

ДОГОВОР ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (С ТЕПЛОНОСИТЕЛЕМ ГОРЯЧАЯ ВОДА)

№ 9035/РТС от 01.01.2014г.

АБОНЕНТСКИЙ НОМЕР:

29035 Нефтекамск

8910103 Агидель

г. Нефтекамск

Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные тепловые сети» (сокращенное название ООО «БашРТС»), именуемое в дальнейшем «Теплоснабжающая организация» (далее по тексту ТО), в лице начальника ДСТУ ООО «БашРТС» Козарева Владислава Юрьевича, действующего на основании доверенности № _____ от _____ г., с одной стороны, и

Открытое акционерное общество «Башинформвязь» (сокращенное название ОАО «Башинформвязь»), именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора Бирского МУЭС Садыкова А.Х. действующего на основании доверенности № _____ от _____ г. с другой стороны, вместе именуемые стороны, заключили настоящий договор теплоснабжения.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. ТО обязуется поставить Потребителю тепловую энергию и теплоноситель, а Потребитель обязан принять и оплатить тепловую энергию и теплоноситель, соблюдая режим потребления тепловой энергии.

1.2. Договорной объем тепловой энергии и теплоносителя поставляемый и приобретаемый Потребителем в точке поставки, определены в Приложении № 1 к настоящему договору.

2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

2.1. ТО обязуется:

2.1.1. Обеспечить надежность теплоснабжения Потребителя в соответствии с требованиями технических регламентов, иными обязательными требованиями по обеспечению надежности теплоснабжения.

2.1.2. Обеспечить качество теплоснабжения, а именно давление в подающем и обратном трубопроводах, температуру сетевой воды в подающем трубопроводе, в соответствии с температурным графиком (Приложение № 3).

2.1.3. Поддерживать:

- Воинно-химический режим в подающем трубопроводе тепловой сети, в соответствии с действующими нормами и правилами;

- Давление воды в подающей линии водяных тепловых сетей, тепловых пунктов и верхних точках непосредственно присоединенных систем теплоснабжения при работе сетевых насосов выше давления насыщенного пара воды при ее максимальной температуре не менее чем на $0,5 \text{ кгс/см}^2$;

- Избыточное давление воды в обратной линии водяных тепловых сетей при работе сетевых насосов не ниже $0,5 \text{ кгс/см}^2$ и не выше допустимого для тепловых сетей, тепловых пунктов и непосредственно присоединенных систем теплоснабжения;

- Неработающая тепловая сеть заполняется только деаэрированной водой и должна находиться под избыточным давлением не ниже $0,5 \text{ кгс/см}^2$ в верхних точках трубопроводов.

2.1.4. Задавать температуру воды в подающем трубопроводе тепловой сети по усредненной температуре наружного воздуха за промежуток времени в пределах 24 ч, определяемый с учетом длины сетей, климатических условий по данным метеопрогноза за 72 ч. и других факторов.

Отклонения от заданного режима на источнике теплоты предусматриваются не более:

По температуре воды, поступающей в тепловую сеть, $\pm 3\%$;

По давлению в подающем трубопроводе $\pm 5\%$;

2.1.5. Направлять своих уполномоченных представителей, действующих на основании служебных удостоверений, с целью обеспечения проверки технического состояния тепловых сетей, систем теплоснабжения и учета учета Потребителя, в присутствии представителя Потребителя с составлением двустороннего акта.

2.1.6. В течение 10 дней сообщать Потребителю письменно об изменении своих банковских реквизитов, почтового адреса, места нахождения, Ф.И.О. и телефоны должностных лиц указанных в Приложении № 4 к настоящему договору.

2.2. ТО имеет право:

2.2.1. Требовать от Потребителя выполнения, установленных нормативными правилами мероприятий по подготовке теплоснабляющих систем к приему тепловой энергии и теплоносителя.

2.2.2. Осуществлять контроль за техническим состоянием систем теплоснабжения Потребителя и его Субпотребителей, за режимом теплоснабжения тепловой энергии. Результаты проверки оформляются актом. При возникновении разногласий проводится комиссионное обследование.

2.2.3. Выдавать Потребителю рекомендации по установке дроссельных устройств (соеел. шайб), устройств, регулирующих расход теплоносителя и требовать от него их установки в присутствии представителя ТОО с последующим опломбированием.

2.2.4. Ограничивать или прекращать подачу тепловой энергии и теплоносителя в порядке и в случаях, установленных действующим законодательством РФ.

2.2.5. При превышении Потребителем среднесуточной температуры обратной сетевой воды более чем на 5% против температурного графика (Приложение № 3), производить перерасчет количества потребленной тепловой энергии подлежащего к оплате Потребителем по температурному графику, на основании составленных актов или показаний приборов учета.

2.2.6. Не производить подключение системы отопления и ГВС при невыполнении Потребителем организационно-технических мероприятий, установленных действующим законодательством.

2.2.7. Осуществлять мониторинг и контроль установленных тепловых нагрузок Потребителя в соответствии с действующими нормативными документами.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ПОТРЕБИТЕЛЯ

3.1. Потребитель обязуется:

3.1.1. Принимать тепловую энергию и теплоноситель, производить оплату в соответствии с условиями настоящего договора (Приложение №7).

3.1.2. Соблюдать установленные настоящим договором:

а) режимы теплоснабжения, в том числе:

- диапазон разницы температур теплоносителя между подающим и обратным трубопроводами;
- среднесуточную температуру обратной сетевой воды согласно температурному графику (относительно температуры в подающем трубопроводе) с отклонением не более 5%;
- коэфф. теплоносителя в обратный трубопровод тепловой сети ТОО без ухудшения показателей водно-химического режима;
- не превышать нормативную величину утечек теплоносителя не более 2,5 л/ч с 1 м³ емкости сети и внутренних систем теплоснабжения.

б) в переходный период (март-октябрь) производить групповое или местное количественное регулирование работы систем отопления и горячего водоснабжения.

3.1.3. Обеспечить безопасность эксплуатации и исправность собственных теплоснабляющих установок и тепловых сетей, их соответствие установленным техническим требованиям, выданным техническим условиям и проектной документацией.

3.1.4. Обеспечить организацию и ведение коммерческого учета тепловой энергии и теплоносителя, проводить техническое обслуживание, своевременную поверку и допуск в эксплуатацию приборов учета в соответствии с требованиями законодательства.

3.1.5. Обеспечивать сохранность и работоспособность, в зоне его эксплуатационной ответственности приборов учета тепловой энергии и теплоносителя.

3.1.6. Выполнять указания ТОО в части режима теплоснабжения, производить замену дроссельных устройств (соеел. шайб) по согласованию и в присутствии представителя ТОО с оформлением двухстороннего акта.

3.1.7. В течение 10 дней сообщить в ТОО письменно об изменении своих банковских реквизитов, почтового адреса, места нахождения, Ф.И.О. и телефоны должностных лиц, указанных в Приложении № 4 к настоящему договору.

3.1.8. Допускать на свои объекты персонал ТОО для проведения совместных проверок приборов учета тепловой энергии и теплоносителя, технического состояния теплоснабляющего оборудования, проведения ограничения или отключения в случаях, предусмотренных договором и действующим законодательством, а также проведения мониторинга установленных тепловых нагрузок.

3.1.9. В случае превышения Потребителем величины среднесуточной температуры обратной сетевой воды более чем на 5% величины, предусмотренной температурным графиком (Приложение № 3), возмещать ТОО затраты связанные с нарушением режима теплоснабжения. Количество определяется по следующей формуле:

$$Q = G_2 \times (h_{сет} - h_{грднк}) \times 10^6, \text{ Гкал (1)}$$

где, G_2 - масса сетевой воды в обратном трубопроводе за сутки, определенная по приборам учета Потребителя, кг/сут;

$h_{сет}$ - энтальпия сетевой воды, определенная по среднесуточной температуре обратной сетевой по приборам учета Потребителя, ккал/кг;

$h_{\text{норм}} - \text{нормальная сетевая вода, определенная по температуре обратной сетевой в соответствии с температурным графиком, ккал/кг.}$

Стоимость возмещения затрат определяется путем умножения количества затрат рассчитанного по формуле (1) на действующий тариф тепловой энергии, за количество суток нарушения режима теплопотребления и выставляться на основании акта или ведомости показаний приборов учета отдельным платежным документом и счет-фактурой.

