л/сч. 5202

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОНТРАКТ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ № 18605К

201 г. г. Ставрополь

Акционерное общество "Теплосеть" , именуемое в дальнейшем «Теплоснабжающая организация», в лице директора по экономическим и правовым вопросам Багрий Елены Леонидовны, действующего на основании доверенности №2 от 25Л2.2018 г., с одной стороны и Контрольно-счетная палата Ставропольского края, именуемая в дальнейшем «Заказчик», в лице председателя Колесникова Андрея Алексеевича, действующего на основании Закона Ставропольского края от 28Л2.2011 г. №102-кз "О Контрольно-счетной палате Ставропольского края", с другой стороны, именуемые в дальнейшем Стороны, в соответствии п.8 чЛ ст. 93 Федерального закона № 44-ФЗ от 05.04.2013г. «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» заключили настоящий государственный контракт (далее контракт) на теплоснабжение.

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

При исполнении настоящего контракта, а так же по вопросам, не оговоренным

настоящим контрактом, Стороны обязуются руководствоваться действующим

законодательством и следующими нормативно-правовыми актами:

* Федеральным законом РФ «О теплоснабжении» от 27.07.2010 г., № 190-ФЗ;
* Федеральным законом РФ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 23.11.2009 г. №261-ФЗ;
* Федеральным Законом «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд от 05.04.2013г. №44-ФЗ;
* Постановлением Правительства РФ "Об обеспечении устойчивого газо- и энергоснабжения финансируемых за счет средств федерального бюджета организаций, обеспечивающих безопасность государства" от 29.05.2002 г. № 364;
* Постановлением региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 18 декабря 2018 г. № 57/2.
* Постановлением Правительства РФ «Об организации теплоснабжения в Российской

Федерации и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской

Федерации» от 08.08.2012 № 808.

* «Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок «.Утверждены приказом Минэнерго РФ от 24.03.2003.г. № 115;
* «Строительными нормами и правилами»;
* «Правилами коммерческого учета тепловой энергии и теплоносителя». Утверждены Постановлением правительства РФ от 18.11.2013 г. № 1034;
* Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ «Об

утверждении Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии,

теплоносителя» от 17.03.2014 г. № 99/пр;

* «Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения». Утверждена Госстроем РФ 12.08.2003 г.;
* «Организационно-методическими рекомендациями по пользованию системами

коммунального теплоснабжения в городах и других населенных пунктах РФ». Утверждены приказом Госстроя РФ от 21.04.2000 г. № 92;

* «Организационно-методическими рекомендациями по подготовке к проведению

отопительного периода и повышению надежности систем коммунального теплоснабжения в городах и населенных пунктах РФ». Утверждены приказом Госстроя РФ от 06.09.2000 г. №203;

* общероссийским классификатором видов экономической деятельности;
* ведомственными нормативными актами, инструкциями, рекомендациями Минрегионразвития, Ростехнадзора РФ;
* законодательными и иными нормативными актами Ставропольского края и органов местного самоуправления г.Ставрополя;
* Постановлением Правительства РФ «Об утверждении правил определения размера штрафа, начисляемого в случае ненадлежащего исполнения заказчиком, неисполнения или ненадлежащего исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств, предусмотренных контрактом (за исключением просрочки исполнения обязательств заказчиком, поставщиком (подрядчиком, исполнителем и размера пени, начисляемой за каждый день просрочки исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательства, предусмотренного контрактом, о внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 1 мая 2017г. № 570 и признании

утратившим силу постановления Правительства Российской Федерации от 25.11.2013 г.

№ Ю63» от 30.08.2017г. № 1042.

1. ПРЕДМЕТ КОНТРАКТА

Предметом контракта является купля - продажа (отпуск - потребление) тепловой энергии, отпускаемой с сетевой водой на адм. помещение по адресу: Булкина ул, 6 в

объеме, в сроки и на условиях, предусмотренных настоящим контрактом, а также связанные с этим коммерческие расчеты Сторон в пределах выделенных лимитов бюджетных обязательств и гарантированного внебюджетного финансирования.

1. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

Теплоснабжающая организация обязуется:

* 1. Отпускать Заказчику на нужды отопления, горячего водоснабжения, вентиляции тепловую энергию, передаваемую с сетевой водой через сеть присоединения, находящуюся в совместном пользовании, в соответствии:
* с установленными настоящим контрактом условиями;
* с заявленным Заказчиком объемом теплопотребления и величинами

присоединенной тепловой мощности (тепловыми нагрузками);

* с режимами поставки;
* с выделенными лимитами бюджетных обязательств и гарантированного

финансирования из внебюджетных средств.

1. Объекты, объемы и параметры теплопотребления, величины присоединенной тепловой мощности определены Приложением №1 к контракту.
2. Начало и окончание отопительного периода устанавливается органом местного самоуправления. Для определения плановых объемов теплопотребления продолжительность отопительного периода принята 183 дня: с 15 октября по 15 апреля .
3. Поставка тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения

осуществляется круглосуточно.

* 1. Поддерживать на выходе из котельной среднесуточную температуру подачи теплоносителя с допускаемым отклонением температуры ± 3 %:
* в соответствии с принятым температурным графиком качественного регулирования отпуска тепловой энергии в отопительный период со срезкой графика при температуре сетевой воды в подающем трубопроводе +95 °С;
* +70 °С в межотопительный период (на нужды горячего водоснабжения).
  1. Гарантировать параметры качества тепловой энергии на границе

эксплуатационной ответственности сторон:

* расчетный расход теплоносителя: в межотопительный период- 0.486 куб.м/час, в отопительный период- 1.776 куб.м/час;
* температуру сетевой воды в прямом трубопроводе в соответствии с принятым температурным графиком качественного регулирования и с учетом снижения температуры теплоносителя при его транспортировке не более, чем на 7°С;
* допустимое отклонение среднесуточных параметров качества - не более 3%.
  1. Уведомлять Заказчика о начале и сроках перерывов в поставке тепловой энергии:
     1. за 24 часа в любое время года при производстве внеплановых ремонтов;
     2. в течение минимально возможных сроков в случае аварии и выхода из строя оборудования котельной и тепловых сетей;
     3. за 10 дней в период с мая по октябрь для производства плановых ремонтов.
  2. Не производить ограничение подачи тепловой энергии Заказчику в пределах установленных ему главным распорядителем средств краевого бюджета лимитов бюджетных обязательств в случае несвоевременного поступления платежей на его счета.
  3. Предоставлять Заказчику всю интересующую его информацию, не вошедшую в контракт, но затрагивающую его интересы.

Заказчик обязуется:

* 1. Потреблять и оплачивать тепловую энергию в соответствии с установленными настоящим контрактом условиями и параметрами теплопотребления согласно приложению №1 к контракту, выделенными лимитами бюджетных обязательств. Количество тепловой энергии, не обеспеченное бюджетным финансированием, оплачивать за счет гарантированного финансирования из внебюджетных источников.
  2. Прекратить потребление тепловой энергии при исчерпании лимитов бюджетных обязательств и источника внебюджетного финансирования на оплату тепловой энергии и теплоносителя (Приложение № 1 настоящего контракта) в случае не выделения главным распорядителем средств краевого бюджета лимитов бюджетных обязательств на оплату дополнительного объема тепловой энергии по отношению к заявленному в контракте.
  3. Оплачивать сверхнормативные потери тепла и теплоносителя в системах теплопотребления.

