

**ДОГОВОРНОЕ (ПЛАНОВОЕ) КОЛИЧЕСТВО
ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) и ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ, в т.ч. как ГОРЯЧЕЙ ВОДЫ**

1. Максимум тепловых нагрузок (мощность) Потребителя 0,142100 Гкал/час, в том числе по видам теплового потребления на:
- 1.1. отопление 0,142100 Гкал/час (при Т н.р.о.пр = -32 0С);
- 1.2. вентиляцию 0,000000 Гкал/час в том числе: 0,000000 Гкал/час (при Т н.р.в.пр. = -32 0С) и 0,000000 Гкал/час (при Т н.р.о.пр = -32 0С);
- 1.3. горячее водоснабжение (далее - ГВС) 0,000000 Гкал/час
- 1.4. технологические нужды 0,000000 Гкал/час
- 1.5. кондиционирование - Гкал/час
2. Средняя часовая тепловая нагрузка на ГВС 0,000000 Гкал/час
3. Расчетные потери тепловой энергии в тепловых сетях Потребителя согласно Приложению 7 настоящего Договора:
- в отопительный период 0,002879 Гкал/час
- в межотопительный период 0,000000 Гкал/час
4. Показатели качества теплоносителя (физико-химические характеристики): в соответствии с требованиями технических регламентов и иным требованиям законодательства РФ.
5. Расчетный расход теплоносителя: 0,000000 м3/час, из них максимальный водоразбор теплоносителя на нужды ГВС 0,000000 м3/час.
6. Гарантированный уровень давления горячей воды в месте присоединения 2,5-4,5 кгс/см2.
7. Режим подачи и потребления горячей воды круглосуточно.
8. Объем тепловых сетей и внутренних систем теплопотребляющих установок Потребителя 4,271400 м3
- 8.1. Среднечасовая (нормативная) утечка теплоносителя в тепловых сетях и теплопотребляющих установках Потребителя:
- в отопительный период 0,010679 м3/час
- в межотопительный период 0,000021 м3/час
9. Ориентировочное договорное (плановое) количество тепловой энергии, теплоносителя, в том числе как горячей воды на нужды горячего водоснабжения, принимаемое Потребителем за год, в разбивке по месяцам и кварталам:

Период	Количество тепловой энергии, Гкал:							Количество теплоносителя, м³		
	Отоплен ие	Вентиляция	ГВС	Технологи ческие нужды	Кондициони рование	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	Всего	Нормативная утечка	ГВС для открытой схемы теплоснабжения	Всего
1 квартал, в том числе:	172,7164	0	3,0576	0	-	7,9662	183,7402	4,49	0	4,49
январь	67,2395	0	1,0416	0	-	2,9252	71,2063	1,53	0	1,53
февраль	58,7476	0	0,9744	0	-	2,5977	62,3197	1,43	0	1,43
март	46,7293	0	1,0416	0	-	2,4433	50,2142	1,53	0	1,53
2 квартал, в том числе:	29,875	0	3,0576	0	-	2,0098	34,9424	1,48	30,24	31,72
апрель	27,6242	0	1,008	0	-	2,0784	30,7106	1,48	0	1,48
май	2,2508	0	1,0416	0	-	-	3,2238	0	14,04	14,04
июнь	0	0	1,008	0	-	0	1,008	0	16,2	16,2
3 квартал, в том числе:	2,1827	0	3,0912	0	-	0,253	5,5269	0,2	47,52	47,72
июль	0	0	1,0416	0	-	0	1,0416	0	16,74	16,74
август	0	0	1,0416	0	-	0	1,0416	0	16,74	16,74
сентябрь	2,1827	0	1,008	0	-	0,253	3,4437	0,2	14,04	14,24
4 квартал, в том числе:	142,6023	0	3,0912	0	-	7,3589	153,0524	4,54	0	4,54
октябрь	32,7739	0	1,0416	0	-	2,2165	36,032	1,53	0	1,53
ноябрь	48,0866	0	1,008	0	-	2,4036	51,4982	1,48	0	1,48
декабрь	61,7418	0	1,0416	0	-	2,7388	65,5222	1,53	0	1,53
Итого за год:	347,3764	0	12,2976	0	-	17,5879	377,2619	10,7	77,76	88,46

10. Ориентировочная стоимость тепловой энергии (мощности) и теплоносителя (цена договора) составляет 750 507,16 руб., в том числе НДС 125 084,53 руб. В том числе ориентировочная стоимость горячей воды (цена договора) составляет 27 274,96 руб., в том числе НДС 4 545,83 руб.
11. Параметры качества теплоснабжения в точке поставки (температура и диапазон давления теплоносителя в подающем трубопроводе) определяются по температурному графику регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии, предусмотренному схемой теплоснабжения, размещенной в установленном порядке.
12. Режим потребления тепловой энергии и (или) теплоносителя:
- величина максимального расхода теплоносителей: 0 м3/час.
 - величина максимального часового и величина среднего за сутки часового потребления (разбора) воды на нужды бытового и технологического горячего водоснабжения: 0 м3/час.
 - диапазон разницы температур теплоносителя между подающим и обратным трубопроводами или значение температуры теплоносителя в обратном трубопроводе определяется по температурному графику регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии, предусмотренному схемой теплоснабжения, размещенной в установленном законом порядке.
 - показатели качества возвращаемых в тепловую сеть или на источник тепловой энергии теплоносителей: в соответствии с требованиями санитарного надзора, согласно Правил технической эксплуатации, государственных стандартов.
13. Размеры ограничиваемых нагрузок (включенные в графики ограничения потребителей): 0,142100 Гкал/час.

