

г. Самара

Общество с ограниченной ответственностью «Самарская тепло-энергосервисная компания» (ООО «СТЭК»), именуемое в дальнейшем «Теплоснабжающая организация», в лице генерального директора Сергеева Артёма Александровича, действующего на основании Устава с одной стороны, и

Федеральное автономное учреждение Министерства обороны Российской Федерации «Центральный спортивный клуб Армии» (ФАУ МО РФ ЦСКА), именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице начальника филиала ФАУ МО РФ ЦСКА (ЦСК ВВС, г. Самара) Махонина Романа Александровича, действующего на основании доверенности № 119д от 10.08.2020, с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, на основании пп. 6 п. 391 Положения о закупке товаров, работ, услуг для нужд федерального автономного учреждения Министерства обороны Российской Федерации «Центральный спортивный клуб Армии» и его филиалов, заключили настоящий государственный контракт (далее Контракт) о нижеследующем:

Понятия, используемые в тексте Контракта

Абонент – юридическое лицо, владеющее на законных основаниях энергопринимающим оборудованием и приобретающее тепловую энергию и/или теплоноситель для собственных и (или) производственных нужд.

Субабонент– юридическое лицо и индивидуальный предприниматель (собственник или другое лицо, владеющее или пользующееся нежилым помещением на законных основаниях, присоединенным к системам теплоснабжения Абонента), использующее тепловую энергию и теплоноситель на основании договора, заключенного с Абонентом. В тексте Контракта под Субабонентами понимаются арендаторы, субарендаторы и иные лица, которые могут принимать тепловую энергию только через оборудование Абонента.

Узел учета – техническая система, состоящая из средств измерений и устройств, обеспечивающих учет тепловой энергии, массы (объема) теплоносителя, а также контроль и регистрацию параметров теплоносителя.

Прибор учета – средство измерений, включающее технические устройства, которые выполняют функции измерения, накопления, хранения и отображения информации о количестве тепловой энергии, а также о массе (объеме), температуре, давлении теплоносителя и времени работы приборов.

Точка поставки – место в тепловой сети, находящееся на границе раздела балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности Сторон, являющееся местом исполнения обязательств по Контракту.

Расчетный период – календарный месяц, начало которого определяется с 00 часов 1-го дня календарного месяца и заканчивается в 24:00 часа последнего дня этого месяца. Первым расчетным периодом по Контракту является период, начало которого определяется с момента вступления в силу Контракта и заканчивается в 24:00 часа последнего дня этого месяца.

Тепловые нагрузки – количество тепловой энергии, которое может быть принято Абонентом за единицу времени, что подтверждается проектом системы теплоснабжения Абонента.

1. Предмет Контракта

1.1. Теплоснабжающая организация обязуется подавать Абоненту через присоединенную сеть тепловую энергию и/или теплоноситель, а Абонент обязуется принимать и оплачивать тепловую энергию и/или теплоноситель в объеме, сроки и на условиях, предусмотренных Контрактом, соблюдая режим потребления тепловой энергии.

1.2. Точки поставки определены в Акте разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности Сторон, оформленном между Теплоснабжающей организацией и Абонентом (Приложение № 4 к Контракту). Адреса точек поставки тепловой энергии и теплоносителя указаны в Приложении № 1 к Контракту.

1.3. При исполнении Контракта, а также по всем вопросам, не оговоренным Контрактом, Стороны обязуются руководствоваться следующими документами:

Гражданским кодексом Российской Федерации;

Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808;

Правилами коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 18.11.2013 №1034;

Методикой осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденной Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 17.03.2014 № 99/пр;

Правилами установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок, утвержденными Приказом Минрегиона РФ от 28.12.2009 № 610;

Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденными Приказом Минэнерго Российской Федерации от 19.06.2003 № 229;

Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденными приказом Минэнерго РФ от 24.03.2003 № 115;

другими нормативно-правовыми актами, регулирующими правоотношения в сфере теплоснабжения.

2. Тарифы, цена Контракта

2.1. Расчет стоимости тепловой энергии и/или теплоносителя производится по тарифам, установленным в соответствии с действующим законодательством органами, осуществляющими государственное регулирование тарифов.

Оплата потребленных Ресурсов в бестарифный период осуществляется в следующем порядке: для вновь образовавшихся РСО для определения цены контракта принимается тариф РСО, предшествующей вновь созданной.

Тарифы на тепловую энергию и/или теплоноситель считаются согласованными Сторонами и действующими с момента их утверждения и введения в действие уполномоченными органами, осуществляющими государственное регулирование тарифов.

2.2. Цена Контракта составляет **2 068 882 руб. 47 коп.** (два миллиона шестьдесят восемь тысяч восемьсот восемьдесят два рубля 47 копеек), в том числе НДС (20%) – **344 813 руб. 74 коп.**

В случае изменения в соответствии с законодательством Российской Федерации регулируемых государством цен (тарифов) на тепловую энергию и/или теплоноситель, цена Контракта изменяется соответственно размеру изменения тарифов.

Изменение тарифов и, соответственно, цены Контракта должны быть оформлены письменно.

2.3. Изменение тарифов на тепловую энергию Абонент самостоятельно отслеживает в средствах массовой информации. По запросу Абонента Теплоснабжающая организация информирует его о тарифах и сроках их действия любым доступным способом.

3. Количество и качество тепловой энергии

3.1. Количество (величина теплотребления по Контракту) подаваемой по Контракту Теплоснабжающей организацией Абоненту (с учетом Субабонентов) тепловой энергии и/или теплоносителя в календарном году с разбивкой по месяцам установлено в Приложении № 2 к Контракту.

3.2. Расчетные тепловые нагрузки Абонента (с учетом Субабонентов) по видам теплотребления, потери тепловой энергии и теплоносителя, объем теплоносителя при ежегодном однократном наполнении систем теплоснабжения Абонента после подготовки к отопительному периоду по каждой точке поставки установлены в Приложении № 3 к Контракту.

3.3. Изменение расчетных тепловых нагрузок Абонента (с учетом Субабонентов) производится в соответствии с «Правилами установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок», утвержденными приказом Минрегиона РФ от 28.12.2009 № 610.

3.4. Параметры теплоносителя должны соответствовать температурному графику, указанному в Приложении № 7.