ЗЛО. Обеспечивать в установленном порядке доступ представителя Теплоснабжающей организации к своим тепловым сетям и теплопотребляющим установкам.

1. При несвоевременном поступлении средств на его лицевой счет, открытый в органе казначейства, информировать главного распорядителя средств краевого бюджета о необходимости исполнения поставленных в установленном порядке на учет в органе казначейства обязательств по оплате тепловой энергии.
2. Своевременно информировать Теплоснабжающую организацию:
3. Об отсутствии источников бюджетного и внебюджетного финансирования дополнительного объема теплопотребления;
4. Обо всех переключениях, отключениях и оперативно об авариях, пожарах и иных неисправностях, возникающих в системах теплопотребления и учета тепловой энергии, с указанием времени.
5. Сообщать Теплоснабжающей организации в течение 10-ти дней с даты изменения:
6. Информацию о балансовой принадлежности тепловых сетей (сети присоединения) и систем теплопотребления;
7. банковские реквизиты, свой адрес.
8. Обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасность эксплуатируемых тепловых сетей, теплопотребляющего оборудования и зданий в соответствии с действующей нормативно-технической документацией, соблюдать установленный режим потребления тепловой энергии.
9. Обслуживать и ремонтировать системы теплопотребления персоналом, прошедшим специальное обучение и имеющим соответствующее удостоверение.
10. Не допускать:
11. Самовольного присоединения новых теплопотребляющих установок к сетям Теплоснабжающей организации;
12. Увеличения присоединенной тепловой мощности (в том числе самовольного увеличения поверхности нагрева отопительных приборов) сверх предусмотренной ранее выданными техническими условиями и контрактом, без согласования Теплоснабжающей организации;
13. Разбора сетевой воды.
    1. Выполнять в согласованные сроки требования Теплоснабжающей организации по исполнению условий настоящего контракта в части:
       1. Экономного и рационального использования тепловой энергии и теплоносителя;
       2. Устранения недостатков в эксплуатации тепловых сетей, теплопотребляющего оборудования, зданий (помещений);
       3. Прекращения нарушений режимов потребления тепловой энергии и теплоносителей.
    2. Не допускать превышения температуры сетевой воды, возвращаемой в тепловую сеть, более чем на 5% от величины, предусмотренной температурным графиком.
    3. С участием представителя Теплоснабжающей организации оформлять актами готовность систем теплопотребления к предстоящему отопительному сезону.
14. ПРАВА СТОРОН

Теплоснабжающая организация имеет право:

* 1. Предварительно предупредив Заказчика, ограничить или полностью прекратить поставку тепловой энергии в соответствии с требованиями действующего законодательства, в том числе:
* неудовлетворительного состояния энергетических установок, угрожающего аварией или создающего угрозу жизни и безопасности граждан, удостоверенного инспектором Межрегионального технологического управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору;
* необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии на внутриплощадочных тепловых сетях (тепловых вводах), сроком не более 8 часов;
* для проведения плановых ремонтных работ в системе теплоснабжения в межотопительный период в соответствии с графиком остановки котельных и тепловых сетей, утвержденным Администрацией города Ставрополя.
  1. Требовать от Заказчика:
     1. Исключения нерационального (через неуплотненные ограждающие конструкции, разрушенную тепловую изоляцию) и незаконного (не заявленного) потребления тепловой энергии;
     2. Отключения самовольно (без согласования с Теплоснабжающей организацией) подключенных к тепловым сетям или системе теплопотребления Заказчика теплоиспользующих установок арендаторов или субабонентов;
     3. Устранения утечек и прекращения нарушений норм качества сетевой воды;
     4. Приведения тепловых сетей и теплопотребляющего оборудования в надлежащее техническое состояние в соответствие с требованиями нормативно­технической документации;
     5. Возмещения ущерба, причиненного действиями Заказчика и его арендаторов.

Заказчик имеет право:

* 1. Для ликвидации аварийной ситуации произвести отключение поврежденного участка теплопотребляющей установки, предварительно уведомив Теплоснабжающую организацию о времени отключения.
  2. Изменять величину потребления тепловой энергии, указанную в контракте, согласовав изменение с Теплоснабжающей организацией не менее чем за 30 дней до срока намечаемого изменения (изменение в сторону увеличения производится при наличии и с указанием источника финансирования).
  3. Заявлять Теплоснабжающей организации об ошибках, обнаруженных в платежных документах и требовать их исправления. Подача заявления об ошибках в платежном документе не освобождает Заказчика от обязанности обеспечить оплату платежного документа, с учетом устранения ошибок.
  4. Требовать возмещения ущерба, нанесенного Теплоснабжающей организацией Заказчику.
  5. Требовать от Теплоснабжающей организации уменьшения оплаты за недоотпуск тепловой энергии или за снижение качества поставляемого тепла. Требования должны быть обоснованы 2-х сторонними актами.

1. ПОРЯДОК УЧЕТА
   1. Учет потребляемой тепловой энергии и теплоносителя производится по общему коммерческому прибору учета, установленному в индивидуальном тепловом пункте (далее ИТП).
   2. При отсутствии прибора учета, выходе его из строя или снятии его на ремонт и поверку учет потребления тепловой энергии и теплоносителя производится расчетным методом на основании: заявленной присоединенной тепловой мощности; данных гидрометобсерватории о фактической средней температуре наружного воздуха за расчетный период данных ; приборного учета расхода воды на горячее водоснабжение.
   3. При установке прибора учета не на границе эксплуатационной ответственности, дополнительно учитываются расчетные тепловые потери на участке тепловой сети, находящейся в эксплуатации у Заказчика до узла учета.
   4. Заказчик в срок до 25-30 числа расчетного месяца предоставляет в теплоснабжающую организацию:
2. Журнал учета тепловой энергии;
3. Записи показаний приборов, регистрирующих параметры теплоносителя, в виде Справки о количестве отпущенной (потребленной) тепловой энергии, подписанной уполномоченным лицом;
4. Архивные данные вычислителя приборов учета тепловой энергии за расчетный месяц.

Способ передачи:

а) нарочно по адресу: г. Ставрополь, ул. Доваторцев Д.44-А, отдел

энергосбыта;

б) по электронной почте ри@51ау1:ер1о5е1.щ;

в) по факсу: 77-61-33.

Данные о количестве отпущенной (потребленной) тепловой энергии, указанные в Справке, и архивные данные показаний являются основанием для производства расчетов по контракту за расчетный месяц.

При не предоставлении в установленные контрактом сроки Справки о количестве отпущенной (потребленной) тепловой энергии расчеты за месяц производятся в соответствии с условиями контракта.

