к приборам учета тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, эксплуатационной документации с целью проверки условий их эксплуатации и сохранности, снятия контрольных показаний, а также в любое время при несоблюдении режима потребления тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя или подаче недостоверных показаний приборов учета.

5.3. Правила эксплуатации теплопотребляющих установок и тепловых сетей:

5.3.1. Потребитель:

5.3.1.1. Осуществляет эксплуатацию теплопотребляющих установок и тепловых сетей в соответствии с требованиями, установленными Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденными Приказом Минэнерго России от 24.03.2003 N 115.

5.3.1.2. Потребитель производит ремонт и испытание тепловых сетей и теплопотребляющих установок после согласования с Теплоснабжающей организацией сроков и графиков испытаний и ремонтов.

5.3.1.3. Совместно с представителями Теплоснабжающей организации участвует в опломбировании спусковых кранов, арматуры, приборов учета, иного оборудования теплопотребляющих установок и тепловых сетей Потребителя, обеспечивает сохранность установленных Теплоснабжающей организацией пломб, а их снятие производит только с разрешения Теплоснабжающей организации.

5.3.1.4. Соблюдает оперативно-диспетчерскую дисциплину, выполняет требования Теплоснабжающей организации по режимам потребления тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, в том числе по ограничению, прекращению потребления по основаниям, установленным настоящим Контрактом и действующим законодательством РФ.

5.3.1.5. Согласовывает с Теплоснабжающей организацией порядок ограничения подачи (потребления) тепловой энергии, теплоносителя при выводе оборудования в ремонт, а также при окончании отопительного периода.

5.3.1.6. Обеспечивает надежность теплоснабжения в соответствии с требованиями технических регламентов, иными обязательными требованиями по обеспечению надежности теплоснабжения.

5.3.1.7. Осуществляет отсоединение принадлежащих Потребителю теплопотребляющих установок от системы теплоснабжения, в случае прекращения потребления тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя и не подписания в установленные действующим законодательством РФ сроки договора оказания услуг по поддержанию резервной тепловой мощности, подлежащего заключению с Теплоснабжающей организацией.

5.3.1.8. Подключает к своим сетям субабонентов, а также новые, реконструированные тепловые сети и теплоустановки только с письменного разрешения Теплоснабжающей организации и внесения Сторонами соответствующих изменений в настоящий Контракт.

Теплоснабжающая организация: _____

Потребитель: _____

С протоколом
разногодочия

5.3.1.9. Выполняет до начала отопительного периода мероприятия согласно требованиям Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок по подготовке энергопринимающих устройств, систем теплоснабжения и тепловых сетей Потребителя к работе в предстоящий отопительный период с проведением и надлежащей фиксацией их гидравлических испытаний на прочность и плотность (опрессовок), промывок в присутствии представителя Теплоснабжающей организации; предоставляет 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.

5.3.1.10. Обязан иметь на узле ввода регулятор расхода и (или) 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.

6 РАЗДЕЛ: КОММЕРЧЕСКИЙ

6.1. Порядок расчетов

6.1.1. Расчеты по настоящему Контракту, включая промежуточные и окончательные платежи, производятся Потребителем платежными поручениями.

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

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

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

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

6.1.5. Теплоснабжающая организация оформляет Акт поданной-принятой тепловой энергии за фактически принятое количество тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, счет-фактуру и отчет о потреблении тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя (при наличии приборов учета, подключенных к автоматизированной информационно-измерительной системе учета тепловой энергии и теплоносителя).

Потребитель обязан до 5 числа месяца, следующего за расчетным, получить в Теплоснабжающей организации счет-фактуру и Акт поданной-принятой тепловой энергии, который в течение 3 (трех) рабочих дней со дня получения необходимо надлежащим образом оформить, подписать уполномоченными лицами и возвратить 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, а также не представит мотивированных возражений на акт, считается, что тепловая энергия (мощность) и (или) теплоноситель приняты без возражений и акт подписан Потребителем.

6.1.6. Потребитель, получивший Акт сверки, обязан в течение 3 (трех) рабочих дней со дня получения Акта сверки, надлежащим образом оформить, подписать уполномоченными лицами и возвратить его в Теплоснабжающую организацию. Акт сверки составляется не реже 1 (одного) раза в квартал, а также в случае расторжения настоящего Контракта.

Теплоснабжающая организация:

Потребитель:

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.