4. Учет тепловой энергии

4.1. Учет принятой Абонентом тепловой энергии и/или теплоносителя осуществляется узлами (приборами) учета, установленными в точке поставки и допущенными в эксплуатацию в качестве коммерческих. Организация учета осуществляется в соответствии с требованиями Постановлений Правительства Российской Федерации от 18 ноября 2013 г. № 1034 «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя» и положениями прочих действующих законодательных актов Российской Федерации.

4.2. При отсутствии узла (прибора) учета, установленного в точке поставки, учет тепловой энергии и/или теплоносителя производится расчетным способом в соответствии с Приказом от 17 марта 2014 г. № 99/пр «Об утверждении методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя».

4.3. Снятие показаний узла (прибора) учета производится Абонентом ежемесячно по состоянию на 00:00 часов первого числа месяца, следующего за расчетным. Отчетные ведомости за потребленную тепловую энергию (по форме, приведенной в Приложении № 6 к Контракту) за расчетный период представляются в Теплоснабжающую организацию не позднее второго числа месяца, следующего за расчетным.

При непредставлении Абонентом показаний приборов учета в установленный Контрактом срок расчет количества (объема) поставленной тепловой энергии и/или теплоносителя производится Теплоснабжающей организацией расчетным способом с применением соответствующего метода расчета в соответствии с Приказом от 17 марта 2014 г. № 99/пр «Об утверждении методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя» без последующего перерасчета.

4.4. В случае выхода из строя узла/прибора учета Абонент обязан зафиксировать факт поломки и показания приборов на момент выхода узла учета из строя в журнале учета. Абонент должен уведомить в течение суток о поломке Теплоснабжающую организацию, передать ей данные о показаниях приборов учета на момент их выхода из строя и составить Акт, подписанный представителями Абонента (и обслуживающей организации). Абонент должен передать этот акт в Теплоснабжающую организацию вместе с Отчетной ведомостью за потребленную тепловую энергию за соответствующий период в сроки, определенные Контрактом.

4.5. При выходе из строя узла/прибора учета фактическая величина потребления тепловой энергии и теплоносителя определяется Теплоснабжающей организацией на основании базовых показателей расчетным способом в соответствии с Приказом от 17.03.2017 № 99/пр «Об утверждении методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя».

Узел учета считается вышедшим из строя в следующих случаях:

- а) отсутствие результатов измерений;
- б) несанкционированное вмешательство в работу узла учета;
- в) нарушение установленных пломб на средствах измерений и устройствах, входящих в состав узла учета, а также повреждение линий электрических связей;
- г) механическое повреждение средств измерений и устройств, входящих в состав узла учета;
- д) наличие врезок в трубопроводы, не предусмотренных проектом узла учета;
- е) истечение срока поверки любого из приборов (датчиков);
- ж) работа с превышением нормированных пределов в течение большей части расчетного периода.

4.6. При наличии автоматизированной системы коммерческого учета, учет потребленной тепловой энергии и теплоносителя производится по данным автоматизированной системы.

4.7. При установке узла (прибора) учета тепловой энергии не в точке поставки, количество тепловой энергии, учтенное таким узлом (прибором) учета, увеличивается на величину тепловых потерь, указанных в Приложении № 3 к Контракту.

4.8. По окончании расчетного месяца Теплоснабжающая организация представляет Абоненту акт приемки-передачи в двух экземплярах. Абонент в течение 5 (пяти) дней с момента получения возвращает подписанный и скрепленный печатью акт приемки-передачи Теплоснабжающей организации.

В случае неполучения Теплоснабжающей организацией оформленного со стороны Абонента акта приемки-передачи в установленные сроки, обязательства Теплоснабжающей организации считаются надлежаще исполненными.

5. Права и обязанности Теплоснабжающей организации

5.1. Теплоснабжающая организация обязуется:

5.1.1. Поставлять Абоненту тепловую энергию и/или теплоноситель с расчетной максимально-часовой тепловой нагрузкой согласно Приложению № 3 к Контракту.

5.1.2. Поддерживать в точке поставки показатели качества теплоснабжения в соответствии с требованиями технических регламентов (в т. ч. ГОСТов), согласно температурному графику регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии, предусмотренному схемой теплоснабжения (Приложение № 7 к Контракту). Обеспечить в точках поставки надежность круглосуточного бесперебойного теплоснабжения.

5.1.3. Согласовывать сроки и продолжение отключений, ограничений или снижений надежности теплоснабжения Абонента для проведения плановых и аварийных работ по ремонту оборудования и тепловых сетей Теплоснабжающей организации или Абонента, независимо от их балансовой принадлежности. Обеспечивать незамедлительное уведомление Абонента о произведенных отключениях, причинах их возникновения и предполагаемых сроках восстановления подачи тепловой энергии.

5.1.4. Ежегодно проверять техническое состояние и готовность теплопотребляющего оборудования Абонента к работе в отопительный период с оформлением двухстороннего акта. По запросу Абонента направлять полномочного представителя для обследования систем теплоснабжения на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон, определения качества теплоснабжения и составления соответствующего акта.

5.1.5. За свой счет осуществлять эксплуатацию, техническое обслуживание и метрологическую поверку узла (прибора) учета, установленного у Абонента, и принадлежащего Теплоснабжающей организации.

5.1.6. Допускать в эксплуатацию узлы учета тепловой энергии в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

5.1.7. При определении стоимости поставляемой Теплоснабжающей организации тепловой энергии использовать регулируемые цены (тарифы) на тепловую энергию. При изменении органами исполнительной власти субъектов РФ тарифов на тепловую энергию производить расчеты с Абонентом за потребленную тепловую энергию в соответствии с вновь установленными тарифами с последующим уведомлением Абонента.

5.1.8. Исполнять другие обязательства, предусмотренные Контрактом.

5.2. Теплоснабжающая организация имеет право:

5.2.1. Осуществлять контроль над соблюдением Абонентом условий Контракта.

5.2.2. Вводить ограничение или прекращение подачи (потребления) тепловой энергии и/или теплоносителя Абоненту при возникновении или угрозе возникновения аварии и/или нарушении в работе систем теплоснабжения с последующим уведомлением Абонента о причинах ограничения (или прекращения) и предполагаемых сроках восстановления режима теплоснабжения.

5.2.3. Прекращать полностью или частично подачу Абоненту тепловой энергии и/или теплоносителя с предварительным уведомлением по основаниям, предусмотренным действующим законодательством РФ.