3.1.10. В случае введения ограничений/отключения подачи тепловой энергии и теплоносителя при отрицательных температурах наружного воздуха принимать меры против размораживания тепловых сетей и систем теплопотребления.

3.1.11. При использовании подвальных или полуподвальных помещений, выполнять за свой счет мероприятия исключающие попадания в эти помещения сетевой воды из наружных сетей.

3.1.12. Ежегодно к началу отопительного сезона подготовить системы теплопотребления к работе в осенне-зимних условиях, и не позднее 01 августа предъявить их ТО для проверки и выдачи ТО заключения в виде Акта готовности к эксплуатации системы отопления и горячего водоснабжения. В случае если Потребитель при отсутствии акта готовности включил систему теплопотребления, то такое подключение является самовольным.

3.1.13. Возместить причиненные затраты ТО связанные с отключением (подключением) тепловой энергии произведенным по инициативе Потребителя, согласно калькуляционной стоимости.

3.1.14. При заполнении теплоносителем системы теплопотребления после произведенных Потребителем ремонтных работ, опрессовок, промывок, сезонного заполнения и заполнения новых систем, оплатить стоимость, израсходованных на данные цели тепловой энергии и теплоносителя.

3.1.15. При нарушении режима потребления тепловой энергии, в том числе превышении фактического потребления тепловой энергии и (или) теплоносителя над договорным количеством Потребитель тепловой энергии и теплоносителя, допустивший указанные нарушения, обязан оплатить теплопоставляющей организации объем сверхдоговорного, безучетного потребления с применением к тарифам в сфере теплоснабжения повышающих коэффициентов, установленных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

3.1.16. При выезде из занимаемого помещения или прекращения деятельности за 30 (тридцать) календарных дней письменно сообщить ТО о расторжении настоящего договора и произвести полный расчет за теплоэнергию по день выезда из помещения или прекращения деятельности предприятия Потребителя соответственно.

3.1.17. Без согласия с ТО не производить увеличение поверхности нагрева отопительных приборов, а также присоединять к своим сетям других потребителей.

3.1.18. Ежегодно до 1 марта года, предшествующего году, в котором предполагается поставка, заявляет договорное количество потребления тепловой энергии и (или) теплоносителя (за исключением граждан-потребителей, а также управляющих организаций или товариществ собственников жилья либо жилищных кооперативов или иных специализированных потребительских кооперативов, осуществляющих деятельность по управлению многоквартирными домами и заключивших договоры с ресурсопоставляющими организациями). Если объем потребления не заявлен в указанные сроки, в следующем году действуют объемы потребления текущего года.

3.1.19. Предоставлять достоверные сведения ТО для проведения расчета количества потребленной тепловой энергии и теплоносителя в соответствии с требованиями действующего законодательства.

3.1.20. Незамедлительно сообщать ТО о нарушениях режимов теплоснабжения. При этом время начала нарушения режима считается с момента получения сообщения ТО от Потребителя.

3.2. Потребитель имеет право:

3.2.1. С разрешения ТО присоединять к своим сетям других потребителей.

3.2.2. Не менее чем за 90 (девяносто) дней до окончания срока действия настоящего договора направить заявку на изменение заявленного объема потребления тепловой энергии и теплоносителя. Изменение (пересмотр) тепловых нагрузок осуществляется в порядке, определяемом уполномоченным федеральным органом исполнительной власти.

3.2.3. Производить ремонт внутренних сетей и теплопотребляющих установок с уведомлением ТО, а модернизацию внутренних сетей и теплопотребляющих установок с обязательным согласованием с ТО.

4. ВЗАИМООТНОШЕНИЯ СТОРОН ПРИ ЭКСПЛУАТАЦИИ СЕТЕЙ

4.1. При выполнении ремонтных и иных работ на тепловых сетях ТО уведомляет Потребителя о начале и сроках:

а) планового прекращения/ограничения подачи тепловой энергии, за 10 дней;

б) внепланового прекращения/ограничения подачи тепловой энергии не менее чем за 10 дней, для согласования точной даты перерыва в подаче тепловой энергии (если в 5-дневный срок после получения предложения Потребитель не согласует время перерыва, ТО имеет право самостоятельно установить это время).

4.2. В случае аварийной ситуации ТОО прекращает отпуск тепловой энергии с последующим уведомлением Потребителя.

4.3. При отключении теплопроводной по собственной инициативе (кроме аварийных случаев) Потребитель уведомляет ТОО не менее чем за 10 дней до отключения.

4.4. Потребитель уведомляет ТОО об утечках теплоносителя, а также нарушениях в работе теплопотребляющих установок.

4.5. В аварийных случаях Потребитель оперативно отключает от сети поврежденный участок, немедленно уведомив об этом ТОО.

4.6. По требованию ТОО Потребитель самостоятельно, либо в присутствии представителя ТОО производит отключение/ограничение подачи тепловой энергии на собственные системы теплопотребления и систем Субпотребителей (с обязательным уведомлением последних в установленные сроки). При введении отключения/ограничения подачи тепловой энергии силами ТОО на собственные оборудование Потребитель дополнительно оплачивает затраты связанные с отключением и повторным включением.

4.7. Регулирование отпуска тепла на нужды отопления, вентиляции, осуществляется по отопительному графику качественного регулирования (Приложение № 3).

Отпуск тепла в переходные и в летний периоды осуществляется с учетом обеспечения температур горячей воды в системе горячего водоснабжения согласно требованиям нормативных документов.

Режим потребления тепла на цели отопления в переходный период поддерживается количественным регулированием местных систем отопления персоналом Потребителя.

4.8. Подача тепловой энергии теплоносителя производится при условии наличия оформленного договора теплоснабжения, акта о готовности сетей и систем теплопотребления Потребителя к приему тепловой энергии, наличия подготовленного персонала Потребителя обслуживающего сети и системы теплопотребления, а также отсутствия задолженности за потребленную тепловую энергию.

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

5.1. Стороны несут ответственность в установленном законодательством порядке.

5.2. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если это явилось следствием форс-мажорных обстоятельств: стихийных явлений (наводнение, пожар, землетрясение, гололед, ураган, шуга, и т.п.), военных действий любого характера, диверсий, террористических актов, забастовок, действия третьих лиц, принятия Государственными органами решений, препятствующих выполнению обязательств по настоящему договору.

При этом Потребитель не освобождается от обязанности произвести оплату за потребленную тепловую энергию и теплоноситель, а так же других обязательств, связанных с исполнением настоящего договора. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных государственных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

5.3. ТОО не несет ответственности перед Потребителем за недоотпуск тепловой энергии и теплоносителя или отпуск их с пониженными параметрами в случаях:

- а) неправильных действий персонала Потребителя;
- б) введения ограничений/прекращения подачи тепловой энергии по инициативе Потребителя;
- в) несоблюдения Потребителем договорных режимов потребления тепловой энергии;
- г) отсутствия топщика или ограничения его поставок на теплоисточник (при наличии задолженности Потребителя).

5.4. Потребитель возмещает ТОО расходы, связанные с обеспечением подачи тепловой энергии не в обусловленном договором количестве.

5.5. В случае отказа в доступе к приборам учета и теплопотребляющим установкам, а также при отсутствии приборов учета тепловой энергии, если их установка является обязательной в соответствии с законодательством Российской Федерации, Потребитель оплачивает стоимость потребленной тепловой энергии и теплоносителя с применением повышающего коэффициента, установленного органами государственного регулирования цен (тарифов), в случае если иное не предусмотрено законодательством.

5.6. При неоплате тепловой энергии и теплоносителя в сроки установленные настоящим договором, Потребитель уплачивает ТОО пени в размере одной трехсотой ставки рефинансирования ЦБ РФ на момент возникновения задолженности, от суммы задолженности.

5.7. При самовольном подключении к тепловым сетям ТОО теплопотребляющих установок, Потребитель оплачивает штраф, в размере месячного потребления тепловой энергии и теплоносителя установленного настоящим договором. Оплата производится за тот месяц, в котором обнаружено самовольное подключение. Кроме штрафа Потребитель оплачивает фактически потребленную тепловую энергию и теплоноситель с момента обнаружения самовольного подключения. Штраф составляется в банк Потребителя отдельным платежным документом в платежной форме или счет выдается Потребителю на руки.

5.8. Все споры и разногласия, возникшие между Сторонами по настоящему договору или в связи с ним, разрешаются Сторонами путем переговоров, при невозможности разрешения они подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Республики Башкортостан с соблюдением претензионного порядка.

6. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

6.1. Приложение № 1 оформляется на основании представленной Потребителем заявки. Для формирования договорного объема тепловой энергии и теплоносителя, поставляемых ТО и приобретаемых Потребителем по настоящему договору, Потребитель представляет заявку, в которой указывается расчетные часовые нагрузки по видам теплопотребления, емкости сетей и систем теплопотребления с выделением потребления на собственные нужды и нужды каждого из прочих объектов теплопотребления, подключенных от сетей Потребителя, при их наличии.

6.2. Любые пуски и ограничения (прекращения) подачи тепловой энергии оформляются двусторонним актом подписанным уполномоченным лицом сторон по настоящему договору.

6.3. Стороны договорились о том, что вся переписка между ними по всем возникающим из договора обязательствам производится по адресам, указанным в настоящем договоре. Стороны, адрес и (или) банковские реквизиты которой изменены, обязана в 10-дневный срок надлежащим образом уведомить другую сторону об изменении. В случае несвоевременного и (или) неподлежащего уведомлению стороной об указанных изменениях, считать переписку по адресам, указанным в настоящем договоре надлежащей перепиской.

6.4. При выполнении настоящего договора, а также по всем вопросам, не указанным в настоящем договоре, стороны руководствуются Федеральным законом "О теплоснабжении" № 190-ФЗ от 27.07.2010 года, Гражданским кодексом Российской Федерации, Правилами организации теплоснабжения в РФ, утв. Пост. Правительства РФ от 08.08.2012 года № 808, Приказом Министерства регионального развития РФ от 28.12.2009 года № 610, действующими Правилами учета тепловой энергии и теплоносителя, действующими Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок, Указами Президента РФ, Постановлениями Правительства РФ, Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам и другими нормативно-правовыми актами.

6.5. В случае подачи в Арбитражный суд заявления о возбуждении в отношении Потребителя дела о несостоятельности (банкротстве), в 10-ти дневный срок с момента подачи заявления в Арбитражный суд самим Потребителем или иным кредитором, Потребитель обязан направить ТО копию заявления (п.4 ст. 37 ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)»).

6.6. Обязательства по оплате, возникшие у Потребителя до прекращения договора теплоснабжения, подлежат исполнению ТО вправе ограничить или прекратить подачу тепловой энергии при наличии задолженности возникшей по договору.

6.7. Стороны признают равную юридическую силу собственноручной подписи и факсимиле подписи (воспроизведенное механическим способом с использованием клише) на настоящем договоре, а также дополнительных соглашениях к настоящему договору.

6.8. Место заключения настоящего договора: Россия, Республика Башкортостан, г.Уфа.

7. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

7.1. Настоящий договор заключен с 01.01.2014 года по 31.12.2014 года.

Настоящий договор, заключенный на определенный срок, считается продленным на тех же условиях, если за месяц до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявила о его прекращении.

7.2. До заключения настоящего договора (при наличии неурегулированных разногласий по всем его пунктам) стороны руководствуются ранее заключенным договором теплоснабжения, (или) энергоснабжения.

7.3. Если одной из сторон до окончания срока действия договора внесено предложение о заключении нового договора, то отношения сторон до заключения нового договора регулируются ранее заключенным договором.

7.4. Данный договор составлен в двух экземплярах, из которых один хранится в ТО, второй у Потребителя.

7.5. Перечень Приложений к настоящему договору, являющихся неотъемлемой его частью и обязательными для исполнения всеми сторонами по настоящему договору:

Приложение № 1 «Договорный объем тепловой энергии и теплоносителя».

Приложение № 2 «Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности».

Приложение № 3 «Температурный график регулирования отпуска тепла с учетом нагрузки ТЭС по среднесуточной температуре наружного воздуха».

Приложение № 4 «Сведения об уполномоченных должностных лицах сторон, ответственных за выполнение условий настоящего договора».

Приложение № 5 «Данные по приборам учета».

Приложение № 6 «Порядок определения количества тепловой энергии и теплоносителя за расчетный период».

Приложение № 7 «Порядок расчетов по договору теплоснабжения».

Приложение № 8 «Порядок начала/окончания отопительного сезона».

Приложение №9 «Накладная» и «Акт приема-передачи».

8. АДРЕС, МЕСТО НАХОЖДЕНИЯ И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Теплоснабжающая организация:

ООО «БашРТС»

Российская Федерация,

450112, г.Уфа, ул. Ульяновых, д.59

ИНН 0277072661 КПП 027701001

ОКВЭД 41.30.1 ОКПО 79636008

ОГРН 1050204518396

Реквизиты для расчетов за тепловую энергию:

Общество с ограниченной ответственностью

«Башкирская генерирующая компания»

(ООО «БГК»)

450045, РФ, Республика Башкортостан, г.Уфа, ТЭЦ-4

ИНН 0277077282 КПП 997450001

Для расчетов по г.Нефтекамск, г.Агидель:

р/с 40702810006240000045, ОТДЕЛЕНИЕ №8598

СБЕРБАНКА РОССИИ Г.УФА.

БИК 048073601, к/с 30101810300000000601

ОКПО 96214846

Адрес для корреспонденции:

«БашРТС-Нефтекамск» отдел сбыта

452680, г.Нефтекамск, ул.Високовольтная, 1

Потребитель:

ОАО «Башинформсвязь»

450000, Россия, Республика Башкортостан,

г. Уфа, ул. Ленина, д. 32/1

Бирский МУЭС ОАО «Башинформсвязь»

452450, Россия, Республика Башкортостан,

г.Бирск, Октябрьская площадь, 4

ИНН 0274018377 КПП 997750001

р/с 40702810500351000564

Филиал «Башкортостан» (ОАО «Альфа - Банк»

к/с 30101810100000000940

БИК 048073940

ОКВЭД 64.20.11

ОКПО 01150144

ОКОГУ 49001

ОГРН 1020202561686

9. ПОДПИСИ СТОРОН

Теплоснабжающая организация

Подпись

Козарев В.Ю.

М.П.

Потребитель

Подпись

Садыков А.Х.

М.П.

ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ

к Договору на отпуск тепловой энергии № 9035/РТС от _____ г.

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ: Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные тепловые сети» (ООО «БашРТС»)

ПОТРЕБИТЕЛЬ: Открытое акционерное общество «Башинформсвязь»

№ п/п	Редакция «Теплоснабжающей организации»	Редакция «Потребителя»	Согласованная редакция
1.	п.3. Приложения № 7 к Договору в редакции Договора.	п.3. Приложения № 7 к Договору в следующей редакции: «Потребитель оплачивает тепловую энергию в соответствии с показаниями приборов учета тепловой энергии в течение 10 календарных дней с момента получения акта приемки оказанных услуг и счета – фактуры».	п.3. Приложения № 7 к Договору в редакции Потребителя.
2.	п.7 в Приложении № 7 к Договору отсутствует.	Добавить в Приложение № 7 п.7 следующего содержания: «Общая стоимость договора на срок его действия составляет 1331276 руб. (Один миллион триста тридцать одна тысяча двести семьдесят шесть) рублей 00 копеек, без учета НДС»	Добавить в Приложение № 7 п.7 следующего содержания: «Общая стоимость договора на срок его действия составляет 1331276 руб. (Один миллион триста тридцать одна тысяча двести семьдесят шесть) рублей 00 копеек, без учета НДС»
3.	п.7.1. Договора в редакции Договора	п.7.1. Договора в следующей редакции: «Срок действия Договора с 01.01.2014 года по 31.12.2014 года»	п.7.1. Договора в редакции Потребителя.

Теплоснабжающая организация:

Начальник ДСТЭ ООО «БашРТС»

_____ В.Ю. Козарез

Потребитель:

Зам. директора Бирского МУЭС

_____ Ю.А. Выдрин.

(Закрытая система теплоснабжения,)

1. ПЛАНИРУЕМЫЙ ОТПУСК ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ.

