

Идентификационный код закупки

Идентификатор договора

Экземпляр
у ВО «БрГУ»

Договор теплоснабжения (поставки) бюджетного Потребителя тепловой энергии в горячей воде №240

г. Братск

«_____» _____ 20__ года

Общество с ограниченной ответственностью «Байкальская энергетическая компания» (ООО «Байкальская энергетическая компания»), далее именуемое **Единая теплоснабжающая организация**, в лице начальника Братского отделения Общества с ограниченной ответственностью «Иркутская Энергосбытовая компания» (ООО «Иркутскэнергосбыт») Кондратьевой Людмилы Леонтьевны, действующего на основании доверенности №251 от «01» сентября 2020г., с одной стороны, и Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Братский государственный университет» (ФГБОУ ВО «БрГУ»), далее именуемое **Потребитель**, в лице ректора Ситова Ильи Сергеевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании далее именуемые **Стороны**, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. Единая теплоснабжающая организация (далее – ЕТО) обязуется подавать Потребителю через присоединенную сеть тепловую энергию (мощность) и теплоноситель (сетевую воду) (далее – тепловую энергию) до точки (точек) поставки в количестве, установленном Сторонами в соответствии с приложением № 6 к настоящему договору, а Потребитель обязуется принимать и оплачивать тепловую энергию, а также соблюдать предусмотренный настоящим договором режим ее потребления, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении тепловых сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением тепловой энергии.

2. Общие положения

2.1. При исполнении настоящего договора Стороны руководствуются действующим законодательством: Гражданским Кодексом Российской Федерации; Федеральным законом Российской Федерации от 27.07.2010г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»; Федеральным законом Российской Федерации от 05.04.2013г. № 44-ФЗ «О договорной системе в сфере закупок, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд»; Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации (утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации») (далее – Правила); Правилами коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя (утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 18.11.2013г. № 1034 «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя»); Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок (утвержденными приказом Минэнерго Российской Федерации от 24.03.2003г. № 115); Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей (утвержденными приказом Минэнерго Российской Федерации от 19.06.2003г. № 229); другими нормативными и правовыми актами органов государственной власти и управления Российской Федерации, регулирующими отношения теплоснабжающих организаций и потребителей тепловой энергии на территории Российской Федерации; в случае наличия у Потребителя теплопотребляющих установок, расположенных в нежилом помещении в многоквартирном доме – дополнительно нормативными и правовыми актами в сфере жилищного законодательства Российской Федерации.

Понятия в настоящем договоре определены по указанным нормативным актам.

2.2. Стороны ввели понятия:

– сторонний потребитель – лицо, теплопотребляющие установки которого принимают тепловую энергию от тепловых источников, принадлежащих ЕТО или теплоснабжающей организации, и присоединены к тепловым сетям Потребителя;

– иной владелец тепловых сетей – собственник или иной законный владелец тепловых сетей, к которым присоединены теплопотребляющие установки или тепловые сети Потребителя, не являющийся теплосетевой или теплоснабжающей организацией;

– в приложениях к настоящему договору применяются следующие сокращения: а) гр-цы раздела – границы раздела; б) ПУ – прибор учета; ТПУ – тепловая установка.

Дополнительно в отношении теплопотребляющих установок Потребителя, расположенных в нежилом помещении в многоквартирном доме:

- МКД – многоквартирный дом;
- ОДПУ – коллективный (общедомовой) прибор учета;
- ИПУ – индивидуальный прибор учета.

3. Условия подачи тепловой энергии

3.1. Точка (-и) поставки тепловой энергии определяется (-ются):

3.1.1. В случае присоединения теплопотребляющих установок (далее – тепловых установок) или тепловых сетей Потребителя непосредственно к тепловым сетям ЕТО, или теплосетевой организации, или теплоснабжающей организации – на границе (-ах) раздела балансовой принадлежности тепловых сетей и оборудования (далее – граница (-ы) раздела) по каждой тепловой установке. Указанная (-ые) граница (-ы) определяется (-ются) в соответствии с «Актом (актами) разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и оборудования» между Потребителем и ЕТО, или теплосетевой организацией, или теплоснабжающей организацией, прилагаемым (-ыми) к настоящему договору.

3.1.2. В случае присоединения тепловых установок или тепловых сетей Потребителя к тепловым сетям ЕТО, или теплосетевой организации, или теплоснабжающей организации через тепловые сети иного владельца тепловых сетей – на границе (-ах) раздела между ЕТО, или теплосетевой организацией, или теплоснабжающей организацией и иным владельцем тепловых сетей по каждой тепловой установке. Указанная граница раздела определяется (-ются) в соответствии с «Актом (актами) разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и оборудования» между ЕТО, или теплосетевой организацией, или теплоснабжающей организацией и иным владельцем тепловых сетей, прилагаемым (-ыми) к настоящему договору.

3.1.3. В случае наличия у Потребителя тепловых установок, расположенных в нежилом помещении в МКД – в месте присоединения внутридомовых инженерных систем МКД к централизованным сетям инженерно-технического обеспечения – внешняя граница стены МКД. Если инженерные системы МКД, входящие в состав общего имущества, находятся за внешней границей стены МКД – в месте присоединения общедомовых сетей к централизованным сетям инженерно-технического обеспечения.

3.2. В случае совпадения границ балансовой принадлежности тепловых сетей и оборудования и эксплуатационной ответственности за их обслуживание может быть оформлен единый (-ые) «Акт (акты) разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и оборудования и эксплуатационной ответственности за их обслуживание».

3.3. Перечень Актов разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и оборудования, а в случае совпадения границ балансовой принадлежности тепловых сетей и оборудования и эксплуатационной ответственности за их обслуживание – перечень Актов разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и оборудования и эксплуатационной ответственности за их обслуживание с указанием номеров и дат их оформления указан в приложении № 3 к настоящему договору.

3.4. Подача тепловой энергии осуществляется с 01.01.2022г. по 31.03.2022г. Величина тепловой нагрузки всех тепловых установок Потребителя с указанием тепловой нагрузки по видам теплопотребления и количество тепловой энергии, определенное исходя из величины тепловой нагрузки, а в случае наличия у Потребителя тепловых установок, расположенных в нежилом помещении в МКД, количество тепловой энергии на отопление, определенное исходя из норматива потребления тепловой энергии на отопление, указаны в приложении № 1 к настоящему договору.

Величины тепловых нагрузок, в том числе по видам теплопотребления, подтвержденные технической или проектной документацией и согласованные ЕТО, количество тепловой энергии, определенное исходя из величины тепловой нагрузки, а в случае наличия у Потребителя тепловых установок, расположенных в нежилом помещении в МКД, количество тепловой энергии на отопление, определенное исходя из норматива потребления тепловой энергии на отопление, категория надежности теплоснабжения тепловых установок Потребителя, а также режим потребления тепловой энергии по каждой тепловой установке приведены в приложении № 2 к настоящему договору.

Температура сетевой воды определяется в зависимости от температур наружного воздуха теплоисточником по температурному графику регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии

(далее — температурному графику), указанному в приложении № 2 к настоящему договору, предусмотренному схемой теплоснабжения.

Подача горячей воды в летний период производится с температурой не более 75°C.

3.5. Местом исполнения настоящего договора является место нахождения точек поставки тепловой энергии по настоящему договору.

4. Права и обязанности Сторон

4.1. ЕТО обязана:

4.1.1. Обеспечить надежность теплоснабжения путем: обеспечения функционирования эксплуатационной, диспетчерской и аварийной служб; организации наладки принадлежащих ЕТО тепловых сетей; осуществления контроля режимов потребления тепловой энергии; обеспечения качества сетевой воды; организации коммерческого учета отпускаемой с теплоисточника тепловой энергии; обеспечения безаварийной работы объектов теплоснабжения; соблюдения иных критериев надежности теплоснабжения, установленных техническими регламентами.

4.1.2. Поддерживать в подающем трубопроводе параметры качества теплоснабжения, в том числе:

4.1.2.1. Давление в соответствии с ПТЭ электрических станций и сетей (утверждены приказом Минэнерго Российской Федерации от 19.06.2003г. № 229);

4.1.2.2. Температуру сетевой воды в соответствии с утвержденным температурным графиком, задаваемую по усредненной температуре наружного воздуха за промежуток времени 12 — 24 ч., определяемый диспетчером тепловой сети в зависимости от длины сетей с учетом понижения температуры сетевой воды при передаче тепловой энергии, климатических условий и других факторов.

4.1.3. Поддерживать в подающем трубопроводе показатели качества сетевой воды в соответствии с физико-химическими характеристиками, определенными требованиями технических регламентов и иных требований, установленных законодательством Российской Федерации.

4.1.4. Исполнение обязанностей ЕТО по обеспечению надежности теплоснабжения, поддержанию параметров качества теплоснабжения осуществляется исходя из категории надежности теплоснабжения тепловых установок Потребителя.

4.1.5. Выдавать технические условия на установку приборов учета тепловой энергии.

4.1.6. Осуществлять:

4.1.6.1. Первичный (повторный) допуск в эксплуатацию установленных Потребителем приборов и средств учета тепловой энергии по согласованному с ЕТО проекту с подписанием акта ввода в эксплуатацию узла учета при отсутствии замечаний к узлу учета.

4.1.6.2. Пломбирование узла учета.

4.2. Потребитель обязан:

4.2.1. Обеспечить надежность приема тепловой энергии путем:

4.2.1.1. Наличия отвечающего установленным техническим требованиям энергопринимающего устройства с учетом категории надежности теплоснабжения тепловых установок Потребителя, присоединенного к сетям ЕТО, или теплосетевой организации, или теплоснабжающей организации непосредственно или через сети иного владельца тепловых сетей, и другого необходимого оборудования, а также учета потребления тепловой энергии.

Проверка, замена и ремонт приборов учета при нарушении схемы учета и повреждении приборов учета Потребителя производятся за счет Потребителя.

4.2.1.2. Проведения текущих, капитальных ремонтов систем теплоснабжения и приборов учета, а также немедленного информирования ЕТО об авариях, пожарах, неисправностях в системах теплоснабжения и приборах учета и иных нарушениях, возникающих при использовании тепловой энергии.

4.2.1.3. Обеспечения готовности тепловых установок к работе в предстоящем отопительном периоде путем выполнения обязательных технических мероприятий по подготовке тепловых пунктов к предстоящему отопительному периоду в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации.

4.2.1.4. Обслуживания тепловых вводов и тепловых установок персоналом, прошедшим специальное обучение и имеющим соответствующее удостоверение Ростехнадзора.

4.2.2. Соблюдать режимы потребления тепловой энергии:

4.2.2.1. Не превышать максимальный часовой расход сетевой воды на циркуляцию, водоразбор на горячее водоснабжение, норму утечки сетевой воды более расчетных величин, приведенных в приложениях №№ 1, 2 к настоящему договору.

Регулирование максимального часового расхода сетевой воды на циркуляцию осуществляется путем установки (замены) сопел или дроссельных шайб. Установка (замена) сопел или дроссельных шайб производится только по согласованию с ЕТО, или теплосетевой организацией, или теплоснабжающей организацией при непосредственном участии их представителей.

4.2.2.2. Не превышать заданную температурным графиком среднесуточную температуру обратной сетевой воды более чем на 5 %.

4.2.3. Поддерживать показатели качества возвращаемой в тепловую сеть ЕТО, или теплосетевой организации, или теплоснабжающей организации сетевой воды в соответствии с физико-химическими характеристиками, определенными требованиями технических регламентов и иных требований, установленных действующим законодательством Российской Федерации.

4.2.4. В письменной форме уведомлять ЕТО: 1) не менее чем за 1 (один) месяц: о предстоящем по любым причинам и (или) основаниям полном или частичном прекращении потребления тепловой энергии и расторжении настоящего договора либо внесении в него изменений с учетом исключения отдельных тепловых установок; об изменении схемы теплоснабжения и учета тепловой энергии; 2) незамедлительно о смене почтового адреса, изменении наименования, реорганизации, ликвидации, изменении банковских (платежных) реквизитов.

4.2.5. Обеспечивать безопасный и беспрепятственный доступ уполномоченных представителей ЕТО, или теплосетевой организации, или теплоснабжающей организации к узлам учета и тепловым установкам Потребителя после предварительного оповещения Потребителя ЕТО, или теплосетевой организацией, или теплоснабжающей организацией о дате и времени посещения для:

4.2.5.1. Проверки исправности узлов учета, сохранности контрольных показаний и контроля за снятыми Потребителем показаниями (не чаще 1 (одного) раза в квартал).

4.2.5.2. Проведения проверок, ремонта, технического и метрологического обслуживания, замены узлов учета, если они принадлежат ЕТО, или теплосетевой организации, или теплоснабжающей организации.

4.2.5.3. Контроля договорных режимов потребления, в том числе для проверки состояния тепловых установок и качества возвращаемой сетевой воды, в том числе при подключении их к системе теплоснабжения после ремонта или отключений по иным причинам.

4.2.6. Предоставлять в ЕТО схему тепловых сетей, находящихся в пределах границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Потребителя с указанием их длин и диаметров, утвержденную руководителем учреждения Потребителя.

4.2.7. При решении о прекращении теплоснабжения до окончания отопительного периода, не позднее, чем за трое суток до даты отключения, определенной Потребителем, подавать заявку в адрес ЕТО с указанием точной даты отключения подачи тепловой энергии.

4.2.8. Составить и представить на согласование с ЕТО Акт технологической и аварийной брони теплоснабжения в течение 30 (тридцати) дней с момента подписания настоящего договора.

4.2.9. При выдаче сторонним потребителям технических условий на подключение тепловых установок сторонних потребителей согласовывать их с ЕТО, или теплосетевой организацией, или теплоснабжающей организацией.

4.2.10. В 10-ти дневный срок с момента подписания настоящего договора уведомить ЕТО о назначении должностных лиц, ответственных за:

- эксплуатацию и текущее обслуживание узла учета Потребителя;
- за приемку счетов, счетов-фактур и товарных накладных.