5.2.4. Беспрепятственного доступа (с предварительным уведомлением Абонента) к теплоиспользующему оборудованию, узлам (приборам) учета в целях:

- контроля над соблюдением установленных режимов и согласованных объемов теплопотребления – в рабочее время суток;

- проведения замеров по определению качества тепловой энергии и/или теплоносителя – в рабочее время суток;
- проведения проверок теплопотребляющих установок, присоединенных к сети Теплоснабжающей организации, – в рабочее время суток;
- проведения проверки установленных режимов теплопотребления в нештатных ситуациях - в любое время суток.

5.2.5. Выдавать технические условия на установку узла (прибора) учета, присоединение дополнительной нагрузки, реконструкцию оборудования.

5.2.6. Осуществлять допуск в эксплуатацию и пломбирование узла (прибора) учета, установленного у Абонента по согласованному Теплоснабжающей организацией проекту, в соответствии с «Правилами коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», утвержденными Постановлением Правительства РФ № 1034 от 18.11.2013 года.

5.2.7. Самостоятельно производить снятие показаний узла (прибора) учета, установленного у Абонента и принадлежащего Теплоснабжающей организации, в случае отсутствия представителя Абонента, уведомленного надлежащим образом о проведении работ по снятию показаний, при наличии доступа к узлу (прибору) учета. Предоставлять полученные показания (архивные данные вычислителя) в течение 2-х рабочих дней Абоненту.

6. Права и обязанности Абонента

6.1. Абонент обязан:

6.1.1. Соблюдать установленные Контрактом расчетные максимально-часовые тепловые и объемные нагрузки, величины потребления тепловой энергии и/или теплоносителя.

6.1.2. Своевременно производить оплату за потребленную тепловую энергию и теплоноситель на основании первичных платежных документов (счет, счет-фактура), выставяемых Теплоснабжающей организацией, а также:

- предоставлять в Теплоснабжающую организацию подтверждение наличия установленного ему лимита в рамках бюджетных обязательств с указанием установленных годовых лимитов в стоимостном выражении;

- при несвоевременном поступлении денежных средств на лицевой счет, открытый в органе федерального казначейства, информировать главного распорядителя средств федерального бюджета о необходимости исполнения обязательств по оплате тепловой энергии и теплоносителя.

6.1.3. В десятидневный срок уведомлять Теплоснабжающую организацию об изменении: своего местонахождения и (или) почтового адреса, банковских реквизитов, наименования, состава Субабонентов, корректировке лимитов бюджетных обязательств, а также информации о ликвидации или отчуждении теплоиспользующих установок.

6.1.4. Вести коммерческий учет потребленной тепловой энергии и теплоносителя в случае наличия прибора учета и допуска его в эксплуатацию в порядке, определенном действующим законодательством.

6.1.5. Производить оплату за фактически потребленную тепловую энергию и теплоноситель сверх установленных Контрактом величин.

6.1.6. Производить установку и замену узла (прибора) учета, принадлежащего Абоненту на праве собственности или ином ведении, в соответствии с техническими условиями, выданными Теплоснабжающей организацией и согласованным с ней проектом.

Предъявлять Теплоснабжающей организации установленные узлы (приборы) учета для допуска их в эксплуатацию и пломбирования.

6.1.7. Обеспечивать исправное состояние узла (прибора) учета, принадлежащего Абоненту на праве собственности или ином ведении. Ежегодно и за свой счет проводить ремонт и наладку оборудования, контрольно-измерительных приборов, осуществлять их поверку.

6.1.8. Извещать Теплоснабжающую организацию о выявленных случаях неисправности узлов учета тепловой энергии и теплоносителя и совместно составлять двухсторонний акт, на основе которого производятся расчеты за тепловую энергию и теплоноситель.

6.1.9. Незамедлительно в день обнаружения подавать заявку в диспетчерский пункт Теплоснабжающей организации:

- об обнаружении утечек (ликвидации аварии);
- о неисправностях в работе и механических повреждениях узла (прибора) учета;
- о нарушениях целостности пломб и схем узла (прибора) учета;
- об авариях, пожарах и иных нарушениях, возникающих при эксплуатации систем теплопотребления Абонента, узла (прибора) учета и тепловой автоматики;
- об изменении режимов теплопотребления.

6.1.10. Соблюдать установленный Контрактом режим теплопотребления, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении тепловых сетей и исправность используемых приборов и оборудования, связанного с потреблением тепловой энергии, не допускать увеличения расхода теплоносителя, связанного с утечкой сетевой воды.

6.1.11. Поддерживать на границе балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности Сторон показатели качества возвращаемого теплоносителя в соответствии с требованиями

«Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» при условии соблюдения Теплоснабжающей организацией Температурного графика тепловой сети (Приложение № 7 к Контракту).

6.1.12. Осуществлять пуск систем теплопотребления в начале каждого отопительного сезона только после проведения испытаний трубопроводов на прочность и плотность с составлением акта установленной формы. Подключение систем теплопотребления вновь смонтированных и реконструируемых систем без наличия акта и разрешения, является самовольным подключением.

6.1.13. Направлять заявкой Абонента в письменном виде в адрес Теплоснабжающей организации для проведения контроля за проводимыми Абонентом испытаниями, приглашение представителя Теплоснабжающей организации, с указанием объектов, система теплопотребления которых подготовлена для испытаний, а также адреса, даты и времени, на которые запланированы испытания. Повторный вызов представителя Теплоснабжающей организации на объекты Абонента для подтверждения факта устранения замечаний, обнаруженных при испытаниях, производится только после оплаты Абонентом суммы, согласно калькуляции Теплоснабжающей организации, за повторный вызов его представителя.

6.1.14. Осуществлять пуск систем теплопотребления в начале каждого отопительного сезона только после получения акта технической готовности установленного образца, выданного Теплоснабжающей организацией. Пуск вновь смонтированных и реконструируемых систем теплопотребления осуществляется только после получения разрешения компетентных органов. Подключение систем теплопотребления в начале отопительного сезона, а также пуск вновь смонтированных и реконструируемых систем без наличия акта технической готовности и разрешения, является самовольным подключением.

6.1.15. Совместно с представителями Теплоснабжающей организации проводить опломбирование устройств теплоснабжения. Обеспечивать сохранность средств защиты, установленных теплоснабжающей организацией, от несанкционированного доступа третьих лиц.