ОАО "Башинформсвязь"

(наименование Потребителя)

1.1 Суммарная расчетная тепловая нагрузка, заявленная Потребителем на теплоснабжение объектов:

Заявленная нагрузка	1,370906	Гкал/час
в том числе:		
отопление	0,9172	Гкал/час
вентиляция	0,451	Гкал/час
горячее водоснабжение	0,001076	Гкал/час
потери в сетях	0,00163	Гкал/час
расход циркулирующей сетевой воды	22,586750	тн/час

1.2 Суммарная емкость систем теплоснабжения Потребителя и потребное количество теплоносителя, используемого для подпитки данного оборудования:

Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исполнении от границы раздела балансовой принадлежности до объектов:

Система передачи	Способ прокладки	Способ укладки	Диаметр	Протяженность
Тепло двухтрубная	Канальная	Двухтрубная	108 мм	29,5

Нормативная подпитка	0,059563	тн/час
Ёмкость вводных и разводящих сетей	0,4634	куб.м.
Ёмкость внутренних систем теплоснабжения	19,5497	куб.м.
Ёмкость бойлера ГВС		куб.м.
Ёмкость вентиляционной системы	3,8335	куб.м.
Суммарная ёмкость	23,8466	куб.м.
Заполняемая ёмкость с учетом сброса при доведении качества воды, соответствующее ПТЭ (РД 34.20.501-95) с К=1,5	35,769900	куб.м.

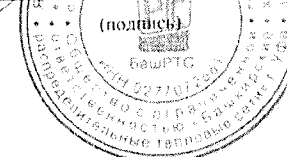
1.3 Количество тепловой энергии и теплоносителя по каждому месяцу (указанное в приведенной ниже таблице) является ориентировочным и рассчитано исходя из заявленной нагрузки и среднемесячных температур наружного воздуха, определенных по СНиП 23-01-99 «Строительная климатология» с учётом поправочного коэффициента в соответствии с «Методикой определения нормативных значений показателей функционирования водяных тепловых сетей и систем коммунального теплоснабжения» (МДС 4.03.2001). Фактическое количество потребленной тепловой энергии и теплоносителя определяется по показаниям приборов учета тепловой энергии, установленных у потребителя и допущенных в коммерческую эксплуатацию, за исключением участков трубопроводов и систем теплоснабжения не учитываемых прибором. При отсутствии приборов учета, расчет производится теплоснабжающей организацией, согласно «Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения» (МДС-41-4-2000), утвержденной приказом Госстроя России № 105 от 06.05.2000г.

Планируемое к потреблению количество тепловой энергии, (Гкал)					
Расчетный период	Отопление	Вентиляция	ГВС	Потери	Сумма
	Гкал/мес	Гкал/мес	Гкал/мес	Гкал/мес	Гкал/мес
Январь	422,086	69,660	0,801	0,482	493,029
Февраль	361,557	59,728	0,723	0,414	422,422
Март	320,387	53,177	0,801	0,407	374,772
Апрель	259,919	44,162	0,774	0,372	305,227
Май	125,640	21,990	0,641	0,221	148,491
Июнь			0,619		0,619
Июль			0,641		0,641
Август			0,641		0,641
Сентябрь	126,575	21,990	0,619	0,183	149,367
Октябрь	269,414	45,587	0,801	0,341	316,143
Ноябрь	298,333	49,563	0,774	0,336	349,006
Декабрь	376,081	62,203	0,801	0,404	439,489
Итого в год	2 559,992	428,060	8,636	3,160	2 999,847

1.4 В отопительный период, теплоснабжающая организация поддерживает на коллекторе теплоисточника температуру подающего теплоносителя (Т1) в соответствии с утвержденным температурным графиком, по принимаемому среднесуточному прогнозу температуры наружного воздуха за период в 72 часа, с допустимым отклонением температуры теплоносителя (Т1) $\pm 3\%$. При положительных температурах наружного воздуха в отопительный период (при поддержании теплоснабжающей организацией на коллекторе теплоисточника температуры подающего теплоносителя не ниже 70 °С, для обеспечения горячего водоснабжения). Потребитель выполняет местное регулирование систем отопления. В межотопительный период теплоснабжающая организация поддерживает температуру подающего теплоносителя на коллекторе теплоисточника по графику 70/30 °С.

Теплоснабжающая организация

Потребитель

Козарев В. Ю.
(подпись)
М.П. 

Салыков А. Х.
(подпись)

М.П.

**Свод перечней по договору № 9035/ПТС от .2013 г.
(Закрытая система теплоснабжения,)**

1.Перечни по договору:

№ п/п	Административная единица	Кол-во объектов расчета	Тепловая энергия Гкал/час					Теплоноситель Тт/час	
			Отопление	Вентиляция	ГВС	Потери	Итого	Циркулирующий теплоноситель	Нормативная подпитка
1	Агидель	2	0,0554				0,0554	0,6925	0,005125
2	Энергетик (Карманово)	1	0,0031		0,000013		0,003113	0,03875	0,000151
3	Нефтекамск	9	0,8587	0,451	0,001063	0,00163	1,312393	21,8555	0,054287
	Итого	12	0,9172	0,451	0,001076	0,00163	1,370906	22,58675	0,059563

2.Планируемое к потреблению количество тепловой энергии, (Гкал) по году в разрезе каждого перечня:

№ п/п	Административная единица	Отопление	Вентиляция	ГВС	Потери	Сумма
		Гкал/мес	Гкал/мес	Гкал/мес	Гкал/мес	Гкал/мес
1	Нефтекамск	2 410,892	428,060	8,531	3,160	2 850,643
2	Агидель	140,606				140,606
3	Энергетик (Карманово)	8,493		0,105		8,598
	Итого	2 559,992	428,060	8,636	3,160	2 999,847

Перечень по объектам к Приложению № 1 договора № 9035/РТС от

по административной единице Академь

(Закрытая система теплоснабжения)

8910103 ОАО "Башинформсвязь"

1. Перечень объектов:

№ п/п	Наименование объекта	Адрес объекта	Тепловая энергия (ккал/час)					Теплоноситель (м³/час)	
			Отопление	Вентиляция	ГВС	Потери	Итого	Гарантируемый расход	Нормативный расход
1	Административное здание Учет службы	Академика Курчатова, 15	0,0463				0,0463	0,57875	0,004283
2	Теплая стоянка МУС	Академика Курчатова, 15	0,0091				0,0091	0,11375	0,000842
	Итого		0,0554				0,0554	0,6925	0,005125

2. Емкость систем теплоснабжения:

Емкость бака для ГВС	0,005175	м³/час
Емкость водопроводов и разводочных сетей		куб. м
Емкость внутренних систем теплоснабжения	2,0498	куб. м
Емкость бойлера ГВС		куб. м
Емкость теплонасосной системы		куб. м
Суммарная емкость	2,0498	куб. м
Запасная емкость с учетом сброса при доведении качества воды, соответствующее ПП № РД 34.20.501-95 к К-1,5	3,07470	куб. м

3. Протяженность тепловыводов в двух трубном исчислении от границы раздела балансовой принадлежности до объектов:

№ п/п	Система передачи	Способ прокладки	Способ укладки	Диаметр	Протяженность (м)
-------	------------------	------------------	----------------	---------	-------------------

4. Планируемое к потреблению количество тепловой энергии (Гкал)

Расчетный период	Отопление	Вентиляция	ГВС	Потери	Итого
	Гкал/мес	Гкал/мес	Гкал/мес	Гкал/мес	Гкал/мес
Январь	25,127				25,127
Февраль	21,479				21,479
Март	18,841				18,841
Апрель	12,639				12,639
Май	4,303				4,303
Июнь					
Июль					
Август					
Сентябрь	5,239				5,239
Октябрь	13,187				13,187
Ноябрь	17,508				17,508
Декабрь	22,283				22,283
Итого за год	140,606				140,606

Генеральный директор

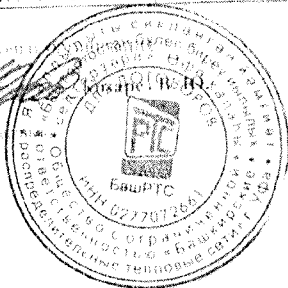
Подпись:

Саванов А. А.

Итого:

Итого:

М.П.



Перечень по объектам к Приложению № 1 договора № 9035/РТС от
по административной единице Энергетик (Карманово)

2013 г.

(Закрытая система теплоснабжения,)
29035 ОАО "Башинформсвязь"

1. Перечень объектов:

№ п/п	Наименование объекта	Адрес объекта	Тепловая энергия Гкал/час					Теплоноситель Тн/час	
			Отопление	Вентиляция	ГВС	Потери	Итого	Циркулирующий теплоноситель	Нормативная подпитка
1	9035 Отделение связи	Высоковольтная, 16а	0,0031		0,000013		0,003113	0,03875	0,000151
	Итого		0,0031		0,000013		0,003113	0,03875	0,000151

2. Ёмкость систем теплоснабжения:

Нормативная подпитка	0,000151	тн/час
Ёмкость вводных и разводящих сетей		куб.м.
Ёмкость внутренних систем теплоснабжения	0,06045	куб.м.
Ёмкость бойлера ГВС		куб.м.
Ёмкость вентиляционной системы		куб.м.
Суммарная ёмкость	0,06045	куб.м.
Заполняемая ёмкость с учетом сброса при доведении качества воды, соответствующее ПТЭ (РД 34.20.501-95) с К=1,5	0,090675	куб.м.

