

Договор поставки тепловой энергии и теплоносителя №1-ГЭ

г. Алапаевск

29.10.2019г.

Общество с ограниченной ответственностью «Алапаевский теплоэнергетический комплекс», имеющее в дальнейшем «Генерирующая организация» (ГО), в лице генерального директора Мелкозерова Игоря Владимировича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и **Муниципального предприятия Муниципального образования г. Алапаевск «Энерготепло»,** имеющее в дальнейшем «Теплоснабжающая организация» (ТСО), в лице директора Змеевой Татьяны Григорьевны, со второй стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

ТЕРМИНЫ, ОПРЕДЕЛЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В НАСТОЯЩЕМ ДОГОВОРЕ:

Генерирующая организация - организация, владеющая на праве собственности и/или иным другим законном основании источниками выработки тепловой энергии (котельные) и осуществляющая производство тепловой энергии с целью ее продажи теплоснабжающей организации.

Граница балансовой принадлежности - линия раздела тепловых сетей, источников тепловой энергии и теплоотребляющих установок между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании;

Граница эксплуатационной ответственности - линия раздела элементов источников тепловой энергии, тепловых сетей или теплоотребляющих установок по признаку ответственности за эксплуатацию тех или иных элементов, устанавливаемая соглашением сторон договора теплоснабжения, договора оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя, договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, а при отсутствии такого соглашения - определяемая по границе балансовой принадлежности;

Теплоснабжающая организация - организация, покупающая тепловую энергию в количестве, необходимом для удовлетворения потребности в тепловой энергии всех Потребителей, присоединенных к сети Теплоснабжающей организацией и/или заключивших договоры теплоснабжения с этой организацией;

Потребитель - Юридическое лицо, в том числе Управляющие компании, Управляющие организации, Службы заказчика, собственник квартиры, наниматель или индивидуальный предприниматель, получающие тепловую энергию и специально подготовленный теплоноситель посредством заключения договоров теплоснабжения непосредственно с Теплоснабжающей организацией.

Точка поставки - место в тепловой сети, находящееся на границе балансовой принадлежности теплоисточника ГО и ТСО, являющееся местом исполнения обязательства по настоящему Договору по поставке тепловой энергии и возврату теплоносителя.

Специально подготовленный теплоноситель (СПТ) - вода, прошедшая специальную обработку химическим, температурным или другим способом, используемая для восполнения потерь в системах теплоснабжения.

Договор теплоснабжения - договор, заключенный между Теплоснабжающей организацией и потребителем на поставку тепловой энергии.

Агент - организация, которой поручено совершать юридические и фактические действия, направленные на получение денежных средств по оплате тепловой энергии.

1. Общие положения

1.1 При реализации договорных отношений Стороны руководствуются следующими нормативно-правовыми актами:

- Гражданский кодекс РФ;

- Федеральный закон от 27.07.2010г. №190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012г. №808;

- Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Проект Закона в Российской Федерации «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном потребительском рынке» от 06.08.2004 г. № 20-



- Иные действующие федеральные законы, законы Свердловской области, постановления Правительства РФ, Правительства Свердловской области, Региональной энергетической комиссии Свердловской области;
- 1.2 В случае если условия договора не предусматривают иное к правоотношению сторон применяются следующие нормативные акты:
 - Правила коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 18.11.2013г. №1034;
 - Методика осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденная приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 17.03.2014 №99/пр;
 - Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденные приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24.03.2003г. №115;
 - Методические указания по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (издание 4-ое) (содобраны Научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России, протокол от 12.07.2002 N 5)»;

2. Предмет договора

- 2.1. По настоящему Договору Генерирующая организация обязуется подавать Теплонабжающей организации в присоединенную сеть тепловую энергию и специально подготовленный теплоноситель соответствующего качества с установленными условиями Договора условиями, величинами и параметрами потребления, исходя из технической возможности котельных и тепловой сети, а Теплонабжающая организация обязуется принять и оплатить потребленную тепловую энергию и специально подготовленный теплоноситель, а также соблюдать предусмотренный Договором режим потребления тепловой энергии, порядок подключения и отключения потребителей, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении тепловых сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением тепловой энергии.
- 2.2. Генерирующая организация вырабатывает и отпускает тепловую энергию и специально подготовленный теплоноситель Теплонабжающей организации от котельной ГО, расположенной по адресу: г. Алапаевск, ул. Коробкина, 14, корп. 93, в количестве и по качеству, определенным в Приложениях №№1,1, 1.2, 2 к настоящему договору, с максимальной тепловой нагрузкой на отопление Гкал/ч.
- 2.3. Расчеты за отпущенную тепловую энергию и специально подготовленный теплоноситель при изменении расчетных тепловых нагрузок после заключения настоящего договора производятся с момента составления в установленном порядке в соответствии с п.2.5. настоящего договора.
- 2.4. Точка поставки тепловой энергии, специально подготовленного теплоносителя определена в Акте разграничения балансовой принадлежности тепловой сетей и эксплуатационной ответственности между Генерирующей организацией и Теплонабжающей организацией в соответствии с План-схемой разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности тепловых сетей между Генерирующей организацией и Теплонабжающей организацией» (Приложение №№ 3.1, 3.2, 3.3 к настоящему договору).
- 2.5. Изменение плановых нагрузок теплопотребления производится по согласованию Сторон и оформлением дополнительного соглашения к настоящему договору и, с учетом п. 3.4.3 настоящего договора, переформулированием Приложения №1.1, 1.2 к настоящему договору.

3. Права и обязанности сторон

3.1. ГО обязана:

- 3.1.1. Производить отпуск тепловой энергии (далее также ТЭ) и специально подготовленного теплоносителя в количестве, определенном настоящим договором, и в соответствии с действующими правилами, указанными в п. 1.2. настоящего договора и в соответствии с объемами, рассчитанными суммарно в соответствии с Приложениями №№ 1.1, 1.2 к настоящему договору.
- 3.1.2. Поддерживать в точке поставки тепловой энергии ТСО температуру теплоносителя и давление теплоносителя в подающей линии в соответствии с требованиями Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок (утверждены Минэнерго России № 115 от 24.03.2003, зарегистрированы в Минюсте России № 4358 от 02.04.2003).

3.1.3. Организовать и осуществлять отпуску ТЭ и специально подготовленного теплоносителя в сеть в соответствии с

п.4.1 настоящего договора.

3.1.4. Организовать и обеспечить технический доступ представителей ТСО на узлы учета ТЭ, установленные у ГО в границах балансовой принадлежности по предварительному согласованию Сторон.



3.1.5. Согласовать с Теплоснабжающей организацией границу балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности между Генерирующей организацией и Теплоснабжающей организацией (линию раздела элементов тепловых сетей между сторонами по признаку права собственности, иного вещного или обязательственного права), в соответствии с План-схемой разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности тепловых сетей между Генерирующей организацией и Теплоснабжающей организацией» (**Приложение №№ 3.1, 3.2, 3.3** к настоящему договору).

3.1.6. При изменении юридического адреса, почтовых реквизитов, а также в случае реорганизации юридического лица письменно известить об этом Теплоснабжающую организацию в 10-дневный срок.