6.1.16. На каждую теплопотребляющую установку, находящуюся на обслуживании Абонента, вести техническую документацию, определенную Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок. Все проводимые мероприятия отражать в паспорте и заверять в Теплоснабжающей организации.

6.1.17. В период прекращения и ограничения подачи тепловой энергии и/или теплоносителя принимать меры по предотвращению вывода из строя, гибели, порчи, повреждения теплоиспользуемого оборудования систем теплопотребления, имущества, сырья.

6.1.18. Допускать представителей Теплоснабжающей организации по их служебным документам для контроля над режимом теплопотребления, рациональным использованием тепловой энергии и теплоносителя на нужды горячего водоснабжения и надзора за техническим состоянием и эксплуатацией систем теплопотребления после предварительного согласования с Абонентом.

6.1.19. При нарушении режима потребления тепловой энергии, в том числе превышении фактического объема потребления тепловой энергии и (или) теплоносителя над объемом потребления, предусмотренным Контрактом, исходя из определенной Контрактом величины тепловой нагрузки, или отсутствии коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, Абонент, допустивший указанные нарушения, обязан оплатить Теплоснабжающей организации объем, превышающий определенное Контрактом значение, объем безучетного потребления или потребления с нарушением режима потребления.

6.1.20. Обеспечить периодический (не чаще 1 раза в квартал) доступ уполномоченных представителей единой Теплоснабжающей организации и (или) теплосетевой организации, к сетям которой (непосредственно или через тепловые сети иных организаций) присоединены теплопотребляющие установки Абонента, к приборам учета тепловой энергии и эксплуатационной документации с целью проверки условий их эксплуатации и сохранности, снятия контрольных показаний, а также в любое время при несоблюдении режима потребления тепловой энергии или подачи недостоверных показаний приборов учета.

6.1.21. Исполнять другие обязательства, предусмотренные Контрактом и/или действующим законодательством.

6.2. Абонент имеет право:

6.2.1. Требовать от Теплоснабжающей организации:

- возмещения реального ущерба (ст. 547 ГК РФ), в случае перерывов энергоснабжения по вине Теплоснабжающей организации, за исключением случаев, когда перерывы были необходимы для проведения плановых ремонтов;

- поддержания гарантированных показателей качества подаваемого теплоносителя в соответствии с условиями Контракта, «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ»;

- изменения тепловых нагрузок в соответствии с Правилами установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок, утвержденными приказом Минрегиона РФ от 28.12.2009 № 610.

6.2.2. Передавать тепловую энергию и/или теплоноситель Субабонентам, присоединенным к сетям Абонента и не включенным в настоящий Контракт, только с письменного разрешения Теплоснабжающей организации после внесения соответствующих изменений в Контракт.

6.2.3. Привлекать третьих лиц (в том числе Теплоснабжающую организацию) для обслуживания сетей, проходящих от границы раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон до места установки узла (прибора) учета.

6.2.4. Заявлять Теплоснабжающей организации о возможных ошибках, обнаруженных в платежных документах.

6.2.5. Подавать заявки Теплоснабжающей организации на ограничение и (или) прекращение подачи тепловой энергии.

6.2.6. Проводить плановые и внеплановые обследования и проверки объектов, указанных в Приложении № 1 к Контракту, до границы раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон с целью установления качества тепловой энергии и его соответствия установленным требованиям технического регламента и действующего законодательства. В случае обнаружения несоответствия не менее чем за 24 часа письменно приглашать представителя Теплоснабжающей организации для совместного проведения обследования системы теплоснабжения и составления соответствующего акта обследования (с занесением результатов обследования, указанием причины, повлекшей изменение параметров качества, Стороны, виновной в данном отклонении) и соответствующего предписания.

6.2.7. В случае поступления жалобы на качество энергоресурсов от Субабонентов собственными силами производить обследование объектов Субабонента с составлением соответствующего акта, в котором отражаются результаты замеров температуры внутри помещения и температуры горячей воды в точках разбора. В случае подтверждения факта предоставления некачественных услуг направлять в адрес Теплоснабжающей организации приглашение (телефонограмма, факсограмма либо письмо с нарочным) с целью обследования качества тепловой энергии на границе раздела балансовой принадлежности и составления соответствующего акта.

6.2.8. Пользоваться другими правами, предусмотренными Контрактом и/или действующим законодательством.

7. Расчет стоимости

7.1. Расчет стоимости полученной Абонентом тепловой энергии и/или теплоносителя осуществляется по тарифам, установленным в соответствии с действующим законодательством, органами, осуществляющими государственное регулирование тарифов.

За расчетный период принимается один календарный месяц.

Расчет стоимости полученной Абонентом тепловой энергии и/или теплоносителя осуществляется по количеству подаваемой тепловой энергии и/или теплоносителя, определенных расчетным способом либо на основании показаний приборов учета, установленных у Абонента и допущенных в эксплуатацию в качестве коммерческих, в соответствии с действующим законодательством.

7.2. Обоснованные технологические потери теплоносителя в виде сливов при ремонте, испытаниях, промывках, в системах автоматического регулирования (работа которых предусматривает такой слив), затраты теплоносителя на заполнение трубопроводов и систем теплоснабжения относятся за счет Абонента или Теплоснабжающей организации по принадлежности тепловой сети и систем теплоснабжения.

Потери сетевой воды (при авариях, несанкционированных сливах, водоразборе, технологические потери сетевой воды, превышающие обоснованные величины), выявленные и оформленные актами, относятся за счет Стороны, в тепловых сетях и системах теплоснабжения которой они происходили.

7.3. Расчет стоимости потерь теплоносителя, в том числе на наполнение систем теплоснабжения, производится исходя из объемов, определенных по показаниям узла (прибора) учета, либо расчетным путем с учетом цены на теплоноситель.

7.4. Теплоснабжающая организация вправе, по мере необходимости и/или в сроки, установленные Теплоснабжающей организацией проводить проверку потребления Абонентом (с учетом Субабонентов) количества тепловой энергии и/или теплоносителя (химически очищенной воды для нужд горячего водоснабжения) с составлением акта.