3. Протяжённость теплопроводов в двух трубном исчислении от границы раздела балансовой принадлежности до объектов:

№ п/п	Система передачи	Способ прокладки	Способ укладки	Диаметр	Протяжённость, л. км
-------	------------------	------------------	----------------	---------	----------------------

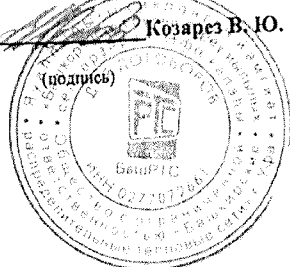
4. Планируемое к потреблению количество тепловой энергии, (Гкал)

Расчетный период	Отопление	Вентиляция	ГВС	Потери	Всего
	Гкал/мес	Гкал/мес	Гкал/мес	Гкал/мес	Гкал/мес
Январь	1,436		0,010		1,446
Февраль	1,232		0,009		1,241
Март	1,097		0,010		1,107
Апрель	0,817		0,009		0,826
Май	0,364		0,008		0,372
Июнь			0,007		0,007
Июль			0,008		0,008
Август			0,008		0,008
Сентябрь	0,364		0,007		0,371
Октябрь	0,878		0,010		0,888
Ноябрь	1,022		0,009		1,031
Декабрь	1,283		0,010		1,293
Итого в год	8,493		0,105		8,598

Теплоснабжающая организация

Козарев В. Ю.

м.п.



Потребитель

Алексеев В. С.

(подпись)

м.п.

Перечень по объектам к Приложению № 1 договора № 9035/РТС от

2013 г.

по административной единице Нефтекамск

(Закрытая система теплоснабжения,)

29035 ОАО "Башинформсвязь"

1. Перечень объектов:

№ п/п	Наименование объекта	Адрес объекта	Тепловая энергия Гкал/час					Теплоноситель Гн/час	
			Отопление	Вентиляция	ГВС	Потери	Итого	Циркулирующий теплоноситель	Нормативная подпитка
1	9035 АТС-4	Ленина, 13	0,1627				0,1627	2,711667	0,007932
2	9035 ОСП Нефт.Почтамт Здание	Ленина, 13	0,104				0,104	1,733333	0,00507
3	9035 Дизельная	Ленина, 13	0,0057				0,0057	0,095	0,000527
4	9035 АТС-5	Социалистическая, 85	0,4513	0,451	0,001063		0,903363	15,038333	0,031585
5	9035 Т/с НМУЭС от границы до прибора	Социалистическая, 85				0,00163	0,00163	0,027167	0,001159
6	9035 АТС-2	Строителей, 29	0,101				0,101	1,683333	0,004924
7	9035 Гараж	Строителей, 29	0,0096				0,0096	0,16	0,000872
8	9035 Дизельная	Строителей, 29	0,0045				0,0045	0,075	0,000409
9	9035 ОСП Нефт.Почтамт Гаражи	Строителей, 29	0,0199				0,0199	0,331667	0,001809
	Итого		0,8587	0,451	0,001063	0,00163	1,312393	21,8555	0,054287

2. Ёмкость систем теплоснабжения:

Нормативная подпитка	0,054287	ти/час
Ёмкость вводящих и разводящих сетей	0,4634	куб.м.
Ёмкость внутренних систем теплоснабжения	17,43945	куб.м.
Ёмкость бойлера ГВС		куб.м.
Ёмкость вентиляционной системы	3,8335	куб.м.
Суммарная ёмкость	21,73635	куб.м.
Заполняемая ёмкость с учетом сброса при доведении качества воды, соответствующее ППЭ (РД 34.20.501-95) с К=1,5	32,604525	куб.м.

3. Протяжённость тепловых сетей в двух трубном исчислении от границы раздела балансовой принадлежности до объектов:

№ п/п	Система передачи	Способ прокладки	Способ укладки	Диаметр	Протяжённость, L м
1	Тепло двухтрубная	Канальная	Двухтрубная	108 мм	29,5

4. Планируемое к потреблению количество тепловой энергии, (Гкал)

Расчетный период	Отопление	Вентиляция	ГВС	Потери	Всего
	Гкал/мес	Гкал/мес	Гкал/мес	Гкал/мес	Гкал/мес
Январь	395,523	69,660	0,791	0,482	466,456
Февраль	338,846	59,728	0,714	0,414	399,702
Март	300,449	53,177	0,791	0,407	354,824
Апрель	246,463	44,162	0,765	0,372	291,762
Май	120,972	21,990	0,633	0,221	143,816
Июнь			0,612		0,612
Июль			0,633		0,633
Август			0,633		0,633
Сентябрь	120,972	21,990	0,612	0,183	143,757
Октябрь	255,349	45,587	0,791	0,341	302,068
Ноябрь	279,803	49,563	0,765	0,336	330,467
Декабрь	352,515	62,203	0,791	0,404	415,913
Итого в год	2 410,892	428,060	8,531	3,160	2 850,643

Теплоснабжающая организация

Козарев В. Ю.

(подпись)

м.п.

Потребитель

Сядыков А. Х.

(подпись)

м.п.

Приложение № 3
к договору теплоснабжения
9035/РТС от .2013

Температурный график регулирования отпуска тепла с учетом нагрузки ГВС
по среднесуточной температуре наружного воздуха г. Нефтекамск

Среднесуточная температура наружного воздуха, $T_{н.в.}, ^\circ\text{C}$	Температура сетевой воды в подающей линии на выходе с теплоисточника $T_1, ^\circ\text{C}$	Температура воды после системы отопления $T_2, ^\circ\text{C}$
10	70,0	47,5
9	70,0	46,9
8	70,0	46,4
7	70,0	45,8
6	70,0	45,3
5	70,0	44,8
4	70,0	44,3
3	70,0	43,7
2	70,0	43,2
1	70,0	42,7
0	70,0	42,7
-1	70,0	43,5
-2	70,0	44,4
-3	70,0	45,2
-4	71,3	46,0
-5	73,2	46,8
-6	75,0	47,7
-7	76,9	48,5
-8	78,7	49,3
-9	80,6	50,0
-10	82,4	50,8
-11	84,2	51,6
-12	86,0	52,4
-13	87,9	53,1
-14	89,7	53,9
-15	91,5	54,6
-16	93,3	55,4
-17	95,1	56,1
-18	96,9	56,9
-19	98,6	57,6
-20	100,4	58,3
-21	102,2	59,0
-22	104,0	59,7
-23	105,7	60,5
-24	107,5	61,2
-25	109,2	61,9
-26	111,0	62,6
-27	112,7	63,3
-28	114,5	63,9
-29	116,2	64,6
-30	117,9	65,3
-31	119,7	66,0
-32	121,4	66,7
-33	123,1	67,3
-34	124,9	68,0
-35	126,6	68,7
-36	128,3	69,3
-37	130,0	70,0

Подпись _____
м.п. _____
Теплоснабжающая организация
Козарев В.Ю.
БашРТС
ИНН 0277072861

Потребитель
Подпись _____
м.п. _____
Садыков А.Х.

Приложение № 3
к договору теплоснабжения
9035/PTC от .2013

Температурный график регулирования отпуска тепла с учетом нагрузки ГВС
по среднесуточной температуре наружного воздуха г. Агидель

Среднесуточная температура наружного воздуха, $T_{н.в.}, ^\circ\text{C}$	Температура сетевой воды в подающей линии на выходе с теплоисточника $T_1, ^\circ\text{C}$	Температура воды после системы отопления $T_2, ^\circ\text{C}$
10	70,0	47,5
9	70,0	46,9
8	70,0	46,4
7	70,0	45,8
6	70,0	45,3
5	70,0	44,8
4	70,0	44,3
3	70,0	43,7
2	70,0	43,2
1	70,0	42,7
0	70,7	42,7
-1	73,0	43,5
-2	75,2	44,4
-3	77,5	45,2
-4	79,7	46,0
-5	81,9	46,8
-6	84,1	47,7
-7	86,4	48,5
-8	88,6	49,3
-9	90,7	50,0
-10	92,9	50,8
-11	95,1	51,6
-12	97,3	52,4
-13	99,4	53,1
-14	101,6	53,9
-15	103,8	54,6
-16	105,9	55,4
-17	108,0	56,1
-18	110,2	56,9
-19	112,3	57,6
-20	114,4	58,3
-21	116,6	59,0
-22	118,7	59,7
-23	120,8	60,5
-24	122,9	61,2
-25	125,0	61,9
-26	127,1	62,6
-27	129,2	63,3
-28	131,3	63,9
-29	133,4	64,6
-30	135,5	65,3
-31	137,6	66,0
-32	139,7	66,7
-33	141,7	67,3
-34	143,8	68,0
-35	145,9	68,7
-36	147,9	69,3
-37	150,0	70,0

Теплоснабжающая организация
Подпись Козарев В.Ю.
М.П.