4.2.11. Подписывать и направлять в адрес ЕТО товарные накладные в срок не позднее 20 числа месяца, следующего за расчетным месяцем. В случае невозвращения подписанного экземпляра товарной накладной тепловая энергия считается принятой в объеме, указанном в товарной накладной.

4.2.12. Ежегодно в срок до 01 марта года, предшествующего году, в котором предполагается подача тепловой энергии, заявлять в адрес ЕТО договорный объем потребления тепловой энергии (приложение № 6 к настоящему договору). Если объем потребления не заявлен в указанные сроки, в следующем году действуют объемы потребления текущего года.

4.2.13. Согласовывать с ЕТО проект на установку вновь устанавливаемых приборов учета.

4.2.14. В случае наличия у Потребителя тепловых установок, расположенных в нежилом помещении в МКД:

4.2.14.1. Письменно информировать ЕТО об изменении вида деятельности, осуществляемой в нежилом помещении, не позднее 5-ти (пяти) рабочих дней с даты произошедших изменений (при отсутствии или неисправности ИПУ).

4.2.14.2. По истечении срока поверки ИПУ, установленного изготовителем для ИПУ, передавать ЕТО показания ИПУ на дату окончания срока поверки. Заменить ИПУ или выполнить поверку и сдать его на коммерческий учет ЕТО в срок не более 30 календарных дней.

4.2.14.3. Осуществлять действия, направленные на содержание инженерных систем, входящих в состав общего имущества, в надлежащем техническом состоянии путем привлечения специализированной организации или выполнять необходимые работы по ремонту внутридомовых инженерных систем самостоятельно, если законодательством Российской Федерации выполнение Потребителем таких работ не запрещено.

4.3. Потребитель имеет право:

4.3.1. Не менее чем за 90 (девяносто) дней, а в случае установления Потребителю лимитов бюджетных обязательств на следующий календарный год - незамедлительно до окончания срока действия настоящего договора направить в адрес ЕТО заявку на изменение заявленного в соответствии с п. 4.2.12. настоящего договора объема потребления тепловой энергии.

4.3.2. При отсутствии у Потребителя задолженности по настоящему договору, в случаях, установленных Правилами, Потребитель вправе отказаться от исполнения настоящего договора и заключить договор теплоснабжения с иной теплоснабжающей организацией в системе теплоснабжения, в соответствии с которой определена ЕТО, на весь объем или часть объема потребления тепловой энергии.

При этом Потребитель обязан возместить ЕТО убытки, связанные с переходом от ЕТО к иной теплоснабжающей организации, в размере, определенном в соответствии с требованиями Правил.

5. Порядок определения количества принятой Потребителем тепловой энергии

5.1. Количество фактически принятой Потребителем тепловой энергии в отношении тепловых установок Потребителя, расположенных в отдельно стоящих зданиях, определяется:

5.1.1. При установке приборов учета на границе раздела – на основании показаний приборов узла учета за расчетный период.

5.1.2. При установке приборов учета не на границе раздела:

5.1.2.1. При установке приборов учета после границы раздела – суммой показаний приборов учета и количества тепловых потерь на участке тепловых сетей Потребителя от границы раздела до места установки приборов учета за расчетный период.

5.1.2.2. При установке приборов учета до границы раздела – разницей между показаниями приборов учета и количеством тепловых потерь на участке тепловых сетей от места установки приборов учета до границы раздела за расчетный период.

5.1.3. При отсутствии у Потребителя в точках учета приборов учета; при неисправности приборов учета; при непредоставлении показаний приборов учета в сроки, указанные в п. 5.6. настоящего договора, – расчетным путем согласно требованиям действующего законодательства Российской Федерации с учетом тепловых потерь тепловой энергии в тепловых сетях Потребителя от границы раздела до точки учета.

5.2. В случае наличия у Потребителя тепловых установок, расположенных в нежилых помещениях в МКД, количество тепловой энергии и горячей воды в отношении таких установок определяется:

5.2.1. Количество горячей воды определяется:

5.2.1.1. При оборудовании нежилого помещения в МКД ИПУ горячей воды – по показаниям ИПУ.

5.2.1.2. При отсутствии в нежилом помещении в МКД ИПУ горячей воды – расчетным путем согласно требованиям действующего законодательства Российской Федерации.

Вид деятельности, осуществляемой Потребителем в нежилом помещении в МКД на момент заключения настоящего договора - отсутствует.

5.2.2. Количество тепловой энергии на отопление определяется способом, установленным действующим законодательством Российской Федерации (норматив, показания ИПУ, показания ОДПУ), а также расчетными способами в установленных Правилах предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов (утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 06.05.2011г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов») случаях при их наступлении.

Общая площадь нежилого помещения в МКД 0,00 м².

5.2.3. Количество горячей воды, потребленной на общедомовые нужды, определяется (с учетом сведений обо всех площадях жилых и нежилых помещений в МКД, в т.ч. входящих в состав общего имущества в МКД):

5.2.3.1. При оборудовании МКД ОДПУ горячей воды – по показаниям ОДПУ.

5.2.3.2. При отсутствии в МКД ОДПУ горячей воды – по нормативу потребления горячей воды на общедомовые нужды.

5.2.3.3. Расчетными способами в установленных Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов (утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 06.05.2011г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов») случаях при их наступлении.

5.3. Перечень приборов коммерческого учета (в том числе ИПУ в случае наличия у Потребителя тепловых установок, расположенных в нежилых помещениях в МКД), места их установки, заводские номера и протяженность/диаметр трубопроводов, находящихся в пределах границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Потребителя за обслуживание тепловых сетей, указаны в приложении № 5 к настоящему договору.

5.4. Технические данные приборов учета, измеряемые ими параметры тепловой энергии (теплоносителя), а также требования, предъявляемые к сохранности приборов учета, указаны в технических паспортах на приборы учета тепловой энергии (теплоносителя), являющихся неотъемлемой частью настоящего договора.

5.5. Условия эксплуатации приборов учета должны соответствовать требованиям, предъявляемым действующим законодательством Российской Федерации к эксплуатации приборов учета.

5.6. Потребитель предоставляет ЕТО до окончания 2-го дня месяца, следующего за расчетным месяцем, сведения о показаниях приборов учета по состоянию на 05-00 часов местного времени 01 числа месяца, следующего за расчетным месяцем, по форме приложения № 4 к настоящему договору, а также сведения о текущих показаниях приборов учета в течение 2 (двух) рабочих дней после получения запроса о предоставлении таких сведений от ЕТО.

Такая информация направляется ЕТО любым доступным способом, позволяющим подтвердить получение ЕТО указанной информации, в т.ч.:

- в письменном виде по адресу: 665702, г.Братск, ул.25-летия БГС, 376, а/я 43;
- по факсу: 8 (3953) 491-121;
- по электронной почте: trofimenko_ie@es.irkutskenergo.ru.

5.7. В срок до 05 числа месяца, следующего за расчетным месяцем, Потребитель или уполномоченное им лицо передает ЕТО в письменной форме отчет о теплоснабжении, подписанный Потребителем.

5.8. При выявлении нарушений в работе узла учета количество израсходованной тепловой энергии определяется в соответствии с п. 5.1.3. настоящего договора с момента выхода из строя прибора учета, входящего в состав узла учета. Время выхода прибора учета из строя определяется по данным архива тепловычислителя, а при их отсутствии – с даты сдачи последнего отчета о теплоснабжении.

5.9. При выявлении каких-либо нарушений в функционировании узла учета Потребитель обязан в течение суток известить об этом ЕТО и составить акт, подписанный представителями Потребителя и организации, осуществляющей обслуживание узла учета. Потребитель передает этот акт в ЕТО вместе с отчетом о теплоснабжении за соответствующий период в сроки, определенные п. 5.7. настоящего договора.

5.10. При несвоевременном (более одних суток с момента выхода прибора учета из строя) сообщении Потребителем о нарушениях функционирования узла учета расчет расхода тепловой энергии за отчетный период производится расчетным путем в соответствии с п. 5.1.3. настоящего договора.

5.11. Количество тепловых потерь определяется расчетным способом в соответствии с Методическими указаниями по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «тепловые потери» (утверждены приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2003г. № 278).

6. Оплата. Порядок расчетов за принятую тепловую энергию

6.1. Оплата стоимости тепловой энергии производится Потребителем в следующие сроки (периоды платежа):

6.1.1. первый срок оплаты (период платежа): до 18 числа месяца текущего расчетного периода (месяца) Потребитель оплачивает 30 % стоимости количества тепловой энергии, согласованного Сторонами в приложении № 1 к настоящему договору.

6.1.2. второй срок оплаты (период платежа): до 10 числа месяца, следующего за расчетным периодом (месяцем), Потребитель оплачивает разницу между стоимостью фактически принятого количества тепловой энергии, определенного на основании показаний приборов учета, либо расчетным

путем (п. 5.1.3. настоящего договора) в случае отсутствия приборов учета, и суммой, уплаченной Потребителем на основании п. 6.1.1. настоящего договора. Сумма переплаты, в случае ее наличия, засчитывается в счет предстоящего платежа за следующий месяц.

6.2. Стоимость тепловой энергии, фактически принятой Потребителем в расчетном периоде, рассчитывается по тарифам, установленным в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации. Изменения тарифов, а также расчетов, произведенных на основании измененных тарифов, в период действия настоящего договора не требуют дополнительного согласования с Потребителем.

Установленные на момент заключения настоящего договора тарифы указаны в приложении № 6 к настоящему договору.

6.3. Расчетным периодом (периодом платежа) по настоящему договору является календарный месяц (далее – расчетный период или месяц).

Расчетный период устанавливается с 05-00 часов местного времени первого числа расчетного периода до 05-00 часов местного времени первого числа месяца, следующего за расчетным месяцем.

6.4. В случае наличия у Потребителя тепловых установок, расположенных в нежилом помещении в МКД, оплата стоимости горячей воды, потребленной на общедомовые нужды, производится Потребителем до 10 числа месяца, следующего за расчетным месяцем.

6.5. При нарушении режима потребления тепловой энергии, в том числе при превышении фактического объема потребления тепловой энергии и (или) теплоносителя над договорным объемом потребления исходя из договорной величины тепловой нагрузки (приложения №№ 1, 2 к настоящему договору), или отсутствии коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Потребитель обязан оплатить ЕТО объем сверхдоговорного, безучетного потребления или потребления с нарушением режима потребления с применением к тарифам повышающих коэффициентов, установленных в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации.

6.6. При осуществлении оплаты по настоящему договору Потребитель в платежных документах обязан указать назначение платежа, а именно: номер и дату договора, основание платежа (№/дата платежного документа ЕТО), расчетный период, за который производится платеж.

В случае, если в платежном документе назначение платежа не соответствует требованиям, указанным в первом абзаце п. 6.6. настоящего договора, ЕТО вправе зачесть данный платеж в счет погашения денежных обязательств Потребителя по настоящему договору, срок исполнения которых наступил ранее.

6.7. Цена настоящего договора составляет 10 718 000,00 руб. (десять миллионов семьсот восемнадцать тысяч руб. 00 коп. (с учетом НДС)). НДС учтен по ставке, действующей на момент заключения настоящего контракта в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации

6.8. В случае выделения Потребителю субсидий для оплаты потребленной тепловой энергии в соответствии с договором (соглашением) о предоставлении субсидий и по запросу главного распорядителя (распорядителя) бюджетных средств, предоставившего субсидии, и (или) органов государственного (муниципального) контроля ЕТО предоставляет информацию о начислениях и оплате потребленной тепловой энергии Потребителем.

6.9. Не реже одного раза в год Стороны проводят сверку расчетов.

7. Порядок ограничения, прекращения подачи тепловой энергии

7.1. ЕТО вправе полностью и (или) частично ограничить режим потребления тепловой энергии в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации и условиями настоящего договора.

7.2. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных ситуаций в системе теплоснабжения для недопущения длительного и глубокого нарушения температурных и гидравлических режимов системы теплоснабжения, санитарно-гигиенических требований к качеству сетевой воды допускается полное и (или) частичное ограничение режима потребления тепловой энергии, о котором ЕТО сообщает Потребителю:

7.2.1. При возникновении дефицита тепловой мощности и отсутствии резервов на источниках тепловой энергии – за 10 (десять) часов до начала ограничений;

7.2.2. При дефиците топлива – не более чем за 24 (двадцать четыре) часа до начала ограничений;

7.2.3. При аварийных ситуациях, требующих принятия безотлагательных мер – в течение 1 (одного) часа с момента введения ограничения о его причинах и предполагаемой продолжительности.

7.3. Пункт 7.2. настоящего договора не применяется к Потребителю, если в соответствии с требованиями действующего законодательства Потребителю не может быть введено ограничение режима потребления тепловой энергии в случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных ситуаций в системе теплоснабжения.

7.4. В случае наличия у Потребителя задолженности по оплате тепловой энергии в размере, превышающем размер платы за более чем один период платежа, установленный настоящим договором, а также в случае нарушения условий договора о количестве, качестве и значениях термодинамических параметров возвращаемого теплоносителя и (или) нарушения режима потребления тепловой энергии, существенно влияющих на теплоснабжение других потребителей в системе теплоснабжения, а также в случае несоблюдения установленных техническими регламентами обязательных требований безопасной эксплуатации тепловых установок ЕТО вправе ввести ограничения подачи тепловой энергии в порядке, предусмотренном Правилами.

В случае если Потребитель относится к социально значимым категориям потребителей, определенных Правилами, в отношении него применяется специальный порядок введения ограничения режима потребления, предусмотренный Правилами.

Специальный порядок ограничения (прекращения) теплоснабжения применяется в отношении тех объектов Потребителя, которые используются для непосредственного выполнения социально значимых функций.