* 1. Сверка месячного количества потребленной тепловой энергии и теплоносителя производится уполномоченными представителями сторон 5 числа следующего за расчетным месяца с составлением 2-х стороннего акта приема-передачи.
  2. При неявке уполномоченного представителя Заказчика в установленный контрактом срок для сверки месячного потребления, количество потребленной тепловой энергии и теплоносителя определяется Теплоснабжающей организацией согласно п.п.5.1,

1. 5.3 настоящего контракта.
   1. При не достижении согласия между Заказчиком и Теплоснабжающей организацией при составлении 2-х стороннего акта приема-передачи, Заказчик заявляет свое несогласие путем отражения в акте особого мнения и вправе к разрешению конфликтной ситуации привлечь компетентную третью сторону либо обратиться в Арбитражный суд Ставропольского края. До принятия: совместного решения с участием третьей стороны либо решения суда, количество потребленной тепловой энергии и теплоносителя принимается по данным Теплоснабжающей организации.
   2. Для постоянной связи Сторон, согласования различных вопросов, связанных с отпуском и потреблением тепловой энергии и теплоносителя, а также для

подписания 2-х стороннего акта приема-передачи, Заказчик определяет своего ответственного уполномоченного в лице С Ц //д тел. Ч Я -5 V - У Ч ;

Теплоснабжающая организация определяет своего ответственного уполномоченного в лице Кильчицкая М.В. тел. 55-53-70, 77-73-43.

1. ЦЕНА КОНТРАКТА, ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ И ПЛАТЕЖЕЙ.
   1. Цена контракта определяется исходя из объема отпущенной и потребленной тепловой энергии, величины присоединенной тепловой мощности и тарифа.
   2. Цена контракта при тарифе на тепловую энергию 1744.29 руб./Гкал без НДС с 01.01.2019 по 30.06.2019; 1769.12 руб./Гкал без НДС с 01.07.2019 по 31.12.2019 определена в 153820,10 руб. без НДС (Сто пятьдесят три тысячи восемьсот двадцать рублей 10 копеек) , включает в себя все расходы, связанные с исполнением обязательств по контракту теплоснабжения. НДС начисляется дополнительно по ставке, предусмотренной Налоговым кодексом РФ.
   3. Тариф на тепловую энергию утверждается Постановлением региональной тарифной комиссии. Изменение тарифа доводится через средства массовой информации и не требует переоформления действующего контракта.
   4. При расчетах за сверхнормативные утечки цена сетевой воды принимается согласно утвержденным тарифам.
   5. Расчетный период устанавливается помесячно с 1-го по последнее число месяца.
   6. Расчеты за потребленную тепловую энергию производится:

* за счет средств краевого бюджета в пределах сметного назначения бюджетного обязательства в размере 184584,12 руб (с учетом НДС 20%);
* за счет внебюджетных средств в размере 0,00 руб .

Оплата за тепловую энергию перечисляется на расчетный счет Теплоснабжающей организации ежемесячно в срок до 10 числа следующего за расчетным месяца платежным поручением. Оплата за декабрь осуществляется в срок до 25 декабря текущего года. Основанием для расчета являются: акт приема-передачи тепловой энергии, счет и счет- фактура. Получение расчетных документов возлагается на Заказчика.

* 1. Возможные суммы переплаты-недоплаты учитываются в следующем расчетном периоде.
  2. Заказчик дополнительно оплачивает Теплоснабжающей организации тепловую энергию и теплоноситель (сетевую воду) в размере однократной стоимости на основании двухстороннего акта (второй стороной может выступать представитель Межрегионального технологического управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору) в случаях:
* самовольного подключения к тепловым сетям (сети присоединения) субабонентов, дополнительных теплоиспользующих установок или их частей: - за весь период самовольного подключения;
* нерационального (через неуплотненные ограждающие поверхности, разрушенную тепловую изоляцию), безучетного (подключение теплопотребляющих установок или их элементов до узла учета тепловой энергии) потребления - за время с начала отопительного периода;
* сверхнормативной утечки теплоносителя - за период с момента регистрации звонка или заявления от Заказчика до устранения утечки. При отсутствии зарегистрированных звонка или заявления - с даты последнего обхода системы отопления обслуживающей организацией, зафиксированной в журнале обхода (но не позднее даты начала утечки, зафиксированной в вахтенном журнале котельной), до момента устранения утечки. При отсутствии журнала и записей в нем по плановым обходам системы отопления оплата производится за текущий отопительный период;
* превышения среднесуточной температуры обратной сетевой воды более чем на 5% против температурного графика - (расчет отпущенной тепловой энергии производится по температурному перепаду, предусмотренному графиком, и расчетному расходу сетевой воды) - за период с даты возникновения нарушения до даты устранения нарушений. Если дата возникновения нарушений не подтверждена документально, то расчет отпущенной тепловой энергии производится по температурному перепаду, предусмотренному графиком, и расчетному расходу сетевой воды с начала отопительного сезона.

6.9 Стороны договорились, не применять положение ст.317.1 ГК РФ о назначении процентов на сумму долга (отсрочки) за период пользования денежными средствами в рамках настоящего контракта.

1. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН
   1. Граница эксплуатационной ответственности за техническое состояние и обслуживание тепловых сетей фиксируется в Акте и схеме разграничения эксплуатационной ответственности и определения точки учета (Приложение № 2).
   2. В случае не исполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему контракту Стороны несут ответственность в соответствии с Гражданским кодексом РФ, иными нормативными и правовыми актами РФ.
   3. Стороны освобождаются ото всех или части взятых на себя обязательств и ответственности в случае возникновения непредвиденных и независящих от их воли обстоятельств (форс-мажорных) в случаях:
      1. Забастовок, затрагивающих работу Теплоснабжающей организации;
      2. Военных действий любого характера;
      3. Принятия государственными органами решений, препятствующих выполнению условий настоящего контракта;
      4. снижения температуры наружного воздуха ниже расчетной температуры отопления (для Ставрополя - 1» град.С).
   4. Сторона, ссылающаяся на форс-мажорные обстоятельства, обязана немедленно информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме.
   5. За каждый факт неисполнения или ненадлежащее исполнение Теплоснабжающей организацией обязательств, предусмотренных контрактом, за исключением просрочки исполнения обязательства (в том числе гарантированного обязательства), предусмотренного контрактом, размер штрафа устанавливается в виде фиксированной суммы 18458,41 руб.

Теплоснабжающая организация освобождается от уплаты штрафа, если докажет, что нарушение обязательства произошло вследствие непреодолимой силы или по вине Заказчика.

* 1. За каждый факт неисполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных контрактом, за исключением просрочки исполнения обязательств, предусмотренных контрактом, размер штрафа устанавливается в виде фиксированной суммы 1000,00 руо.

Заказчик освобождается от уплаты штрафа, если докажет, что не исполнение указанного обязательства произошло вследствие непреодолимой силы или по вине Теплоснабжающей организации.