6.1.7. 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 Контракта (счетов, счетов-фактур, актов поданной-принятой тепловой энергии, фактически принятое количество тепловой энергии и (или) теплоносителя, актов сверок и иных документов), а также соглашений и иных документов, направленных на изменение или отмену условий настоящего Контракта, осуществляется в электронном виде с использованием электронной цифровой подписи.

С момента получения от Потребителя уведомления о готовности получения документов, связанных с исполнением настоящего Контракта (в том числе счетов, счетов-фактур, актов поданной-принятой тепловой энергии, актов сверок, соглашений и иных документов, направленных на изменение или отмену условий настоящего контракта) 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.

6.2. Правила погашения задолженности

В платежном поручении Потребитель указывает дату и номер Контракта, период, за который производится платеж или дату и номер счета-фактуры, в следующей последовательности:

Оплата по счету-фактуре: «Оплата за _____ (вид платежа*) по Контракту № _____, 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 Контракту № _____, за _____ (период: месяц, год), в т.ч. НДС _____ (сумма НДС)».

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

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

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 соответствии с порядком, определенным в Приложении №9 к Контракту.

ДЛЯ ДОГОВОРОВ
теплоснабжения и горячего водоснабжения
Теплоснабжающая организация:
филиала «Кировский ПАО»

Потребитель:



**ОТДЕЛ ТЕПЛОТЕХНИКИ
РАСПЯТЫЙ**

6.3. Лимиты бюджетных обязательств (объемы бюджетных ассигнований)

6.3.1. Теплоснабжающая организация:

Согласовывает бюджетную заявку на ожидаемое потребление тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя на очередной финансовый год в течение 5 (пяти) дней с момента поступления от Потребителя.

С момента документального подтверждения Потребителем объемов бюджетного финансирования оплаты потребляемой тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя на очередной финансовый год оформляет Приложение №8 «Лимиты бюджетных обязательств (объемы бюджетных ассигнований) и внебюджетные расходы по оплате тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя на 2025г.».

6.3.2. Потребитель:

Предоставляет в адрес Теплоснабжающей организации ежегодно до 25 декабря бюджетную заявку на ожидаемое потребление тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя на очередной финансовый год с помесечной разбивкой.

Предоставляет в адрес Теплоснабжающей организации в течение 5 (пяти) дней после утверждения в установленном порядке лимиты бюджетных обязательств (объемы бюджетных ассигнований) на оплату тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя на текущий, предстоящий год в натуральном и стоимостном выражении, утвержденные главным распорядителем бюджетных средств.

7 РАЗДЕЛ: ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

7.1. Ответственность Сторон

7.1.1. За нарушение обязательств по оплате тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя Потребитель уплачивает Теплоснабжающей организации пени в размере, установленном законодательством РФ.

За нарушение обязательств по оплате промежуточных платежей стоимости тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, по оплате затрат, понесенных Теплоснабжающей организацией в связи с прекращением, ограничением и (или) возобновлением подачи тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, Потребитель уплачивает Теплоснабжающей организации пени в размере одной сотридцатой ставки рефинансирования Центрального банка РФ, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

Уплата пени не освобождает Потребителя от исполнения обязанности по оплате, а также от возмещения Теплоснабжающей организации причиненных убытков.

7.1.2. В случае умышленного вывода из строя прибора учета, иного воздействия на прибор учета с целью искажения его показаний или превышения температуры обратной сетевой воды (t2) Потребитель возмещает Теплоснабжающей организации причиненные такими действиями убытки.

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

7.1.4. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Контракту, если надлежащее исполнение оказалось

Для договора
Теплоснабжающая организация:
теплоснабжения и горячего водоснабжения
филиала "Кировский" ПАО "Т Плюс"

Потребитель: _____

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

8 РАЗДЕЛ: ИНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

8.1. Утрата прав на объект теплоснабжения

Потребитель:

Не менее чем за 30 календарных дней до наступления соответствующей даты обязан письменно уведомить Теплоснабжающую организацию:

а) об утрате прав (права собственности, аренды, безвозмездного пользования и т.п.) на объект, снабжение тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя которого осуществляется в рамках настоящего Контракта. При этом Потребитель обязан представить в Теплоснабжающую организацию копию документа, свидетельствующего об утрате права (договор купли-продажи, соглашение о расторжении договора аренды, ссуды, иной документ) и сообщить наименование, адрес и контактный телефон нового правообладателя; обеспечить надлежащую передачу тепловых сетей и теплопотребляющих установок, выбываемых из владения Потребителя; произвести Теплоснабжающей организации полную оплату за потребленную тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель.