7.5. Расчет стоимости потребленной Абонентом (с учетом Субабонентов) тепловой энергии и/или теплоносителя, в случае наличия в точке поставки узлов (приборов учета), производится на основании Отчетной ведомости показаний приборов учета за расчетный период в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ. При этом определение доли объема потребления тепловой энергии и теплоносителя Субабонентами осуществляется пропорционально величинам нагрузок соответствующего Абонента и Субабонентов, указанных в Приложении № 3 к Контракту.

7.6. В случае обнаружения расхождения между предоставленными Абонентом данными и данными, указанными в акте проверки (п. 7.4 Контракта), расчет стоимости потребленной Абонентом тепловой энергии и/или теплоносителя за указанный месяц производится на основании данных акта проверки. При этом сумма недоплаты (переплаты) подлежит доплате (или засчитывается в счет текущих платежей) Абонентом за тот расчетный месяц, в который Теплоснабжающей организацией составлен двухсторонний акт.

7.7. В случае отсутствия или выхода из строя прибора (узла) учета, при непредставлении Абонентом показаний приборов учета за расчетный период в сроки, предусмотренные пунктом 4.3 Контракта, расчет стоимости потребленной Абонентом (с учетом Субабонентов) тепловой энергии теплоносителя производится расчетным способом в соответствии с пунктами 4.2, 4.5 Контракта.

8. Порядок оплаты

8.1. Оплата за фактически потребленную тепловую энергию и/или теплоноситель производится Абонентом на основании представленных Теплоснабжающей организацией счета, счета - фактуры и акта оказанных услуг.

8.2. В срок до 5 числа месяца, следующего за расчетным, Теплоснабжающая организация выставляет Абоненту счет, счет – фактуру и акт оказанных услуг за все количество фактически потребленных Абонентом (с учетом Субабонентов) тепловой энергии и/или теплоносителя. Счета для оплаты доводятся до Абонента одним из следующих способов по выбору Теплоснабжающей организации: по электронной почте, через банк, почтовым отправлением, нарочным.

8.3. Оплата за тепловую энергию и/или теплоноситель производится Абонентом до 15 числа месяца, следующего за расчетным. Моментом исполнения обязательств по оплате считается фактическое поступление денежных средств на расчетный счет Теплоснабжающей организации.

За расчетный период принимается один календарный месяц.

8.4. Неполучение Абонентом платежных документов не освобождает Абонента от надлежащего исполнения им своих обязательств по своевременной и полной оплате в установленные Контрактом сроки.

8.5. При осуществлении оплаты по Контракту Абонент в платежных документах обязан указывать: основание платежа, номер и дату Контракта, вид платежа, период, за который производится платеж, номер и дату счета-фактуры.

В случае отсутствия указания в платежных документах основания платежа и/или номера, даты Контракта, периода, за который производится платеж, номера и даты счета - фактуры – Теплоснабжающая организация имеет право произвести разноску оплаты по своему усмотрению.

8.6. Сверка расчетов по Контракту проводится между Теплоснабжающей организацией и Абонентом не реже 1 раза в год либо по инициативе одной из Сторон, но не чаще 1 раза в квартал, путем составления и подписания Сторонами акта сверки расчетов. Сторона, иницирующая проведение сверки расчетов по Контракту, составляет и направляет в адрес другой Стороны акт сверки расчетов в 2 экземплярах. Срок подписания акта устанавливается в течение 3 рабочих дней с момента его получения. Акт сверки расчетов считается согласованным обеими Сторонами в случае неполучения ответа в течение 10 рабочих дней после его направления Стороне.

9. Ответственность Сторон

9.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Контракту Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

9.2. В случае просрочки исполнения Абонентом обязательства, предусмотренного Контрактом, Теплоснабжающая организация вправе потребовать уплаты неустойки (штрафа, пеней). Неустойка (штраф, пени) начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательства, предусмотренного Контрактом, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного Контрактом срока исполнения обязательства. Размер такой неустойки (штрафа, пеней) устанавливается в размере одной сто тридцатой действующей на день уплаты неустойки (штрафа, пеней) ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации. Абонент освобождается от уплаты неустойки (штрафа, пеней), если докажет, что просрочка исполнения указанного обязательства произошла вследствие непреодолимой силы или по вине организации водопроводно-канализационного хозяйства.

9.3. В случае уменьшения Абоненту ранее доведенных лимитов бюджетных обязательств, приводящего к невозможности исполнения Абонентом обязательств, вытекающих из Контракта, Стороны должны обеспечить согласование в соответствии с законодательством Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок новых условий по цене Контракта и (или) срокам его исполнения. В этом случае Теплоснабжающая организация вправе потребовать от Абонента возмещения только фактически понесенного ущерба, непосредственно обусловленного изменением условий Контракта.

9.4. В случае просрочки исполнения Теплоснабжающей организацией обязательства, предусмотренного Контрактом, Абонент направляет Теплоснабжающей организации требование об уплате неустоек (штрафов, пеней). Неустойка (пени) начисляется за каждый день просрочки исполнения Теплоснабжающей организацией обязательства, предусмотренного Контрактом, и устанавливается в размере не менее одной сто тридцатой действующей на дату уплаты пени ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации от цены Контракта, уменьшенной на сумму, пропорциональную объему обязательств, предусмотренных Контрактом и фактически исполненных Теплоснабжающей организацией, и определяется по формуле $P = (C - B) \times S$ (где C - цена Контракта; B - стоимость фактически исполненного в установленный срок Теплоснабжающей организацией обязательства по Контракту, определяемого на основании документа об оказании услуг, в том числе отдельных этапов исполнения Контракта; S - размер ставки).

Размер ставки определяется по формуле $S = C_{\text{ЦБ}} \times \text{ДП}$ (где $C_{\text{ЦБ}}$ - размер ставки рефинансирования, установленной Центральным банком Российской Федерации на дату уплаты пени, определяемый с учетом коэффициента K ; ДП - количество дней просрочки).

Коэффициент K определяется по формуле $K = \text{ДП} / \text{ДК} \times 100\%$ (где ДП - количество дней просрочки; ДК - срок исполнения обязательства по Контракту (количество дней)).

При K , равном 0 - 50 процентам, размер ставки определяется за каждый день просрочки и принимается равным 0,01 ставки рефинансирования, установленной Центральным банком Российской Федерации на дату

уплаты пени.

При К, равном 50 - 100 процентам, размер ставки определяется за каждый день просрочки и принимается равным 0,02 ставки рефинансирования, установленной Центральным банком Российской Федерации на дату уплаты пени.