ЕТО не вправе вводить ограничение режима потребления тепловой энергии Потребителю, финансируемому за счет средств федерального бюджета и обеспечивающему безопасность государства, в пределах установленных ему главным распорядителем лимитов бюджетных обязательств в случае несвоевременного поступления платежей на счет ЕТО.

7.5. ЕТО письменно уведомляет Потребителя не менее чем за 15 (пятнадцать) дней до даты ограничения при выполнении плановых ремонтов на теплоисточнике и тепловых сетях для согласования с Потребителем сроков проведения ремонтных работ.

7.5.1. Если Потребитель согласен с указанными в уведомлении ЕТО сроками, то он вправе не направлять ответ ЕТО о согласовании сроков в письменном виде. В таком случае сроки считаются принятыми и согласованными Потребителем, и ЕТО за 48 (сорок восемь) часов до начала введения ограничения повторно информирует Потребителя о сроках проведения ремонтных работ.

7.5.2. Если Потребитель не согласен с указанными в уведомлении ЕТО сроками, то он обязан в 5-ти (пяти) дневный срок с момента получения уведомления направить в адрес ЕТО письменное мотивированное возражение по проведению ремонтных работ в указанные в уведомлении сроки с предложением иных сроков. В случае согласия ЕТО со сроками, предложенными Потребителем, ЕТО уведомляет об этом Потребителя. В случае несогласия ЕТО со сроками, предложенными Потребителем, в т.ч. в случае, когда для проведения ремонтных работ требуется ограничение других потребителей, в большинстве согласовавших сроки ограничений, предложенные ЕТО, ЕТО не позднее 48 (сорока восьми) часов до начала введения ограничений уведомляет Потребителя о невозможности переноса сроков проведения ремонтных работ. В таком случае Потребитель обязан принять все меры для недопущения возникновения убытков, связанных с ограничением.

7.5.3. О проведении ЕТО указанных работ и предстоящим в связи с этим ограничением Потребитель обязан самостоятельно уведомить сторонних потребителей.

7.6. ЕТО вправе ввести ограничение режима потребления тепловой энергии на тепловых установках, в отношении которых Потребитель в установленном законодательством порядке утратил право пользования.

7.7. ЕТО направляет Потребителю уведомление о введении ограничения или полного прекращения подачи тепловой энергии одним из нижеуказанных доступных способов, позволяющих подтвердить направление и получение Потребителем указанного уведомления, по нижеуказанным Потребителем адресам:

- нарочным, заказной почтой по адресу: 665709, г. Братск, ж.р. Энергетик, ул.Макаренко, 40
- факсом : +8 (3953) 33-20-08;
- электронной почтой по адресу : rector@brstu.ru

Стороны договорились считать, что отчет о доставке по указанным адресам электронной почты и факсу является надлежащей передачей уведомления.

8. Ответственность Сторон

8.1. В случае просрочки исполнения ЕТО обязательств, предусмотренных настоящим договором, Потребитель направляет ЕТО требование об уплате пеней в размере, определенном в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации.

В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения ЕТО обязательств, предусмотренных настоящим договором (за исключением просрочки исполнения обязательств ЕТО), Потребитель направляет ЕТО требование об уплате штрафа в размере, определенном в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации.

8.2. В случае просрочки исполнения Потребителем обязательств, предусмотренных настоящим договором, ЕТО вправе потребовать уплаты пеней в размере, определенном в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации.

В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств, предусмотренных настоящим договором (за исключением просрочки исполнения обязательств Потребителем), ЕТО вправе потребовать уплаты штрафа в размере, определенном в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации.

8.3. ЕТО не несет материальной ответственности перед Потребителем за недоотпуск тепловой энергии, снижение параметров качества теплоснабжения, установленных техническими регламентами, и полученные Потребителем убытки в случаях:

8.3.1. При перерывах в теплоснабжении, вызванных неправильными действиями персонала Потребителя.

8.3.2. При невыполнении Потребителем соответствующих предписаний представителя ЕТО в установленные сроки.

8.3.3. При превышении Потребителем максимального часового или среднесуточного водоразбора из теплосети, переключениях режимного характера, а также авариями на тепловых сетях Потребителя и других потребителей.

8.3.4. Установленных Разделом VII настоящего договора и требованиями действующего законодательства Российской Федерации.

8.3.5.

8.3.6. Неисполнения Потребителем своих обязанностей по обеспечению готовности тепловых установок к работе в предстоящем отопительном периоде путем выполнения обязательных технических мероприятий по подготовке тепловых пунктов к предстоящему отопительному периоду в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации.

8.4. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения настоящего договора, как то: стихийные бедствия (гроза, буря, наводнение, землетрясение, пожар, длительное похолодание, при котором температура наружного воздуха ниже расчетной температуры для проектирования отопления в данной местности (Основание: СНиП 23-01-99), военные действия любого характера, федеральные законы, указы Президента, постановления и распоряжения Правительства Российской Федерации), препятствующие выполнению условий настоящего договора.

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана незамедлительно информировать другую Сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме. По требованию любой из Сторон в этом случае может быть создана комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств.

8.5. Факты нарушения Сторонами обязательств по настоящему договору, за исключением обязательств Потребителя по оплате за потребленную тепловую энергию, оформляются актом. Сторона, нарушившая обязательства по настоящему договору, вправе в течение 10 дней предоставить другой Стороне свои возражения по акту. При отсутствии возражений факты нарушения считаются подтвержденными Стороной, нарушившей обязательства по настоящему договору.

8.6. В случае наличия у Потребителя тепловых установок, расположенных в нежилом помещении в МКД, Потребитель несет ответственность за вред, причиненный ЕТО или третьим лицам, вследствие ненадлежащей эксплуатации оборудования, находящегося внутри нежилого помещения, и инженерных систем, входящих в состав общего имущества.



9. Уполномоченные должностные лица Сторон

9.1. Должностные лица, ответственные за выполнение условий настоящего договора:

9.1.1. Со стороны ЕТО:

Договорной отдел Аликова Алла Юрьевна, тел. 8(3953)491-182;

Расчетный отдел Савчина Татьяна Юрьевна, тел. 8(3953)491-172;

Отдел (группа) технического аудита Панов Денис Дмитриевич, тел. 8(3953)491-146

9.1.2. Со стороны Потребителя: _____

тел. _____

10. Изменение и прекращение действия договора

10.1. Изменение условий настоящего договора осуществляется путем подписания Сторонами дополнительных соглашений.

10.2. В случае необходимости внесения изменений в настоящий договор Сторона, получившая предложение об изменении настоящего договора либо его перезаключении, обязана дать ответ другой Стороне не позднее 30 дней после получения предложения.

10.3. В случае наличия у Потребителя тепловой установки, расположенной в нежилом помещении в МКД, при изменении сведений, указанных в п. 5.2.1.2., п. 5.2.2. настоящего договора, расчет по настоящему договору производится в соответствии с измененными сведениями.

10.4. В случае наличия у Потребителя тепловых установок, расположенных в нежилом помещении в МКД, п. 5.2.3, п. 6.4. настоящего договора не применяются, если между ЕТО и Исполнителем (юридическим лицом независимо от организационно-правовой формы или индивидуальным предпринимателем, предоставляющим коммунальные услуги) заключен договор на предоставление ЕТО коммунальных ресурсов с целью предоставления Исполнителем коммунальной услуги по горячему водоснабжению в МКД, в котором расположено нежилое помещение Потребителя.

10.5. Расторжение настоящего договора допускается по соглашению сторон, по решению суда. Любая из Сторон вправе принять решение об одностороннем отказе от исполнения настоящего договора по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации для одностороннего отказа от исполнения отдельных видов обязательств.

10.6. Споры и разногласия, возникающие при изменении, исполнении и расторжении настоящего договора, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Иркутской области.

11. Сроки действия договора

11.1. Настоящий договор заключается на срок по «31» марта 2022 года, вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами, распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01.01.2022г. и считается продленным на каждый последующий календарный год на тех же условиях, если за месяц до окончания срока его действия ни одна из Сторон не заявит о его прекращении либо о заключении договора на иных условиях.

12. Заключительные положения

12.1. Настоящий договор состоит из основного текста (на 11 л.) и Приложений к нему №№ 1, 2, 3, 4, 5, 6 (на 43 л.), в том числе:

Приложение № 1 Планируемое количество подачи тепловой энергии и теплоносителя по всем тепловым установкам на 1 л.

Приложение № 2 Планируемое количество подачи тепловой энергии и теплоносителя по каждой тепловой установке на 35 л.

Приложение № 3 Перечень тепловых установок и Актов разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и оборудования (Актов разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и оборудования и эксплуатационной ответственности за их обслуживание) (актов ГО) на 2 л.

Приложение № 4 Форма акта расхода тепловой энергии и теплоносителя на 1 л.

Приложение № 5 Перечень приборов коммерческого учета и сведения о трубопроводах, находящихся в пределах границ балансовой принадлежности тепловых сетей и оборудования (границ балансовой принадлежности тепловых сетей и оборудования и эксплуатационной ответственности за их обслуживание) Потребителя на 3 л.

Приложение № 6 Договорный объем подачи тепловой энергии (на 1 л.).

12.2. Настоящий договор составлен в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой Стороны.

12.3. При каждом экземпляре настоящего договора хранятся следующие документы:

- Акт (акты) обследования тепловых установок представителем ЕТО, или теплосетевой организации, или теплоснабжающей организации (на ____ л.);
 - Акт (акты) разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и оборудования (Акт (акты) разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и оборудования и эксплуатационной ответственности за их обслуживание) между Потребителем и ЕТО, или теплоснабжающей организацией, или теплосетевой организацией, или иным владельцем тепловых сетей на 3 л.;
 - В случае, когда тепловые установки Потребителя присоединены к тепловым сетям иного владельца тепловых сетей - копия (-ии) Акта (актов) разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и оборудования (Акта (актов) разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и оборудования и эксплуатационной ответственности за их обслуживание) между ЕТО, или теплосетевой организацией, или теплоснабжающей организацией и иным владельцем тепловых сетей на ____ л.;
 - Схема трубопроводов тепловых сетей, находящихся в пределах границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Потребителя, с указанием длин и диаметров трубопроводов, утвержденная руководителем учреждения Потребителя (на ____ л.);
 - Технические условия на присоединение к системе теплоснабжения (на ____ л.);
 - Акт допуска тепловой энергоустановки в эксплуатацию федерального органа исполнительной власти по государственному энергетическому надзору (на ____ л.);
 - Паспорт прибора учета (на ____ л.),
- являющиеся носителями уточняющих данных и неотъемлемой частью настоящего договора.

13. Юридические адреса и платежные реквизиты Сторон

13.1. ЕТО

Наименование: ООО «Байкальская энергетическая компания»

Юридический адрес: 664011, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3, кабинет 405

Почтовый адрес:

665702, обл Иркутская, г Братск, п Падун, ул 25-летия Братскгэсстроя, дом № 37"Б", а/я 43

ИНН 3808229774 КПП 380801001

Р/сч 40702810118350034668 в Байкальском банке ПАО Сбербанк

К/сч 301018109000000000607 БИК 042520607

13.2. Потребитель

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Братский государственный университет» (ФГБОУ ВО «БрГУ»),

Юридический адрес: Российская Федерация, 665709, Иркутская область, город Братск, жилой район Энергетик, ул. Макаренко, 40.

ИНН 3805100148 КПП 380501001 ОГРН 1023800919834

УФК по Иркутской области (ФГБОУ ВО «БрГУ» л/сч: 20346Х40150),

БИК 012520101

ОТДЕЛЕНИЕ ИРКУТСК БАНКА РОССИИ//УФК ПО ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ г.Иркутск

р/с 03100643000000013400

кор.счет 40102810145370000026

КБК (Внебюджет) 00000000000000000130

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Начальник Братского отделения

ООО «Иркутскэнергосбыт»

Л.Г. Кондратьева

м.п.



Потребитель

Ректор

ФГБОУ ВО «БрГУ»

И.С. Ситов

м.п.



ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО ВСЕМ ТЕПЛОВЫМ УСТАНОВКАМ

Максимальная тепловая нагрузка **10,84449** Гкал / час, в том числе :

- на отопление **4,61185** Гкал / час
- на вентиляцию **4,20189** Гкал / час
- на ГВС **2,03075** Гкал / час

РАСЧЕТ

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия						Теплоноситель					
		Отопление , Гкал	Горячее водоснаб., Гкал	Вентиляция Гкал	Потери, Гкал	Потери в тепловых сетях, Гкал		Всего, Гкал	Вода, м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях, м3		
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки ПУ до тепловой установки				От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки ПУ до тепловой установки	
1	Январь	2 312,8289	359,0308	887,8653	11,2077	0,0000	122,5561	3 693,4888	5 983,8466	159,7113	0,0000	61,2122	6 204,7701
2	Февраль	1 948,5579	324,4170	754,7400	9,9514	0,0000	109,5968	3 147,2631	5 406,9499	144,6857	0,0000	55,2880	5 606,9236
3	Март	1 656,5980	359,2851	638,4120	9,3473	0,0000	103,4020	2 767,0444	5 988,0849	160,5449	0,0000	61,2122	6 209,8420
	Итого:	5 917,9848	1 042,7329	2 281,0173	30,5064	0,0000	335,5549	9 607,7963	17 378,8814	464,9419	0,0000	177,7124	18 021,5357

Расход теплоносителя не более расчетного значения **185,4387** м3 /час

Максимальный водоразбор из тепловой сети **33,8459** м3 /час

Норма утечки теплоносителя не более **0,1253** м3 /час

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация
Начальник Братского отделения
ООО "Иркутскэнергосбыт"

Кондратьева Л.Г.

М.П.

Потребитель

Ректор

ФГБОУ ВО "БрГУ"

Ситов И.С.

ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка 0,03230 Гкал / час, в том числе на:

отопление	0,03230 Гкал / час; зентилиацию	Гкал / час; ГВС	Гкал / час.