3.2. ГО имеет право:

3.2.1. Прекратить поставку (не осуществлять подачу) тепловой энергии и сетевой воды (теплоносителя) полностью или частично после предупреждения, а также вводить ограничения путем снижения параметров в следующих случаях:

- неоднократное нарушение сроков оплаты (полная или частичная неоплата денежных средств в сроки, установленные в разделе 5 настоящего Договора, для окончательного расчета за расчетный месяц) в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором;
- самовольное присоединение теплоиспользующих установок к сети в случаях, не согласованных с Генерирующей организацией;

- по предписанию органов власти, уполномоченных осуществлять энергетический надзор;
- превышение температуры обратной сетевой воды более чем на 5% против температурного графика;
- для проведения плановых работ по ремонту оборудования в межотопительный период, проведения испытаний;

- подключение новых потребителей в отопительный период в сроки, согласованные с Теплоснабжающей организацией;

- при отсутствии у Теплоснабжающей организации утвержденного в установленном порядке акта (свидетельства) о готовности к работе в отопительный период;

- отсутствие у Теплоснабжающей организации подготовленного и аттестованного персонала для обслуживания систем теплоснабжения;

- неудовлетворительное состояние теплоснабляющих установок и тепловых сетей, угрожающее аварии в системе централизованного теплоснабжения, пожаром и создающее угрозу жизни обслуживающего персонала, населения;

- допущение утечки теплоносителя на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности ГО и ТСО в размере превышающем нормативную подпитку **2,488 м³/час**, рассчитанную исходя из характеристик тепловых сетей, эксплуатируемых ТСО (**Приложение №4** настоящего договора).

- загрязнение сетевой воды, дренирование или несанкционированный сброс сетевой воды (теплоносителя);
- в иных случаях, предусмотренных действующими нормативно-правовыми актами.

3.2.2. Для принятия неотложных мер по предупреждению или ликвидации аварии отключить систему теплоснабжения Теплоснабжающей организацией с незамедлительным (в течение 5 (пяти) рабочих часов) сообщением ему о причинах отключения.

3.2.3. Проводить ограничение тепловой энергии в следующих случаях:

- аварийный дефицит тепловой энергии на теплоисточнике;
- возникновение стихийных бедствий;
- невозможность соблюдения технологических режимов в связи с экстремальными погодными условиями.

3.3. Теплоснабжающая организация обязана:

3.3.1. Ежегодно в срок не позднее 1 апреля представлять в Генерирующую организацию заявку на договорные величины потребления тепловой энергии на последующий год с помесячной разбивкой.

3.3.2. Обеспечивать выполнение заданий ГО при вводе ограничения потребления и временного прекращения подачи ТЭ при её дефиците, а также в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии в системе теплоснабжения (п. 3 ст. 546 ГК РФ).

3.3.3. Проводить отопительного сезона произвести промывку и гидравлическое испытание своей сетевой системы в присутствии представителей ГО с составлением трехстороннего акта.

3.3.4. Обеспечивать отопительного сезона надежно отключить отопительные системы потребителей от балансовой принадлежности тепловых сетей.



3.35. Производить ежемесячные расчеты с ГО за потребленные ТЭ и специально подготовленный теплоноситель в порядке, установленном Разделом 5 настоящего договора.

3.36. Согласовать с ГО границу балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности между Генерирующей организацией и Теплоснабжающей организацией (линию раздела элементов тепловых сетей между сторонами по признаку собственности, иного вещного или обязательства иного ответственного Планта-схемой разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности тепловых сетей между Генерирующей организацией и Теплоснабжающей организацией)» (**Приложение №№ 3.1, 3.2, 3.3** к настоящему договору).

3.37. При изменении юридического адреса, почтовых и банковских реквизитов, а также в случае реорганизации юридического лица письменно известить об этом ГО в 10-дневный срок.

3.38. Иметь исполнительные чертежи и паспорта всех обслуживаемых тепловых сетей, тепловых пунктов и теплопотребляющих установок потребителей, а также производственные инструкции по их эксплуатации.

3.39. Незамедлительно информировать ГО посредством факсимильного либо телефонного сообщения с последующим в течение суток подтверждением в письменном виде обо всех ограничениях или отключениях в системе теплопотребления Потребителей или внутриквартальных сетях, связанных с ликвидациями аварий на них, с указанием точного времени и даты отключения, а также даты и времени подключения и восстановления теплопотребления Потребителя.

3.4. Теплоснабжающая организация имеет право:

3.4.1. Требовать поддержания надежности теплоснабжения на границе обслуживания тепловых сетей.

3.4.2. Доступа к приборам учета, установленным на теплоисточнике ГО.

3.4.3. Не позднее чем за 30 дней до начала месяца потребления, Теплоснабжающая организация вправе внести генерирующей организации обоснованное письменное предложение по изменению договорных величин тепловой нагрузки, максимальных часовых расходов теплоносителя, потребления тепловой энергии. Изменение договорных величин тепловой нагрузки, максимальных часовых расходов теплоносителя, потребления тепловой энергии производится с согласия Генерирующей организации. В случае неполучения отказа Генерирующей организации от изменения договорных величин тепловой нагрузки, максимальных часовых расходов теплоносителя, потребления тепловой энергии в срок до 25 числа месяца, предшествующего месяцу потребления, такое изменение считается согласованным Генерирующей организацией.

3.4.4. Подключать (заключать договоры) Потребителей и отключать Потребителей только после письменного согласования с генерирующей организацией с учетом п.3.4.3 настоящего Договора

4. Порядок учета ТЭ и специально подготовленного теплоносителя

4.1. Учет потребления ТЭ и теплоносителя производится по узлам учета, установленным у ГО в соответствии с требованиями действующего законодательства.

4.2. В случае неисправности или отсутствия узлов учета у ГО, количество ТЭ и теплоносителя, выработанное ГО и переданное ТСО, определяется расчетным методом на основе базовых показателей тепловой нагрузки и определяемых по «Методическим указаниям по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий» (издание 4-ое) (одобрены научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России, протокол от 12.07.2002 N 5).

4.3. На основании данных узлов учета ГО либо расчетным методом генерирующая организация составляет, подписывает, скрепляет печатью и передает ТСО акт о количестве выработанных ТЭ и специально подготовленного теплоносителя в срок до 5 числа месяца, следующего за отчетным (форма **акта к договору Приложение №5**).

ТСО подписывает, скрепляет печатью и возвращает ГО акт о количестве выработанных ТЭ и специально подготовленного теплоносителя в срок до 7 числа месяца, следующего за отчетным.

4.4. Акт о количестве выработанных ТЭ и специально подготовленного теплоносителя подписывают: с ГО – генеральный директор Мелкозеров Игорь Владимирович,

с ТСО – директор Змеева Татьяна Григорьевна

4.5. При наличии разногласий в части определения объема ТЭ и специально подготовленного теплоносителя ТСО подписывает акт, изложив особое мнение, и вправе обратиться в Арбитражный суд Свердловской области.

4.6. При определении количества ТЭ и специально подготовленного теплоносителя и учету по договору

4.7. При определении количества ТЭ и специально подготовленного теплоносителя и учету по договору оформленного акта в установленные сроки ТЭ и специально подготовленного теплоносителя принимаются в количестве, указанном в акте.



5. Порядок оплаты и стоимость ТЭ и специально подготовленного теплоносителя

5.1. Расчеты за потребленную тепловую энергию, теплоноситель и иные услуги по настоящему договору производятся по тарифам, установленным решениями Региональной энергетической комиссии Свердловской области и/или иного уполномоченного органа.

5.2. Расчетным периодом, установленным настоящим Договором, является один календарный месяц, начало которого определяется с 00.00 часов 1-го дня календарного месяца и заканчивается в 24.00 часа последнего дня месяца, в котором имела место подача от Генерирующей организации тепловой энергии и специально подготовленного теплоносителя.

ГО предъявляет ТСО к оплате платежные документы один раз в месяц до 10 (десятого) числа месяца следующего за расчетным по фактическим данным. Оплата производится на основании счетов-фактур.

Счета-фактуры, составляемые во исполнение обязательств по настоящему договору, должны быть оформлены в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства.

5.3. ТСО оплачивает всё количество потребляющего действующего налогового законодательства. неовозвращенный в тепловую сеть теплоноситель, количество тепловой энергии и теплоносителя, включая неовозвращенном в тепловую сеть теплоноситель.