б) о продлении прав (аренды, безвозмездного пользования и т.п.) на объект, снабжение тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя которого осуществляется в рамках настоящего Контракта. При этом Потребитель обязан представить в Теплоснабжающую организацию копию документа, свидетельствующего о продлении права (договор аренды, безвозмездного пользования, соглашение о пролонгации и т.п.).

Не менее чем за 10 рабочих дней обязан уведомить Теплоснабжающую организацию о своей предстоящей реорганизации, а также обеспечить надлежащую передачу сетей и установок, выбываемых из владения Потребителя; произвести Теплоснабжающей организации полную оплату за потребленную тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель.

8.2. Использование документов в электронной форме и на электронном носителе

Стороны определили возможность использования аналога собственноручной подписи для подписания документов, связанных с исполнением настоящего Контракта (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.

Теплоснабжающая организация:
Филиала "Кировский" ПАО "Т Плюс"

Потребитель:



Сторона
равноправная

Обмен (передача) документов, оформленных в электронном виде, осуществляется по электронной почте, указанной в разделе 7 настоящего Контракта. По письменному требованию одной из Сторон, участвующей в подготовке такого документа, другая Сторона обязана предоставить такой документ, распечатанный на бумажном носителе.

ПОДПИСИ СТОРОН



ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

Готовцева Т. Э./



ПОТРЕБИТЕЛЬ

Аракелян Согомон Маркленович/

ДЛЯ ДОГОВОРА
теплоснабжения и горячего водоснабжения
филиала «Кировский» ПАО «Т Плюс»

Приложение № 2
к Контракту теплоснабжения
№ 940789-ЦЗКФ
от «14» 02 2015 г.

**ПЛАНИРУЕМЫЙ ОБЪЕМ ПОТРЕБЛЕНИЯ
ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И (ИЛИ) ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ**

1. Планируемый объем потребления и плановая общая стоимость тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, принимаемых Потребителем за год, в разбивке по месяцам и кварталам:

Период	Количество тепловой энергии, Гкал:							Количество теплоносителя, м³		Плановая общая стоимость тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, руб. с НДС
	Отопление	Вентиляция	Горячее водоснабжение	Технологические нужды	Кондиционирование	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	Всего	Нормативная утечка	Всего	
1 квартал, в том числе:	64,5166	0	0	0	-	0	64,5166	0	0	174 565,55
январь	20,1483	0	0	0	-	0	20,1483	0	0	54 516,17
февраль	25,4318	0	0	0	-	0	25,4318	0	0	68 812,12
март	18,9365	0	0	0	-	0	18,9365	0	0	51 237,26
2 квартал, в том числе:	24,4846	0	0	0	-	0	24,4846	0	0	66 249,05
апрель	13,7941	0	0	0	-	0	13,7941	0	0	37 323,25
май	10,6905	0	0	0	-	0	10,6905	0	0	28 925,80
июнь	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0
3 квартал, в том числе:	22,5558	0	0	0	-	0	22,5558	0	0	61 030,31
июль	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0
август	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0
сентябрь	22,5558	0	0	0	-	0	22,5558	0	0	61 030,31
4 квартал, в том числе:	61,7738	0	0	0	-	0	61,7738	0	0	167 144,32
октябрь	12,687	0	0	0	-	0	12,687	0	0	34 327,88
ноябрь	20,3578	0	0	0	-	0	20,3578	0	0	55 082,95
декабрь	28,729	0	0	0	-	0	28,729	0	0	77 733,49
Итого за год:	173,3307	0	0	0	-	0	173,3307	0	0	468 989,23

ПОДПИСИ СТОРОН



ДЛЯ ДОГОВОРОВ
теплоснабжения и горячего водоснабжения
ф.ч.наз. "Кировский" ПАО "Т Плюс"



Приложение № 3
к Контракту теплоснабжения №940789-ЦЗКФ
от «14» 02 2015 г.

АКТ
РАЗГРАНИЧЕНИЯ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ
И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН

« » 20 г.

