

20
С протоколом
разногласий

107 43
037

КОНТРАКТ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ № 942818-ЦЗКФ
(снабжение тепловой энергией в горячей воде и теплоносителем)

(идентификатор контракта,
заполняется Потребителем после регистрации в реестре)
252434549602743450100100440013530247
(идентификационный код закупки)

г. Киров

«11» 02 2025 г.

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 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 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.

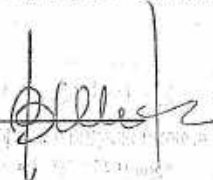
2. ЦЕНЫ И СТОИМОСТЬ

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 установкой которого расположены в муниципальных образованиях «город Киров», если для соответствующей категории потребителей в Стандартах качества обслуживания единой теплоснабжающей организацией

Теплоснабжающая организация:



Потребитель:



С протоколом
разногласий

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 340 120,82 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.

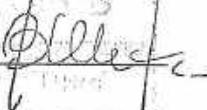
2.3. Порядок оплаты

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

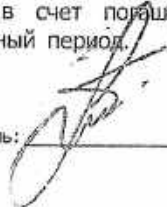
- до 18 числа текущего месяца – промежуточный платеж в размере 30% плановой общей стоимости тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, потребляемых в месяце, за который осуществляется оплата, либо в размере, указанном в выставленном Теплоснабжающей организацией счете на оплату;
- до 10-го числа 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:



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 теплоснабжающие установки подключены к тепловым сетям системы теплоснабжения по независимой схеме и (или) регулятор давления и (или) регулятор расхода установлен на теплоснабжающих 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, - +/- 3%;
- по давлению в подающем трубопроводе, - +/- 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 теплоносителя, утвержденной Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.

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

Теплоснабжающая организация:



Потребитель:



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 системой 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:

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:

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

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

Теплоснабжающая организация:

Потребитель:

С протоколом
разногласий

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);

$t(\text{перегрев})$ - 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.

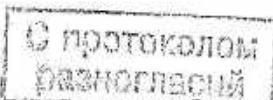
4.2. Теплоснабжающая организация не несет ответственности перед Потребителем за недоотпуск тепловой энергии и снижение параметров теплоносителя, обусловленные нарушением условий Контракта или законодательства РФ со стороны Потребителя.

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

5. ДЕЙСТВИЕ КОНТРАКТА

Теплоснабжающая организация:

Потребитель:



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:

С протоколом
разногласий

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) теплотребляющих 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 Маркленович | |

Теплоснабжающая организация:

Потребитель:

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

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 40702810345370000033 БИК: 013304182 Министерство финансов Кировской области (Коллежия «Вольница» скорой медицинской помощи л/д 07801005338 07801005338) |
| Дата подписания «__» ____ года  Готовцева Т. Э./ | Дата подписания «__» ____ года  Аракелян А. А. / Согомон |

Подписано с
Протоколом разногласий

Теплоснабжающая организация:



Потребитель:



С протоколом
разногласий

Приложение № 2
к Контракту теплоснабжения
№ 942818-ЦЭКФ
от «11» 02 2025.

ПЛАНИРУЕМЫЙ ОБЪЕМ ПОТРЕБЛЕНИЯ
ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И (ИЛИ) ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

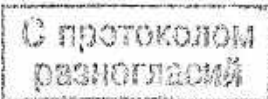
1. Планируемый объем потребления и плановая общая стоимость тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, принимаемых Потребителем за год, в разбивке по месяцам и кварталам:

| 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: | 52,6073 | 0 | 0 | 0 | - | 0 | 52,6073 | 0 | 0 | 142 342,20 |
| январь | 15,9059 | 0 | 0 | 0 | - | 0 | 15,9059 | 0 | 0 | 43 037,33 |
| февраль | 16,0549 | 0 | 0 | 0 | - | 0 | 16,0549 | 0 | 0 | 43 440,48 |
| март | 20,6466 | 0 | 0 | 0 | - | 0 | 20,6466 | 0 | 0 | 55 864,39 |
| 2 квартал, в том числе: | 24,317 | 0 | 0,1657 | 0 | - | 0 | 24,4827 | 0 | 0 | 66 244,11 |
| апрель | 17,5531 | 0 | 0 | 0 | - | 0 | 17,5531 | 0 | 0 | 47 494,26 |
| май | 6,7639 | 0 | 0 | 0 | - | 0 | 6,7639 | 0 | 0 | 18 301,43 |
| июнь | 0 | 0 | 0,1657 | 0 | - | 0 | 0,1657 | 0 | 0 | 446,42 |
| 3 квартал, в том числе: | 0 | 0 | 0,7872 | 0 | - | 0 | 0,7872 | 0 | 0 | 2 129,96 |
| июль | 0 | 0 | 0,1968 | 0 | - | 0 | 0,1968 | 0 | 0 | 532,49 |
| август | 0 | 0 | 0,2624 | 0 | - | 0 | 0,2624 | 0 | 0 | 709,98 |
| сентябрь | 0 | 0 | 0,328 | 0 | - | 0 | 0,328 | 0 | 0 | 887,49 |
| 4 квартал, в том числе: | 47,2855 | 0 | 0,5403 | 0 | - | 0 | 47,8258 | 0 | 0 | 129 404,55 |
| октябрь | 8,9425 | 0 | 0,1968 | 0 | - | 0 | 9,1393 | 0 | 0 | 24 728,54 |
| ноябрь | 17,0475 | 0 | 0,3435 | 0 | - | 0 | 17,391 | 0 | 0 | 47 055,64 |
| декабрь | 21,2955 | 0 | 0 | 0 | - | 0 | 21,2955 | 0 | 0 | 57 620,37 |
| Итого за год: | 124,2098 | 0 | 1,4933 | 0 | - | 0 | 125,7031 | 0 | 0 | 340 120,82 |



ПОДПИСИ СТОРОН





Приложение № 3
к Контракту теплоснабжения №942818-ЦЗКФ
от «11» 02 2015г.

АКТ
РАЗГРАНИЧЕНИЯ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ
И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН

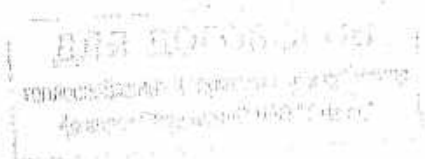
«__» _____ 20__ г.

г. Киров

| Адрес объекта | Наименование объекта | Граница балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности Сторон |
|--|--|--|
| 610047, Кировская обл, Киров г, Северная Набережная ул, дом № 11 | 9428180020_СЕВЕРНАЯ НАБЕРЕЖНАЯ 11 УЧР. 683,0м2 | 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. |



ПОДПИСИ СТОРОН



Therapeutic Use of
a Novel Polymeric
Drug Delivery System

52-44-02-25

MODEL'S MOTIVATION

ALL



~~Nonverbal Communication Measurement~~

В протоколе
разногласий

Приложение № 5
к Контракту теплоснабжения
№ 942818-ЦЭКФ
от 24.02.2025 г.

ПЕРЕЧЕНЬ
КОММЕРЧЕСКИХ РАСЧЕТНЫХ ПРИБОРОВ УЗЛА УЧЕТА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И МЕСТО ИХ УСТАНОВКИ