Потребитель
Подпись _____ Садыхов А.Х.
М.П.

**СПИСОК ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦ ПОТРЕБИТЕЛЯ И ТО ОТВЕТСТВЕННЫХ
ЗА ВЫПОЛНЕНИЕ УСЛОВИЙ ДОГОВОРА.**

1. Потребитель (ОАО «Башинформсвязь»)

Ф.И.О.	Должность	☎

№ факса _____ для передачи телефонограмм, писем.

Адрес электронной почты: _____

Официальный сайт: _____

2. Теплоснабжающая организация (ТО)

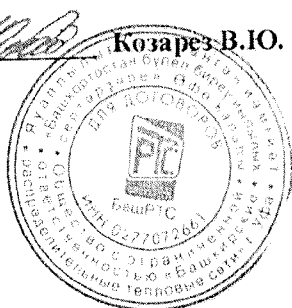
ООО «БашРТС»		
Лыков Сергей Владимирович	Директор	8(347) 269-23-59 приемная
Никифоров Аркадий Валерьевич	Заместитель директора по сбыту	8 (347) 269-01-20
Козарез Владислав Юрьевич	Начальник Департамента сбыта тепловой энергии (ДСТЭ)	8 (347) 269-10-18
Гаврилова Светлана Николаевна	Начальник отдела претензионной работы (ОПР)	8 (347) 269-10-12
Волкова Валентина Николаевна	Начальник отдела взаимодействия с потребителями (ОВП)	8 (347) 269-23-33
№ факса 8(347) 269-10-92 для передачи телефонограмм, писем. Адрес электронной почты: bashrts@.bgkrf.ru		
БашРТС-Нефтекамск		
Кузьминов Игорь Викторович	Директор	8 (34783) 5-21-23 приемная
Кунафин Таухит Идиятович	Главный инженер	8 (34783) 69-5-51
Каюкова Раушания Магдановна	Начальник ОВП	8 (34783) 5-84-48
№ факса 8 (34783) 5-21-23 для передачи телефонограмм, писем. Адрес электронной почты: office@brtsnf.bashkirenergo.ru		
Нефтекамский РТС		
Шерстобитов Игорь Васильевич	Начальник	8 (34783) 5-92-62
Шакиров Радик Фиданевич	Главный инженер	8 (34783) 5-92-62
Диспетчерская служба г.Нефтекамск		8(34783) 5-45-38

Теплоснабжающая организация

Потребитель

_____ Козарез В.Ю.
м.п. подпись, Ф.И.О.

_____ Садыков А.Х.
м.п. подпись, Ф.И.О.



ТО _____

Договор теплоснабжения № 9035/РТС от 01.09.2013

**СПИСОК ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦ ПОТРЕБИТЕЛЯ И ТО ОТВЕТСТВЕННЫХ
ЗА ВЫПОЛНЕНИЕ УСЛОВИЙ ДОГОВОРА.**

1. Потребитель (ОАО «Башинформсвязь»)

Ф.И.О.	Должность	☎

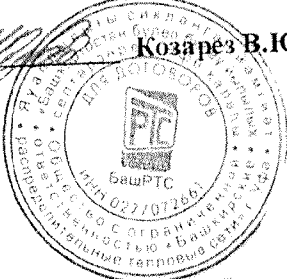
№ факса _____ для передачи телефонограмм, писем.
Адрес электронной почты: _____
Официальный сайт: _____

2. Теплоснабжающая организация (ТО)

ООО «БашРТС»		
Лыков Сергей Владимирович	Директор	8(347) 269-23-59 приемная
Никифоров Аркадий Валерьевич	Заместитель директора по сбыту	8(347) 269-01-20
Козарез Владислав Юрьевич	Начальник Департамента сбыта тепловой энергии (ДСТЭ)	8 (347) 269-10-18
Гаврилова Светлана Николаевна	Начальник отдела претензионной работы (ОПР)	8 (347) 269-10-12
Волкова Валентина Николаевна	Начальник отдела взаимодействия с потребителями (ОВП)	8 (347) 269-23-33
№ факса 8(347) 269-10-92 для передачи телефонограмм, писем. Адрес электронной почты: bashrts@.bgkrb.ru		
БашРТС-Нефтекамск		
Кутыинов Игорь Викторович	Директор	8 (34783) 5-21-23 приемная
Кунафин Таухит Идиятович	Главный инженер	8 (34783) 68-5-51
Каюкова Раушания Магдановна	Начальник ОВП	8 (34783) 5-84-48
№ факса 8 (34783) 5-21-23 для передачи телефонограмм, писем. Адрес электронной почты: office@brtsnf.bashkirenergo.ru		
Агидельский РТС		
Ганушевич Роман Иосифович	Начальник	8 (34731) 2-77-07
Томашов Альберт Анифович	Заместитель начальника района	8 (34731) 2-77-07
Диспетчерская служба г.Агидель 8 (34731) 2-77-07		

Теплоснабжающая организация

_____ Козарез В.Ю.
м.п. подпись, Ф.И.О.



Потребитель

_____ Садыков А.Х.
м.п. подпись, Ф.И.О.


ДАННЫЕ ПО ПРИБОРАМ УЧЕТА

1. Потребитель обязан производить надлежащую эксплуатацию приборов коммерческого учета.
 2. Немедленно сообщать в ТО о неисправностях в работе приборов коммерческого учета. Замена приборов учета без согласования с ТО запрещается.
 3. Обеспечить учет тепловой нагрузки ГВС в межотопительный период. При необходимости замены приборов учета, работы производятся в присутствии представителя ТО.
 4. Учет тепловой энергии и теплоносителя осуществляется по узлам учета, допущенным в коммерческую эксплуатацию и установленным на границе балансовой принадлежности между Потребителем и ТО.
- Узел учета тепловой энергии считается допущенным в эксплуатацию после пломбировки приборов учета, подписания акта допуска в эксплуатацию и утверждения его руководителем ТО.

Приборы учета установлены:

ОАО «Башинформсвязь», Нефтекамск, Строителей, 29; Социалистическая, 85
(указывается место установки приборов коммерческого учета)

5. Состав и технические характеристики узла учета

Наименование тепловычислителя, тип расходомеров Ду, температуры, давления.	Заводской номер	Трубопровод	диапазон измерений, цена импульса	Вид нагрузки, величина нагрузки, график Г, алгоритм расчета
Строителей, 29				зависимая
SA-94/2M (Админ. здание)	24490			130/70
ПРН-25, Ду-25	24490-1	ПСВ	0,24-6,0 т/ч.	Q _{от} = 0,106 Гкал/ч.
ПРН-25 Ду-25	24490-2	ОСВ	0,24-6,0 т/ч.	Q _{гвс} = 0 Гкал/ч.
КТПТР-01	6314/6314A	ПСВ/ОСВ	10-180 °C	Q _{вент} = 0 Гкал/ч.
SA-94/2M (гаражи)	24908			130/70
ПРН-25 Ду-25	24908-1	ПСВ	0,24-6,0 т/ч.	Q _{от} = 0,0104 Гкал/ч.
ПРН-25 Ду-25	24408-2	ОСВ	0,24-6,0 т/ч.	Q _{гвс} = 0 Гкал/ч.
КТПТР-01	3425/3425A	ПСВ/ОСВ	10-180 °C	Q _{вент} = 0 Гкал/ч.
Социалистическая, 85				зависимая
SA-94/2M	24947			130/70
ПРН-80 Ду-80	24947-1	ПСВ	0,2-5,0 т/ч.	Q _{от} = 0,473 Гкал/ч.
ПРН-80 Ду-80	24947-2	ОСВ	0,2-5,0 т/ч.	Q _{гвс} = 0,018 Гкал/ч.
КТПТР-01	5390/5390A	ПСВ/ОСВ	10-180 °C	Q _{вент} = 0,460 Гкал/ч.
SA-94/2M (гаражи)	24908			130/70
ПРН-25	24908-1	ПСВ	0,24-6,0 т/ч.	
ПРН-25	24408-2	ОСВ	0,24-6,0 т/ч.	
КТПТР-01	3425/3425A	ПСВ/ОСВ	10-180 °C	
Пломба				Q=M1(h1-h2)

6. При наличии автоматизированной системы коммерческого учета тепловой энергии (АСКУТЭ), принятой для расчетов ТО, контроль за соблюдением установленных режимов и учет потребленной тепловой энергии производится по данным автоматизированной системы. В случае выхода автоматизированной системы из строя, учет энергии производится по показаниям приборов учета, опломбированных ТО и оформленных актом на измерительный комплекс учета.