5.4. Расчеты за потребленную ТСО тепловую энергию и теплоноситель производятся в следующем порядке:

5.4.1. В срок до 18 числа текущего месяца ТСО платежным поручением или наличными денежными средствами производит оплату 30% стоимости договорного объема поставки тепловой энергии и теплоносителя, установленного Приложением №1 к настоящему Договору на данный календарный месяц.

5.4.2. Окончательный расчет: оплата за фактически потребленную в истекшем месяце тепловую энергию и теплоноситель осуществляется до 20-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата.

5.5. В случае изменения тарифов на ТЭ, теплоноситель и иные услуги по договору новые тарифы считаются действующими с момента их утверждения Региональной энергетической комиссией Свердловской области и/или иным уполномоченным органом. При этом соответствующие изменения в настоящий договор считаются внесенными сторонами с момента принятия новых тарифов уполномоченным органом.

5.6. В целях повышения эффективности расчетов за поставленную тепловую энергию, теплоноситель и иные услуги по настоящему Договору ГО заключило с акционерным обществом «Расчётный центр Урала» (далее – АО «РЦ Урала») агентский договор от 12.09.2019 года № 1575AG, выступив в нём в качестве принципала, и поручило АО «РЦ Урала» совершать от имени и за счёт ГО юридические и иные действия, связанные с организацией начисления платы и получения денежных средств за поставленную тепловую энергию, теплоноситель, а также за оказанные услуги, энергетико, теплоноситель, а также за оказанные услуги, ТСО заключило с акционерным обществом «Расчётный центр Урала» (далее – АО «РЦ Урала») агентский договор от 31.07.2018 года № 1411AG, выступив в нём в качестве принципала, и поручило АО «РЦ Урала» совершать от имени и за счёт ТСО юридические и иные действия, связанные с организацией начисления платы и получения денежных средств за поставленную тепловую энергию, теплоноситель, а также за оказанные услуги.

В связи с этим, Стороны договорились о том, что оплата по настоящему Договору производится ТСО путем заключения дополнительного соглашения к агентскому договору от 31.07.2018 г № 1411AG с включением в него следующих условий:

Часть денежных средств, поступивших на банковский счёт Агента от потребителей или иных платежей в счёт оплаты Энергоресурсов (тепловой энергии, компонента на тепловую энергию, теплоносителя и компонента на теплоноситель) и коммунальных услуг («отопление», «горячее водоснабжение – нагрев» и «горячее водоснабжение – носитель»), поставленных АО «РЦ Урала» потребителям, направляются АО «РЦ Урала» в счёт оплаты тепловой энергии и теплоносителя в зоне действия теплоисточника, расположенного по адресу: г. Алапаевск, ул. Коробкина, 14 и производимых и передаваемых Обществом с ограниченной ответственностью «Алапаевский теплоэнергетический комплекс» по тепловым сетям, принадлежащим Принципалу и (или) находящимся во владении или пользовании у Принципала на любом законном праве в зоне действия теплоисточника, расположенного по адресу: г. Алапаевск, ул. Коробкина, 14. В том числе от сумм денежных средств, зачтенных Принципалом в счёт односторонних требований потребителей, или сумм денежных средств, составляющих задолженность потребителей, право требования которой было уступлено Принципалом третьим лицам на основании заключенных договоров об уступке требования удерживается на расчётном счёте АО «РЦ Урала» со следующими реквизитами банковского счёта:

Получатель	АО «РЦ Урала»
ИНН	6659190330
КПП	667801001
ОКПО	1096659004640
Расчётный счёт №	40702810516000044764



В банке В ПАО СБЕРБАНК
Корреспондентский счет № 30101810500000000674
БИК 046577674

в размере, определенном процентным соотношением стоимости покупки тепловой энергии и теплоносителя к необходимой валовой выручке в тарифе на тепловую энергию, поставляемую потребителям Принципиалом в зоне действия теплоисточника, расположенного по адресу: г. Алапаевск, ул. Киробкина, 14, утвержденном в установленном законодательстве РФ порядке, составляющим на дату заключения договора 95,59 % (девяносто пять целых, пятьдесят девять сотых процента).

5.7. Оплата потребленных ТЭ, теплоносителя и иных услуг по настоящему договору производится ТСО в соответствии с п. 5.6. настоящего договора, а также на расчетный счет АО «РЦ Урала», а также путем перечисления денежных средств платежными поручениями, в которых указывается номер договора, дата его заключения

Платежи, перечисляемые ТСО на расчетный счет АО «РЦ Урала», в случае отсутствия назначения платежа (номер договора, дата его заключения, номер и даты счета-фактуры) засчитываются генерирующей организацией в счет погашения существующей задолженности, в том числе задолженности (основной долг, проценты, госпошлина), установленной решением или определениями арбитражного суда, в порядке календарной очередности возникновения задолженности.

Оплата считается произведенной с момента поступления денежных средств на расчетный счет АО «РЦ Урала», либо удержания денежных средств ТСО в соответствии с п. 5.6. договора.

5.8. ГО направляет в адрес ТСО акты сверок взаимных расчетов соответственно один раз в квартал не позднее последнего дня месяца, следующего за отчетным кварталом.

6. Ответственность сторон

6.1. Генерирующая организация несет ответственность за несоблюдение параметров ТЭ и специально подготовленного теплоносителя в точке поставки.

6.2 ТСО несет ответственность:

6.2.1. За несвоевременные расчеты с ГО за ТЭ и специально подготовленный теплоноситель.

6.2.2. За превышение температуры обратной сетевой воды относительно температурного графика.

6.2.3. За недостоверность представленных данных для заключения настоящего Договора и расчета количества ТЭ и теплоносителя.

6.3. Стороны несут также ответственность друг перед другом за реальный ущерб, причиненный ненадлежащим выполнением своих обязанностей, возложенных на них настоящим договором.

6.4. Генерирующая организация не несет ответственности за недоотпуск тепловой энергии, произошедший по вине ТСО (или) других потребителей, или в результате ненадлежащего исполнения ТСО своих обязательств, предусмотренных настоящим договором и действующим законодательством, а также в случаях, предусмотренных в п.п.3.2.1 настоящего Договора.

7. Форс-мажор

7.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное невыполнение обязательств, если это невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств произошло по причине общепубличных забастовок, взрывов, наводнений, производственных аварий и других препятствий, не подпадающих календарно (форс-мажорные обстоятельства).

7.2. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств, обязана в течение 10 дней с момента наступления и прекращения форс-мажорных обстоятельств уведомить в письменном виде другую сторону о наступлении и прекращении этих обстоятельств. Факты, изложенные в уведомлении, должны быть подтверждены компетентными органами.

Уведомление или несвоевременное уведомление лишает Стороны, добивающиеся такового оправдания при возможности ссылаться на любое вышеуказанное обстоятельство как на основание, освобождающее ответственности за невыполнение обязательств.

8. Арбитраж

8.1. Все споры, которые могут возникнуть из настоящего договора или по его поводу, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Свердловской области.

8.2. В случае неурегулирования разногласий по условиям настоящего договора любая из сторон может обратиться в Арбитражный суд Свердловской области, при этом учитывается, что стороны передали спор на рассмотрение Сторон.

9. Срок действия договора

9.1. Настоящий договор вступает в силу с 29 октября 2019г. и действует по 31 мая 2020 г., а по расчетам стороны своими обязательства. Стороны также договорились распространить



действие настоящего Договора на отношения Сторон, возникшие с момента начала отопительного сезона, начало которого установлено постановлением Администрации МО г. Алапаевск.

9.2. Договор считается продленным на очередной календарный год на тех же условиях, если ни одна из сторон не заявит о его расторжении или изменении не менее чем за 30 дней до его окончания.