При К, равном 100 процентам и более, размер ставки определяется за каждый день просрочки и принимается равным 0,03 ставки рефинансирования, установленной Центральным банком Российской Федерации на дату уплаты пени.

9.5. Теплоснабжающая организация, при наличии вины, возмещает Абоненту ущерб, причиненный в ходе исполнения Контракта, в том числе жизни или здоровью третьих лиц (в случае если требование о возмещении ущерба предъявлено третьими лицами Абоненту), а также связанный с повреждением (утратой переданного Теплоснабжающей организации) имущества Абонента (Получателя) или третьих лиц (в случае если требование о возмещении ущерба предъявлено третьими лицами Абонента), как движимого, так и недвижимого, и с нарушением требований о защите государственной тайны.

9.6. Стороны освобождаются от уплаты неустойки (пени, штрафа), если докажут, что просрочка исполнения и (или) неисполнения обязательств произошла вследствие непреодолимой силы или по вине другой Стороны.

9.7. Уплата неустойки (пени, штрафа) не освобождает Стороны от исполнения принятых по Контракту обязательств.

10. Форс-мажорные обстоятельства

10.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Контракту, если надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие наступления обстоятельств непреодолимой силы (военные действия, пожары, природные катастрофы и прочие форс-мажорные обстоятельства), которые наступили после заключения Контракта и не могли быть устранены Сторонами разумными мерами.

10.2. Сторона по Контракту, затронутая обстоятельствами непреодолимой силы, должна немедленно (в течение суток) известить телеграммой или с помощью факсимильной связи другую Сторону о наступлении обстоятельств непреодолимой силы, препятствующих исполнению обязательств по Контракту. Если о вышеупомянутых событиях не будет своевременно сообщено, Сторона, затронутая обстоятельством непреодолимой силы, не может на него ссылаться как на основание освобождения от ответственности, в связи с чем обязана возместить другой Стороне убытки, причиненные не извещением или несвоевременным извещением об обстоятельствах непреодолимой силы. Сторона должна в течение разумного срока передать другой Стороне документы компетентного органа о наличии обстоятельств непреодолимой силы.

10.3. Наступление обстоятельств непреодолимой силы при условии, что приняты установленные меры по извещению об этом других Сторон, продлевает срок выполнения обязательств по Контракту на период, по своей продолжительности соответствующей продолжительности обстоятельств и разумному сроку для устранения их последствий. При длительности форс-мажорных обстоятельств более 30 дней любая из Сторон вправе внести предложения об изменении соответствующих условий Контракта, продлении или расторжении Контракта.

11. Порядок урегулирования разногласий по Контракту, возникающих между Абонентом и Теплоснабжающей организацией

11.1. Все споры и разногласия, возникающие между сторонами, связанные с исполнением Контракта, подлежат досудебному урегулированию в претензионном порядке.

11.2. Претензия направляется по адресу стороны, указанному в реквизитах Контракта, и должна содержать:

- а) сведения о заявителе (наименование, местонахождение (адрес));
- б) содержание спора, разногласий;
- в) сведения об объекте (объектах), в отношении которого возникли разногласия (полное наименование, местонахождение, правомочие на объект, которым обладает сторона, направившая претензию);
- г) другие сведения по усмотрению стороны.

11.3. Сторона, получившая претензию, в течение 5 рабочих дней со дня поступления претензии обязана ее рассмотреть и дать ответ.

11.4. Стороны составляют акт об урегулировании спора (разногласий).

11.5. В случае недостижения сторонами соглашения спор и разногласия, возникшие в связи с исполнением Контракта, подлежат урегулированию в Арбитражном суде Самарской области.

12. Срок действия Контракта

12.1. Настоящий Контракт вступает в силу с момента его подписания Сторонами, распространяет свое действие на отношения Сторон возникшие с 01.01.2021г. и действует до 31.12.2021г. включительно, а в части исполнения обязательств, до полного их исполнения Сторонами.

13. Прочие положения

13.1. Любые изменения и дополнения к Контракту действительны при условии, если они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными представителями Сторон.

13.2. Теплоснабжающая организация имеет право на основании ч. 5 ст. 486 ГК РФ приостановить исполнение Контракта в части отпуска тепловой энергии и/или теплоносителя до полной оплаты всей задолженности.

13.3. Изменение, расторжение или прекращение действия Контракта не освобождает Стороны от взаимных расчетов за отпущенную (потребленную) тепловую энергию и/или теплоноситель по Контракту.

13.4. Стороны обязуются не разглашать, не передавать и не делать каким-либо еще способом доступным третьим лицам сведения, содержащиеся в документах, оформляющих взаимодействие Сторон в рамках Контракта, иначе как с письменного согласия Сторон.

13.5. Стороны обязаны в течение 5 рабочих дней сообщить друг другу об изменении своих наименований, местонахождения (адресов) и платежных реквизитов.

13.6. Все указанные в Контракте приложения являются его неотъемлемой частью.

13.7. Контракт составлен в 2 (двух) экземплярах, (по одному для каждой из Сторон), имеющих одинаковую юридическую силу.

13.8. Приложения к Контракту являются его неотъемлемой частью. К Контракту прилагается:

13.8.1. Реестр точек поставки (Приложение № 1).

13.8.2. Величины теплопотребления по Контракту (Приложение № 2).

13.8.3. Суммарные расчетные тепловые нагрузки Абонента (с учетом Субабонентов) по видам теплопотребления и другие технические характеристики подаваемой тепловой энергии (Приложение № 3).

13.8.4. Акт разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности Сторон (Приложение № 4).

13.8.5. Сведения об узлах (приборах) учета, находящихся в ведении Абонента (Приложение № 5.)

13.8.6. Форма отчетной ведомости за потребленную тепловую энергию за период (Приложение № 6).

13.8.7. Температурный график (Приложение № 7).

13.9. Контракт может быть заключен посредством электронной (факсимильной или интернет) связи способом, позволяющим точно идентифицировать Стороны. Таким способом признается отправка электронных сообщений с электронных адресов указанных в Контракте, в т.ч. с любого электронного почтового адреса доменного имени Теплоснабжающей организации «@mail-63.ru». Вся последующая документация, передаваемая электронным способом, так же имеет юридическую силу для Сторон. Документы, отправленные посредством электронной связи, считаются полученными в день их отправления адресату электронной почты.