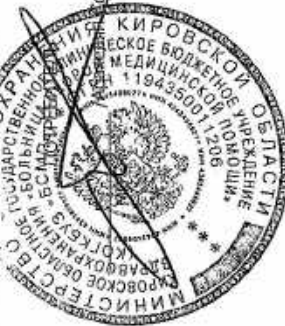
| № п/п | Место установки узла учета тепловой энергии | | Номер, наименование теплового прибора и сети | Наименование прибора | Тип прибора | Заводской номер | Единица измерений | Диапазон измерений | | Дата ввода в эксплуатацию | Дата очередной поверки | № схемы теплоснабжения | Статус подключения к АИИС (да/нет) |
|-------|---|--|--|----------------------|-------------|-----------------|-------------------|--------------------|-----------|---------------------------|------------------------|------------------------|------------------------------------|
| | Наименование объекта | Адрес объекта | | | | | | от | до | | | | |
| 1 | 9428180020_СЕВЕРНАЯ НАБЕРЕЖНАЯ 11 УЧР. 683,0кВт | 610047, Кировская обл., Киров г., Северная Набережная ул, дом № 11 | ГВ | Расходомер | ГВВСЧ | 55973752/СТБ-15 | м3 | 0 | 9 999 999 | 03.04.2024 | 04.01.2030 | - | Нет |
| 2 | ОДПУ | 610047, Кировская обл., Киров г., Северная Набережная ул, дом № 11 | ТЭ | Тепловычислитель | ТМК-Н12 | 06208 | Гкал | 0 | 999 999 | 01.06.2023 | 17.05.2027 | - | Нет |

ПОДПИСАВШАЯСЯ ОРГАНИЗАЦИЯ



Готоваева Т. Э./

ПОДПИСИ СТОРОН



Готоваева Т. Э./

С протоколом
разногласий

200751.

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

Две: с/с.п.д.д., с/с.п.д.д.1, с/с.п.д.д.2, с/с.п.д.д.1, с/с.п.д.д.2 - удельные (на 1 м длины) частые тепловые потери, определенные по нормам тепловых потерь, для каждого диаметра трубопровода, в зависимости от времени ввода в эксплуатацию тепловых сетей, при средних условиях условий работы тепловых сетей, для подземной прокладки, суммарно по подающему и обратному трубопроводам и различно для наземной и подземной прокладки, мкал/(м·ч).

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

Евгений Соколов Маркенович



С протоколом
разногласий

С протоколом
разногласий

Приложение № 7
к Контракту теплоснабжения
№ 942818-ЦЗКФ от «14» 02 2021 г.

Параметры качества теплоснабжения

Принадлежность точки поставки к номеру температурного графика указывается в Приложении №94 к Контракту.

Температурный график № 13675

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 | 117,9 | 55 |
| -34 | 118 | 55 |
| -33 | 118 | 55 |
| -32 | 118,1 | 56 |
| -31 | 118,1 | 56 |
| -30 | 118,2 | 57 |
| -29 | 118,2 | 57 |
| -28 | 118,3 | 58 |
| -27 | 118,3 | 58 |
| -26 | 118,4 | 59 |
| -25 | 118,4 | 59 |
| -24 | 118,5 | 60 |
| -23 | 118,5 | 60 |
| -22 | 118,6 | 61 |
| -21 | 117,6 | 61 |
| -20 | 113,3 | 61 |
| -19 | 109,3 | 60 |
| -18 | 107,3 | 60 |
| -17 | 106,3 | 59 |
| -16 | 103,4 | 58 |
| -15 | 101,4 | 57 |
| -14 | 99,4 | 57 |
| -13 | 97,4 | 56 |
| -12 | 95,4 | 55 |
| -11 | 93,4 | 54 |
| -10 | 91,4 | 53 |
| -9 | 89,5 | 53 |
| -8 | 88,5 | 52 |
| -7 | 85 | 51 |
| -6 | 83 | 50 |
| -5 | 81 | 49 |
| -4 | 79 | 48 |
| -3 | 77 | 48 |
| -2 | 75 | 47 |
| -1 | 73 | 46 |
| 0 | 72 | 45 |
| 1 | 72 | 47 |
| 2 | 72 | 48 |
| 3 | 72 | 50 |
| 4 | 72 | 51 |
| 5 | 72 | 52 |
| 6 | 72 | 54 |
| 7 | 72 | 55 |
| 8 | 72 | 57 |
| 9 | 72 | 58 |
| 10 | 72 | 58 |

2. Значение давления теплоносителя (Р) в подающем трубопроводе в точке поставки принимается равным значению, указанному в Приложении №94 к настоящему Контракту.