Тепловая установка: Мастерская №3 (ТДО) под приб. общ.4 Адрес 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул

Теплоисточник: ТЭЦ7 (температурный график централизованной

системы теплоснабжения 123,8/70)

РАСЧЕТ

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия						Теплоноситель			
		Отопление , Гкал	Горячее водоснаб., Гкал	Вентиляция Гкал	Потери, Гкал	Потери в тепловых сетях, Гкал		Вода,м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях,м3	
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки ПУ до тепловой установки			От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой установки
1	Январь	15,8606	0,0000	0,0000	0,0547	0,0000	0,0000	0,0000	0,7990	0,0000	0,7990
2	Февраль	13,2996	0,0000	0,0000	0,0485	0,0000	0,0000	0,0000	0,7217	0,0000	0,7217
3	Март	11,0107	0,0000	0,0000	0,0455	0,0000	0,0000	0,0000	0,7990	0,0000	0,7990
	Итого:	40,1709	0,0000	0,0000	0,1487	0,0000	0,0000	0,0000	2,3197	0,0000	2,3197

Категория надежности -2

Расход теплоносителя не более расчетного значения

Максимальный водоразбор из тепловой сети

Норма утечки теплоносителя не более

0,6321 м3 /час

0,0000 м3 /час

0,0011 м³/час

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Начальник Братского отделения

ООО "Иркутскэнергосбыт"

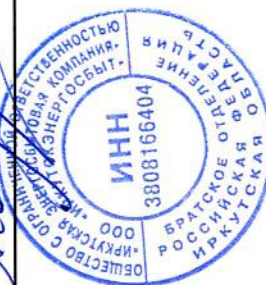
Потребитель

Ректор

ΦΙΛΕΟΝ ΒΟ "ΕΡΓΥ"

Кондратьева Л.Г.

Ситов И.С.



ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка 0,47614 Гкал / час, в том числе на:
отопление 0,31114 Гкал / час; вентиляцию Гкал / час; ГВС 0,16500 Гкал / час. t = 20 °C
Тепловая установка: Общекитие на 400 мест (№1) Адрес 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Т гвс = 24,0 час.
ТЭЦ7 (температурный график централизованной Студенческая, дом № 8 стр 426
системы теплоснабжения 123,8/70)

РАСЧЕТ

К неравн. = 2,4

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия					Теплоноситель					
		Отопление , ГКал	Горячее водоснаб., ГКал	Вентиляция ГКал	Потери, ГКал	Потери в тепловых сетях, ГКал		Вода,м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях,м3		
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки ПУ до тепловой установки			От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки ПУ до тепловой установки	
1	Январь	158,1182	51,1500	0,0000	0,5273	0,0000	0,0000	852,5000	7,6970	0,0000	0,0000	860,1970
2	Февраль	133,6025	46,2000	0,0000	0,4667	0,0000	0,0000	770,0000	6,9521	0,0000	0,0000	776,9521
3	Март	114,5670	51,1500	0,0000	0,4383	0,0000	0,0000	852,5000	7,6970	0,0000	0,0000	860,1970
	Итого:	406,2877	148,5000	0,0000	1,4323	0,0000	0,0000	2 475,0000	22,3461	0,0000	0,0000	2 497,3461

Категория надежности -2

Расход теплоносителя не более расчетного значения

Максимальный водоразбор из тепловой сети

Норма утечки теплоносителя не более

9,3178 м3 / час

2,7500 м3 / час

0,0052 м3 / час

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация
Начальник Братского отделения
ООО "Иркутскэнергосбыт"

Потребитель
Ректор

ООО "Иркутскэнергосбыт"

М.П. Кондратьева Л.Г.

Ситов И.С.



№240 от 20

$$t = 20^{\circ}\text{C}$$

Гкал / час;	ГВС	0,27350 Гкал / час.
-------------	-----	---------------------

Адрес 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Т ГВС = 24,0 час.

Солнечная, дом № 19 стр 453

К неравн. = 2,4

К неравн. = 2,4

12.4669 м3 /час

4.5583 м3 /час

0,0060 м³/час

Потребитель

Ректор

308

Ситов И.С.

100



ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка 0,39217 Гкал / час, в том числе на:
отопление 0,25415 Гкал / час; вентиляцию Гкал / час; ГВС 0,13802 Гкал / час.
Тепловая установка: Учебно-лабораторный корпус № 1 (под ЦТП) Адрес 671205, обл Иркутская, г Братск, жилой район Энергетик, ул Т гвс = 8,0 час.
Теплоисточник: ТЭЦ7 (температурный график централизованной Макаренко, дом № 40 стр 1
системы теплоснабжения 123,8/70)

РАСЧЕТ

К неравн. = 2,4

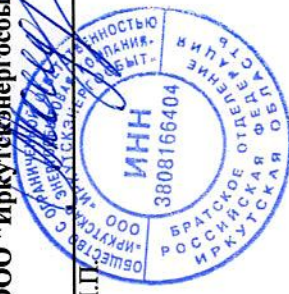
№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия				Теплоноситель			
		Отопление , Гкал	Горячее водоснаб., Гкал	Вентиляция Гкал	Потери, Гкал	Потери в тепловых сетях, Гкал		Вода, м3	Утечки, м3
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой установки ПУ (ТПУ)		Утечки в тепловых сетях, м3
1	Январь	129,1539	14,2625	0,0000	0,4307	0,0000	0,0000	237,7083	6,2870
2	Февраль	109,1290	12,8822	0,0000	0,3812	0,0000	0,0000	214,7033	5,6786
3	Март	93,5805	14,2625	0,0000	0,3580	0,0000	0,0000	237,7083	6,2870
Итого:		331,8634	41,4072	0,0000	1,1699	0,0000	0,0000	690,1199	18,2526
Категория надежности -2								243,9953	0,0000
Расход теплоносителя не более расчетного значения								220,3819	0,0000
Максимальный водоразбор из тепловой сети								243,9953	0,0000
Норма утечки теплоносителя не более								708,3725	0,0000

7,6745 м3 /час
2,3004 м3 /час
0,0063 м3 /час

ПОДПИСИ СТОРОН

Единная теплоснабжающая организация
Начальник Братского отделения
ООО "Иркутскэнергосбыт"

Потребитель
Ректор



Кондратьева Л.Г.

Ситов И.С.

ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка 0,61860 Гкал / час, в том числе на:
отопление 0,17960 Гкал / час; вентиляцию 0,10500 Гкал / час; ГВС 0,33400 Гкал / час.
Тепловая установка: Столовая на 500 мест (под ЦТП) Адрес 665709, обл Иркутская, г Братск, жилой район Энергетик, ул
ТЭЦ7 (температурный график централизованной Погодаева, дом № 7а
Теплоисточник: системы теплоснабжения 123,8/70)

t = 18 °C

Т ГВС = 8,0 час.

Т вентиляции = 8,0 час.
К неравн. = 2,4

РАСЧЕТ

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия					Теплоноситель					
		Отопление , Гкал	Горячее водоснаб., Гкал	Вентиляция Гкал	Потери, Гкал	Потери в тепловых сетях, Гкал		Вода,м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях,м3		
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой установки			От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой установки	
1	Январь	89,7849	34,5133	17,4971	0,3637	0,0000	0,0000	575,2217	5,3087	0,0000	0,0000	580,5304
2	Февраль	75,5908	31,1733	14,7309	0,3219	0,0000	0,0000	519,5550	4,7950	0,0000	0,0000	524,3500
3	Март	63,7637	34,5133	12,4261	0,3023	0,0000	0,0000	575,2217	5,3087	0,0000	0,0000	580,5304
	Итого:	229,1394	100,1999	44,6541	0,9879	0,0000	0,0000	1 669,9984	15,4124	0,0000	0,0000	1 685,4108

Максимальная тепловая нагрузка

отопление	0,57932 Гкал / час; зентилияцию	0,13400 Гкал / час; ГВС	0,15000 Гкал / час.

Тепловая установка: Уч. корпус №2 на 1200 уч-ся (под ЦТП) Адрес 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Т гвс = 8,0 час.

Тепловая установка: Уч. корпус №2 на 1200 уч-ся (под ЦТП) Адрес 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул

Теплоисточник: ТЭЦ7 (температурный график централизованной

системы теплоснабжения 123,8/70)

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия					Теплоноситель						
		Отопление , Гкал	Горячее водоснаб., Гкал	Вентиляция Гкал	Потери, Гкал	Потери в тепловых сетях, Гкал		Всего, Гкал	Вода, м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях, м3		
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки ПУ до тепловой установки				От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки ПУ до тепловой установки	
1	Январь	289,6112	15,5000	44,6591	1,1332	0,0000	0,0000	350,9035	258,3333	16,5411	0,0000	0,0000	274,8744
2	Февраль	243,8266	14,0000	37,5990	1,0030	0,0000	0,0000	296,4286	233,3333	14,9404	0,0000	0,0000	248,2737
3	Март	205,6769	15,5000	31,7162	0,9419	0,0000	0,0000	253,8350	258,3333	16,5411	0,0000	0,0000	274,8744
	Итого:	739,1147	45,0000	113,9743	3,0781	0,0000	0,0000	901,1671	749,9999	48,0226	0,0000	0,0000	798,0225

Расход теплоносителя не более расчетного значения

Максимальный водоразбор из тепловой сети

Норма утечки теплоносителя не более

Единая теплоснабжающая организация
Начальник Братского отделения
ООО "Иркутскэнергосбыт"

Сытов И.С.



$t = 18^{\circ}\text{C}$

10

665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул

Погодаева, дом № 5

Т ГВС = 8,0 час.

ТЭЦ7 (температурный график централизованной

системы теплоснабжения 123,8/70)

К неравн. = 2,4

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия						Теплоноситель					
		Отопление , ГКал	Горячее водоснаб., ГКал	Вентиляция ГКал	Потери, ГКал	Потери в тепловых сетях, ГКал		Всего, ГКал	Вода,м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях,м3		
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки ПУ до тепловой установки				От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой установки	
1	Январь	291,8108	41,6433	256,6502	1,8751	0,0000	0,0000	591,9794	694,0550	27,3698	0,0000	0,0000	721,4248
2	Февраль	245,6785	37,6133	215,2094	1,6596	0,0000	0,0000	500,1608	626,8883	24,7211	0,0000	0,0000	651,6094
3	Март	207,2390	41,6433	178,1704	1,5586	0,0000	0,0000	428,6113	694,0550	27,3698	0,0000	0,0000	721,4248
	Итого:	744,7283	120,8999	650,0300	5,0933	0,0000	0,0000	1 520,7515	2 014,9983	79,4607	0,0000	0,0000	2 094,4590

Категория надежности -2

34,6521 м3 /час

6,7167 м3 /час

0,0184 м3 /час

ПОДПИСИ СТОРОН

Потребитель

Ректор

АЗОВАНТИ
БЮДЖЕТ
"БНГВ"

Ситов И.С.

М.П.



ПЛОВЫЙ УСТАНОВКЕ

0,07900 Гкал / час, в том числе на:

Гкал / час; ГВС

Адрес

(пол приб. обш.4)

ТЭЦ7 (температурный график централизованной системы теплоснабжения 123,8/70)

Гкал / час.

665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Макаренко, дом № 40 стр 8

$$t = 10^{\circ}\text{C}$$

РАСЧЕТ

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия						Теплоноситель				
		Отопление , Гкал	Горячее водоснаб., Гкал	Вентиляция Гкал	Потери, Гкал	Потери в тепловых сетях, Гкал		Вода,м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях,м3		
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой установки			От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой установки	
1	Январь	36,3452	0,0000	0,0000	0,1339	0,0000	0,0000	0,0000	1,9543	0,0000	0,0000	1,9543
2	Февраль	30,0110	0,0000	0,0000	0,1185	0,0000	0,0000	0,0000	1,7652	0,0000	0,0000	1,7652
3	Март	23,0306	0,0000	0,0000	0,1113	0,0000	0,0000	0,0000	1,9543	0,0000	0,0000	1,9543
	Итого:	89,3868	0,0000	0,0000	0,3637	0,0000	0,0000	0,0000	5,6738	0,0000	0,0000	5,6738

Категория надежности - 2

Расход теплоносителя не более расчетного значения

Максимальный водоразбор из тепловой сети

Норма утечки теплоносителя не более

1,5460 м3 /час

0,0000 м³ /час

0,0026 м³/час

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Начальник Братского отделения

ООО "Иркутскэнергосбыт"

Потребитель

Ректор

...ДЖЕТА
...БРА...
...БГУ...

Кондратьева Л.Г.

Ситов И.С.



ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка 0,57636 Гкал / час, в том числе на:

отопление	0,31114 Гкал / час; зентильяцию	Гкал / час; ГВС	0,26522 Гкал / час.

Тепловая установка: Общежитие на 400 мест (№3)

Теплоисточник: ТЭЦ7 (температурный график централизованной Солнечная, дом № 17 стр 447

системы теплоснабжения 123,8/70)

РАСЧЕТ

К неравн. = 2,4

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия						Теплоноситель					
		Отопление , ГКал	Горячее водоснаб., ГКал	Вентиляция ГКал	Потери, ГКал	Потери в тепловых сетях, Г кал		Всего, ГКал	Вода,м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях,м3		
						От тр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки ПУ до тепловой установки				От тр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки ПУ до тепловой установки	
1	Январь	158,1182	82,2182	0,0000	0,5273	0,0000	0,0000	240,8637	1 370,3033	7,6970	0,0000	0,0000	1 378,0003
2	Февраль	133,6025	74,2616	0,0000	0,4667	0,0000	0,0000	208,3308	1 237,6933	6,9521	0,0000	0,0000	1 244,6454
3	Март	114,5670	82,2182	0,0000	0,4383	0,0000	0,0000	197,2235	1 370,3033	7,6970	0,0000	0,0000	1 378,0003
	Итого:	238,6980	238,6980	0,0000	1,4323	0,0000	0,0000	646,4180	3 978,2999	22,3461	0,0000	0,0000	4 000,6460

Категория надежности -2

Расход теплоносителя не более расчетного значения

Максимальный водоразбор из тепловой сети

Норма утечки теплоносителя не более

11,2791 м3 /час

4,4203 м3 /час

0,0052 м3 /час

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Начальник Братского отделения

ООО "Иркутскэнергосбыт"

Потребитель

Ректор

ОБЩЕСТВО

Кондратьева Л.Г.