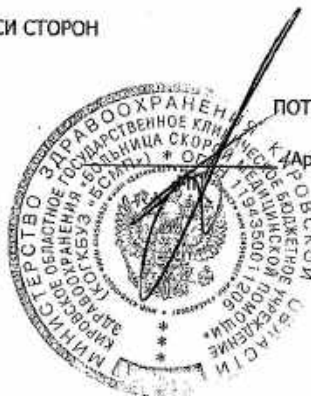
г. Киров

Адрес объекта	Наименование объекта	Граница балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности Сторон
610047, Кировская обл, Киров г, Северная Набережная ул, д. 13	9407890000_СЕВЕРНАЯ НАБЕРЕЖНАЯ 13 УЧР.ОТ ЦТП-124 ОТОПЛ 835,4 м2	Если иное не установлено соглашением собственников помещений в многоквартирном доме с Управляющей организацией, в соответствии с законодательством РФ границей балансовой принадлежности является внешняя граница стены многоквартирного дома, а граница эксплуатационной ответственности определяется по границе балансовой принадлежности.



ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ
Готовцева Т. Э./

ПОДПИСИ СТОРОН



ПОТРЕБИТЕЛЬ
Аракелян Согомон Маркленович/

ДЛЯ ДОГОВОРОВ
теплоснабжения и горячего водоснабжения
филиала "Кировский" ЦАО "Т Плюс"

Приложение № 4
к договору № 4
от 14.02.2012 г.

ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ ПОТРЕБИТЕЛЯ

№ п/п	Исходные данные тепловой точки	Точка поставки (№ ТП, ЦТП)	Исходные данные	Адрес объекта	№ теплотрассы (регистрационный № ТР)	Исходные данные по подающей теплотрассе, кВт	Площадь, кв		Плотность	Датированные тепловые пункты, Гкал/ч				Расчетные параметры				Расчетный расход теплоносителя, м³/ч	Объем теплотрассы, кВт	Объем внутренних систем теплоснабжения, м³	Итого
							общая	в т.ч.		Средняя температура теплоносителя, °С	Температура теплоносителя, °С	Температура теплоносителя, °С	Температура теплоносителя, °С	Средняя температура теплоносителя, °С	Средняя температура теплоносителя, °С	Средняя температура теплоносителя, °С	Средняя температура теплоносителя, °С				
1	ТП-4	ТП-4	400000, 400000	400000, 400000	400000, 400000	400000, 400000	400000, 400000	400000, 400000	400000, 400000	400000, 400000	400000, 400000	400000, 400000	400000, 400000	400000, 400000	400000, 400000	400000, 400000	400000, 400000	400000, 400000	400000, 400000	400000, 400000	400000, 400000
Итого по ТП-4																					

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в границах территории, принадлежащей на праве собственности ООО «ТЭЦ-4».

Объект расположен в

Объем теплотрассы, кВт
Итого в теп. точке: 134,000 (134,000 + 0,000)



ПОДПИСАТЕЛЬ

ДЛЯ ДОГОВОРОВ
теплоснабжения и горячего водоснабжения
филиала "Кировский" ПАО "Т Плюс"

С протоколом
расчетов

С проставленным
расчетом

ПОДПИСИ СТОРОН

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ
Горюхова Т.Э./

ДЛЯ ДОГОВОРОВ
теплоснабжения и горячего водоснабжения
филиала "Кировский" ПАО "Т Плюс"

№ 940789-113KФ
DT «11.02» 2015

Расчетные часовые потери тепловой энергии через изоляцию трубопроводов и с нормативной учетной в тепловых сетях Потребителя.

Наименование источника тепловой энергии: ТЭЦ-4

[illegible]

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

Голынцева Т. Э. /

теплоснабжения и горячего водоснабжения
филиала "Кировская" ПАО "Т Плюс"





Параметры качества теплоснабжения

Принадлежность точки поставки к номеру температурного графика указывается в Приложении №4 к Контракту.

Температурный график № 13677

1. Значение температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводе в точке поставки:

Температура наружного воздуха, °C	Температура теплоносителя в подающем трубопроводе, °C	Температура теплоносителя в обратном трубопроводе, °C
-35	95	70
-34	95	70
-33	95	70
-32	94	69
-31	93	69
-30	91	68
-29	90	67
-28	89	66
-27	88	66
-26	87	65
-25	85	64
-24	84	63
-23	83	63
-22	82	62
-21	81	61
-20	79	60
-19	78	60
-18	77	59
-17	76	58
-16	74	57
-15	73	57
-14	72	56
-13	71	55
-12	69	54
-11	68	53
-10	67	53
-9	65	52
-8	64	51
-7	63	50
-6	61	49
-5	60	48
-4	59	48
-3	57	47
-2	56	46
-1	55	45
0	53	44
1	52	43
2	51	42
3	49	41
4	48	40
5	46	39
6	45	38
7	43	37
8	42	36
9	42	36
10	42	36

2. Значение давления теплоносителя (Р) в подающем трубопроводе в точке поставки принимается равным значению, указанному в Приложении №4 к настоящему Контракту.