7. Потребитель тепловой энергии обязан обеспечить доступ представителей ТО к приборам учета и теплопотребляющим установкам для:

- проверки исправности приборов учета, сохранности контрольных пломб, снятия показаний и контроля за снятыми потребителем показаниями;
- проведения проверок, ремонта, технического и метрологического обслуживания, замены приборов учета, если они принадлежат

ТО;

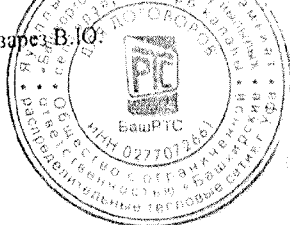
- контроля договорных режимов потребления, в том числе для проверки состояния теплопотребляющих установок и качества возвращаемого теплоносителя, в том числе при подключении их к системе теплоснабжения после ремонта или отключений по иным причинам.

8. Потребитель обеспечивает беспрепятственный доступ к приборам учета и теплопотребляющим установкам уполномоченных представителей ТО после предварительного оповещения о дате и времени посещения Потребителя. По требованию ТО Потребитель обязан обеспечить доступ не более чем через 3 рабочих дня со дня предварительного оповещения. Уполномоченные представители ТО допускаются к приборам учета и теплопотребляющим установкам при наличии служебного удостоверения или по заранее направленному Потребителем списку с указанием должностей проверяющих. В случае если доступ предоставляется для проверки, по ее итогам составляется акт, в котором фиксируются результаты проверки, при этом 1 экземпляр акта должен быть вручен Потребителю тепловой энергии не позднее 3 дней со дня его составления.

Подпись
М.П.

Теплоснабжающая организация

Козарев В.Ю.



Потребитель

Подпись

Садыков А.Х.

М.П.

**ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ КОЛИЧЕСТВА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ЗА
РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД**

1. Количество тепловой энергии и теплоносителя, поставленных Потребителю, при наличии допущенных в коммерческую эксплуатацию приборов учета, определяется на основании показаний этих приборов.
2. Потребитель в срок до 26-го числа расчетного месяца предоставляет в ТО показания прибора учета.
3. Прибор учета устанавливается Потребителем в точке поставки. При установке приборов учета не в точке поставки, количество учтенной им тепловой энергии и теплоносителя увеличивается на величину потерь по тепловым сетям Потребителя от места установки до точки поставки.

4. Потери тепловой энергии и теплоносителя на тепловых сетях Потребителя, при установке приборов учета не в точке поставки, определяются расчетным путем в зависимости от длины, диаметра, типа изоляции и способа прокладки трубопроводов.

Фактические потери определяются исходя из нормативных величин согласно условий настоящего договора (Приложение № 1) с учетом фактических температурных условий расчетного месяца и фактического количества часов работы теплосети.

5. При отсутствии приборов учета, или их отключения из-за неисправности на период, превышающий допустимые сроки, количество тепловой энергии и теплоносителя определяется расчетным путем исходя из договорной величины (Приложения № 1), показаний приборов учета тепловой энергии установленных в ЦТП, ИТП и на теплоисточнике, с учетом фактического режима работы сетей и систем теплоснабжения Потребителя.

6. Коммерческий учет тепловой энергии и теплоносителя осуществляется расчетным путем в следующих случаях:

6.1. Отсутствие приборов учета допущенных в коммерческую эксплуатацию;

6.2. Неисправность приборов учета;

6.3. Нарушение Потребителем срока предоставления показаний приборов учета.

7. Количество поставленной Потребителю тепловой энергии и теплоносителя отражается в накладной и акте приема-передачи (Приложение № 9), которые подписываются уполномоченными лицами.

8. Акты приема-передачи формируются ТО и направляются для подписания Потребителю.

9. Потребитель в течение 2 (двух) дней с момента получения подписывает накладную и акт приема-передачи, и один экземпляр направляет ТО, либо в тот же срок направляет ТО мотивированное возражение.

10. В случае не получения ТО подписанной накладной и акта приема-передачи, или мотивированного возражения, накладная и акт приема-передачи считаются подписанными Потребителем.

Теплоснабжающая организация
Подпись _____
м.п. _____



Потребитель
Подпись _____
м.п. _____ Садыков А.Х.

ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ ПО ДОГОВОРУ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

1. Расчет стоимости потребленной тепловой энергии и теплоносителя за расчетный период производится за количество тепловой энергии и теплоносителя, определенное в соответствии с условиями настоящего договора, по тарифу, установленному на основании постановлений, уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации. При отсутствии постановления уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации об утверждении тарифа на теплоноситель, цена на теплоноситель, устанавливается Приказом ТО в зависимости от цен на топливо, воду, химические реагенты и другие материалы, указанные величины могут меняться.

Оплата предусмотренных настоящим договором платежей производится по действующим тарифам.

Величина стоимости определяется как произведение действующего тарифа на количество тепловой энергии и теплоносителя. В стоимость потребленной тепловой энергии и теплоносителя включается сумма налога на добавленную стоимость.

2. Расчетный период для оплаты за тепловую энергию и теплоноситель устанавливается равным календарному месяцу.

3. Потребитель оплачивает тепловую энергию и теплоноситель своим платежным поручением в следующие сроки (периоды платежей):

- 35 процентов плановой общей стоимости тепловой энергии и теплоносителя, потребляемой в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до 18-го числа этого месяца;

- 50 процентов плановой общей стоимости тепловой энергии и теплоносителя, потребляемой в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до последнего числа этого месяца;

- оплата за фактически потребленную в истекшем месяце тепловую энергию и теплоноситель с учетом средств, ранее внесенных Потребителем в качестве оплаты за тепловую энергию и теплоноситель в расчетном периоде, осуществляется в срок до 10-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если объем фактического потребления тепловой энергии и теплоносителя за истекший месяц меньше планового объема, излишне уплаченная сумма зачитывается ТО в счет платежа за следующий месяц или погашается задолженность за неоплаченные предыдущие периоды.

Плановая общая стоимость потребляемой тепловой энергии и теплоноситель в месяце, за который осуществляется оплата, рассчитывается как произведение определенного настоящим договором договорного объема потребления тепловой энергии и теплоносителя в месяце (Приложение №1), за который осуществляется оплата, и тарифа (цены) на тепловую энергию и теплоносителя.

С 5-го числа месяца следующего за расчетным, ТО выставляет на расчетный счет Потребителя платёжное требование (с приложением счета и счет-фактура), с учётом суммы оплаченных платежей согласно настоящего договора.

4. Стороны производят ежеквартальную сверку взаиморасчетов с оформлением соответствующего акта.

5. Оплата производится за:

а) тепловую энергию с теплоносителем горячая вода;

б) потери теплоносителя и тепловой энергии в пределах нормативных величин;

в) теплоноситель и тепловую энергию, использованную на заполнение тепловых сетей и систем теплоснабжения после ремонтов, аварий и в период пуска в пределах разрешенных величин;

г) теплоноситель и тепловую энергию, для восполнения сверхнормативных утечек несогласованных с ТО, при водоразборе, при необходимости замены (сброса) сетевой воды из-за ее загрязнения Потребителем.

6. При оплате стоимости потребленной тепловой энергии и теплоносителя платежными поручениями Потребитель указывает в назначении платежа: номер и дату договора теплоснабжения, номер и дату выставленного ТО счета-фактуры, период, за который производится оплата. В случае ненадлежащего оформления платежного поручения, полученная сумма оплаты направляется на погашение задолженности по настоящему договору в порядке календарной очередности, а при отсутствии задолженности, и в счет платежей будущих периодов.