9.3. Настоящий договор прекращает свое действие в следующих случаях:

- а) в связи с истечением срока, на который он заключен, или его расторжением - со дня, следующего за днем окончания действия настоящего договора, или его расторжения;
- б) в связи с наступлением обстоятельств непреодолимой силы - с момента наступления обстоятельств непреодолимой силы;
- в) в связи с проведением в отношении одной из сторон процедур несостоятельности (банкротства);
- г) в связи с реорганизацией одной из сторон;
- д) в связи с ликвидацией одной из сторон;
- е) в связи с изданием акта государственного органа, на основании которого становится невозможным исполнение настоящего договора;

ж) в связи с невозможностью исполнения настоящего договора в результате отчуждения либо передачи в аренду (найм и т.п.) одной из сторон принадлежащего ей оборудования (имущества), участвующего в производстве (передаче, распределении и/или потреблении) тепловой энергии в рамках настоящего договора.

Прекращение действия настоящего договора по пп. «в» – «ж» производится по уведомлению одной из сторон с даты и времени, указанными в уведомлении о прекращении действия настоящего договора, направленному другой стороне.

Уведомление о прекращении действия договора направляется стороне по адресу для переписки, указанному в настоящем договоре. Уведомление, направленное стороне по адресу для переписки, указанному в настоящем договоре, и не врученное по причине отсутствия стороны по указанному адресу или иной причине, считается полученным последней.

Прекращение действия договора влечет за собой прекращение подачи тепловой энергии по настоящему договору.

9.4. Генерирующая организация вправе отказаться от исполнения договора в одностороннем порядке в случае неоднократного нарушения ТСО сроков и размеров оплаты потребленной тепловой энергии.

9.5. Изменение, расторжение или прекращение действия настоящего договора не освобождает стороны от взаимных расчетов за поданную (потребленную) тепловую энергию и теплоноситель по настоящему договору.

9.6. Все приложения, дополнения и изменения условий настоящего договора совершаются в письменной форме с подписанием уполномоченными лицами Генерирующей организации и Теплонабжающей организации.

10. Антискоррупционные условия

10.1. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.

10.2. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством, как дача/получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

10.3. Каждая из Сторон настоящего Договора отказывается от стимулирования каким-либо образом работников другой Стороны, в том числе путем предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного вымогательства в их адрес работ (услуг) и другими, не поименованными в настоящем пункте способами, ставящего работника в определенную зависимость и направленную на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его Стороны.

10.4. Под действиями работника, осуществляемыми в пользу стимулирующей его Стороны, понимаются:

- предоставление неопроданных преимуществ по сравнению с другими контрагентами;
 - предоставление каких-либо гарантий;
 - ускорение существующих процедур;
 - предоставление выполняемым работником в рамках своих должностных обязанностей, но и/или вне их пределов, каких-либо преимуществ и открытости взаимоотношений между Сторонами.
- В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение



каких-либо антикоррупционных условий, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. После письменного уведомления, соответствующая Сторона имеет право приостановить исполнение обязательств по настоящему Договору до получения подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты направления письменного уведомления.

11.6. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящих условий контрактом, его аффилированными лицами, работниками или посредниками выражающееся в действиях, квалифицируемых применимым законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путем.

11.7. Стороны настоящего Договора признают проведение процедур по предотвращению коррупции и контролю их соблюдение. При этом Стороны прилагают разумные усилия, чтобы минимизировать риск деловых отношений с контрагентами, которые могут быть вовлечены в коррупционную деятельность, а также оказывают взаимное содействие друг другу в целях предотвращения коррупции. При этом Стороны обеспечивают реализацию процедур по проведению проверок в целях предотвращения рисков вовлечения Сторон в коррупционную деятельность.

11.8. Стороны признают, что их возможные неправомерные действия и нарушение антикоррупционных условий настоящего Договора могут повлечь за собой неблагоприятные последствия – от понижения рейтинга надежности контрагента до существенных ограничений по взаимодействию с контрагентом, вплоть до расторжения настоящего Договора.

11.9. Стороны гарантируют осуществление надлежащего разбирательства по представляемым в рамках исполнения настоящего Договора фактам с соблюдением принципов конфиденциальности и применение эффективных мер по устранению практических затруднений и предотвращению возможных конфликтных ситуаций.

11.10. Стороны гарантируют полную конфиденциальность при исполнении антикоррупционных условий настоящего Договора, а также отсутствие негативных последствий как для обращающейся Стороны в целом, так и для конкретных работников обращающейся Стороны, сообщивших о факте нарушений.

11. Обработка персональных данных

11.1. В целях обеспечения требований Федерального закона РФ от 27.07.2006г. №152-ФЗ «О персональных данных» одновременно с представлением Информации о цепочке собственников ТСО, включая бенефициаров (в том числе конечных), ТСО обязана предоставить ГО подтверждение наличия согласия на обработку персональных данных и направления уведомлений об осуществлении обработки персональных данных, получаемых в составе информации о цепочке собственников контрагента, включая бенефициаров (в том числе конечных), в соответствии с формой, указанной в Приложении №5 к настоящему Договору.

11.2. ТСО подтверждает, что согласие субъектов персональных данных на обработку их персональных данных оформлено в соответствии с Федеральным законом РФ «О персональных данных» от 27.07.2006 №152-ФЗ.

11.3. В случае если ГО будет привлечена к ответственности в виде штрафа, налоговых государственных штрафов за нарушение Федерального закона РФ «О персональных данных» от 27.07.2006 №152-ФЗ в связи с осуществлением согласия субъекта на обработку его персональных данных, предусмотренного пунктом 11.1 настоящего договора, либо ГО понесет расходы в виде сумм возмещения морального и/или имущественного вреда, подлежащих возмещению субъекту персональных данных за нарушение Федерального закона РФ «О персональных данных» от 27.07.2006 №152-ФЗ в связи с осуществлением согласия субъекта на обработку его персональных данных, предусмотренного пунктом 11.1 настоящего договора, ТСО обязана возместить ГО суммы таких штрафов и/или расходов на основании вступившего в законную силу решения (постановления) уполномоченного государственного органа и/или решения суда о возмещении морального и/или имущественного вреда, причиненного субъекту персональных данных.

12. Конфиденциальная информация

12.1. Для целей настоящего Договора термин «Конфиденциальная информация» означает любую информацию по настоящему Договору, имеющую действительную или потенциальную ценность в силу ее конфиденциальности для третьих лиц, не предназначенную для широкого распространения и/или использования третьими лицами, удостоверяющуюся требованиями действующего законодательства Российской Федерации, а также обязуется сохранять конфиденциальную информацию и принимать все необходимые меры для ее сохранения в случае реорганизации или ликвидации Сторон. Стороны настоящим



соглашаются, что не разгласят и не допустят разглашения Конфиденциальной информации никаким третьим лицам без предварительного письменного согласия другой Стороны, кроме случаев непреднамеренного и/или вынужденного раскрытия Конфиденциальной информации по причине отсутствия непредодолимой силы или в силу требований действующего законодательства Российской Федерации, вступивших в силу решений суда соответствующей юрисдикции либо законных требований компетентных органов государственной власти и управления, при условии, что в случае любого такого раскрытия (а) Сторона предварительно уведомит другую Сторону о наступлении соответствующего события, с которым связана необходимость раскрытия Конфиденциальной информации, а также об условиях и сроках такого раскрытия; и (б) Сторона раскрое только ту часть Конфиденциальной информации, раскрытие которой необходимо в силу применения положений действующего законодательства Российской Федерации, вступивших в законную силу решений судов соответствующей юрисдикции либо законных требований компетентных органов государственной власти и управления.

12.3. Соответствующая Сторона настоящего Договора несет ответственность за действия (бездействие) своих работников и иных лиц, получивших доступ к Конфиденциальной информации.