Допускается отклонение от параметров качества теплоснабжения в связи с частичным ограничением режима потребления энергетических ресурсов по основаниям, указанным в п. 4.1.1 Приложения №1 к Контракту.

Основанием для изменения (пересмотра) значений параметров качества теплоснабжения по инициативе одной из сторон до окончания срока действия договора может являться:

- а. Реконструкция, модернизация, ремонт, иное изменение технических и экономических параметров участка тепловой сети и/или объектов тепловой сети (ТК, ЦТП и др.), задействованных в поставке тепловой энергии потребителю;
- б. Подключение нового объекта к тепловым сетям или отключение объектов, непосредственно влияющее на параметры качества теплоснабжения;
- в. Реконструкция, модернизация, ремонт, иное изменение технических и экономических параметров объектов потребителей, подключенных от одной (смежной) тепловой камеры (ЦТП);
- г. Изменение гидравлической характеристики тепловой сети, связанной с работой автоматических регуляторов на объектах клиентов.

Значения параметров качества теплоснабжения подлежат изменению при условии обеспечения поставки тепловой энергии в соответствии установленными нормативными требованиями, включая поддержание температуры внутреннего воздуха не ниже нормативных.

При возникновении оснований для изменения (пересмотра) значений параметров качества теплоснабжения сторона Контракта направляет предложения другой стороне об изменении параметров качества. Сторона, получившая предложение внести изменения в Контракт, обязуется рассмотреть направленные предложения и, при отсутствии разногласий, подписать. Не допускается немотивированный отказ от внесения изменений в Контракт, не обусловленный техническими причинами.



ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

/Готовцева Т. Э./

ПОДПИСИ СТОРОН



ПОТРЕБИТЕЛЬ

/Аракобян Согомон Маркленович/

С протоколом
разногласий

Приложение № 8
к Контракту теплоснабжения
№ 940789-ЦЗКФ

от «4» 02 2025.

Лимиты бюджетных обязательств (объемы бюджетных ассигнований) и внебюджетные расходы по оплате тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя на 2025 г.

Период	Общий объем (согласно Приложению № 2 к контракту)		Лимит бюджетных обязательств (объемы бюджетных ассигнований)			Величина превышения лимита бюджетных обязательств (объема бюджетных ассигнований)		
	Сумма денежных обязательств в соответствии с объемом потребления, руб. с НДС	Объем тепловой энергии, Гкал	Объем теплоносителя (нормативная утечка), куб.м.	Сумма денежных обязательств в пределах бюджетных обязательств, руб. с НДС	Объем тепловой энергии, Гкал	Объем теплоносителя (нормативная утечка), куб.м.	Сумма денежных обязательств за счет внебюджетных обязательств, руб. с НДС	Объем теплоносителя (нормативная утечка), куб.м.
Январь	54 516,17	20,1483						
Февраль	68 812,12	25,4318						
Март	51 237,26	18,9365						
1 квартал	174 565,55	64,5166						
Апрель	37 323,25	13,7941						
Май	28 925,8	10,6905						
Июнь								
2 квартал	66 249,05	24,4846						
Июль								
Август								
Сентябрь	61 030,31	22,5558						
3 квартал	61 030,31	22,5558						
Октябрь	34 327,88	12,6870						
Ноябрь	55 082,95	20,3578						
Декабрь	77 733,49	28,7290						
4 квартал	167 144,32	61,7738						
ИТОГО	468 989,23	173,3307						

Подпись: _____
Готоваева Т. Э./

ПОДПИСИ СТОРОН

Подпись: _____
Маркленович/



Приложение №9

к Контракту теплоснабжения № 940789-ЦЗКФ

от «11» 02 2015 г.

**Порядок распределения денежных средств, поступающих в счет оплаты
поставленной тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя**

1. При осуществлении оплаты по настоящему Контракту Потребитель обязан указывать в платежных документах назначение платежа – основание платежа (дату и номер настоящего Контракта), корректный номер счета или счета фактуры, период поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, 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 тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя 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 засчитывается 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



/Готовцева Т.Э./





Приложение № 10

к Контракту теплоснабжения

№ 940789-ЦЗКФ от

«11» 02 2025 г.