Теплоснабжающая организация:

Потребитель:

О протоколах
разногласий

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;
- с. Реконструкция, модернизация, ремонт, иное изменение технических и экономических параметров объектов потребителей, подключенных от одной (смежной) тепловой камеры (ЦТП);
- д. 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

Готова Т. Э./

ПОДПИСИ СТОРОН



Потребитель:
Сотомон Маркленович/

С протоколом
разногласий

Приложение № 8
к Контракту теплоснабжения
№ 942818-ЦЗКО
от 11.02.2025.

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 (объемы 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 тепловой энергии, Гкал | Объем теплоносителя (нормативная утечка), куб.м. |
| Январь | 43 037,33 | 15,9059 | | | | | | | |
| Февраль | 43 440,48 | 16,0549 | | | | | | | |
| Март | 55 864,39 | 20,6466 | | | | | | | |
| 1 квартал | 142 342,2 | 52,6073 | | | | | | | |
| Апрель | 47 494,26 | 17,5531 | | | | | | | |
| Май | 18 301,43 | 6,7639 | | | | | | | |
| Июнь | 448,42 | 0,1657 | | | | | | | |
| 2 квартал | 66 244,11 | 24,4827 | | | | | | | |
| Июль | 532,49 | 0,1968 | | | | | | | |
| Август | 709,98 | 0,2624 | | | | | | | |
| Сентябрь | 887,49 | 0,3280 | | | | | | | |
| 3 квартал | 2 129,96 | 0,7872 | | | | | | | |
| Октябрь | 24 728,54 | 9,1393 | | | | | | | |
| Ноябрь | 47 055,64 | 17,3910 | | | | | | | |
| Декабрь | 57 620,37 | 21,2955 | | | | | | | |
| 4 квартал | 129 404,55 | 47,8258 | | | | | | | |
| ИТОГО | 340 120,82 | 125,7031 | | | | | | | |

ПОДПИСИ СТОРОН



С протоколом
разногласий

Приложение №9

к Контракту теплоснабжения № 942818-ЦЗКФ

от «11» 02 2025 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 счета или счета-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



С протоколом
разногласий

Приложение № 10

к Контракту теплоснабжения

№ 942818-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 340 120,82 руб. с учетом НДС. Указанная величина

Теплоснабжающая организация: _____

Потребитель: _____

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.

Теплоснабжающая организация:

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./
МП



ПОТРЕБИТЕЛЬ

Аракелян С. Сормон Маркленович/

Протокол разногласий

ПО ДОГОВОРУ № 942818-ПЭКФ

(снабжение тепловой энергией в горячей воде и теплоносителем)

г. Киров

«11» *сдв* 2025 года

Публичное акционерное общество «Т Плюс», именуемое в дальнейшем «Теплоснабжающая организация», в лице представителя Шерстобитова В.В., действующего на основании доверенности № Р115/883/2024 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 «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 № 942818-ПЭКФ от _____ (далее – контракт), условия которого согласовали настоящим Протоколом разногласий:

| 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | <table> <tr> <th>Ответственный</th><th>ФИО</th><th>Контактные данные (телефон, электронная почта)</th></tr> <tr> <td>За оформление и изменение договорных отношений</td><td>Аракелян Согомон Маркленович</td><td></td></tr> <tr> <td>За прием информации по изменению качества поставки ресурса (в том числе при плановых и аварийных отключениях поставки ресурса)</td><td>Аракелян Согомон Маркленович</td><td></td></tr> <tr> <td>По техническим вопросам</td><td>Аракелян Согомон Маркленович</td><td></td></tr> <tr> <td>По оплате по Контракту</td><td>Аракелян Согомон Маркленович</td><td></td></tr> </table> | Ответственный | ФИО | Контактные данные (телефон, электронная почта) | За оформление и изменение договорных отношений | Аракелян Согомон Маркленович | | 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 | | <table> <tr> <th>Ответственный</th><th>ФИО</th><th>Контактные данные (телефон, электронная почта)</th></tr> <tr> <td>За оформление и изменение договорных отношений</td><td>юрисконсульт</td><td>8(8332) 254-212 zakup.skb@yandex.ru (отдел закупок)</td></tr> <tr> <td>За прием информации по изменению качества поставки ресурса (в том числе при плановых и аварийных отключениях поставки ресурса)</td><td></td><td>8-922-960-7440, paschem.sb@yandex.ru</td></tr> <tr> <td>По техническим вопросам</td><td></td><td>8-922-960-7440, paschem.sb@yandex.ru</td></tr> <tr> <td>По оплате по Контракту</td><td></td><td>(8332) 254-208 (бухгалтерия)</td></tr> </table> | Ответственный | ФИО | Контактные данные (телефон, электронная почта) | За оформление и изменение договорных отношений | юрисконсульт | 8(8332) 254-212 zakup.skb@yandex.ru (отдел закупок) | За прием информации по изменению качества поставки ресурса (в том числе при плановых и аварийных отключениях поставки ресурса) | | 8-922-960-7440, paschem.sb@yandex.ru | По техническим вопросам | | 8-922-960-7440, paschem.sb@yandex.ru | По оплате по Контракту | | (8332) 254-208 (бухгалтерия) |
| Ответственный | ФИО | Контактные данные (телефон, электронная почта) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| За оформление и изменение договорных отношений | Аракелян Согомон Маркленович | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ответственный | ФИО | Контактные данные (телефон, электронная почта) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| За оформление и изменение договорных отношений | юрисконсульт | 8(8332) 254-212 zakup.skb@yandex.ru (отдел закупок) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| За прием информации по изменению качества поставки ресурса (в том числе при плановых и аварийных отключениях поставки ресурса) | | 8-922-960-7440, paschem.sb@yandex.ru | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По техническим вопросам | | 8-922-960-7440, paschem.sb@yandex.ru | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По оплате по Контракту | | (8332) 254-208 (бухгалтерия) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | |
|--|--|-----------------------------|--|---|---------------------------------|---|
| | Прочие вопросы, в том числе электронный документооборот и обмен документами в электронном виде | Аракелян Согомон Маркенович | | Прочие вопросы, в том числе электронный документооборот и обмен документами в электронном виде | Заместитель главного бухгалтера | sgkb2010@mail.ru (бухгалтерия) (8332) 254-235 (бухгалтерия) sozonoва_bsp@mail.ru (бухгалтерия) |
| Раздел 8. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН | Потребитель: Электронная почта: sgkb2010@mail.ru Тел. (с кодом): 9127137591 | | | Потребитель: Электронная почта: sgkb@mail.ru (секретарь), Тел. (с кодом): (8332) 254-200 (приемная), Факс (с кодом): (8332) 58-21-67 | | |
| Приложение 8 к Контракту теплоснабжения № 942818-ЦЗКФ от «__» ____ 20__ г. | Приложение № 8 к Контракту теплоснабжения № 942818-ЦЗКФ от «__» ____ 20__ г. | | | Приложение № 8 к Контракту теплоснабжения № 942818-ЦЗКФ от «__» ____ 20__ г. | | |
| | | | | Приложение № 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 № 942818-ЦЗКФ от _____.

ПОДПИСИ СТОРОН

Теплоснабжающая Организация

Публичное акционерное общество «Т Плюс»
 филиал «Кировский»
 (подпись) И.В.В. Щербобитов

КОНСУЛЬТАЦИОННО-ПРАВОВАЯ ПОМОЩЬ
 АДВОКАТ
 АРАКЕЛЯН С.М.