12.4. Для целей настоящего Договора «Разглашение Конфиденциальной информации» означает несанкционированные соответствующей Стороной действия другой Стороны, в результате которых какие-либо третьи лица получают доступ и возможность ознакомления с Конфиденциальной информацией. Разглашением Конфиденциальной информации признается также бездействие соответствующей Стороны, выразившееся в необеспечении надлежащего уровня защиты Конфиденциальной информации и повлекшее получение доступа к такой информации со стороны каких-либо третьих лиц.

12.5. Соответствующая Сторона несет ответственность за убытки, которые могут быть причинены другой Стороне в результате разглашения Конфиденциальной информации или несанкционированного использования Конфиденциальной информации в нарушение условий настоящей статьи, за исключением случаев раскрытия Конфиденциальной информации, предусмотренных в настоящей статье.

12.6. Передача Конфиденциальной информации оформляется протоколом, который подписывается уполномоченными лицами Сторон.

12.7. Передача Конфиденциальной информации по открытым каналам телефонной и факсимильной связи, а также с использованием сети Интернет без принятия соответствующих мер защиты, удовлетворяющих обе Стороны, запрещена.

12.8. После прекращения действия настоящего договора по любым основаниям обязательства по сохранению Конфиденциальной информации должны исполняться бессрочно.

13. Прочие условия

13.1. Объемы отпуска ТЭ и теплоносителя, указанные в Приложении № 1, являются плановыми и могут изменяться в зависимости от реальных условий отопительного периода, а также от фактических условий поставки ТЭ и теплоносителя.

13.2. ГО и ТСО (Сторона договора) гарантирует, что предприняла все необходимые действия и получила все необходимые решения (одобрения, согласия, разрешения) соответствующих органов управления муниципалитетского лица в соответствии с их компетенцией, уполномочивающие (Сторону договора) совершить сделку на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

13.3. Дополнительные объемы ТЭ и теплоносителя могут быть поставлены при наличии технических возможностей у ГО.

13.4. Начало и конец отопительного сезона определяются решением Главы муниципального образования город Алапаевск и в соответствии с п. 11.7. Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных Приказом Минэнерго РФ от 24.03.2003 г. № 115.

13.5. Температура теплоносителя в подающем трубопроводе тепловой сети должна соответствовать значениям Приложения № 2. Допустимые симметричные отклонения температуры теплоносителя от температурного графика - не более +/-3%. ГО вправе понизить температуру теплоносителя в подающем трубопроводе, если отклонения температуры сетевой воды в обратном трубопроводе составляют +5% против температурного графика.

Корректировка температуры воды в подающем трубопроводе осуществляется два раза в сутки (8 час. 00 мин. и 20 час. 00 мин.) по фактической температуре наружного воздуха.

13.6. Фактическая и среднемесячная температура наружного воздуха определяется на основании данных коммерческого учета, установленного на источнике тепловой энергии (котельной) ГО.

В случае неисправности или отсутствия приборов учета на источнике тепла фактическая и среднемесячная температура определяется на основании данных, предоставляемых ГО «ГидроМетрЦентр

13.7. Все решения оперативной связи стороны определяют ответственных исполнителей.

13.8. Ответственный директор ООО «АТЭК» Мелкозеров Игорь Владимирович.

Подпись:

Игорь Владимирович Мелкозеров

Должность:

Директор

ООО «АТЭК»

Мелкозеров Игорь Владимирович

1015122



от ТСО – директор Змеева Татьяна Григорьевна

13.8. Настоящий договор составлен в 2-х экземплярах, по одному для каждой из сторон.

13.9. Приложение к настоящему Договору:

Приложение №1.1. Плановый отпуск тепловой энергии и теплоносителя потребителям, подключенным к сетям ТСО.

Приложение №1.2. Нормативные потери тепловой энергии и теплоносителя в сетях ТСО.

Приложение №2. Температура сетевой воды Т1 (°С) в подающем трубопроводе закрытой системы теплоснабжения и температура в обратном трубопроводе Т2(°С) котельной ООО «АТЭК» (Температурный график котельной ООО «АТЭК»).

Приложение №3.1. Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности тепловых сетей между Генерирующей организацией и Теплопоставляющей организацией.

Приложение №3.2. План-схема разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей между Генерирующей организацией и Теплопоставляющей организацией.

Приложение №3.3. План-схема разграничения эксплуатационной ответственности тепловых сетей между Генерирующей организацией и Теплопоставляющей организацией.

Приложение №4. Расчет нормативных значений подпитки тепловой сети в точках балансовой и эксплуатационной ответственности в сетях ТСО.

Приложение №5. Акт к договору (ФОРМА).

Приложение №6. ФОРМА подтверждения контрагентом наличия согласия на обработку персональных данных и направления уведомлений об осуществлении обработки персональных данных

13.10. Приложения №№2, 3.1, 3.2, 3.3, 4 к настоящему договору являются его неотъемлемой частью с момента оформления договора. Приложение №№1.1, 1.2 дополняется ТСО, до предоставления ТСО рассчитывается по имеющимся данным ГО. Приложение №№5, 6 становятся неотъемлемой частью настоящего договора с момента представления стороне, не участвовавшей в их подготовке и подписании.

14. Адреса и реквизиты сторон

Генерирующая организация:

Общество с ограниченной ответственностью «Алапаевский теплоэнергетический комплекс»

Адрес места нахождения организации: 624600, Свердловская обл., г. Алапаевск, ул. Павла Абрамова, 11
ИНН 6601015122, КПП 660101001, ОГРН 1106601000241,

Реквизиты банковского счёта для перечисления денежных средств, определённые агентским договором от 12.09.2019 года № 1575АГ:

Получатель	АО «ЦУ Урала»
ИНН	6659190330
КПП	667801001
ОГРН	1096659004640
Расчётный счёт №	40702810516000044764
В банке	В филиале «Уральский банк» ПАО «Сбербанк России» (г. Екатеринбург)
Корреспондентский счёт №	30101810500000000674
БИК	046577674

Теплопоставляющая организация:

Муниципальное предприятие Муниципального образования г. Алапаевск «Энерготепло»

Адрес места нахождения организации: 624600, Свердловская обл., г. Алапаевск, ул. Сафонова, д. 2
ИНН 6677008284, КПП 667701001, ОГРН 1156677001194

15. Подписи сторон

ТСО:

Сидорова
Кудрявцев

/ И.В. Мелкозеров

/ Т.Г. Змеева



Приложение №1.1
к договору поставки поставки тепловой энергии и теплоносителя №1-ГЭ
от 29.10.2019 г.

Планоый отпуск тепловой энергии и теплоносителя потребителям, подключенным к сетям МУ МО г. Алапаевск "Энерготепло"

№п/п	Наименование абонента	Адрес объекта	Часовая нагрузка на отопление, Гкал/час	Часовая нагрузка на вентиляцию, Гкал/час	Часовая нагрузка на ГВС, Гкал/час	Часовая нагрузка на утечки в отопительных сетях потребителя, Гкал/час	Часовая нагрузка на потери от изоляции в отопительных сетях потребителя, Гкал/час	Нормативная утечка в отопительных сетях потребителя, м3/час												
									Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Год		
1																				
2																				
....																				
n																				

«Генерирующая организация»
ООО «Алапаевский теплоэнергетический комплекс»

ИНН 6601015122
И.В. Мелкозеров, директор

И.В. Мелкозеров



«Теплоснабжающая организация»
МУ МО город Алапаевск «ЭНЕРГОТЕПЛО»
ИНН 6677008284

Директор

Т.Г. Змеева

Приложение №1.2
к договору поставки поставки тепловой энергии и теплоносителя №1-ТЭ
от 29.10.2019 г.