* 1. Пеня начисляется за каждый день просрочки исполнения Теплоснабжающей организацией обязательства, предусмотренного контрактом, в размере одной трехсотой 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.
  2. Общая сумма начисленной неустойки (штрафов, пени) за неисполнение или ненадлежащее исполнение Теплоснабжающей организацией обязательств, предусмотренных контрактом, не может превышать цену контракта.
  3. Общая сумма начислений неустойки (штрафов, пени) за ненадлежащее исполнение Заказчиком обязательств, предусмотренных контрактом, не может превышать цену контракта.

1. ПОРЯДОК УРЕГУЛИРОВАНИЯ ВЗАИМООТНОШЕНИЙ
   1. Споры Сторон, связанные с заключением, исполнением, толкованием, изменением, и расторжением контракта, стороны будут разрешать путем переговоров. В случае не достижения соглашения путем переговоров заинтересованная Сторона направляет в письменной форме претензию, подписанную уполномоченным лицом. Претензия вручается любым из следующих способов: заказным письмом с уведомлением о вручении; курьерской доставкой, в этом случае факт получения претензии должен подтверждаться подписью лица получавшего данный документ с расшифровкой фамилии и должности. Сторона в адрес которой направлена претензия, обязана её рассмотреть и о результатах уведомить в письменной форме другую Сторону в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней со дня получения претензии. В случае если спор не урегулирован в претензионном порядке или ответ на претензию не получен в течение указанного срока, спор передается в Арбитражный суд Ставропольского края по месту нахождения Теплоснабжающей организации. Данный пункт является соглашением об урегулировании разногласий между Теплоснабжающей организацией и Заказчиком в судебном порядке.
   2. Условия контракта могут быть пересмотрены по инициативе одной или обеих Сторон, в т.ч. при изменении условий работы Теплоснабжающей организации или Заказчика и при изменении законодательных и нормативных документов. Ни одна из сторон не вправе уклоняться от рассмотрения предложений по пересмотру условий контракта.
   3. Любые изменения условий контракта оформляются дополнительным письменным соглашением Сторон, которое становится неотъемлемой частью настоящего контракта.
   4. Если форс-мажорные обстоятельства будут продолжаться более двух месяцев, то каждая из Сторон вправе расторгнуть настоящий контракт в одностороннем порядке, известив об этом другую сторону за 15 дней. В этом случае ни одна из Сторон не будет иметь права на возмещение убытков.
2. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ
   1. Настоящий контракт носит конфиденциальный характер.
3. СРОК ДЕЙСТВИЯ КОНТРАКТА
   1. Настоящий контракт вступает в силу с момента его подписания Сторонами, его действие распространяется на правоотношения, фактически возникшие между сторонами с 01 января 2019 г. и действует по 31 декабря 2019 г., а по взаиморасчетам до полного исполнения обязательств по настоящему контракту.
   2. Расторжение настоящего контракта производится исключительно по соглашению Сторон или решению суда по основаниям, предусмотренным гражданским законодательством РФ.
   3. Данный контракт составлен в 2-х экземплярах. Один экземпляр находится у Теплоснабжающей организации, один - у Заказчика.
4. ПРИЛОЖЕНИЯ
   1. Приложения являются неотъемлемой частью контракта.

* ПРИЛОЖЕНИЕ № 1 - Общее количество и стоимость поставки тепловой энергии (на 1 л.);
* ПРИЛОЖЕНИЕ № 2 - Акт и схема разграничения эксплуатационной ответственности и определения точки учета (на 1 л.);
* ПРИЛОЖЕНИЕ № 3 - Расчет теплопотребления (на 3 л.).
* ПРИЛОЖЕНИЕ № 4 - «Температурный график качественного регулирования отпуска тепловой энергии» (на 1 л.).

МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ, РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ: ЗАКАЗЧИК:

Контрольно-счетная палата Ставропольского края

Акционерное общество "Теплосеть"

355037 г.Ставрополь, ул.Доваторцев 44А

Тел/факс (8652) 55-50-43

\у^лу.з1ау1:ер1о5е1.ги

Р/Сч 40702810900134636936

СТАВРОПОЛЬСКИЙ ФИЛИАЛ

ЮНИКРЕДИТ БАНКА

БИК 040702750

К/Сч 30101810400000000750

ИНН 2635095930

КПП 263501001

Код по ОКПО 00869749

ОКВЭД 35.30

Юридический адрес: 355025, Россия,

Ставропольский край, г. Ставрополь, пл. Ленина, 1

АО Почтовый адрес: 355035, Россия,

Ставропольский край, г.Ставрополь, ул. Булкина, 6 Тел/факс 22-79-90, 22-79-96 л/сч. 311.01.001.1 в УФК по Ставропольскому краю (Министерство финансов

Ставропольского края)

Р/Сч 40201810800000100001

ОТДЕЛЕНИЕ СТАВРОПОЛЬ г. СТАВРОПОЛЬ

БИК 040702001

ИНН 2634805055 /КПП 263401001 ОКПО 30448991 ОКАТО 07401366000 ОКВЭД 84.11.4 ОКОТУ 2500040 ОКТМО 07701000 ОКФС 13 ОКОПФ 75204



Адрес

к5рзк@кзрз1ау.ги

МП



Приложение № 1

к государственному контракту 18605 К от

Общее количество и стоимость поставки тепловой знергии

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Месяц | Тепловая энергия (теплоноситель-вода) | | | | | | | Тепловая энергия (теплоноситель-пар) | | | | |  | Стоимость, всего (с НДС), руб. | | |
| Количество тепловой энергии, Г кал | в том числе по видам тепла | | | | Тариф на  тепловую энергию (без НДС), руб/Г кал | Присоединен­ная мощность, Г кал/час | Количество  тепловой  энергии,  Г кал | Тариф на  тепловую энергию (без НДС), руб/Г кал | Присоединен­ная МОЩНОСТЬ,  Г кал/час | Количество  конденсата,  куб.м | Тариф на конденсат  (без НДС),  руб/куб.м | Стоимость всего (без НДС), руб. | Всего | в т.ч. | |
| Количество тепловой энергии на отопление, Гкал | Количество тепловой энергии на вентиляцию, Г кал | Количество тепловой энергии на приготовление горячей воды, Г кал | Количество тепловой энергии в потерях, Г кал | Краевой  бюджет | Внебюджет­  ные  средства |
|  | 31,176438 | 21.014421 | 9.265834 | 0.670485 | 0.225698 | 1744,29 | 0.088589 |  |  |  |  |  | 54 380.75 | 65 256.90 |  |  |
| Февраль | 27,478155 | 18,526682 | 8.168922 | 0.583032 | 0.199519 | 1744.29 | 0.088589 |  |  |  |  |  | 47 929.87 | 57 515.84 |  |  |
| Март | 23.695811 | 15.886500 | 7.004793 | 0.612186 | 0.192332 | 1744.29 | 0.088589 |  |  |  |  |  | 41 332.37 | 49 598.84 |  |  |
| 1 квартал | 82,350404 | 55,427603 | 24,439549 | 1,865703 | 0,617549 |  |  |  |  |  |  |  | 143 642,99 | 172 371,59 |  |  |
|  | 5,834528 | 3.286163 | 1.759064 | 0.641334 | 0.147967 | 1744.29 | 0.088589 |  |  |  |  |  | 10 177.11 | 12 212.53 |  |  |
| Май |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Июнь |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 квартал | 5,834528 | 3,286163 | 1,759064 | 0,641334 | 0,147967 |  |  |  |  |  |  |  | 10 177,11 | 12 212,53 |  |  |
| Июль |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Август |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сентябрь |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 квартал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 квартал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| год | 88,184932 | 58,713766 | 26,198613 | 2,507037 | 0,765516 |  |  |  |  |  |  |  | 153 820,10 | 184 584,12 | 184 584,12 |  |



ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к государственному контракту № 18605Кот" " 201 г.