УСЛОВИЯ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ДО ОКОНЧАНИЯ ПЕРЕХОДНОГО ПЕРИОДА В ЦЕНОВОЙ ЗОНЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

До даты окончания переходного периода в рамках исполнения распоряжения Правительства РФ от 16.09.2024г. № 2544-р "Об отнесении муниципального образования "Город Киров" к ценовой зоне теплоснабжения (далее – переходный период) исполнение обязательств сторон по настоящему Контракту осуществляется сторонами на следующих условиях:

1. Цена и порядок расчетов

1.1. Потребитель оплачивает Теплоснабжающей организации стоимость тепловой энергии (мощности) и (или) невозвращенного теплоносителя в соответствии с законодательством РФ.

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

1.3. Расчеты по настоящему Контракту, включая промежуточные и окончательные платежи, производятся Потребителем платёжными поручениями.

1.4. Оплата за энергетические ресурсы производится Потребителем в следующем порядке:

- до 18 числа текущего месяца – промежуточный платеж в размере 30% плановой общей стоимости энергетических ресурсов, потребляемых в месяце, за который осуществляется оплата, либо в размере, указанном в выставленном Теплоснабжающей организацией счете на оплату;

- до 10-го числа месяца, следующего за расчетным, осуществляется оплата за фактически потребленные в истекшем месяце энергетические ресурсы с учетом средств, ранее внесенных Потребителем.

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

Способ осуществления Потребителем оплаты коммунальной услуги по отоплению (в течение отопительного периода либо равномерно в течение календарного года) в отношении нежилого помещения, расположенного в многоквартирном доме, определяется в соответствии с Правилами предоставления коммунальных услуг.

Под плановым объемом потребления энергетических ресурсов понимается договорное количество тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, в том числе как горячей воды на нужды горячего водоснабжения, предусмотренное Приложением № 2 к настоящему Контракту.

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

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

1.5. Стоимость количества тепловой энергии, принятых Потребителем за расчетный период и рассчитанных в соответствии с Приложением № 1 настоящего Контракта, определяется:

1.5.1. При одноставочном тарифе, как сумма произведений:

- тарифа на тепловую энергию на количество потребленной тепловой энергии,

- тарифа на теплоноситель на количество невозвращенного теплоносителя.

1.5.2. При двухставочном тарифе, как сумма произведений:

- ставки платы за потребляемую тепловую энергию на количество потребленной тепловой энергии,

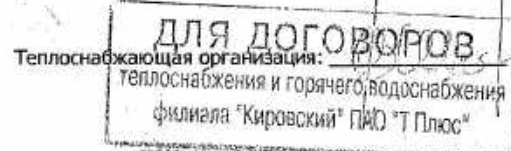
- ставки платы за использование тепловой мощности на величину тепловой нагрузки (мощности) теплопотребляющих установок,

- тарифа на теплоноситель на количество невозвращенного теплоносителя.

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

В течение срока действия настоящего Контракта тарифы могут быть изменены органами регулирования. Новые тарифы применяются без предварительного уведомления Потребителя.

1.7. Плановая общая стоимость тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя (ориентировочная цена Контракта) составляет 468 989,23 руб. с учетом НДС. Указанная величина



Потребитель: _____

С приложением
размер 50х70

носит исключительно информационный характер и не подлежит учету при определении цены и (или) стоимости поставляемой тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя.

1.8. Теплоснабжающая организация оформляет Акт поданной-принятой тепловой энергии и горячей воды за фактически принятое количество энергетических ресурсов 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 возвратить 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.

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

2. Обязательства Сторон в части качества теплоснабжения и режимов потребления ресурсов

2.1. Теплоснабжающая организация обязана:

2.1.1. Подавать тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель Потребителю в точки поставки, которые располагаются на границе балансовой принадлежности, в количестве и режиме, предусмотренном Приложением № 2 к настоящему Контракту, и с качеством в соответствии с требованиями настоящего Контракта и законодательства РФ.

2.2. Потребитель обязан:

2.2.1. Оплачивать тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель в соответствии с разделом 1 настоящего Приложения.

2.2.1. Соблюдать установленные Приложением № 4 к настоящему Контракту режимы потребления тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя.

2.2.2. Обеспечивать прием, учет, рациональное использование тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, получаемых в точках поставки от Теплоснабжающей организации в соответствии с согласованными Сторонами количеством и максимумом нагрузок, согласно Приложениям №№ 1 и 4 к настоящему Контракту.

3. Ответственность Сторон

3.1. За нарушение обязательств по настоящему Контракту (в том числе за несоблюдение требований к параметрам качества теплоснабжения, нарушение режима потребления тепловой энергии и (или) теплоносителя, за нарушение условий о количестве, качестве и значениях термодинамических параметров возвращаемого теплоносителя, конденсата) Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством РФ.