Нормативные потери тепловой энергии и теплоносителя в сетях МП МО г. Алапаевск "Энерготепло"

Период	Нормативные потери тепловой энергии, Гкал	Нормативные потери теплоносителя, куб.м
Январь		
Февраль		
Март		
Апрель		
Май		
Сентябрь		
Октябрь		
Ноябрь		
Декабрь		

12

«Генерирующая организация»
ООО «Алапаевский теплоэнергетический
комплекс»
ИНН 6601015122

Генеральный директор

И.В. Мелкозеров



«Теплоснабжающая организация»
МП МО город Алапаевск «ЭНЕРГОТЕПЛО»

ИНН 6677008284

Директор

Т.Г. Змеева



Температура сетевой воды Т1 (°С) в подающем трубопроводе закрытой системы теплоснабжения и температура в обратном трубопроводе Т2 (°С) (Температурный график котельной ООО «АТЭК»), расположенной по адресу: г. Алапаевск, ул. Коробкина, 14, корп. 93

при расчётных параметрах:
 $t_1-t_2=95-70^{\circ}\text{C}$; $t_{в}=20^{\circ}\text{C}$; $t_{н}=-36^{\circ}\text{C}$.

Температура наружного воздуха, $t_{н}$, $^{\circ}\text{C}$	Температура воды в подающем трубопроводе, t_1 , $^{\circ}\text{C}$	Температура воды в обратном трубопроводе, t_2 , $^{\circ}\text{C}$	Температура наружного воздуха, $t_{н}$, $^{\circ}\text{C}$	Температура воды в подающем трубопроводе, t_1 , $^{\circ}\text{C}$	Температура воды в обратном трубопроводе, t_2 , $^{\circ}\text{C}$
+8	40,8	35,4	-15	70,7	55,1
+7	42,3	36,4	-16	71,9	55,8
+6	43,7	37,3	-17	73,1	56,6
+5	45,1	38,3	-18	74,3	57,3
+4	46,5	39,2	-19	75,5	58,1
+3	47,8	40,2	-20	76,7	58,8
+2	49,2	41,1	-21	77,9	59,5
+1	50,5	42,1	-22	79,0	60,2
+0	51,9	43,0	-23	80,2	61,0
-1	53,2	43,8	-24	81,3	61,7
-2	54,5	44,7	-25	82,5	62,7
-3	55,8	45,5	-26	83,6	63,1
-4	57,1	46,4	-27	84,8	63,8
-5	58,4	47,2	-28	85,9	64,5
-6	59,6	48,0	-29	87,1	65,2
-7	60,9	48,8	-30	88,2	65,9
-8	62,1	49,6	-31	89,3	66,6
-9	63,4	50,4	-32	90,5	67,3
-10	64,6	51,2	-33	91,6	67,9
-11	65,2	52,0	-34	92,8	68,6
-12	67,0	52,8	-35	93,9	69,3
-13	68,3	53,5	-36	95,0	70,0
-14	69,5	54,3			

ООО «АТЭК»
ИНН 6601015122):



И.В. Мелкозеров

Муниципальное предприятие
Муниципального образования
г. Алапаевск «Энерготепло»
(ИНН 6674008284):



Т.Г. Змеева

АКТ
Разграничения балансовой принадлежности и
эксплуатационной ответственности тепловых сетей

ООО «Алапаевский теплоэнергетический комплекс» («Генерирующая организация») в лице генерального директора Мелкозерова Игоря Владимировича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и
МШ МО город Алапаевск «ЭНЕРГОТЕПЛО» («Теплоснабжающая организация») в лице директора Змеевой Татьяной Геннадьевной, действующего на основании Устава, с другой стороны, составили настоящий акт на предмет разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности сторон:

Источник питания	Наименование объекта, потребляющего теплоэнергию	Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности
Котельная ООО «Алапаевский теплоэнергетический комплекс» (г. Алапаевск, ул. Коробкина, 14, корп. 93)	МШ МО город Алапаевск «ЭНЕРГОТЕПЛО», объекты, помеченные в приложении № 1	<ol style="list-style-type: none"> 1. Коммерческий учёт тепловой энергии и теплоносителя производится в точке 1 и точке 2 (в соответствии со схемой в Приложении №3.2) 2. Трубопроводы от котельной до узла коммерческого учёта тепловой энергии и теплоносителя принадлежат и обслуживаются ООО «Алапаевский теплоэнергетический комплекс» 3. Узел коммерческого учёта тепловой энергии и теплоносителя принадлежит и обслуживается ООО «Алапаевский теплоэнергетический комплекс» 4. Трубопроводы от узла коммерческого учёта тепловой энергии и теплоносителя принадлежат и обслуживаются МШ МО город Алапаевск «ЭНЕРГОТЕПЛО» на основании _____ 5. Последние отключающие устройства №1 Ду400, №2 Ду300, №3 Ду300, №4 Ду300, №5 Ду300 принадлежат и обслуживаются ООО «Алапаевский теплоэнергетический комплекс»

Точки приема Узлы -учета тепловой энергии и теплоносителя:

Тип прибора	Заводской номер	Наличие пломбы	Дата следующей поверки
Теплосчётчик СПТТ 944			
Точка приема №1 Ветка ул. Фрунзе – Северная часть			
Датчик давления СДВ-И (Ду 500) ТВ1	245308		30.06.2022
Датчик давления СДВ-И (Ду 500) ТВ1	245307		30.06.2022
Датчик давления СДВ-И (Ду 500) ТВ1	3602	заводское клеймо	04.09.2021
Датчик давления СДВ-И (Ду 500) ТВ1	3602	заводское клеймо	04.09.2021
Датчик температуры сопротивления КТГПТР - 01 (Ду 500)	4782	22564064	11.08.2021
	4782a	22564054	

Точка приема №2 Ветка ул. Кирова – ул. С. Перовской

расходомер ультразвуковой US 800 (Ду325) ТВ2	4125	заводское клеймо	08.10.2023
расходомер ультразвуковой US 800 (Ду325) ТВ2	4125	заводское клеймо	08.10.2023
датчик давления СДВ-И (Ду 325)	A533768		16.08.2023
датчик давления СДВ-И (Ду 325)	A533759		16.08.2023
комплект термометров сопротивления КТТТР - 01(Ду 325)ТВ2	1135	225644707	11.08.2021
	1135а	225644706	11.08.2021

«Генерирующая организация»

ООО «Алалаевский теплоэнергетический
комплекс»

ИНН 6602015122

Генеральный директор

И. В. Мелкозеров



«Теплоснабжающая организация»

МТМО город Алалаевск «ЭНЕРГОТЕПЛО»