Ситов И.С.

М.П.



ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка **0,12848** Гкал / час, в том числе на:

отопление	0,12848 Гкал / час; зентильяцию	Гкал / час; ГВС	Гкал / час.

Тепловая установка:	Пристр.к уч.корп.№1 (третья оч.) под ЦТП	Адрес	665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул
---------------------	--	-------	---

Теплоисточник: ТЭЦ7 (температурный график централизованной

системы теплоснабжения 123,8/70)

РАСЧЕТ

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия						Теплоноситель					
		Отопление , Гкал	Горячее водоснаб., Гкал	Вентиляция Гкал	Потери, Гкал	Потери в тепловых сетях, Гкал		Всего, Гкал	Вода,м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях,м3		
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой установки				От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой установки	
1	Январь	64,2292	0,0000	0,0000	0,2177	0,0000	0,0000	64,4469	0,0000	3,1783	0,0000	0,0000	3,1783
2	Февраль	54,0752	0,0000	0,0000	0,1927	0,0000	0,0000	54,2679	0,0000	2,8708	0,0000	0,0000	2,8708
3	Март	45,6145	0,0000	0,0000	0,1810	0,0000	0,0000	45,7955	0,0000	3,1783	0,0000	0,0000	3,1783
	Итого:	163,9189	0,0000	0,0000	0,5914	0,0000	0,0000	164,5103	0,0000	9,2274	0,0000	0,0000	9,2274

Категория надежности -2

Расход теплоносителя не более расчетного значения

Максимальный водоразбор из тепловой сети

Норма утечки теплоносителя не более

2,5143 м3 /час

0,0000 м³ /час0,0043 м³/час

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Начальник Братского отделения

ООО "Иркутскэнергосбыт"

Кондратьева Л.Г.

М.П.

Потребитель

Ректор

ВЕРХ

Ситов И.С.



СЛОВНОЙ УСТАНОВКЕ

 $t = 16^{\circ}\text{C}$

Гкал / час.

6665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул

Макаренко, дом № 40 стр 10

системы теплоснабжения 123.8/70)

РАСЧЕТ

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия						Теплоноситель				
		Отопление , Гкал	Горячее водоснаб., Гкал	Вентиляция Гкал	Потери, Гкал	Потери в тепловых сетях, Гкал		Вода,м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях,м3		
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки ПУ до тепловой установки			От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой установки	
												Всего, Гкал
1	Январь	10,3118	0,0000	0,0000	0,0356	0,0000	0,0000	0,0000	0,5195	0,0000	0,0000	0,5195
2	Февраль	8,6468	0,0000	0,0000	0,0315	0,0000	0,0000	0,0000	0,4692	0,0000	0,0000	0,4692
3	Март	7,1586	0,0000	0,0000	0,0296	0,0000	0,0000	0,0000	0,5195	0,0000	0,0000	0,5195
	Итого:	26,1172	0,0000	0,0000	0,0967	0,0000	0,0000	0,0000	1,5082	0,0000	0,0000	1,5082

Категория надежности -2

Расход теплоносителя не более расчетного значения

Максимальный водоразбор из тепловой сети

Норма утечки теплоносителя не более

0,4110 м3 /час

0,0000 м3 /час

0,0007 м³/час

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Начальник Братского отделения

ООО "Иркутскэнергообл"

Кондратьева Л.Г.

Потребитель

Ректор

ФГБОУ ВО "БрГУ"

Ситов И.С.



УСТАНОВКЕ

 $t = 18^{\circ}\text{C}$

1-10 C

Адрес 665708, обл Иркутская, г Братск, жилой Центральный, ул Т Гвс = 9,0 час.

Обручева, дом № 41

Т в е н т и я ц и и = 9,0 час.

РАСЧЕТ

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия						Теплоноситель					
		Отопление , ГКал	Горячее водоснаб., ГКал	Вентиляция ГКал	Потери, ГКал	Потери в тепловых сетях, ГКал		Вода,м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях,м3			
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки ПУ до тепловой установки			От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой установки		
1	Январь	596,6995	6,6115	437,9843	3,8146	0,0000	0,0000	1 045,1099	110,1917	51,2007	0,0000	0,0000	161,3924
2	Февраль	502,3674	6,1029	376,8477	3,4058	0,0000	0,0000	888,7238	101,7150	46,6760	0,0000	0,0000	148,3910
3	Март	423,7657	6,8658	323,0123	3,1989	0,0000	0,0000	756,8427	114,4300	52,0343	0,0000	0,0000	166,4643
	Итого:	1 522,8326	19,5802	1 137,8443	10,4193	0,0000	0,0000	2 690,6764	326,3367	149,9110	0,0000	0,0000	476,2477

Категория надежности -2

50,5876 м3 /час

1,1302 м3 /час

0,0423 м³ /час

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация
Начальник Братского отделения
ООО "Иркутская Прогбыт"

Потребитель
Ректор

ООО "Иркутскэнерго"

Кондратьева Л.Г.

Ситов И.С.



ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка

Максимальная тепловая нагрузка	0,01945 Гкал / час, в том числе на:	
отопление	0,01445 Гкал / час; зентильацию	Гкал / час; ГВС
		0,00500 Гкал / час.

отопление	0,01445 Гкал / час; зентильяцию
1	1
2	2
3	3
4	4
5	5
6	6
7	7
8	8
9	9
10	10
11	11
12	12
13	13
14	14
15	15
16	16
17	17
18	18
19	19
20	20
21	21
22	22
23	23
24	24
25	25
26	26
27	27
28	28
29	29
30	30
31	31
32	32
33	33
34	34
35	35
36	36
37	37
38	38
39	39
40	40
41	41
42	42
43	43
44	44
45	45
46	46
47	47
48	48
49	49
50	50
51	51
52	52
53	53
54	54
55	55
56	56
57	57
58	58
59	59
60	60
61	61
62	62
63	63
64	64
65	65
66	66
67	67
68	68
69	69
70	70
71	71
72	72
73	73
74	74
75	75
76	76
77	77
78	78
79	79
80	80
81	81
82	82
83	83
84	84
85	85
86	86
87	87
88	88
89	89
90	90
91	91
92	92
93	93
94	94
95	95
96	96
97	97
98	98
99	99
100	100

Тепловая установка: Теплица

Адрес 665703, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Гидростроитель, Т гвс = 12,0 час.
ул Байкальская, дом № 25, №2

Теплоисточник: э/к Гидроисточник (температурный график централизованной системы теплоснабжения)

$$t = 20^{\circ}\text{C}$$

РАСЧЕТ

К неравн. = 2,4

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия						Теплоноситель					
		Отопление , Гкал	Горячее водоснаб., Гкал	Вентиляция Гкал	Потери, Гкал	Потери в тепловых сетях, Гкал			Вода,м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях,м3		
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	установки тепловой	ПУ до			От места установки ПУ до тепловой установки	От гр-цы раздела до места установки тепловой установки	От места установки ПУ до
1	Январь	7,3433	0,7750	0,0000	0,0299	0,0000	0,0000	8,1482	12,9167	0,4900	0,0000	0,0000	13,4067
2	Февраль	6,2048	0,7000	0,0000	0,0266	0,0000	0,0000	6,9314	11,6667	0,4426	0,0000	0,0000	12,1093
3	Март	6,0132	0,7750	0,0000	0,0251	0,0000	0,0000	6,8133	12,9167	0,4900	0,0000	0,0000	13,4067
	Итого:	19,5613	2,2500	0,0000	0,0816	0,0000	0,0000	21,8929	37,5001	1,4226	0,0000	0,0000	38,9227

Категория надежности -2

Расход теплоносителя не более расчетного значения

Максимальный водоразбор из тепловой сети

Норма утечки теплоносителя не более

0,5557 м3 /час

0,0833 м³/час0,00004 м³/час

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

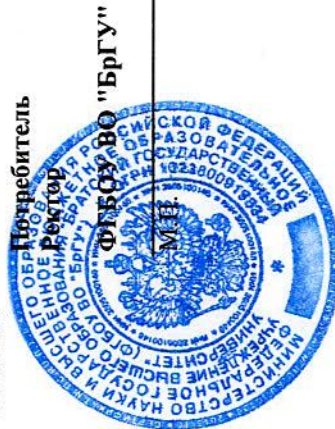
Начальник Братского отделения

ООО "Иркутскэнергосбыт"

Кондратьева Л.Г.

М.П.

Ситов И.С.



ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка 0,01780 Гкал / час, в том числе на:

отопление	0,01280 Гкал / час; зентильяцию	Гкал / час; ГВС	0,00500 Гкал / час.

Тепловая установка:

Теплоисточник: э/к Гидроистроитель (температурный график централизованной системы теплоснабжения

Адрес 665703, обл Иркутская, г Братск, жилищный Гидростроитель, Т гвс = 12,0 час.
ул Байкальская, дом № 25

 $t = 20^{\circ}\text{C}$

РАСЧЕТ

К неавн. = 2,4

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия					Теплоноситель						
		Отопление , ГКал	Горячее водоснаб., ГКал	Вентиляция ГКал	Потери, ГКал	Потери в тепловых сетях, ГКал		Всего, ГКал	Вода,м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях,м3		
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки ПУ до тепловой установки				От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки ПУ до тепловой установки	
1	Январь	6,5048	0,7750	0,0000	0,0265	0,0000	0,0000	7,3063	12,9167	0,4340	0,0000	0,0000	13,3507
2	Февраль	5,4963	0,7000	0,0000	0,0236	0,0000	0,0000	6,2199	11,6667	0,3920	0,0000	0,0000	12,0587
3	Март	5,3265	0,7750	0,0000	0,0222	0,0000	0,0000	6,1237	12,9167	0,4340	0,0000	0,0000	13,3507
	Итого:	17,3276	2,2500	0,0000	0,0723	0,0000	0,0000	19,6499	37,5001	1,2600	0,0000	0,0000	38,7601

Категория надежности -2

Расход теплоносителя не более расчетного значения

Максимальный водоразбор из тепловой сети

Норма утечки теплоносителя не более

0,5086 м3 /час

0,0833 м³/час

0,0004 м3 /час

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация
Начальник Братского отделения
ООО "Иркутскэнергосбыт"

**Потребитель
Ректор**

ФГБОУ ВО "БрГУ"

Кондратьева Л.Г.

Ситов И.С.



ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка 0,36291 Гкал / час, в том числе на:
отопление 0,06340 Гкал / час; вентиляцию 0,25431 Гкал / час; ГВС 0,04520 Гкал / час.
Температура теплоносителя: t = 18 °C

Тепловая установка: Учебно-производственные мастерские на 200 мест (пол ЦТП)
ТЭЦ7 (температурный график централизованной системы теплоснабжения 123,8/70)
Т гвс = 8,0 час.
Адрес 665709, обл Иркутская, г Братск, жилой район Энергетик, ул Макаренко, дом № 34А

Т вентиляции = 16,0 час.
К неравн. = 2,4

РАСЧЕТ

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия					Теплоноситель			
		Отопление, Гкал	Горячее водоснаб., Гкал	Вентиляция, Гкал	Потери, Гкал	Потери в тепловых сетях, Гкал		Вода, м3	Утечки, м3	Всего, м3
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой ПУ до тепловой установки			
1	Январь	31,6947	4,6707	84,7557	0,3947	0,0000	0,0000	77,8450	5,7625	83,6075
2	Февраль	26,6841	4,2187	71,3567	0,3494	0,0000	0,0000	70,3117	5,2048	75,5165
3	Март	22,5090	4,6707	60,1921	0,3281	0,0000	0,0000	77,8450	5,7625	83,6075
Итого:		80,8878	13,5601	216,3045	1,0722	0,0000	0,0000	226,0017	16,7298	242,7315

Категория надежности -2
Расход теплоносителя не более расчетного значения 7,1020 м3 /час
Максимальный водоразбор из тепловой сети 0,7533 м3 /час
Норма утечки теплоносителя не более 0,0039 м3 /час

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация
Начальник Братского отделения
ООО "Иркутскэнергосбыт"

Потребитель
Ректор
ФГБОУ ВО "БрГУ"

М.П. Кондратьева Л.Г.

Ситов И.С.



ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка 0,16582 Гкал / час, в том числе на:
отопление 0,13182 Гкал / час; вентиляцию Гкал / час; ГВС 0,03400 Гкал / час.
Тепловая установка: Учебно- административный корпус Адрес 665703, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Гидростроитель, Т гвс = 12,0 час.
Теплоисточник: э/к Гидростроитель (температурный график ул Байкальская, дом № 25, №1 централизованной системы теплоснабжения

РАСЧЕТ												К неравн. = 2,4			
№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия						Теплоноситель							
		Отопление , ГКал	Горячее водоснаб., ГКал	Вентиляция ГКал	Потери, ГКал	Потери в тепловых сетях, ГКал			Всего, ГКал	Вода,м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях,м3			
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От гр-цы раздела до установки ПУ до тепловой установки	От места установки тепловой установки				От гр-цы раздела до установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой установки		
														Всего, м3	
1	Январь	66,9896	5,2700	0,0000	0,2725	0,0000	0,0000	0,0000	72,5321	87,8333	4,4697	0,0000	0,0000	0,0000	92,3030
2	Февраль	56,6031	4,7600	0,0000	0,2427	0,0000	0,0000	0,0000	61,6058	79,3333	4,0372	0,0000	0,0000	0,0000	83,3705
3	Март	54,8550	5,2700	0,0000	0,2291	0,0000	0,0000	0,0000	60,3541	87,8333	4,4697	0,0000	0,0000	0,0000	92,3030
	Итого:	178,4477	15,3000	0,0000	0,7443	0,0000	0,7443	0,0000	194,4920	254,9999	12,9766	0,0000	0,0000	0,0000	267,9765

Категория надежности -2

Расход теплоносителя не более расчетного значения
Максимальный водоразбор из тепловой сети
Норма утечки теплоносителя не более

4,7377 м3 /час
0,5667 м3 /час
0,0040 м3 /час

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация
Начальник Братского отделения
ООО "Иркутскэнергосбыт"

Кондратьева Л.Г.