3.2. Теплоснабжающая организация несет ответственность за качество поставляемых тепловой энергии в точках поставки, которые располагаются на границе балансовой принадлежности, а также за соблюдение установленного порядка приостановления или ограничения подачи энергетических ресурсов в пределах, определяемых гражданским законодательством РФ и нормативными правовыми актами в сфере теплоснабжения.

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

для договорной
Теплоснабжающая организация
теплоснабжения и горячего водоснабжения
филиала "Кировский" ПАО "Т Плюс"

Потребитель:

С протоколом
разногласий

3.4. Теплоснабжающая организация не несет ответственности перед Потребителем за снижение параметров теплоносителя и недоотпуск тепловой энергии, вызванные:

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

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

3.4.3. Несоблюдением Потребителем режима потребления энергетических ресурсов.

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

3.4.5. В иных предусмотренных законодательством РФ случаях.

3.5. За нарушение обязательств по оплате тепловой энергии (теплоносителя) Потребитель уплачивает Теплоснабжающей организации пени, в размере, установленном законодательством РФ.

Уплата неустойки не освобождает Потребителя от исполнения обязанности по оплате, а также от возмещения Теплоснабжающей организации причиненных убытков.

3.6. 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.

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

4. Прочие условия

4.1 Настоящее Приложение действует до дня окончания переходного периода.

4.2. В случае, если условия настоящего Приложения и остальные условия Контракта теплоснабжения вступают в противоречие, настоящее Приложение имеет преимущество в части противоречия в срок до окончания переходного периода. После окончания переходного периода (с момента вступления в силу решения об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), принятого в порядке, установленном законодательством РФ) настоящее Приложение утрачивает свою силу.

ПОДПИСИ СТОРОН



ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

Готовцева Т. Э./



ПОТРЕБИТЕЛЬ

Аракелян Согомон Маркленович/

Для договоров
теплоснабжения и горячего водоснабжения
филиала "Кировский" ПАО "Т Плюс"

ПО ДОГОВОРУ № 940789-ПЗКФ

(снабжение тепловой энергией в горячей воде и теплоносителем)

«11» 02 2025 года

Публичное акционерное общество «Т Плюс», именуемое в дальнейшем «Теплоснабжающая организация», в лице представителя Шерстобитова В.В., действующего на основании доверенности № R115/883/2024 от 05.08.2024г. с одной стороны, и **КИРОВСКОЕ ОБЛАСТНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ КЛИНИЧЕСКОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ "БОЛЬНИЦА СКОРОЙ МЕДИЦИНСКОЙ ПОМОЩИ"**, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице главного врача Аракеляна Согомона Маркленовича, действующего на основании устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем каждое в отдельности «Сторона», а совместно – «Стороны», в соответствии с Федеральным законом от 05.04.2013 года № 44-ФЗ "О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд" заключили контракт на снабжение тепловой энергией в горячей воде и теплоносителем № 940789-ПЗКФ от _____ (далее – контракт), условия которого согласовали настоящим Протоколом разногласий: _____ 2025 года «___» _____

Номер пункта Контракта	Редакция Теплоснабжающей организации (исходная редакция)	Редакция Потребителя
Пункт 1.4.	Отсутствует	Источник финансирования – средства фонда обязательного медицинского страхования, средства от оказания платных услуг и осуществление иной приносящей доход деятельности.
Пункт 1.5.	Отсутствует	ИКЗ _____
Пункт 5.1.1.	Настоящий Контракт действует с «01» января 2025 г. по «31» декабря 2025 г. включительно.	Настоящий Контракт действует с «01» января 2025 г. по «31» декабря 2025 г. включительно, а в части оплаты – до полного исполнения.
Пункт 7	- от Потребителя:	- от Потребителя:
	Ответственный	Ответственный
	ФИО	ФИО
	Контактные данные (телефон, электронная почта)	Контактные данные (телефон, электронная почта)
За оформление и изменение договорных отношений	Аракелян Согомон Маркленович	За оформление и изменение договорных отношений
За прием информации по изменению качества поставки ресурса (в том числе при плановых и аварийных отключениях поставки ресурса)	Аракелян Согомон Маркленович	За прием информации по изменению качества поставки ресурса (в том числе при плановых и аварийных отключениях поставки ресурса)
По техническим вопросам	Аракелян Согомон Маркленович	По техническим вопросам
По оплате по Контракту	Аракелян Согомон Маркленович	По оплате по Контракту
	Филиал "Араратский" ПАО "Т Плюс"	
		Контактные данные (телефон, электронная почта)
		8(8332) 254-212 zakup.sgkb@yandex.ru (отдел закупок) 8-922-960-7440, nachrem.sb@yandex.ru
		8-922-960-7440, nachrem.sb@yandex.ru
		(8332) 254-208 (бухгалтерия)