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

_____(Бершауэр Н.В.)

МП

ПОДПИСИ СТОРОН

ПОТРЕБИТЕЛЬ

_____(Алешина А. А.)

МП



АКТ РАЗГРАНИЧЕНИЯ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН

г. Берёзовский

Точкой поставки – местом исполнения обязательств ПАО «Т Плюс» по конт теплоснабжения и поставки горячей воды ТГЭ1812-22100/12024 от_____.
Муниципальное унитарное предприятие Березовское водо-канализационное хозяйство "Водоканал", в отношении объектов по адресу: г. Березовский, ул. Ленина, д. 52, является **наружная стена тепловой камеры ТК I- 12/2 на выходе тепловой сети по направлению к объектам.**

Точек учета на объектах Муниципальное унитарное предприятие Березовское водо-канализационное хозяйство "Водоканал" по адресу: г. Березовский, ул. Ленина, д.52 (мастерские, проходная, административное здание) отсутствуют.

1. Точка передачи энергоресурса/поставки энергоресурса

Точка передачи энергоресурса	Точка передачи является точкой поставки по отношению к клиенту	Организация передающая	Организация Принимающая
наружная стена тепловой камеры ТК I-12/2 на выходе тепловой сети по направлению к объектам.	Да	АО «ЕТК»	Муниципальное унитарное предприятие Березовское водо-канализационное хозяйство "Водоканал"

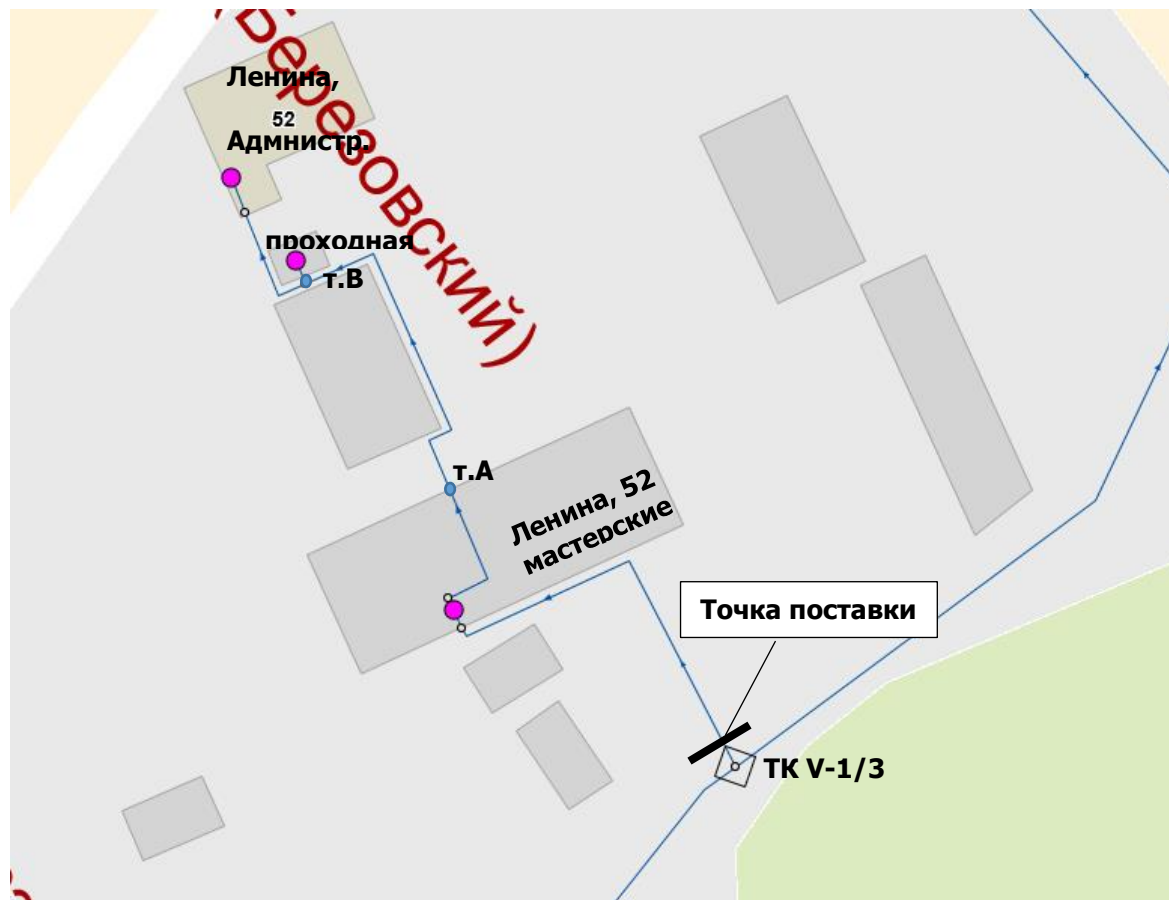
2. Тепловые сети от точки передачи/поставки до точки учета (объекта потребления) на графической схеме 1