14. Адреса и банковские реквизиты Сторон

Теплоснабжающая организация:

Абонент:

**Общество с ограниченной ответственностью
«Самарская тепло-энергосервисная компания»
(ООО «СТЭК»)**

Юридический адрес: 443035, г. Самара, проспект
Кирова, д. 255, комната 208

ОГРН: 1196313014424

Банковские реквизиты:

ИНН 6312195268 КПП 631201001

ОГРН 1196313014424

Р/с. 4070281090000002630 Земский банк г. Сызрань

К/с. 30101810922023601811; БИК 043601811.

ОКПО 36288382; ОКВЭД: 35.30.2; ОКТМО
36701310000

Почтовый адрес: 443035, г. Самара, проспект Кирова, д.
255, комната 208.

Телефон: 8-846-207-58-30.

E-mail: stek@mail-63.ru

Генеральный директор ООО "СТЭК"



подпись

М.П.

/А.А. Сергеев /

фамилия

**Федеральное автономное учреждение Министерства
обороны Российской Федерации «Центральный
спортивный клуб Армии» (ФАУ МО РФ ЦСКА)**

Юридический адрес: 125167 г. Москва Ленинградский
проспект, д. 39 стр. 29

Филиал ФАУ МО РФ ЦСКА (ЦСК ВВС, г. Самара)

Адрес местонахождения филиала: 443071, г. Самара,
Волжский проспект, 10

Банковские реквизиты:

ИНН 7714317863 КПП 631543001

ОГРН 1037714063078 ОКПО 07659239

Л.с 30426У62810 УФК по Самарской области
филиала ФАУ МО РФ ЦСКА (ЦСК ВВС, г. Самара)

Расчетный счет 40501810836012000002

в ОТДЕЛЕНИЕ САМАРА Г.САМАРА

БИК 043601001

Телефон 8(846) 375-93-27

Начальник филиала ФАУ МО РФ ЦСКА
(ЦСК ВВС, г. Самара)



подпись

М.П.

/Р.А. Махонин /

фамилия

Реестр точек поставки

№ п/п	№ ЦТП, ИТП, ТП, камеры (присоединение)	Адрес точки поставки (строения, адрес ЦТП, ИТП, ТП, камеры)	Адрес объекта теплоснабжения (строения Абонента)
1	Котельная 176 Самарская область, пгт. Роцинский	Самарская область, Волжский район, пгт. Роцинский, Спортивная база	Самарская область, Волжский район, пгт. Роцинский, Спортивная база



Теплоснабжающая организация

подпись / А.А. Сергеев /
фамилия

М.П.



Абонент

подпись / Р.А. Махонин /
фамилия

М.П.

Наименование Абонента: ФАУ МО РФ ЦСКА
Котельная 176 Самарская область, пгт. Рошинский

Величины теплотребления по Контракту

№ п/п	Месяц	Величина теплотребления, Гкал			Объем теплоносителя, м³ (т)
		отопление	вентиляция	кондиционирование	На подпитку системы теплоснабжения
1	Январь	217,530			
2	Февраль	187,867			
3	Март	173,336			
	Итого I квартал	578,733			
4	Апрель	125,398			
5	Май				
6	Июнь				
	Итого II квартал	125,398			
7	Июль				
8	Август				
9	Сентябрь				
	Итого III квартал	0,000			
10	Октябрь	148,685			
11	Ноябрь	158,250			
12	Декабрь	192,875			
	Итого VI квартал	499,810			
	Всего:	1203,941			

Теплоснабжающая организация гарантирует подачу Абоненту тепловой энергии и теплоносителя в количестве (объеме), указанном в настоящем Приложении, а Абонент гарантирует их оплату.

Теплоснабжающая организация

 / А.А. Сергеев /
 подпись фамилия
 М.П.


Абонент

 / Р.А. Махонин /
 подпись фамилия
 М.П.


Наименование Абонента: ФАУ МО РФ ЦСКА.
Котельная 176 Самарская область, пгт. Рощинский

**Суммарные расчетные тепловые нагрузки Абонента (с учетом Субабонентов)
по видам теплопотребления и другие технические характеристики
подаваемой тепловой энергии**

1. Суммарная договорная нагрузка _____ 1,992 Гкал/час
- 1.1. максимум на отопление _____ 0,644 Гкал/ч, при _____ °С
1.2. максимум на вентиляцию _____ Гкал/ч,
1.3. максимум на кондиционирование _____ Гкал/ч,
1.4. максимум на технологические нужды (пар) _____ Гкал/ч.
1.5. среднечасовая на горячее водоснабжение _____ Гкал/ч.
2. Потери тепловой энергии через изоляцию в границах балансовой принадлежности Абонента от точки подачи тепловой энергии до прибора учета _____ Гкал/год.
3. Потери тепловой энергии, связанные с потерями теплоносителя _____ Гкал/год.
4. Объем теплоносителя на однократное наполнение системы теплоснабжения Абонента при однократном наполнении системы _____ 104,268 м³(т)/год.
5. Нормативные потери теплоносителя _____ 0,1038 м³(т)/час.
6. Объем (величина) допустимого ограничения теплоснабжения по каждому виду нагрузок:
- на отопление _____,
- на вентиляцию _____,
- на кондиционирование _____,
- на осуществление технологических процессов _____.
7. Диапазон давления теплоносителя в подающем трубопроводе: _____.
8. Величина минимального расхода пара 0.
9. Величина максимального часового и величина среднего за сутки часового потребления (разбора) воды на нужды бытового и технологического горячего водоснабжения 0.
10. Диапазон разницы температур теплоносителя между подающим и обратным трубопроводами или значение температуры теплоносителя в обратном трубопроводе _____.
11. Объем возврата конденсата 0.
12. Показатели качества возвращаемых в тепловую сеть или на источник тепловой энергии теплоносителей и конденсата _____.


Теплоснабжающая организация
_____ А.А. Сергеев /
подпись фамилия
М.П.