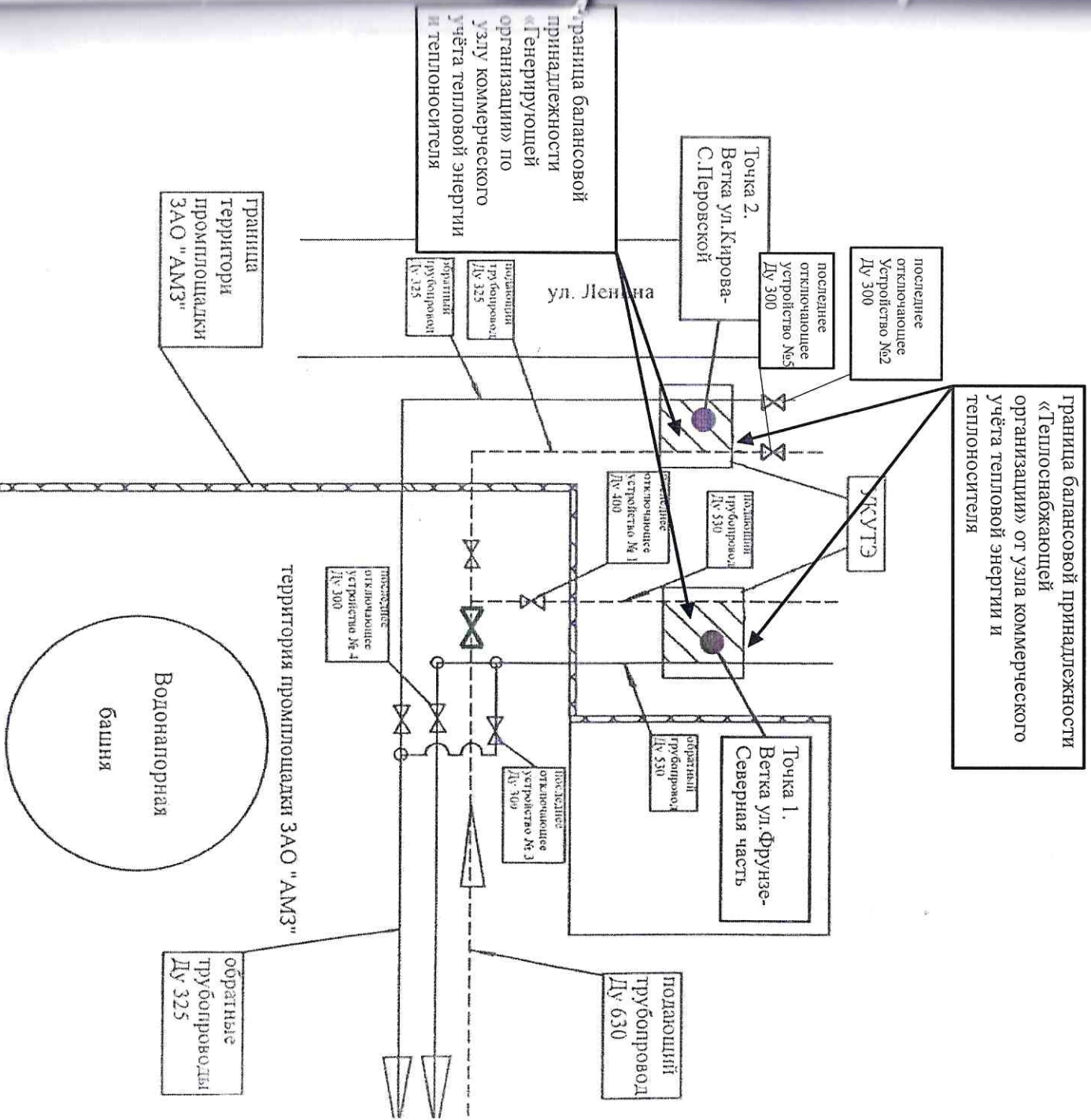
ИНН 6677008284

Директор

Т. Г. Змеева



ПЛАН-СХЕМА
Разграничения балансовой принадлежности между
ООО «Алапаевский теплоэнергетический комплекс» и ИП МО город Алапаевск «Энерготепло»



Генерирующая организация:
ООО «Алапаевский теплоэнергетический
комплекс»

ИНН 6601015122

Генеральный директор

И.В. Мелкозеров

Теплоснабжающая организация:
ИП МО город Алапаевск
«Энерготепло»

ИНН 6677008284

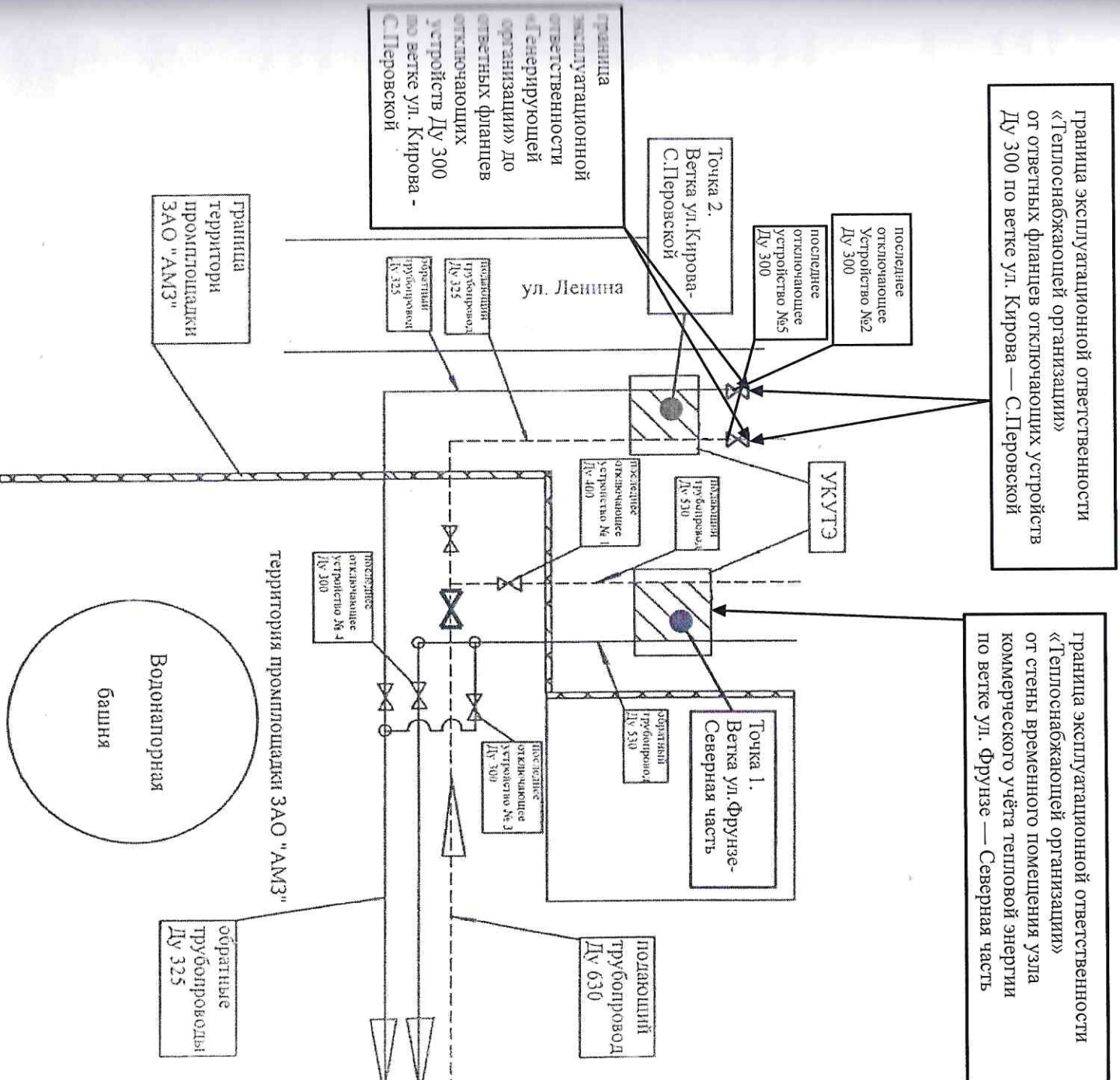
Директор

Т.Г. Змеева

Приложение №3.3
к договору поставки тепловой
энергии и теплоносителя от 29.10.2019г. №1-ТЭ

ПЛАН-СХЕМА

Разграничения эксплуатационной ответственности тепловых сетей между
ООО «Алапаевский теплоэнергетический комплекс» и МП МО город Алапаевск «Энерготепло»



Генерирующая организация:
ООО «Алапаевский теплоэнергетический
комплекс»

ИНН 660901015122

Генеральный директор

И.В. Мелкозеров

Теплоснабжающая организация:
МП МО город Алапаевск

ИНН 6677008284

Директор

Т.Г. Змеева



Расчет нормативных значений подпитки тепловой сети в точках балансовой

и эксплуатационной ответственности в сетях МШ МО город Алапаевск «Энерготепло»

Расчет нормативных значений утечки теплоносителя выполнен, согласно Методики определения потребности в топливе электрической энергии и воде при передаче и производстве тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения МДК 4-05.2004 (утв. Госстроем РФ 12 августа 2003 г.)