Ситов И.С.

ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка 0,03230 Гкал / час, в том числе на:

отопление 0,03230 Гкал / час; зентилиацию Гкал / час; ГВС

Тепловая установка: Мастерские №4 (склад №1, Анггар-Модуль) Адрес 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул

пол приоб. общ.4

ТЭЦ7 (температурный график централизованной

системы теплоснабжения 123,8/70)

t = 18 °C

Гкал / час.

Макаренко, дом № 40 стр 7

РАСЧЕТ

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия					Теплоноситель						
		Отопление , Гкал	Горячее водоснаб., Гкал	Вентиляция Гкал	Потери, Гкал	Потери в тепловых сетях, Гкал		Всего, Гкал	Вода,м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях,м3		
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой установки				От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой установки	
1	Январь	16,1473	0,0000	0,0000	0,0547	0,0000	0,0000	16,2020	0,0000	0,7990	0,0000	0,0000	0,7990
2	Февраль	13,5946	0,0000	0,0000	0,0485	0,0000	0,0000	13,6431	0,0000	0,7217	0,0000	0,0000	0,7217
3	Март	11,4675	0,0000	0,0000	0,0455	0,0000	0,0000	11,5130	0,0000	0,7990	0,0000	0,0000	0,7990
	Итого:	41,2094	0,0000	0,0000	0,1487	0,0000	0,0000	41,3581	0,0000	2,3197	0,0000	0,0000	2,3197

ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка 0,02100 Гкал / час, в том числе на:
отопление 0,02100 Гкал / час; зентилиацию Гкал / час; ГВС Гкал / час.
Тепловая установка: Анггар-модуль №6 (Анггар-склад №2) под Адрес 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул
ТЭЦ7 (температурный график централизованной Макаренко, дом № 40 стр 9
системы теплоснабжения 123,8/70)

РАСЧЕТ

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия					Теплоноситель					
		Отопление , ГКал	Горячее водоснаб., ГКал	Вентиляция ГКал	Потери, ГКал	Потери в тепловых сетях, ГКал		Вода, м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях, м3		
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой установки			От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой установки	
1	Январь	10,3118	0,0000	0,0000	0,0356	0,0000	0,0000	0,0000	0,5195	0,0000	0,0000	0,5195
2	Февраль	8,6468	0,0000	0,0000	0,0315	0,0000	0,0000	0,0000	0,4692	0,0000	0,0000	0,4692
3	Март	7,1586	0,0000	0,0000	0,0296	0,0000	0,0000	0,0000	0,5195	0,0000	0,0000	0,5195
	Итого:	26,1172	0,0000	0,0000	0,0967	0,0000	0,0000	0,0000	1,5082	0,0000	0,0000	1,5082

Категория надежности -2

Расход теплоносителя не более расчетного значения

Максимальный водоразбор из тепловой сети

Норма утечки теплоносителя не более

0,4110 м3 /час

0,0000 м3 /час

0,0007 м3 /час

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация
Начальник Братского отделения
ООО "Иркутскэнергосбыт"

Кондратьева Л.Г.

М.П.



Ситов И.С.



УСТАНОВКЕ

 $t = 18^{\circ}\text{C}$

0,14500 Гкал / час.

Т ГВС = 9,0 час.

Макаренко, дом № 40 стр 3

Т вентилляции = 16,0 час.

РАСЧЕТ

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия					Теплоноситель					
		Отопление , ГКал	Горячее водоснаб., ГКал	Вентиляция ГКал	Потери, ГКал	Потери в тепловых сетях, ГКал		Вода, м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях, м3		
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки ПУ до тепловой установки			От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки ПУ до тепловой установки	
1	Январь	122,8493	16,8563	46,3189	0,5735	0,0000	0,0000	280,9383	8,3712	0,0000	0,0000	289,3095
2	Февраль	103,4281	15,2250	38,9963	0,5076	0,0000	0,0000	253,7500	7,5610	0,0000	0,0000	261,3110
3	Март	87,2455	16,8563	32,8949	0,4767	0,0000	0,0000	280,9383	8,3712	0,0000	0,0000	289,3095
	Итого:	313,5229	198,4691	118,2101	1,5578	0,0000	0,0000	815,6266	24,3034	0,0000	0,0000	839,9300

Категория надежности -2

Расход теплоносителя не более расчетного значения

Максимальный водоразбор из тепловой сети

Норма утечки теплоносителя не более

10,3663 м3 /час

2,4167 м3 /час

0,0055 м3 /час

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Начальник Братского отделения

Кондратьева Л.Г.

Ситов И.С.



ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка 0,03233 Гкал / час, в том числе на:

отопление 0,03233 Гкал / час; вентиляция Гкал / час; ГВС Гкал / час.

Тепловая установка: Мастерская № 1 (СДМ) под ЦТП Адрес 665709, обл Иркутская, г Братск, жилой район Энергетик, ул

Теплоисточник: ТЭЦ7 (температурный график централизованной Макаренко, дом № 40 стр 4

системы теплоснабжения 123,8/70)

t = 16 °C

РАСЧЕТ

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия						Теплоноситель				
		Отопление , Гкал	Горячее водоснаб., Гкал	Вентиляция Гкал	Потери, Гкал	Потери в тепловых сетях, Гкал		Вода,м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях,м3		
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой установки			От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой установки	
1	Январь	15,8753	0,0000	0,0000	0,0548	0,0000	0,0000	0,0000	0,7998	0,0000	0,0000	0,7998
2	Февраль	13,3120	0,0000	0,0000	0,0485	0,0000	0,0000	0,0000	0,7224	0,0000	0,0000	0,7224
3	Март	11,0209	0,0000	0,0000	0,0455	0,0000	0,0000	0,0000	0,7998	0,0000	0,0000	0,7998
	Итого:	40,2082	0,0000	0,0000	0,1488	0,0000	0,0000	0,0000	2,3220	0,0000	0,0000	2,3220

ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

 $t = 16^{\circ}\text{C}$

Гкал / час.

665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул

Макаренко, дом № 40 стр 5

системы теплоснабжения 123,8/70)

РАСЧЕТ

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия						Теплоноситель				
		Отопление , ГКал	Горячее водоснаб., ГКал	Вентиляция ГКал	Потери, ГКал	Потери в тепловых сетях, ГКал		Всего, ГКал	Вода,м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях,м3	
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки ПУ до тепловой установки				От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки ПУ до тепловой установки
1	Январь	10,3118	0,0000	0,0000	0,0356	0,0000	0,0000	10,3474	0,0000	0,5195	0,0000	0,5195
2	Февраль	8,6468	0,0000	0,0000	0,0315	0,0000	0,0000	8,6783	0,0000	0,4692	0,0000	0,4692
3	Март	7,1586	0,0000	0,0000	0,0296	0,0000	0,0000	7,1882	0,0000	0,5195	0,0000	0,5195
	Итого:	26,1172	0,0000	0,0000	0,0967	0,0000	0,0000	26,2139	0,0000	1,5082	0,0000	1,5082

Категория надежности -2

Расход теплоносителя не более расчетного значения

Максимальный водоразбор из тепловой сети

Норма утечки теплоносителя не более

0,4110 м3 /час

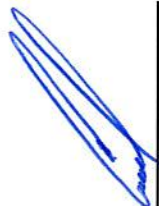
0,0000 м3 /час

0,0007 м³/час

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация
Начальник Братского отделения
ООО "Иркутсктеплогосбыт"

Потребитель
Ректор



ФГБОУ ВО "БрГУ"



Кондратьева Л.Г.

Ситов И.С.



ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка 0,00000 Гкал / час, в том числе на:
отопление Гкал / час; вентиляцию Гкал / час; ГВС Гкал / час.
Тепловая установка: т/сеть до приоб уч. ВКТ-5 от ст.здания Адрес 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул
ТЭЦ7 (температурный график централизованной Макаренко, дом № 40
системы теплоснабжения 123,8/70)

РАСЧЕТ

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия						Теплоноситель				
		Отопление , Гкал	Горячее водоснаб., Гкал	Вентиляция Гкал	Потери, Гкал	Потери в тепловых сетях, Гкал		Всего, Гкал	Вода, м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях, м3	
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой установки ПУ (ТПУ)				От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой установки ПУ (ТПУ)
1	Январь	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1745	0,0000	0,0000	0,0000	0,0789	Всего, м3
2	Февраль	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1560	0,0000	0,0000	0,0000	0,0712	
3	Март	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1472	0,0000	0,0000	0,0000	0,0789	
Итого:		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,4777	0,0000	0,0000	0,0000	0,2290	

Расход теплоносителя не более расчетного значения 0,0000 м3 /час
Максимальный водоразбор из тепловой сети 0,0000 м3 /час
Норма утечки теплоносителя не более 0,0000 м3 /час

Единая теплоснабжающая организация
Начальник Братского отделения
ООО "Иркутскэнергосбыт"

М.П. Кондратьева Л.Г.

ПОДПИСИ СТОРОН

Потребитель
Ректор
ФГБОУ ВО "БрГУ"

Ситов И.С.

ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка 0,00000 Гкал / час, в том числе на:
отопление Гкал / час; вентиляция Гкал / час; ГВС Гкал / час.
Тепловая установка: т/сеть до приоб.уч. в общ.1 D 80 D 4 м Адрес 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул
ТЭЦ7 (температурный график централизованной Студенческая, дом № 8
системы теплоснабжения 123,8/70)

РАСЧЕТ

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия				Теплоноситель			
		Отопление , Гкал	Горячее водоснаб., Гкал	Вентиляция Гкал	Потери, Гкал	Потери в тепловых сетях, Гкал		Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях, м3
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой установки	От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой установки
1	Январь	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,3599	0,0000	0,0789
2	Февраль	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,3219	0,0000	0,0712
3	Март	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,3037	0,0000	0,0789
Итого:		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,9855	0,0000	0,2290

Расход теплоносителя не более расчетного значения 0,0000 м3 /час
Максимальный водоразбор из тепловой сети 0,0000 м3 /час
Норма утечки теплоносителя не более 0,0000 м3 /час

Едина теплоснабжающая организация
Начальник Братского отделения
ООО "Иркутскэнергосбыт"
М.П. _____
Кондратьева Л.Г.
Потребитель
Ректор
Филиал ООО "БрГУ"
Ситов И.С.



ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка 0,00000 Гкал / час, в том числе на:
отопление Гкал / час; вентиляция Гкал / час; ГВС Гкал / час.
Тепловая установка: т/сеть до приб. в общ.з D 80 L 70.9 м Адрес 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул
ТЭЦ7 (температурный график централизованной Солнечная, дом № 17
системы теплоснабжения 123,8/70)

d = 80 мм. L = 70,9 м.

РАСЧЕТ

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия						Теплоноситель				
		Отопление , ГКал	Горячее водоснаб., ГКал	Вентиляция ГКал	Потери, ГКал	Потери в тепловых сетях, ГКал		Вода,м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях,м3		
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки ПУ до тепловой установки			От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой установки	
1	Январь	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	6,3791	0,0000	0,0000	0,0000	1,3979	1,3979
2	Февраль	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	5,7058	0,0000	0,0000	0,0000	1,2626	1,2626
3	Март	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	5,3837	0,0000	0,0000	0,0000	1,3979	1,3979
	Итого:	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	17,4686	0,0000	0,0000	0,0000	4,0584	4,0584

Расход теплоносителя не более расчетного значения 0,0000 м3 / час
Максимальный водоразбор из тепловой сети 0,0000 м3 / час
Норма утечки теплоносителя не более 0,0000 м3 / час

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация
Начальник Братского отделения
ООО "Иркутскэнергосбыт"

М.П. Кондратьева Л.Г.

Потребитель
Ректор

ФГБОУ ВО "БрГУ"

Ситов И.С.



ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка 0,00000 Гкал / час, в том числе на:
отопление Гкал / час; вентиляция Гкал / час; ГВС Гкал / час.
Тепловая установка: т/сеть D 50 L 56.54 м (под приоб.общ.4) Адрес 665709, обл Иркутская, г Братск, жилой район Энергетик, ул
ТЭЦ7 (температурный график централизованной Макаренко, дом № 40
системы теплоснабжения 123,8/70)

d = 50 мм. L = 56,54 м.

РАСЧЕТ

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия						Теплоноситель			
		Отопление , ГКал	Горячее водоснаб., ГКал	Вентиляция ГКал	Потери, ГКал	Потери в тепловых сетях, ГКал		Вода,м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях,м3	
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой установки			От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой установки
1	Январь	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	4,0934	0,0000	0,0000	0,0000	0,4207	0,4207
2	Февраль	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	3,6616	0,0000	0,0000	0,0000	0,3799	0,3799
3	Март	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	3,4551	0,0000	0,0000	0,0000	0,4207	0,4207
	Итого:	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	11,2101	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,2213

Категория надежности -2

Расход теплоносителя не более расчетного значения

Максимальный водоразбор из тепловой сети

Норма утечки теплоносителя не более

0,0000 м3 /час

0,0000 м3 /час

0,0000 м3 /час

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация
Начальник Братского отделения
ООО "Иркутскэнергосбыт"

М.П. Кондратьева Л.Г.