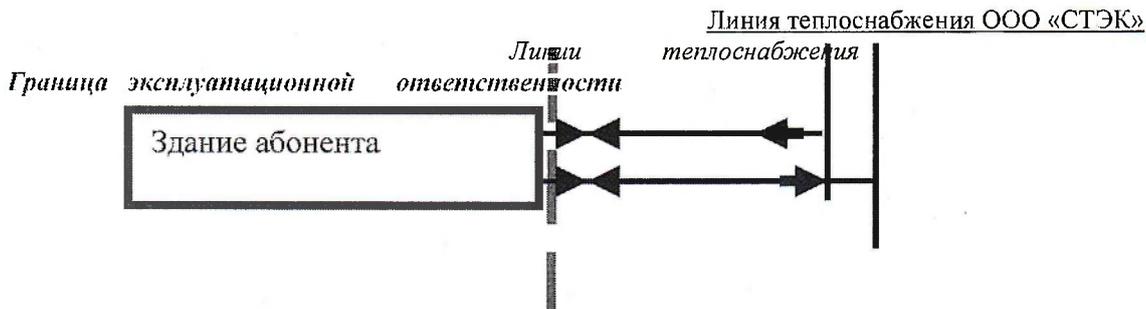

Абонент
_____ Р.А. Махонин /
подпись фамилия
М.П.

Акт

разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности Сторон

Мы, нижеподписавшиеся представители ООО «СТЭК», в лице генерального директора Сергеева Артёма Александровича действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Теплоснабжающая организация», с одной стороны, и Федеральное автономное учреждение Министерства обороны Российской Федерации «Центральный спортивный клуб Армии» (ФАУ МО РФ ЦСКА), именуемый в дальнейшем «Абонент», в лице начальника филиала ФАУ МО РФ ЦСКА (ЦСК ВВС, г. Самара) Махонина Романа Александровича, действующего на основании доверенности № 119д от 10.08.2021, составили настоящий акт о том, что границей раздела балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности Сторон между ООО «СТЭК» и Абонентом является: Наружная стена здания Абонента.

Схема присоединения Абонента



Условные обозначения:

- Теплоснабжающая организация
- Абонент
- Граница эксплуатационной ответственности задвижка

Характеристика тепловых сетей

Длина теплотрассы от границы раздела до ЦТП (м)	L _{от} (м) L _{ГВС} (м)
Условный проход трубопроводов от границы раздела до ЦТП (мм)	D _{от} (мм) D _{ГВС} (мм) D _{цнрк.} (мм)
Длина теплотрассы от границы до теплосчетчика (м)	L _{от} (м) L _{ГВС} (м)
Условный диаметр трубопроводов от границы раздела до теплосчетчика (мм)	D _{от} (мм) D _{ГВС} (мм) D _{цнрк.} (мм)

Теплоснабжающая организация

 / А.А. Сергеев /
 подпись фамилия
 М.П. 

Абонент

 / Р.А. Махонин /
 подпись фамилия
 М.П. 

Наименование Абонента: ФАУ МО РФ ЦСКА

Сведения об узлах (приборах) учета, находящихся в ведении Абонента

№ п/п	Адрес строения Абонента	Наименование прибора, тип	Заводской №	Дата поверки	Дата очередной поверки
1	Самарская область, Волжский район, пгт. Рошинский, Спортивная база	КМ 5-2-2 Ø 50мм	377479	10.06.2019	10.06.2023
		ППС – 5	377428	10.06.2019	10.06.2023

Теплоснабжающая организация

 / А.А. Сергеев /
 подпись фамилия
 М.П.

Абонент

 / Р.А. Махонин /
 подпись фамилия
 М.П.

ФОРМА

№ точки поставки (ЦТП, ИТП, ТП) _____
 $D_y =$ _____ $G_{наим.} =$ _____ $G_{наиб.} =$ _____
 Адрес строения Абонента _____

Тип теплосчетчика _____
 Номер теплосчетчика _____

**Отчетная ведомость за потребленную тепловую энергию
за период с _____ по _____**

Дата	Количество тепловой энергии Q, Гкал	Расход, М, т		Разность, ΔM , т	Температура, t, град		Давление, МПа		Время наработки, $T_{нараб.}$, час
		Подающий трубопровод	Обратный трубопровод		t подающая	t обратная	P подающая	P обратная	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Итого									
Разность показаний на трубопроводах Абонента $\Delta M = M_1 - M_2$, т; $\Delta T = T_1 - T_2$, град.									
Время работы теплосистемы, $T_{нараб.} + T_{мин.} + T_{max.} + T\Delta t +$ Тош. час									
Количество потребленного Q = $Q_{т/с} + Q_{Gmin} + Q_{Gmax} + Q_{тош.} + Q_{т/в}$									
Q _{ут} тепла, Гкал									
Показания интеграторов									
Количество тепловой энергии, Гкал									
Расход воды в подающем трубопроводе, т									
Расход воды в обратном трубопроводе, т									
Время наработки, $T_{нараб.}$, час									
Время неработы $T_{нераб.} - T_{max.} + T_{мин.} + T\Delta t +$ Тош. час									
Расход на подпиточном трубопроводе									

Примечание: В зависимости от используемого прибора учета, допускается отклонение от формы

ФОРМА СОГЛАСОВАНА:

Теплоснабжающая организация



/ А.А. Сергеев /
подпись фамилия

М.П.

Абонент



/ Р.А. Махонин /
подпись фамилия

М.П.

Температурный график

температура наружного воздуха (°C)	При расчетной наружной температуре для центрального отопления -30°C		температура наружного воздуха (°C)	При расчетной наружной температуре для центрального отопления -30°C	
	Температура воды в подающем трубопроводе (°C)	Температура воды в обратном трубопроводе (°C)		Температура воды в подающем трубопроводе (°C)	Температура воды в обратном трубопроводе (°C)
+8	39	34	-12	70	55
+7	41	35	-13	72	55,5
+6	43	36	-14	73	56
+5	44	37	-15	75	57
+4	46	38	-16	76	58
+3	48	40	-17	78	59
+2	49	41	-18	79	60
+1	51	42	-19	80	61
0	53	43	-20	82	62
-1	54	44	-21	83	63
-2	56	45	-22	84	64
-3	57	46	-23	86	64,5
-4	59	47	-24	87	65
-5	60	48	-25	89	66
-6	62	49	-26	90	67
-7	63	50	-27	91	68
-8	65	51	-28	92	69
-9	66	52	-29	93,7	69,5
-10	68	53	-30	95	70
-11	69	54			

Теплоснабжающая организация

 подпись / А.А. Сергеев /
 М.П. фамилия

Абонент

 подпись / Р.А. Махонин /
 М.П. фамилия