**АКТ**

**и схема разграничения эксплуатационной ответственности и определения точки**

**учета**

Теплоснабжающая организация: Акционерное общество "Теплосеть" и

Заказчик: Контрольно-счетная палата Ставропольского края

констатируют, что поставка тепловой энергии объекту Заказчика, расположенному по адресу: ул. Булкина, 6, осуществляется через сеть присоединения совместного пользования тепловой энергией.

Граница эксплуатационной ответственности по обслуживанию тепловых сетей между Теплоснабжающей организацией и Заказчиком определяется по наружной стене тепловой камеры на ответвлении в сторону Заказчика, фиксируется знаком А.

Точка учета тепловой энергии, теплоносителя фиксируется знаком В.

Заказчик несет солидарную ответственность за техническое состояние и эксплуатацию сети присоединения и систем теплопотребления (тепловые сети от точки А и далее, включая внутридомовые системы).

**СХЕМА**

ул. Советская

св

К

К

м

ч

>

из

ч

**В**

ё=89 мм 1=13 м



V

**ТК 17.95**

Сч. -'Ч,

Условные обозначения:

- сети Теплоснабжающей организации;

- система теплопотребления Заказчика;

точка А точка В ТК

* сети присоединения, совместного пользования тепловой энергией;
* граница эксплуатационной ответственности;
* точка учета тепловой энергии, теплоносителя;
* тепловая камера.

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ



к государственному контракту № 18605К от

РАСЧЕТ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ

**ПРИЛОЖЕН^ №3**

)бъект теплопотребдения; 00012086 Адм. помещение Булкина ул, 6 етлопровод: 00002876 Теплопровод Булкина ул, 6 ,

)бъект теплопотребдения подключен к: 0017 Котельная Лермонтова ул, 153 1лановая профилактическая остановка котельной: с 03.07Л9 по 22.07Л9

, Коэффициент ОУ , \_

— 7— — . , — г уу >> — у ч у — — Л ^ ^ ' у х

ЬНо^-^Жш^2Г4^Т03 \* 1.08 \* (18 - (-18.0)) \* 1 \* 0.001 = 0.048652 Гкал/час



тельный коэффициент =1, Температура

Январь (0.048652\* (18 - (-2.9)) \* 24 \* 31) / (18-(-18)) = 21.014421 ГКал

Февраль (0.048652\* (18 -(-2.4)) \* 24 \* 28) / (18-(-18)) = 18.526682 ГКал

Март (0.048652\* (18 -(2.2)) \* 24 \* 31) / (18-(-18)) = 15.8865 ГКал

Апрель (0.048652\* (18 - (9.8)) \* 24 \* 15) / (18-(-18)) = 3.989464 ГКал

Октябрь (0.048652\* (18 -(9.8))\* 24 \* 17) / (18-(-18)) = 4.521393 ГКал

Ноябрь (0.048652\* (18 -(3.7))\* 24 \* 30)/(18-(-18)) = 13.914472 ГКал

Декабрь (0.048652\* (18 -(-0.7)) \* 24 \* 31)/(18-(-18)) = 18.802376 ГКал ИТОГО ЗА ГОД: 96.655308 ГКал

Расчет расхода тепла на вентиляцию: Исходные данные: помещение, объемом 3 И

льная



Январь (0.021452\* (18 -(-2.9)) \* (496/31) \* 31) / (18-(-6)) = 9.265834 ГКал

Февраль (0.021452\* (18 - (-2.4)) \* (448/28) \* 28) / (18-(-6)) = 8.168922 ГКал

Март (0.021452\* (18 - (2.2)) \* (496/31) \* 31) / (18-(-6)) = 7.004793 ГКал

Апрель (0.021452\* (18 -(9.8)) \* (240/15) \* 15)/(18-(-6)) - 1.759064 ГКал

Октябрь (0.021452\* (18 - (9.8)) \* (272/17) \* 17) / (18-(-6)) = 1.993606 ГКал

Ноябрь (0.021452\* (18 -(3.7))\* (480/30)\* 30)/(18-(-6)) = 6.135272 ГКал

Декабрь (0.021452\* (18 - (-0.7)) \* (496/31) \* 31) / (18-(-6)) = 8.290483 ГКал ИТОГО ЗА ГОД: 42.617974 ГКал

Расчет расхода тепла на приготовление горячей воды:

Исходные данные: администрация, режим работы: 4 дня по 9 ч, (УТС № 1 ЛРТС), Количество пользователей = э2 , норма расхода ГВС (л/сут) = 5, коэффициент часовой

(^гвсВ= °(ШШ)ТА))\*(55-5) \* 1.1\*5 \* 52\*1 = 0.001589 Гкал/час

Январь 0.001589 \* 19 \* 9 = 0.271719 Гкал

Февраль 0.001589 \* 16 \* 9 = 0.228816 Гкал

Март 0.001589 \* 16 \* 9 = 0.228816 Гкал

Апрель 0.001589 \* 18 \* 9 = 0.257418 Гкал

Май 1 \* 0.001589 \* 18 \* 9 \* ((55 - 15) / (55 - 5)) = 0.205934 Гкал

Июнь 1 \* 0.001589 \* 16 \* 9 \* ((55 - 15) / (55 - 5)) = 0.183053 Гкал

Июль 1 \* 0.001589 \* 8 \* 9 \* ((55 - 15)/(55 - 5)) = 0.091526 Гкал

Август 1 \* 0.001589 \* 17 \* 9 \* ((55 - 15) / (55 - 5)) = 0.194494 Гкал

Сентябрь 1 \* 0.001589 \* 17 \* 9 \* ((55 - 15) / (55 - 5)) = 0.194494 Гкал

Октябрь 1 \* 0.001589 \* 19 \* 9 \* ((55 - 15) / (55 - 5)) = 0.217375 Гкал

Ноябрь 0.001589 \* 16 \* 9 = 0.228816 Гкал

Декабрь 0.001589 \* 18 \* 9 = 0.257418 Гкал

ПОЯСНЕНИЯ К РАСЧЕТУ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ  
Расчет расхода тепла на нужды отопления выполнен по формуле:

0% = а \* 8 \* V \* КУ \* (1 + кинф) \* (/й„ -1 )\* кстр \* 10"6Гкал / час;

**Й**мес

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Г)Рас \* I | (с | Кро ) | 1\* 24час \* п | |
| 1 | | о  •+>«  1  а | | 1 |

Гкал / мес;

от

где: а = для

* У.