Потребитель

Ректор
ФГБОУ ВО "БрГУ"

Ситов И.С.



1

0.00000 Гкал / час. в том числе на:

Гкал / час

665709, обл. Иркутская, г. Братск, жиппайон Энергетик ул.

Солнечная. дом № 17

системы теплоснабжения 123,8/70)

РАСЧЕТ

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия						Теплоноситель			
		Отопление , ГКал	Горячее водоснаб., ГКал	Вентиляция ГКал	Потери, ГКал	Потери в тепловых сетях, Г кал		Вода,м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях,м3	
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой установки			От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой установки
1	Январь	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	5,5424	0,0000	0,0000	1,2145	1,2145
2	Февраль	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	4,9573	0,0000	0,0000	1,0970	1,0970
3	Март	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	4,6776	0,0000	0,0000	1,2145	1,2145
	Итого:	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	15,1773	0,0000	0,0000	3,5260	3,5260

0,0000 м3 /час

0,0000 м3 /час

0,0000 м3 /час

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Начальник Братского отделения

ООО "Иркутскэнергосбыт"

Потребитель

Ректор

ФГБОУ ВО "БрГУ"

Кондратьева Л.Г.

М.П.

Сытов И.С.



ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка 0,00000 Гкал / час, в том числе на:
отопление Гкал / час; вентиляцию Гкал / час; ГВС Гкал / час.
Тепловая установка: т/сеть D 250 L 64,3 м (под приб. ЦТП) Адрес 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул
ТЭЦ7 (температурный график централизованной Солнечная, дом № 19
системы теплоснабжения 123,8/70)

d = 250 мм. L = 64,3 м.

РАСЧЕТ

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия						Теплоноситель				
		Отопление , Гкал	Горячее водоснаб., Гкал	Вентиляция Гкал	Потери, Гкал	Потери в тепловых сетях, Гкал		Вода,м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях,м3		
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой установки			От гр-цы раздела до места установки ПУ до тепловой установки	От места установки тепловой установки	
1	Январь	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	11,4120	0,0000	0,0000	0,0000	12,6774	Всего, м3
2	Февраль	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	10,2007	0,0000	0,0000	0,0000	11,4505	
3	Март	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	9,6222	0,0000	0,0000	0,0000	12,6774	
Итого:		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	31,2349	0,0000	0,0000	0,0000	36,8053	

Расход теплоносителя не более расчетного значения
Максимальный водоразбор из тепловой сети
Норма утечки теплоносителя не более

0,0000 м3 / час
0,0000 м3 / час
0,0000 м3 / час

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация
Начальник Братского отделения
ООО "Иркутскэнергосбыт"

Кондратьева Л.Г.

М.П.

Потребитель
Ректор
ФЕВУ ВО "БрГУ"

Ситов И.С.



ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка 0,00000 Гкал / час, в том числе на:
отопление Гкал / час; вентиляция Гкал / час; ГВС Гкал / час.
Тепловая установка: т/сеть D 200 L 161,3 м (под приб. ЦТП) Адрес 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул
ТЭЦ7 (температурный график централизованной Макаренко, дом № 40
системы теплоснабжения 123,8/70)

d = 200 мм. L = 161,3 м.

РАСЧЕТ

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия					Теплоноситель				
		Отопление , ГКал	Горячее водоснаб., ГКал	Вентиляция ГКал	Потери, ГКал	Потери в тепловых сетях, ГКал		Вода,м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях,м3	
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой установки			От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой установки
1	Январь	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	23,8721	0,0000	0,0000	0,0000	19,8012
2	Февраль	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	21,3427	0,0000	0,0000	0,0000	17,8849
3	Март	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	20,1342	0,0000	0,0000	0,0000	19,8012
	Итого:	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	65,3490	0,0000	0,0000	0,0000	57,4873

Расход теплоносителя не более расчетного значения 0,0000 м3 / час
Максимальный водоразбор из тепловой сети 0,0000 м3 / час
Норма утечки теплоносителя не более 0,0000 м3 / час

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация
Начальник Братского отделения
ООО "Иркутскэнергосбыт"

М.П. Кондратьева Л.Г.

Потребитель

Ректор
ФГБОУ ВО "БрГУ"

Ситов И.С.



ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка 0,00000 Гкал / час, в том числе на:

отопление Гкал / час; вентиляция Гкал / час; ГВС Гкал / час.

Тепловая установка:

т/сеть D 50 L 134,5 м (под приб. ЦТП)

Адрес

665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул

Теплоисточник:

ТЭЦ7 (температурный график централизованной

Макаренко, дом № 40

d = 50 мм. L = 134,5 м.

системы теплоснабжения 123,8/70)

РАСЧЕТ

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия						Теплоноситель				
		Отопление , ГКал	Горячее водоснаб., ГКал	Вентиляция ГКал	Потери, ГКал	Потери в тепловых сетях, ГКал		Всего, ГКал	Вода,м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях,м3	
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой установки ПУ (ТПУ)				От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой установки
1	Январь	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	9,7376	9,7376	0,0000	0,0000	0,0000	1,0007	1,0007
2	Февраль	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	8,7104	8,7104	0,0000	0,0000	0,0000	0,9038	0,9038
3	Март	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	8,2191	8,2191	0,0000	0,0000	0,0000	1,0007	1,0007
	Итого:	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	26,6671	26,6671	0,0000	0,0000	0,0000	2,9052	2,9052

Расход теплоносителя не более расчетного значения

0,0000 м3 /час

Максимальный водоразбор из тепловой сети

0,0000 м3 /час

Норма утечки теплоносителя не более

0,0000 м3 /час

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация
Начальник Братского отделения
ООО "Иркутскэнергосбыт"

Кондратьева Л.Г.

М.П.

Потребитель
Ректор

ФГБОУ ВО "БрГУ"

Ситов И.С.

ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка 0,00000 Гкал / час, в том числе на:
отопление Гкал / час; вентиляция Гкал / час; ГВС Гкал / час.
Тепловая установка: т/сеть D 150 L 264,9 м (под прил. ЦТП) Адрес 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул
ТЭЦ7 (температурный график централизованной Макаренко, дом № 40
системы теплоснабжения 123,8/70)

РАСЧЕТ

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия					Теплоноситель					
		Отопление , Гкал	Горячее водоснаб., Гкал	Вентиляция Гкал	Потери, Гкал	Потери в тепловых сетях, Гкал		Вода,м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях,м3		
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки ПУ до тепловой установки			От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки ПУ до тепловой установки	
1	Январь	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	32,1032	0,0000	0,0000	0,0000	17,4421	17,4421
2	Февраль	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	28,7076	0,0000	0,0000	0,0000	15,7541	15,7541
3	Март	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	27,0847	0,0000	0,0000	0,0000	17,4421	17,4421
	Итого:	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	87,8955	0,0000	0,0000	0,0000	50,6383	50,6383

Расход теплоносителя не более расчетного значения 0,0000 м3 / час
Максимальный водоразбор из тепловой сети 0,0000 м3 / час
Норма утечки теплоносителя не более 0,0000 м3 / час

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация
Начальник Братского отделения
ООО "Иркутскэнергосбыт"
М.П. 3808166404
БРАТСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
ИРКУТСКАЯ ОБЛАСТЬ

Потребитель
Ректор
ФУБОУ ВО "БрГУ"
М.П.
Ситов И.С.

1

0,00000 Гкал / час, в том числе на:

Гкал / час.

120.7 м (под приб. ШТП)

а) аналитический график централизованной

системы теплоснабжения 123,8/70)

d = 70 mm, L = 120.7 m.

РАСЧЕТ

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия					Теплоноситель					
		Отопление , ГКал	Горячее водоснаб., ГКал	Вентиляция ГКал	Потери, ГКал	Потери в тепловых сетях, ГКал		Всего, ГКал	Вода,м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях,м3	
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой установки				От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой установки
1	Январь	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	10,0542	0,0000	0,0000	0,0000	1,7511	1,7511
2	Февраль	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	8,9932	0,0000	0,0000	0,0000	1,5817	1,5817
3	Март	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	8,4857	0,0000	0,0000	0,0000	1,7511	1,7511
	Итого:	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	27,5331	0,0000	0,0000	0,0000	5,0839	5,0839

Расход теплоносителя не более расчетного значения

Максимальный водоразбор из тепловой сети

Норма утечки теплоносителя не более

0,0000 м3 /час

0,0000 м3 /час

0,0000 м3 /час

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация

Начальник Братского отделения

000 "Иркутскэнерго"

Потребитель

Ректор

ΦΕΒΟΥ ΒΘ "ΕΝ ΓΥ"

Кондратьева Л. Г.

Сытов И.С.



к Договору теплоснабжения (поставки) бюджетного потребителя тепловой энергии в горячей воде №240 от 20

НОВКЕ

d = 125 mm. L = 39,5 m.

d = 125 mm. L = 39,5 m.

665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул

Макаренко, дом № 40

Reference

	а	Всего, м3
	ки	
	й	
	и	
	74	1,8074
	25	1,6325
	74	1,8074
	73	5,2473

0,0000 м3 /час

0,0000 м3 /час

0,0000 м3 /час

Потребитель

Ректор

1991

Сытов И.С.

)
:
:
:
:
:
:
:
:



ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка 0,00000 Гкал / час, в том числе на:
отопление Гкал / час; вентиляцию Гкал / час; ГВС Гкал / час.
Тепловая установка: т/сеть D 100 L 12 м (под приб. ЦТП) Адрес 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул
Теплоисточник: ТЭЦ7 (температурный график централизованной Макаренко, дом № 40
системы теплоснабжения 123,8/70)

d = 100 мм. L = 12 м.

РАСЧЕТ

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия					Теплоноситель			
		Отопление , Гкал	Горячее водоснаб., Гкал	Вентиляция Гкал	Потери, Гкал	Потери в тепловых сетях, Гкал		Всего, Гкал	Вола, м3	Утечки, м3
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой установки ПУ до			
1	Январь	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,1963	1,1963	0,0000	0,0000
2	Февраль	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0699	1,0699	0,0000	0,0000
3	Март	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0095	1,0095	0,0000	0,0000
	Итого:	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	3,2757	3,2757	0,0000	0,0000
									0,3527	0,3527
									0,3185	0,3185
									0,3527	0,3527
									1,0239	1,0239

Расход теплоносителя не более расчетного значения 0,0000 м3 /час
Максимальный водоразбор из тепловой сети 0,0000 м3 /час
Норма утечки теплоносителя не более 0,0000 м3 /час

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация
Начальник Братского отделения
ООО "Иркутскэнергосбыт"

М.П. Кондратьева Л.Г.

Потребитель
Ректор

ФГБОУ ВО "БрГУ"

Ситов И.С.



ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка 0,00000 Гкал / час, в том числе на:
отопление Гкал / час; вентиляция Гкал / час; ГВС Гкал / час.
Тепловая установка: т/сеть D 25 Д 16 м (под прил. ЦТП) Адрес 665709, обл Иркутская, г Братск, жилой район Энергетик, ул
Теплоисточник: ТЭЦ7 (температурный график централизованной Макаренко, дом № 40
системы теплоснабжения 123,8/70)

d = 25 мм. L = 16 м.

РАСЧЕТ

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия					Теплоноситель					
		Отопление , ГКал	Горячее водоснаб., ГКал	Вентиляция ГКал	Потери, ГКал	Потери в тепловых сетях, ГКал		Вода,м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях,м3		
						От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки ПУ до тепловой установки			От гр-цы раздела до места установки ПУ (ТПУ)	От места установки тепловой установки	
1	Январь	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,9285	0,0000	0,0000	0,0000	0,0339	0,0339
2	Февраль	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,8307	0,0000	0,0000	0,0000	0,0306	0,0306
3	Март	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,7837	0,0000	0,0000	0,0000	0,0339	0,0339
	Итого:	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2,5429	0,0000	0,0000	0,0000	0,0984	0,0984

Расход теплоносителя не более расчетного значения 0,0000 м3 /час
Максимальный водоразбор из тепловой сети 0,0000 м3 /час
Норма утечки теплоносителя не более 0,0000 м3 /час

ПОДПИСИ СТОРОН

Единная теплоснабжающая организация
Начальник Братского отделения
ООО "Иркутскэнергосбыт"

М.П. Кондратьева Л.Г.

Потребитель
Ректор

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
"ИРКУТСКЭНЕРГОСБЫТ"

Ситов И.С.



ПЛАНИРУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ПО КАЖДОЙ ТЕПЛОВОЙ УСТАНОВКЕ

Максимальная тепловая нагрузка 0,00000 Гкал / час, в том числе на:

отопление	Гкал / час; зентилляцию
1	1
2	2
3	3
4	4
5	5
6	6
7	7
8	8
9	9
10	10
11	11
12	12
13	13
14	14
15	15
16	16
17	17
18	18
19	19
20	20
21	21
22	22
23	23
24	24
25	25
26	26
27	27
28	28
29	29
30	30
31	31
32	32
33	33
34	34
35	35
36	36
37	37
38	38
39	39
40	40
41	41
42	42
43	43
44	44
45	45
46	46
47	47
48	48
49	49
50	50
51	51
52	52
53	53
54	54
55	55
56	56
57	57
58	58
59	59
60	60
61	61
62	62
63	63
64	64
65	65
66	66
67	67
68	68
69	69
70	70
71	71
72	72
73	73
74	74
75	75
76	76
77	77
78	78
79	79
80	80
81	81
82	82
83	83
84	84
85	85
86	86
87	87
88	88
89	89
90	90
91	91
92	92
93	93
94	94
95	95
96	96
97	97
98	98
99	99
100	100

Тепловая установка: т/сети до приб.в общ.4 D 100; 80

Теплоисточник:

Гкал / час.