Теплоснабжающая организация

Подпись

м.п.



Козарев В.Ю.

Потребитель

Подпись

м.п.

Салыков А.Х.

ПОРЯДОК ДЕЙСТВИЙ ПРИ НАЧАЛЕ И ОКОНЧАНИИ ОТОПИТЕЛЬНОГО СЕЗОНА

1. Отопительный период начинается или заканчивается со дня, следующего за днем окончания 5-дневного периода, в течение которого соответственно среднесуточная температура наружного воздуха ниже 8 градусов Цельсия или среднесуточная температура выше 8 градусов Цельсия.

2. Решение о начале/окончании отопительного периода принимается органом местного самоуправления и оформляется Постановлением Администрации городских округов (муниципальных районов).

3. Подключение Потребителей производится в порядке определенном Постановлением Администрации городских округов (муниципальных районов) с соответствующей датой, при условии выполнения Потребителем организационно-технических мероприятий по подготовке к отопительному сезону, установленных действующим законодательством.

4. В случае, когда порядок подключения Постановлением не определен, подключение производится в следующей последовательности:

- детские дошкольные учреждения и лечебно-профилактические учреждения;
- жилищный фонд, школы и учебные заведения;
- объекты социального и культурно-бытового назначения;
- промышленные и прочие организации.

5. В течение 14 дней персоналом Потребителя производится отладка систем теплоснабжения в условиях отопительного периода.

6. Подключение промышленных и прочих организаций производится по письменной заявке подаваемой Потребителем в адрес ТО за 5 дней до предполагаемой даты подключения, при этом сохраняется приоритет действий, установленный п.4 настоящего Приложения.

7. Отключение в связи с окончанием отопительного периода по детским дошкольным учреждениям, лечебно-профилактическим учреждениям, школам, учебным заведениям, жилищному фонду и объектам социального и культурно-бытового назначения производится после подписания Постановления Администрации городских округов (муниципальных районов) об окончании отопительного сезона.

8. По промышленным предприятиям и прочим организациям возможен индивидуальный порядок определения даты окончания отопительного сезона при наличии технической возможности со стороны ТО, для чего Потребитель в срок за 5 дней до предполагаемой даты отключения подает соответствующую заявку.

В случае отсутствия заявки отключение производится в сроки определенные Постановлением Администрации городских округов (муниципальных районов).

Теплоснабжающая организация
Подпись _____
м.п. _____



Потребитель
Подпись _____
м.п. _____ Садыхов А.Х.

«Накладная» и «Акт приема-передачи».

Форма Накладной

Просим Вас 2-ой экземпляр накладной с подписью и печатью вернуть отправителю по адресу:

Поставщик: ООО "БашРТС"

Адрес: _____

Накладная № _____ от _____ г.

Платательщик: _____ . Телефон: _____
Расчетный счет _____ в _____ БИК _____ К/счет _____ ИНН / КПП покупателя _____

№	Наименование товара	Единица измерения	Количество	Цена	Сумма
				Итого:	
				Итого НДС:	
				Всего:	

Сумма прописью _____

Руководитель предприятия / _____ /

Главный бухгалтер / _____ /

(Согласно доверенностям на право подписи № _____ от _____ г.)

Отпустил: / _____ /

М.П.

Получил:

М.П.

При невозврате накладной, подписанной полномочным лицом потребителя, в течение 2 дней с момента поступления платежных документов в банк (получения их на руки), она считается подписанной потребителем без разногласий.

Форма Акта Приема-передачи тепловой энергии

Мы, нижеподписавшиеся представители:

ООО "БашРТС", именуемого в дальнейшем Теплоснабжающая организация и

_____, именуемого в дальнейшем Потребитель

составили настоящий акт о том, что Теплоснабжающая организация отпустила, а Потребитель принял тепловую энергию и теплоноситель, согласно договора № _____ от _____ г.

Тепловая энергия и теплоноситель за _____ года
в количестве:

Тепловая энергия (в Гкал)	Теплоноситель (в тоннах)

Данный акт является основанием для выставления Теплоснабжающей организации платежных документов потребителю для оплаты принятой тепловой энергии и теплоносителя

Теплоснабжающая организация

Потребитель

_____/

_____/

Исполнитель: _____

Подпись

Теплоснабжающая организация

Козарез В.Ю.

М.П.



Подпись

Потребитель

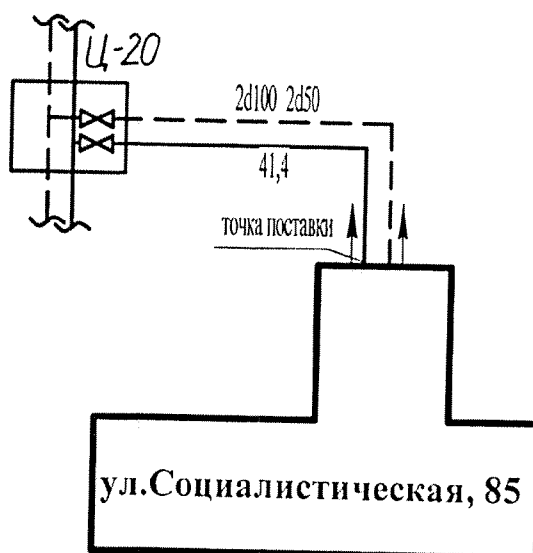
Садыхов А.Х.

М.П.

ТО _____

Договор теплоснабжения № 9035/РТС от . . . 2013

Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности (точки поставки) между ООО "БашРТС" (г.Нефтекамск) и ОАО "Башинформсвязь" (ул.Социалистическая,85)



Условные обозначения:

— сети, находящиеся в арендном пользовании ООО "БашРТС"

Примечание:

граница ответственности между ООО "БашРТС" и ОАО "Башинформсвязь" проходит по фундаменту здания ул.Социалистическая, 85.



Теплоснабжающая организация"

Козарез В.Ю.

Потребитель

М.П.

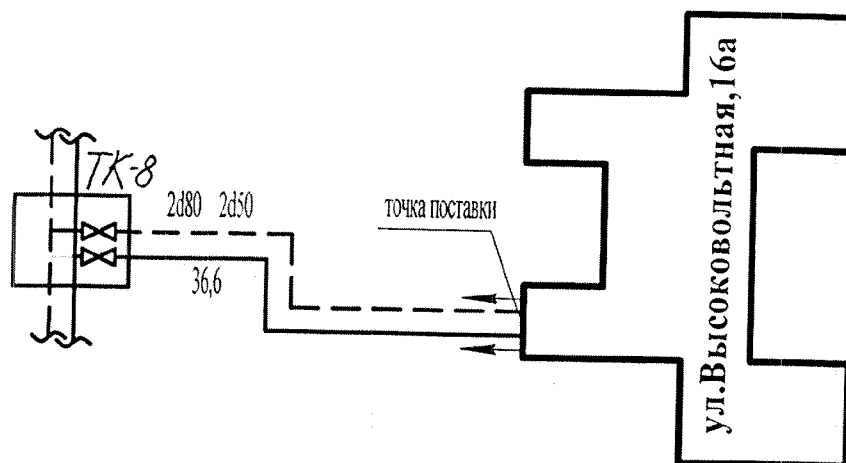
Составлено:

Директор
БашРТС-Нефтекамск

Кутыинов И.В.

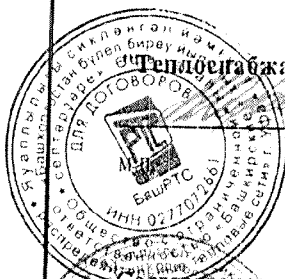
И.В. Шерстобитов., тел.: 69-7-10

Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности (точки поставки) между ООО "БашРТС" (г.Нефтекамск) и ОАО "Башинформсвязь" (п.Энергетик, ул.Высоковольтная,16а)



Условные обозначения:
===== сети, находящиеся на балансе "БашРТС-Нефтекамск" ООО "БашРТС"

Примечание:
граница ответственности между "БашРТС-Нефтекамск" ООО "БашРТС" и ОАО "Башинформсвязь" проходит по фундаменту здания ул.Высоковольтная, 16А.



Теплоснабжающая организация"

Козарез В.Ю.

Потребитель

М.П.



Соглазовано:

Директор
БашРТС-Нефтекамск

Кутыинов И.В.

И.В. Шерстобитов., тел.: 69-7-10