Приложение № 1 к Протоколу разногласий

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

Приложение № 8
к контракту № 942818-ЦЭКФ
от «14» 02 2025 г.

| Период | | Общий объем (согласно Приложению № 1 к договору) | | Лимит бюджетных обязательств и величина превышения лимита бюджетных обязательств за счет внебюджетных обязательств | | Лимит бюджетных обязательств (объемы бюджетных ассигнований) | | Величина превышения лимита бюджетных обязательств (объемы бюджетных ассигнований) за счет внебюджетных обязательств | | | | | |
|-----------|--|--|---|--|----------------|--|-------------------------|---|---|-------------------------|----------------|------------|----|
| | Сумма денежных обязательств согласно объему потребления, | Объем тепловой энергии, | Сумма денежных обязательств в пределах бюджетных обязательств + за счет внебюджетных обязательств | Объем тепловой энергии (бюджет + внебюджет), | Теплоноситель, | Сумма денежных обязательств в пределах бюджетных ассигнований, | Объем тепловой энергии, | Теплоноситель, | Сумма денежных обязательств за счет внебюджетных обязательств | Объем тепловой энергии, | Теплоноситель, | | |
| 1 | Руб. с НДС | Гкал | Руб. с НДС | Гкал | МЗ | Руб. с НДС | Гкал | Руб. с НДС | МЗ | Руб. с НДС | Гкал | Руб. с НДС | МЗ |
| январь | 43 037,39 | 15,9059 | 47 341,10 | 17,50 | - | 47 341,10 | 17,50 | - | - | - | - | - | - |
| февраль | 43 440,55 | 16,0549 | 47 784,57 | 17,66 | - | 47 784,57 | 17,66 | - | - | - | - | - | - |
| март | 55 864,54 | 20,6466 | 61 450,87 | 22,71 | - | 61 450,87 | 22,71 | - | - | - | - | - | - |
| 1 квартал | 142 342,47 | 52,6074 | 156 576,54 | 57,87 | - | 156 576,54 | 57,87 | - | - | - | - | - | - |
| апрель | 47 494,30 | 17,5531 | 52 243,73 | 19,31 | - | 52 243,73 | 19,31 | - | - | - | - | - | - |
| май | 18 301,42 | 6,7639 | 20 131,59 | 7,44 | - | 20 131,59 | 7,44 | - | - | - | - | - | - |
| июнь | 448,34 | 0,1657 | 493,27 | 0,18 | - | 493,27 | 0,18 | - | - | - | - | - | - |
| 2 квартал | 66 244,07 | 24,4827 | 72 868,59 | 26,93 | - | 72 868,59 | 26,93 | - | - | - | - | - | - |
| июль | 598,96 | 0,1968 | 658,86 | 0,22 | - | 658,86 | 0,22 | - | - | - | - | - | - |
| август | 798,62 | 0,2624 | 878,48 | 0,29 | - | 878,48 | 0,29 | - | - | - | - | - | - |
| сентябрь | 998,27 | 0,3280 | 1 098,10 | 0,36 | - | 1 098,10 | 0,36 | - | - | - | - | - | - |
| 3 квартал | 2 395,86 | 0,7872 | 2 635,44 | 0,87 | - | 2 635,44 | 0,87 | - | - | - | - | - | - |
| октябрь | 27 815,64 | 9,1393 | 30 597,07 | 10,05 | - | 30 597,07 | 10,05 | - | - | - | - | - | - |
| ноябрь | 52 929,86 | 17,3910 | 54 441,92 | 17,89 | - | 54 441,92 | 17,89 | - | - | - | - | - | - |
| декабрь | 64 813,28 | 21,2955 | 76 245,64 | 25,05 | - | 76 245,64 | 25,05 | - | - | - | - | - | - |
| 4 квартал | 145 558,78 | 47,8258 | 161 284,63 | 52,99 | - | 161 284,63 | 52,99 | - | - | - | - | - | - |
| ИТОГО | 356 541,18 | 125,703 | 393 365,20 | 138,66 | - | 393 365,20 | 138,66 | - | - | - | - | - | - |
| Тарифы | 1 полугодие тепло | 2 705,75 | | | | 2 полугодие тепло | 3 043,52 | | | | | | |

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
"ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ"

ПОДПИСИ СТОРОН

М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
М.П. КОМПЕТЕНТНО-ОЦЕНОЧНО-ЭКСПЕРТНО-АНАЛИ

ПОДПИСИ СТОРОН

ПОДПИСАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

М.П.

(Дракеялин С.М.)