665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул

Солнечная, дом № 19

$d = 80$ mm. $L = 67,3$ m.

d = 100 mm. L = 62,2 m.

РАСЧЕТ

№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия						Теплоноситель				
		Отопление , ГКал	Горячее водоснаб., ГКал	Вентиляция ГКал	Потери, ГКал	Потери в тепловых сетях, Г кал		Всего, ГКал	Вода,м3	Утечки, м3	Утечки в тепловых сетях, м3	
						От гр-цы раздела до места	От места установки ПУ до тепловой установки ПУ (ТПУ)				От гр-цы раздела до места установки тепловой установки ПУ (ТПУ)	От места установки ПУ до тепловой установки
1	Январь	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	12,2556	0,0000	0,0000	0,0000	3,1548	3,1548
2	Февраль	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	10,9617	0,0000	0,0000	0,0000	2,8495	2,8495
3	Март	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	10,3430	0,0000	0,0000	0,0000	3,1548	3,1548
	Итого:	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	33,5603	0,0000	0,0000	0,0000	9,1591	9,1591

Расход теплоносителя не более расчетного значения	0,0000 м3 /час
Максимальный водоразбор из тепловой сети	0,0000 м3 /час
Норма утечки теплоносителя не более	0,0000 м3 /час

0,0000 м3 /час	0,0000 м3 /час	0,0000 м3 /час
----------------	----------------	----------------

ПОДПИСИ СТОРОН

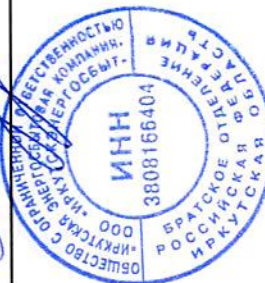
Единная теплоснабжающая организация
Начальник Братского отделения
ООО "Иркутскэнергосбыт"

Потребитель
Ректор

ФГБОУ ВО "БрГУ"

Кондратьева Л.Г.

Ситов И.С.



ПЕРЕЧЕНЬ
тепловых установок и Актов разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей
и оборудования и эксплуатационной ответственности за их обслуживание (актов ГО)

№ п/п	Наименование адрес, объекта	Собственник (владелец) тепловых установок	Тепловая нагрузка ГКал/час				№ и дата актов ГО
			Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Здание ЦБ колледжа обл Иркутская, г Братск, ул Обручева, дом № 41	ФГБОУ ВО "БрГУ"	1,19360	2,78560	0,06781	4,04701	№ 897/20 от 17.12.2020
2	Мастерские №4 (склад №1, Ангар- Модуль) обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Макаренко, дом № 40 стр 7	ФГБОУ ВО "БрГУ"	0,03230	0,00000	0,00000	0,03230	№ 113 от 28.09.2020
3	Гараж на на 7 автомашин с пристройкой обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Макаренко, дом № 40 стр 8	ФГБОУ ВО "БрГУ"	0,07900	0,00000	0,00000	0,07900	№ 113 от 28.09.2020
4	Мастерская №3 (ТДО) обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Макаренко, дом № 40 стр 6	ФГБОУ ВО "БрГУ"	0,03230	0,00000	0,00000	0,03230	№ 113 от 28.09.2020
5	Ангар-модуль №6 (Ангар-склад №2) обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Макаренко, дом № 40 стр 9	ФГБОУ ВО "БрГУ"	0,02100	0,00000	0,00000	0,02100	№ 113 от 28.09.2020
6	Общежитие на 400 мест (№1) обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Студенческая, дом № 8 стр 426	ФГБОУ ВО "БрГУ"	0,31114	0,00000	0,16500	0,47614	№ 113 от 28.09.2020
7	Общежитие на 400 мест (№3) обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Солнечная, дом № 17 стр 447	ФГБОУ ВО "БрГУ"	0,31114	0,00000	0,26522	0,57636	№ 113 от 28.09.2020
8	Общежитие на 400 мест (№4) обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Солнечная, дом № 19 стр 453	ФГБОУ ВО "БрГУ"	0,36356	0,00000	0,27350	0,63706	№ 113 от 28.09.2020
9	Учебно-производственные мастерские на 200 мест обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Макаренко, дом № 34А	ФГБОУ ВО "БрГУ"	0,06340	0,25430	0,04520	0,36291	№ 113 от 28.09.2020
10	Спортзал обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Макаренко, дом № 40 стр 3	ФГБОУ ВО "БрГУ"	0,24574	0,13898	0,14500	0,52972	№ 113 от 28.09.2020
11	Столовая на 500 мест обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Погодаева, дом № 7А	ФГБОУ ВО "БрГУ"	0,17960	0,10500	0,33400	0,61860	№ 113 от 28.09.2020

12	Уч.корпус №2 на 1200 уч-ся обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Макаренко, дом № 40 стр 2	ФГБОУ ВО "БрГУ"	0,57932	0,13400	0,15000	0,86332	№ 113 от 28.09.2020
13	Корпус строительного фак-та с блоком испытания конструкций (уч.корпус №3) обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Погодаева, дом № 5	ФГБОУ ВО "БрГУ"	0,58372	0,78400	0,40300	1,77072	№ 113 от 28.09.2020
14	Пристр.к уч.корп.№1 (третья оч.) обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Макаренко, дом № 40 стр 1	ФГБОУ ВО "БрГУ"	0,12848	0,00000	0,00000	0,12848	№ 113 от 28.09.2020
15	Учебно- лабораторный корпус № 1 обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Макаренко, дом № 40 стр 1	ФГБОУ ВО "БрГУ"	0,25415	0,00000	0,13802	0,39217	№ 113 от 28.09.2020
16	Ангар-модуль №5 (ЛМиО) обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Макаренко, дом № 40 стр 10	ФГБОУ ВО "БрГУ"	0,02100	0,00000	0,00000	0,02100	№ 113 от 28.09.2020
17	Мастерская № 1 (СДМ) обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Макаренко, дом № 40 стр 4	ФГБОУ ВО "БрГУ"	0,03233	0,00000	0,00000	0,03233	№ 113 от 28.09.2020
18	Мастерская № 2 (ИТОУ) обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Макаренко, дом № 40 стр 5	ФГБОУ ВО "БрГУ"	0,02100	0,00000	0,00000	0,02100	№ 113 от 28.09.2020
19	Теплица обл Иркутская, г Братск, жилрайон Гидростроитель, ул Байкальская, дом № 25, №2	ФГБОУ ВО "БрГУ"	0,01445	0,00000	0,00500	0,01945	№ 53 от 14.09.2020
20	Учебно- административный корпус обл Иркутская, г Братск, жилрайон Гидростроитель, ул Байкальская, дом № 25, №1	ФГБОУ ВО "БрГУ"	0,13182	0,00000	0,03400	0,16582	№ 53 от 14.09.2020
21	Библиотека обл Иркутская, г Братск, жилрайон Гидростроитель, ул Байкальская, дом № 25, №3	ФГБОУ ВО "БрГУ"	0,01280	0,00000	0,00500	0,01780	№ 53 от 14.09.2020
Итого:			4,61185	4,20189	2,03075	10,84449	

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация
Начальник Братского отделения
ООО "Иркутсктеплогаз" _____

М.П.



Кондратьева Л.Г.

Потребитель
Ректор
ФГБОУ ВО "БрГУ" _____

М.П.



ФОРМА

СПРАВКА

о теплопотреблении за _____ месяц 20__ г.

«___» _____ 20__ г.

Наименование Потребителя _____

тел. _____

Договор от «___» _____ 20__ г. № _____

Адрес _____

Тип прибора _____

Дата	Количество тепловой энергии, Гкал	Объем теплоносителя по подающему трубопроводу М1, м ³	Объем теплоносителя по обратному трубопроводу М2, м ³	Объем теплоносителя за отчетный период Δ М, м ³	Температура по подающему трубопроводу Т1, °С	Температура по обратному трубопроводу Т2, °С	Время работы теплосчетчика Тр, час	Примечания
Итого								

1. По результатам проверки распечатки за _____ месяц 20__ г. дополнительно предъявить _____ Гкал, _____ м³.

2. После проверки распечатки за _____ месяц 20__ г. возможна корректировка данных в _____ 20__ г.

Расход тепловой энергии _____ Гкал

Расход теплоносителя _____ м³/час

Руководитель (ответственный представитель Потребителя) _____
М.П.

Представитель Единой теплоснабжающей организации _____

ФОРМА СПРАВКИ СОГЛАСОВАНА:

Единая теплоснабжающая организация
Начальник Братского отделения
ООО «Иркутскэнергосбыт»

м.п.

Кондратьева Л.Г.

Потребитель
Ректор
ФГБОУ ВО «БрГУ»

м.п.

Ситов И.С.

Перечень приборов коммерческого учета и сведения о трубопроводах, находящихся в пределах границ балансовой принадлежности тепловых сетей и оборудования (границ балансовой принадлежности тепловых сетей и оборудования) Потребителя.

№№	Тип прибора учета (зависимость от других приборов учета)	Заводской номер прибора учета	Место установки прибора учета	Адрес места установки прибора учета (тепловой установки)	Диаметр/Протяженность трубопроводов, находящихся в пределах границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Потребителя за обслуживание тепловых сетей, D/L, мм/м		Перечень тепловых установок, в том числе попадающих под показания прибора учета (при его наличии)
					От границы раздела до места установки прибора учета (ТПУ)	От места установки прибора учета до тепловой установки	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ТЭМ-104	1249509	ИТП учебно-административного корпуса	665703, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Гидростроитель, ул Байкальская, дом № 25, №2	---	---	Теплица
					---	---	Библиотека
					---	---	Учебно- административный корпус
2	ТЭМ-104	0465201	ИТП общежития на 400 мест (№3)	665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Солнечная, дом № 17 стр 447	---	---	Общежитие на 400 мест (№3)
3	ТЭМ-104	1540149	ИТП общежития на 400 мест (№4)	665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Солнечная, дом № 19 стр 453	---	---	Общежитие на 400 мест (№4) (прибор)
					---	---	Мастерские №4 (склад №1, Ангар-Модуль)
					---	---	Гараж на на 7 автомашин с пристройкой
					---	---	Мастерская №3 (ТДО)

4	КМ-5	365582	ИТП здания колледжа	665726, обл Иркутская, г Братск, ул Обручева, дом № 41	---	---	Здание ЦБ колледжа
5	ТЭМ 104	1560435	ЦТП	665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Макаренко, дом № 40 стр 2 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Погодаева, дом № 5 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Погодаева, дом № 7А 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Макаренко, дом № 40 стр 3 665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Макаренко, дом № 34А 671205, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Макаренко, дом № 40 стр 1	D125 мм L 39,5 м D100 мм L 12,0 м D 25 мм L 16,0 м D 80 мм L 132,5 м D50 мм L 191,04 м D 250 мм L 64,3 м D200мм L 161,3 м D125 мм L 39,5 м D150 мм L 264,9 м	Уч. корпус №2 на 1200 уч-ся (под ЦТП) Корпус строительного фак-та с блоком испытания конструкций (уч. корпус №3) (под ЦТП) Столовая на 500 мест (под ЦТП) Спортзал (под ЦТП) Учебно-производственные мастерские на 200 мест (под ЦТП) Учебно- лабораторный корпус № 1(под ЦТП)	

7 ВКТ-5	569	ИТП общежития	665709, обл Иркутская, г Братск, жилрайон Энергетик, ул Студенческая, дом № 8 стр 426	---	---	Общежитие на 400 мест (№1)
---------	-----	---------------	---	-----	-----	-------------------------------

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация
Начальник Братского отделения
ООО "Иркутскэнергосбыт"



М.П. Кондратьева Л.Г.

Потребитель
Ректор ФГБОУ ВО "БрГУ"



М.П.

Ситов И.С.

Источник финансирования: внебюджетные денежные средства

ДОГОВОРНЫЙ ОБЪЕМ ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

1. Подача договорного объема тепловой энергии в соответствии с договором теплоснабжения №240 от « » 20__ г. осуществляется с 01.01.2022 по 31.03.2022 в пределах доведенных Потребителю лимитов бюджетных обязательств.

Договорный объем подачи тепловой энергии в натуральном и стоимостном выражении приведен в таблице № 1.

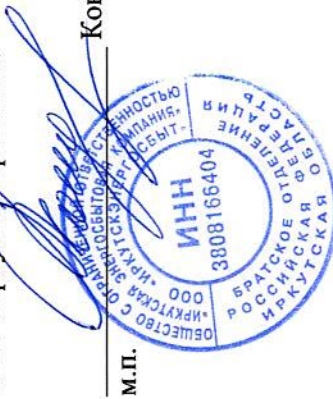
Таблица № 1

Договорный (установленный Главным распорядителем (распорядителем) бюджетных (внебюджетных) средств) объем подачи тепловой энергии и теплоносителя										
№ п/п	Месяцы	Тепловая энергия					Теплоноситель			
		В натуральном выражении, Гкал		В стоимостном выражении, руб. (с учетом НДС)			В натуральном выражении, м³	В стоимостном выражении, руб. (с учетом НДС)		
		отопление	вентиляция	ГВС	отопление	вентиляция			ГВС	
1	январь – март 2022	4 035,42	3 578,98	1 152,6	4 732 296,68	4 197034,06	1 351 642,49	19 210,00	437 026,77	
	Всего, руб., с учетом НДС						10 718 000,00			

2. В случае внесения Главным распорядителем (распорядителем) бюджетных средств изменений в объемы финансирования, указанные в настоящем Приложении, Потребитель обязан представить в адрес ЕТО новые лимиты бюджетных обязательств.

ПОДПИСИ СТОРОН

Единая теплоснабжающая организация
Начальник Братского отделения
ООО «Иркутскэнергосбыт»



м.п.

Кондратьева Л.Г.

Потребитель
Ректор ФГБОУ ВО "БрГУ"



м.п.

Ситов И.С.