1вн - \*

{г =

коу

\*Чтр

\*

1сро

п -

**к >**

1,218 - поправочный коэффициент, учитывающий отличие расчетной температуры наружного воздуха проектирования отопления (для Ставрополя 1р0=-18 С) от 1рО=-30 С; удельная отопительная характеристика здания;

* ооъем здания по :

температура внутри 1 , , ц , .Г,Л

= -18°С расчетная температура на отопление ( СНиП 23-01-99\*);

1.03 - коэффициент поправки на особые отопительные условия (потери в неотапливаемых помещениях); строительный коэффициент

средняя температура наружного воздуха в расчетный месяц; кол-во дней работы системы отопления в месяц.

, коэффициент на инфильтрацию;

Кнф = Р

а

2^(1-

273 +1

ро

) + (Уо >

и 273 +1 .

м/сек - ускорение свободного падения (9,83м/с ); м] - свободная высота здания;

со0=|м/сек] - средняя скорость ветра для данной местности в относительный период. со0= 4,4 м/сек.

В = [сек/м ]у 10 сек/м переводной коэффициент.

Для здании, вводимых в эксплуатацию, расчетную часовую тепловую нагрузку отопления корректируют на первый относительный период:

для каменных зданий построенных в мае - июне - к! = 1,12

июле - августе — к, = 1.2 сентябре - К] = 1,25 отопительный период-к, = 1,3

Для зданий облегченного типа и сборно-щитовых домов (постоянно) к! = 1,15.

**Горячее водоснабжение.**

I. Отопительный период.

0\*вс - средняя часовая нагрузка горячего водоснабжения заказчика в отопительный период

[Гкал/час].

е;вс =

*арат(55 - 1хв)\*]0 <}* ^  
*Т*

Где:

а - теплоемкость воды [Ккал/кг.град] ; а=1 р - плотность воды [кг/м3]; р=1

а - норма затрат воды на горячее водоснабжение абонента в сутки [л/ед]; ш - количество единиц потребления ГВС;

1хв ■ температура водопроводной воды в отопительный период; Гхв = 5°С Т - продолжительность функционирования системы горячего водоснабжения заказчика [час]; к - коэффициент учитывающий потери тепла трубопроводами горячего водоснабжения.

11. Межотопительный период.

01вс - средняя часовая нагрузка горячего водоснабжения в межотопительный период [Гкал/час]

*55-Г*

0я =о3 \*в г-

л^гвс х-'гвс г 3

Где: \*\*

Р - коэффициент учитывающий снижение часовой нагрузки горячего водоснабжения в межотопительный период;

В = 0,8 - для населения; р = 1,0- для прочих заказчиков;

Гхв - температура водопроводной воды в межотопительный период; Гхв = 15°С. Расчетная часовая нагрузка заказчика на горячее водоснабжение:

I.Отопительный период:

бГ\* = 2,4^ [Гкал/час]

**И**сходные данные: душевая сетка, режим работы; 5 дней по 1 ц, (УТС№ 1 ЛРТС), оличество пользователей = 1 , норма расхода ГВС (л/сут) = 270, коэффициент часовой

^сВ=нда»1)\*(55-5) \* 1.1\*270 \* 1\*1 =0.01485 Гкал/час

Январь 0.01485 \* 23 \* 1 = 0.34155 Гкал

Февраль 0.01485 \* 20 \* 1 = 0.297 Гкал

Март 0.01485 \* 21 \* 1 =0.31185 Гкал

Апрель 0.01485 \* 22 \* 1 = 0.3267 Гкал

Май 1 \* 0.01485 \* 23 \* 1 \* ((55 - 15) / (55 - 5)) = 0.27324 Гкал

Июнь 1 \* 0.01485 \* 20 \* 1 \* ((55 - 15) / (55 - 5)) = 0.2376 Гкал

Июль 1 \* 0.01485 \* 9 \* 1 \* ((55 - 15) / (55 - 5)) = 0.10692 Гкал

Август 1 \* 0.01485 \* 22 \* 1 \* ((55 - 15) / (55 - 5)) = 0.26136 Гкал

Сентябрь 1 \* 0.01485 \* 21 \* 1 \* ((55 - 15) / (55 - 5)) = 0.24948 Гкал

Октябрь 1 \* 0.01485 \* 23 \* 1 \* ((55 - 15) / (55 - 5)) = 0.27324 Гкал

Ноябрь 0.01485 \* 21 \* 1 =0.31185 Гкал

Декабрь 0.01485 \* 22 \* 1 = 0.3267 Гкал

ИТОГО ЗА ГОД: 3.31749 ГКал

Исходные данные: администрация, режим работы: 1 день по 8 ч. (УТС № 1 ЛРТС), Количество пользователей = э2 , норма расхода ГВС (л/сут) = 5, коэффициент часовой

^?=^Ж%%Т/"8^\*(55-5) \* 1.1\*5 \* 52\*1 = 0.001788 Гкал/час

Январь 0.001788 \* 4 \* 8 = 0.057216 Гкал

Февраль 0.001788 \* 4 \* 8 = 0.057216 Гкал

Март 0.001788 \* 5 \* 8 = 0.07152 Гкал

Апрель 0.001788 \* 4 \* 8 = 0.057216 Гкал

Май 1 \* 0.001788 \* 4 \* 8 \* ((55 - 15) / (55 - 5)) = 0.045773 Гкал

Июнь 1 \* 0.001788 \* 5 \* 8 \* ((55 - 15) / (55 - 5)) = 0.057216 Гкал

Июль 1 \* 0.001788 \* 1 \* 8 \* ((55 - 15) / (55 - 5)) = 0.011443 Гкал

Август 1 \* 0.001788 \* 5 \* 8 \* ((55 - 15) / (55 - 5)) = 0.057216 Гкал

Сентябрь 1 \* 0.001788 \* 4 \* 8 \* ((55 - 15) / (55 - 5)) = 0.045773 Гкал

Октябрь 1 \* 0.001788 \* 4 \* 8 \* ((55 - 15) / (55 - 5)) = 0.045773 Гкал

Ноябрь 0.001788 \* 5 \* 8 = 0.07152 Гкал

Декабрь 0.001788 \* 4 \* 8 = 0.057216 Гкал

ИТОГО ЗА ГОД: 0.635098 ГКал

РАСЧЕТ РАСХОДА ТЕПЛА НА ТЕПЛОВЫЕ ПОТЕРИ:

рубопровод;00002876 Теплопровод Булкина ул, 6

1сего 1 уч. общей длиной 13,00 м. Внутренний объем составляет 0,14 куб.м, (вод в эксплуатацию:с 2003 г „ „„ „ \_

[сточник теплоснабжения:0017 Котельная Лермонтова ул, 153

Часовые нагрузки по трубопроводу в целом: \_ . . л .

аксимальная часовая нагрузка эксплуатации в зимний период (I кал/ч)'0.000174 аксимальная часовая нагэузка утечки в зимний период (Гкал/ч1:0.000084 аксимальная часовая наг эузка эксплуатации в летний период (Гкал/ч)I Л.000161 аксимальная часовая нагэузка утечки в летний период (Гкал/ч) :0.000077

Участки трубопровода:

УЧАСТОК ТРУБОПРОВОДА 1

Нет

Й

часток находится после прибора учета : рибор учета :

II.Межотопительный период:

0Г\* = 2,40вс [Гкал/час]

Расчет расхода тепла на вентиляцию выполнен по формуле:

**Р**вент

рас

дмес=^

а\*§ \* V \* кт.