руководства "Кураторы": ПАО "Т Плюс"

ДЛЯ ДОПОЛНЕНИЯ

Прочие вопросы, в том числе электронный документооборот и обмен документами в электронном виде	Аракейян Согомон Маркленович	теплоснабжения и прочего водоснабжения фирмы "Кировский ПАР-Т Плюс"	Прочие вопросы, в том числе электронный документооборот и обмен документами в электронном виде	Заместитель главного бухгалтера sozlova_bsmr@mail.ru (бухгалтерия)	sgkb2010@mail.ru (бухгалтерия) (8332) 254-235 (бухгалтерия)
Раздел 8. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН	Потребитель: Электронная почта: <u>sgkb2010@mail.ru</u> Тел. (с кодом): 9127137591		Потребитель: Электронная почта: <u>sgkb@mail.ru</u> (секретарь), Тел. (с кодом): (8332) 254-200 (приемная), Факс (с кодом): (8332) 58-21-67		
Приложение 8 к Контракту теплоснабжения № 940789-ЦЗКФ от «__» ____ 20__ г.			Приложение № 8 к Контракту теплоснабжения № 940789-ЦЗКФ от «__» ____ 20__ г. в редакции Приложения № 1 к данному Протоколу разногласий		

Подписание настоящего протокола означает принятие спорных пунктов в редакции Абонента.

Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Протоколом разногласий стороны руководствуются редакцией контракта.

Настоящий Протокол разногласий составлен в двух подлинных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из сторон, является неотъемлемой частью Контракта № 940789-ЦЗКФ от _____.

ПОДПИСИ СТОРОН

Теплоснабжающая Организация

Публичное акционерное общество «Т Плюс»
 (подпись) _____
 (подпись) В.В. Шерстобитов
 МДП

Абонент

КОГКБУЗ «БОЛЬНИЦА СКОРОЙ
МЕДИЦИНСКОЙ ПОМОЩИ»
 (подпись) _____
 (подпись) _____ С.М.)
 МП



Приложение № 1 к Протоколу разногласий

Приложение № 8

к Договору теплоснабжения № 940789 - ЦЭКФ

от «14» 02 2025г.

Лимиты бюджетных обязательств (объемы бюджетных ассигнований) и внебюджетные расходы по оплате тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя на 2025 год

Период	Общий объем (согласно Приложению № 1 к договору)		Лимит бюджетных обязательств в течение периода лимита бюджетных обязательств за счет внебюджетных обязательств				Лимит бюджетных обязательств (объема бюджетных ассигнований)				Ведущая организация лимита бюджетных обязательств (объема бюджетных ассигнований) за счет внебюджетных обязательств			
	Руб. с НДС	Гкал	Сумма денежных обязательств в пределах бюджетных обязательств + за счет внебюджетных обязательств		Объем тепловой энергии (бюджет + внебюджет)		Сумма денежных обязательств в пределах бюджетных обязательств		Объем тепловой энергии		Сумма денежных обязательств за счет внебюджетных обязательств		Объем тепловой энергии	
			Руб. с НДС	Гкал	МЗ	Гкал	Руб. с НДС	МЗ	Гкал	Руб. с НДС	МЗ	Руб. с НДС	Гкал	Руб. с НДС
1 квартал	174 565,78	64,52	192 027,08	70,97	-	192 027,08	70,97	-	70,97	-	-	-	-	-
2 квартал	66 249,21	24,48	72 865,85	26,93	-	72 865,85	26,93	-	26,93	-	-	-	-	-
3 квартал	61 030,36	22,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4 квартал	187 144,36	61,77	194 998,33	64,97	-	194 998,33	64,97	-	64,97	-	-	-	-	-
Итого	468 989,81	173,33	459 891,26	161,97	-	459 891,26	161,97	-	161,97	-	-	-	-	-
Тарифы	2 705,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1 полугодие	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 полугодие	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Потребитель:

Аракеян /

Теплоснабжающая организация

Филиал "Кировский ЦАО ТПЛО"

М.П.

М.П.