Нормативные значения потерь теплоносителя за год с его нормируемой утечкой, м³, определяются по формуле:

$$G_{\text{утч}} = a \cdot V_{\text{год}} \cdot \rho_{\text{год}} \cdot 10^{-2} = m_{\text{утч}} \cdot \rho_{\text{год}},$$

где а - норма среднегодовой утечки теплоносителя, м³/чм³, установленная правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей, а также правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок, в пределах **0,25%** среднегодовой емкости трубопроводов тепловых сетей в час;

$V_{\text{год}}$ - среднегодовая емкость трубопроводов тепловых сетей, эксплуатируемых теплосетевой организацией, м³;

$\rho_{\text{год}}$ - продолжительность функционирования тепловых сетей в году, ч; (принимаем 229*24 = 5496 ч)

$m_{\text{утч}}^{\text{н}}$ - среднегодовая норма потерь теплоносителя, обусловленных утечкой,

м³/ч.

$V_{\text{год}}$ принимаем из расчета $V_{\text{те}}$ (емкость тепловой сети):

$$V_{\text{те}} = \sum_{i=1}^n V_{di} \cdot l_{di}$$

где V_{di} - удельный объем i -го участка трубопроводов определенного диаметра, м³/км; принимается по таблице 6 методики определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при передаче и производстве тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения МДК 4-05.2004 (утв. Госстроем РФ 12 августа 2003 г.); l_{di} - длина i -го участка трубопроводов, км.

Характеристику тепловых сетей принимаем из схемы теплоснабжения Муниципального образования г. Алапаевск.

Способ прокладки	Ду для расчета, м	Протяженность участков, м	Удельный объем, м ³ /км	Объем сети, м ³	нормативная утечка, м ³ /час
двутруб	0,015	5	0,4	0,00	0,000
двутруб	0,02	50	0,6	0,06	0,000
двутруб	0,025	418	0,6	0,50	0,001
двутруб	0,032	1121	0,9	2,02	0,005
двутруб	0,04	522	1,3	1,36	0,003
двутруб	0,05	3148,5	1,4	8,82	0,022
двутруб	0,05	590,5	1,4	0,83	0,002
двутруб	0,065	821	3,3	5,42	0,014

Способ прокладки	Ду для расчета, м	Протяженность участков, м	Удельный объем, м ³ /км	Объем сети, м ³	нормативная уценка, м ³ /час
ДВУТРУБ	0,08	1964,5	5,3	20,82	0,052
ДВУТРУБ	0,1	3234	8	51,74	0,129
ДВУТРУБ	0,125	302	12	7,25	0,018
ДВУТРУБ	0,15	2926	18	105,34	0,263
ДВУТРУБ	0,2	1216	34	82,69	0,207
ДВУТРУБ	0,25	483,5	53	51,25	0,128
ДВУТРУБ	0,3	2080	75	312,00	0,780
ДВУТРУБ	0,35	40	101	8,08	0,020
ДВУТРУБ	0,4	835	135	225,45	0,564
ДВУТРУБ	0,5	266	210	111,72	0,279
Итого		20023	661,2	995,3424	2,488

ООО «АТЭК»
(ИНН 6601015122):



И.В. Мелкозеров

Муниципальное предприятие
Муниципального образования

г. Алапаевск «Энерготепло»
(ИНН 6677008284):



Т.Т. Змеева

АКТ _____ / _____ от _____ г. (ФОРМА)
к договору №1-ТЭ от 29.10.2019г

Мы, нижеподписавшиеся, Руководитель организации или иное уполномоченное лицо Общества с ограниченной ответственностью «Алапаевский теплоэнергетический комплекс» ИНН6601015122/КПП660101001 (ТО) и Муниципального предприятия Муниципального образования г. Алапаевск «Энерготепло» ИНН6677008284/КПП667701001 (ТСО) составили настоящий акт о том, что за _____ г. ТСО приняла:

Тариф, руб	Количество	Ед. изм.	Сумма, руб.	в том числе НДС, руб.
------------	------------	----------	-------------	-----------------------

Теплоноситель

Тепловая энергия

Всего к оплате:

Всего оказано услуг на сумму: _____ руб. _____ коп, в том числе НДС: _____ рублей _____ коп.

Перечисленные товары и услуги получены полностью и в срок. ТСО претензий по объему, качеству и срокам оказания услуг не имеет.

Акт подписали:

от ГО:

ООО «Алапаевский теплоэнергетический комплекс»

от ТСО:

Муниципальное предприятие
Муниципального образования
г. Алапаевск «Энерготепло»

Согласованно в качестве формы:

ООО «Алапаевский теплоэнергетический комплекс»


И. Г. Змеева

Приложение №6
к Договору №1-ТЭ от 29.10.2019 г

Подтверждение контрагента наличия согласия на обработку персональных данных и направления уведомления об осуществлении обработки персональных данных
Настоящим, Муниципального предприятия Муниципального образования г. Алапаевск «Энерготепло»,

Адрес местонахождения (юридический адрес): 624600, Свердловская обл., г. Алапаевск, ул. Сафонова, д. 2,

Фактический адрес: 624600, Свердловская обл., г. Алапаевск, ул. Сафонова, д. 2.

Свидетельство о регистрации:

(наименование документа, №, сведения о дате выдачи документа и выдавшем его органе)

в соответствии с Федеральным законом РФ от 27.07.2006 № 152-ФЗ «О персональных данных» (далее – Закон 152-ФЗ), подтверждает получение им в целях предоставления в соответствии с условиями заключенного с ООО «Алапаевский теплоэнергетический комплекс» договора от _____ № _____ всех требуемых в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации (в том числе о персональных данных) согласий на передачу и обработку персональных данных субъектов персональных данных, упомянутых в Информации о цепочке собственников контрагента, включая бенефициаров (в том числе конечных), по состоянию на «__» _____ 20__ г., а также направление в адрес таких субъектов персональных данных уведомлений об осуществлении обработки их персональных данных в ООО «Алапаевский теплоэнергетический комплекс» в целях обеспечения прозрачности финансово-хозяйственной деятельности.

Перечень сведений, составляющих персональные данные, в отношении которых получено согласие субъекта персональных данных и направлено уведомление об осуществлении ООО «Алапаевский теплоэнергетический комплекс» обработки их персональных данных, включает: фамилия, имя, отчество, дата и место рождения; паспортные данные; сведения об образовании (с указанием учебных заведений); сведения о трудовой деятельности с указанием наименования организации и занимаемой должности (в том числе по совместительству); сведения об участии (членстве) в органах управления иных юридических лиц; биграфические данные, фотографии, контактная информация, собственноручная подпись, иные персональные данные, указанные в Информации о цепочке собственников контрагента, включая бенефициаров (в том числе конечных).

Перечень действий с персональными данными, в отношении которых получены согласия субъектов персональных данных, упомянутых в Информации о цепочке собственников контрагента, включает: обработку (включая сбор, систематизацию, накопление, хранение, уточнение (обновление, изменение), использование, обезличивание, блокирование, уничтожение персональных данных), при этом общее описание вышеуказанных способов обработки данных приведено в Законе 152-ФЗ, а также на передачу такой информации третьим лицам, в случаях, установленных действующим законодательством.

Условием прекращения обработки персональных данных является получение ООО «Алапаевский теплоэнергетический комплекс» письменного уведомления об отзыве согласия на обработку персональных данных.

Настоящее подтверждение действует со дня его подписания в течение 5 лет (либо до дня отзыва субъектом персональных данных в письменной форме).

«__» _____ 201__ г. _____
М.П. _____ (подпись) _____
Должность, ФИО

Конец формы

Согласовано в качестве фот.

ООО «АТЭК»:



М.П.



Школа № 21 (г. Ярославль)
Секция «Юниоры»
И. Б. Макарычев
29.10.2019г.