(1В!

\* (Ц- 1^) \* Ш

( 1вн " 1рв )

ц.)

\*

10‘6 Гкал/час;

п Гкал/мес.,

Где

а =1,626 - поправочный коэффициент, учитывающий отличие расчетной температуры наружного воздуха для проектирования отопления (для Ставрополя 1р0=-6 С) от 1рО=-30 С; е - удельная вентиляционная характеристика здания;

V - объем здания равный: Объем помещения + Объем подвала помещения \*0.4;

1В„.температура внутри помещения;

1рв - Проектная температура наружного воздуха; ктл - Кэффициент, учитывающий теплопотери в трубопроводах неотапливаемые помещения;

системы теплопотребления через

1сро средняя температура наружного воздуха в расчетный месяц; п - кол-во дней работы системы отопления в месяц; т - кол-во часов работы вентиляционных установок в сутки.

Расчет расхода тепла на тепловые потери:

Учет потерь тепла складывается из эксплуатационных тепловых потерь, обусловленных утечекой теплоносителя (потери утечки) и нормативных значений часовых тепловых потерь (потерь эксплуатации): 1=С)и+<Зэксп [Гкал/час] '

Де;

^<у.н.г»



н от ~ в отопительный период;

', н л - в межотопительныи период;

Лксп от - в отопительный период;

Зэкспл ~ в межотопительныи период;

***1. Потери утечки :***

Зу.н.год-П1у „ год\* Ргод \* С\*(а \* й год"\*" (1”СС)\* (21

Где:

^х.год)\* 10 [Гкал/час];

т:

у.н.год

- среднегодовая часовая нагрузка потерь утечки;

=0.0025 \* Угод сяс [м /час] - среднегодовая норма ™

: =- среднегодовая емкость тепловой сети и систем теплопотребления, [м ]

потерь теплоносителя, обусловленных утечкой;

V \*

от

***Пот*** + ***К***

: п V

*1л* \_ *г от*

*"от+К*

год.сис

*п + п п д*

„„ продолжительность функционирования тепловой сети в отопительный, межотопительный

периоды, а так же в течение года, [час]; пот= 183\*^4=4392 часа; пл= 163\*24=3912 часа; пгод=346\*24=8304 часа:

У0т, V,,— (^мкость трубопровода и систем теплопотребления в отопительный и межотопительный периоды,

У

у:

Пл, Пп

***г}***

***у \а '***

у:=ь\*у^[м

]9,5\*Ор.0 [м3];

уд - удельный объем трубопровода, в зависимости от диаметра трубопровода, [м /км] (по справочнику);

Ь - длина трубопровода, км;

С>р0 - расчетная часовая тепловая нагрузка отопления, [Гкал/час] (смотри Расчет расхода тепла на нужды отопления);

Ршд - среднегодовая плотность теплоносителя при среднем3значении температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах тепловой сети [кг/м ] (по справочнику);

С=1 - удельная теплоемкость сетевой воды, [ккал/кг];

а=0,75 - доля массового расхода теплоносителя, теряемого подающим трубопроводом;

I, год- среднегодовое значение температуры теплоносителя в подающем трубопроводе тепловой сети [°С] (по справочнику);

12 год - среднегодовое значение температуры теплоносителя в обратном трубопроводе тепловой сети [°С] (по справочнику);

1ХГ0Д - среднегодовое значение температуры холодной воды, подаваемой на источник теплоснабжения и используемой затем для подпитки тепловой сети [ С];

юльзу^мс

,д-9,71 С,

Фу.н.от. @у.н

***К.***

у.н.год.

*\*(%потеръ в отопительный период/* чг .

ч 00^ ^ кал/час]

потери

утечки в отопительньга пе] V \*

***@у.н.л. @у.н.<***

*л пл* *\*,%потерь в межотопительныи период*/ ч г„

—^— ( - - ~ /100 Гкал/час] - потери

^у.н.л. ^у.н.год. у

утечки в межотопитёЖ>ный"йериод;

Нормативные значения эксплуатационных потерь тепловой энергии, обусловленных утечкой теплоносителя, по месяцам определяется по формуле:

- в отопительном периоде:

@у.н.от.мес &у.нл

-Ь I

*мес; о.мес.*

■2\*1 V

х.мес. /

от. о.от.

■*2\*1* )

\*х.от.у

[Гкал];

- в межотопительном периоде:

,посор прокладки Оэесканадьная дюсоб укладки : Двухтрубная (иаметр

.олщина \_

шна участкаш): „ эъем участкарм.куб.): 3 14159 \* рффициент потерь- 1.15 }ъем здания (м.кубЛ: О эъем подвала (м.куб.): О лоэффициент инфильтрации: О строительный коэффициент: 1 свободная высота здания: О цельная отопительная хар-ка здания: О Проектная .емперат

)собые отопительные условия щениях коэффициент ООУ: 0.03 щльная отопительная хар-ка здания: 0



эовода: мм

трдаы(мм): 3.5

13 \* (89/2 -3.5)\* (89/2- 3.5)\* 0.000001 \* 2 = 0.137

ая температура наружного воздуха (С): -18.0 лура внутри помещения ГС): 0 отопительные условия: Поправка на скорость

оправка на скорость ветра\* на потери в неотапливаемых

Ф

аксимальная проектная часовая н, роцент потерь в зимний период (%)'

***шшттттт^***

луатации в зимний период : 29.6\*(1.15 \* 13 \* 0.000001 \* 39.42)7100 =



ка для здания: 0.183902 '0'.0025\*2.03\*983.75\*(0.75\*73.6+(1-0.75)\*44.3-



эоцент потерь в летнии пер ?8Ш?РЮаТаЦИИ В летни® пеРи°Д : 27.3\*(1.15 \* 13 \* 0.000001 \* 39.42)7100

0025\*2.03\*983.75\*(0.75\*73.6+(1-0.75)\*44.3-

Потери на трубопроводе по месяцам расчетного периода

Я

.1 -

1(?И^5 1? ^^Йзб^к^000084^3'72 \* 4392 )/(2-°3 \* 8304 ) \* 744 \* (86‘5 + 52

Фда 10))(='8010й?19 Кал °-000084\*(3-72 \* 4392 И2-03 \* 8304 ) \* 672 \* (84 + 51 - 10

ЗД12517- ^^Нгзй^к^000084^3'72 \* 4392 )/(2-03 \* 8304} \* 744 \* (73-6 + 46-5 ■

+44(-^шй5\*^о15)(г-8°от;^01+4 «-ж8»\* тт\* «ж?

(0.000128 \* 744 +0.000077\*(0.14 \* 3912 )/(2.03 \* 8304 )\* 744) = 0.096746

(0.000117 \* 720 +0.000077\*(0.14 \* 3912 )/(2.03 \* 8304 )\* 720) = 0.085811

(0.000107 \* 264 +0.000077\*(0.14 \* 3912 )/(2.03 \* 8304 )\* 264) = 0.028917

(0.000103 \* 744 +0.000077\*(0.14 \* 3912 )/(2.03 \* 8304 )\* 744) = 0.078577

(0.000109 \* 720 +0.000077\*(0.14 \* 3912 )/(2.03 \* 8304 )\* 720) = 0.080384

№?^5 17 тШзШ^00084^72 \* 4392 )/(2'°3 \* 8304 ^ \* 720 \* (70 + 45-7 '

^ ^.МЮ1 нй^кал000084\*^'?2 \* 4392 )/(2'°3 \* 8304 ^ \* 744 \* (78'8 + 48,8 '

№

**№**

№

Гк

№

Сентябрь

ЙРб(%

Гкал

1аи

кал

цонь

кал

)юль

кал

/ст

ИТОГО ЗА ГОД:

1.658951 ГКал



Заказчи

Контро

Ставро



**:аоА**

о\

*-я]*

АМ. Колесников

Оум.л.мес = Яу.н.л \* "мес.РкмЪ

1пмес, Г - среднемесячные значения температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах тепловой сети, С (справочник);

1П0Т, 10 от - средние значения температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах тепловой

сети в отопительный период, С (справочник); 0

\*хмес =+10 С- среднемесячное значение температуры холодной воды, С; 0

(х от =+5 С- среднемесячное значение температуры холодной воды в отопительный период, С;

пмес-количество часов в месяце, [час];

2. Потери эксплуатации:

О™. = Х(<7^ \* Ю \* Ю'6 [Гкал/час]

Где:

Яизн - нормативные удельные часовые потери, [Ккал/(час\*м)] (по справочнику, выбирается по двум критериям: способу прокладки (канальная, бесканальная, надземная, подвальная) и срокам ввода трубопровода в эксплуатацию;

Ь - длина участка трубопровода [м];

Р - коэффициент местных тепловых потерь;

а

=о \*(

\*Сэксп. V

*%потеръ \_ в \_ отопительный \_ период /*

А<ю> [Гкал/час];

\*(°//°потеРъ*-в*-межотопительный\_пеРи°д/ ^[гкал/час]■

*@эксп.л. ^2эксп.* ^ /] 00^

нормативных значений часовых тепловых потерь (потерь эксплуатации), по месяцам определяется по формуле:

- в отопительном периоде:

Н6 У1 \_

*месячная \_ разница* \_\_ *температур  
среднегодовая \_ разница \_ температур*

[Гкал];

* в межотопительном периоде:

месячная \_ разница \_температур

Ошс. ; = 0,

среднегодовая \_ разница \_ температур

п - количество часов работы в трубопроводе в месяце;

* для канальной и бесканальной прокладки:

месячная \_ разница \_ температур = *1п+10~2\** 1срмгрунта среднегодовая \_ *разница* \_ температур = 1псрг + 1осрг - 2 \* 1сргод груита

* для надземной прокладки:

месячная \_ разница \_ температур = 1п + *(0* - *2\** 1срмвоздуха среднегодовая \_ разница \_ температур = 1псрг + 1осрг - 2 \* 1сргодяоздуха

* для подвальной прокладки:

месячная \_ разница \_ температур = *(п+1а-2\** 1воздухапомещения среднегодовая \_ разница \_ температур = 1псрг + 10срг - 2 \* I*воздуха помещения*

1„, 10— температуры подающего и обратного трубопровода (по режиму котельной);

ГР м грунта - среднемесячная температура грунта (справочная величина);

Гр м воздуха - среднемесячная температура воздуха (справочная величина);

Гоздуха\_помещеНия - температура воздуха помещения (для подвалов принимается +10 С);

Гсрг, Гсрг среднегодовыетемпературы подающего и обратного трубопровода (по режиму котельной); Гргод грунта - среднегодовая температура грунта (справочная величина);

Гргод воздуха - среднегодовая температура воздуха (справочная величина);

ПРИЛОЖЕНИЕ №4

к государственному контракту № 18605Кот" " 201 г.



огри

**ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ГАНИЗАЦИЯ:**

**^плогАОЦ'Т еплосеть"**

Е.Л.Багрий

ЗАКАЗЧИК:

палата



Температурный график качественного регулирования отпуска

тепловой энергии 115-70 °С

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Температура наружного воздуха  °с. | Температура теплоносителя в подающем трубопроводе °С. | Температура  теплоносителя в обратном трубопроводе  °С. |
| 8 | 70 | 52 |
| 7 | 70 | 51 |
| 6 | 70 | 51 |
| 5 | 70 | 50 |
| 4 | 70 | 50 |
| 3 | 70 | 49 |
| 2 | 70 | 49 |
| 1 | 70 | 48 |
| 0 | 71 | 49 |
| -1 | 74 | 50 |
| -2 | 76 | 51 |
| -3 | 79 | 53 |
| -4 | 81 | 54 |
| -5 | 84 | 55 |
| -6 | 86 | 56 |
| -7 | 89 | 58 |
| -8 | 91 | 59 |
| -9 | 94 | 60 |
| -10 | 96/95 | 61 |
| -11 | 98/95 | 62 |
| -12 | 101/95 | 63 |
| -13 | 103/95 | 65 |
| -14 | 106/95 | 66 |
| -15 | 108/95 | 67 |
| -16 | 110/95 | 68 |
| -17 | 113/95 | 69 |
| -18 | 115/95 | 70 |

Межотопительный период

70,0

40,0

ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ

к государственному контракту теплоснабжения от « » 2019 г.

№ 18605К

« » 2019 г.

г. Ставрополь

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № пункта контракта | Редакция Акционерного общества «Теплосеть» (Теплоснабжающая организация) | Редакция Контрольно-счетной палаты Ставропольского края (Заказчик) |
| преамбула | отсутствует | Добавить в конце абзаца: «Идентификационный код закупки - 1922634805055263401001000700135302 44» |
| раздел I «Общие положения» | слова «Методикой определения потребности в топливе,электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения». Утверждена Госстроем РФ 12.08.2003» | исключить |
| п.10.1 | Настоящий контракт вступает в силу с момента его подписания Сторонами, его действие распространяется на правоотношения, фактически возникшие между сторонами с 01 января 2019 г. и действует по 31 декабря 2019 г., а по взаиморасчетам до полного исполнения обязательств по настоящему контракту. | Настоящий контракт вступает в силу со дня его подписания Сторонами и действует по 31 декабря 2019 г., а по взаиморасчетам до полного исполнения обязательств по настоящему контракту. |

Настоящий протокол разногласий подтверждает, что спорные пункты принимаются сторонами в редакции, предложенной Контрольно-счетной палатой Ставропольского края (Заказчиком).

Теплоснабжающая организация: Акционерное общество «Теплосеть»

Заказчик:

Контрольно-счетная палата Ставропольского края Председатель

Контрольно-счетной палаты Ставропольского края

Директор

по экономическим и правовым вопросам АО «Теплосеть»