Участок сети	L (длина участка), м	D (внутренний диаметр трубопровода), мм	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Теплоизоляционный материал	Собственник	Организация получающая ресурс
от точки поставки до стены здания ул. Ленина, 52 мастерские (2 Ду)	52	108	надземная	2017	Маты минераловатные прошивные марки 125	Муниципальное унитарное предприятие Березовское водо-канализационное хозяйство "Водоканал"	Муниципальное унитарное предприятие Березовское водо-канализационное хозяйство "Водоканал"

Точка поставки	Местом исполнения обязательств теплоснабжающей организации является точка поставки, которая располагается на границе балансовой принадлежности теплопотребляющей установки или тепловой сети потребителя и тепловой сети теплоснабжающей организации или теплосетевой организации либо в точке подключения (технологического присоединения) к тепловой сети, являющейся бесхозяйным объектом теплоснабжения.
Точка передачи	Место физического соединения теплопотребляющих установок или тепловых сетей потребителя (или тепловых сетей единой теплоснабжающей организации) с тепловыми сетями теплосетевой организации, в котором исполняются обязательства теплосетевой организации по договору оказания услуг по передаче тепловой энергии и (или) теплоносителя;
Точка учета	Место в системе теплоснабжения, в котором с помощью приборов учета или расчетным путем устанавливаются количество и качество производимых, передаваемых или потребляемых тепловой энергии, теплоносителя для целей коммерческого учета

Графическая схема №1:





От Теплоснабжающей организации:

_____ Н.В. Бершауэр

От Потребителя:

_____ А.А. Алешина



ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ «ПОТРЕБИТЕЛЯ» И ЕГО «СУБАБОНЕНТОВ»

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Точка подключения (№ ТК, ЦТП)	Наименование объекта	Адрес объекта	Признак объекта (Потребитель или Субабонент (далее - потр. или субаб))	Наружный объем, м3	Площадь, м2	Год постройки	Этажность	Договорные тепловые нагрузки на, Гкал/ч/ Объем допустимого ограничения теплоснабжения						Средне-часовой расход (разбор) теплоносителя на ГВС (м3/ч)	Максимальная часовая тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Расчетные потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч				Максимальный расход теплоносителя на теплоснабжение, м3/ч	Максимальный расход (разбор) теплоносителя на ГВС, м3/час	Объем внутренних систем энергопотребляющих установок, м3	Нормативная утечка теплоносителя, м3/ч		
										Отопление	Вентиляция	ГВС (среднечасовая)	Технологические нужды	Кондиционирование	ВСЕГО			Отопительный период		Межотопительный период					в теплопотребляющих установках	в тепловых сетях	
																		до узлов учета	после узлов учета	до узлов учета	после узлов учета						
1	Ново-Свердловская ТЭЦ МО город Екатеринбург	ТК-1-12/2	3Ленина 52-мастерская	623700, Свердловская обл, Березовский г, Ленина ул, дом № 52	Потр.	-	-	-	-	-	-	0,001400	-	-	0,001400	0,022500	0,001400	-	-	-	-	0,02000	0,0200	0,00840	0,000021	-	
2	Ново-Свердловская ТЭЦ МО город Екатеринбург	ТК-1-12/2	Ленина 52-мастерская	623700, Свердловская обл, Березовский г, Ленина ул, дом № 52	Потр.	-	-	-	-	0,107000	-	-	-	-	0,107000	-	-	0,008937	-	-	-	-	4,28000	-	3,21000	0,008025	0,002054
3	Ново-Свердловская ТЭЦ МО город Екатеринбург	ТК-1-12/2	Ленина 52-столярная мастерская	623700, Свердловская обл, Березовский г, Ленина ул, дом № 52	Потр.	-	-	-	-	0,015000	-	-	-	-	0,015000	-	-	-	-	-	-	-	0,60000	-	0,45000	0,001125	-
4	Ново-Свердловская ТЭЦ МО город Екатеринбург	ТК-1-12/2	Ленина 52-адм. корпус	623700, Свердловская обл, Березовский г, Ленина ул, дом № 52	Потр.	-	-	-	-	0,016000	-	-	-	-	0,016000	-	-	-	-	-	-	-	0,64000	-	0,48000	0,001200	-
5	Ново-Свердловская ТЭЦ МО город Екатеринбург	ТК-1-12/2	Ленина 52-адм. в ангаре	623700, Свердловская обл, Березовский г, Ленина ул, дом № 52	Потр.	-	-	-	-	0,004100	-	-	-	-	0,004100	-	-	-	-	-	-	-	0,16400	-	0,12300	0,000308	-
ИТОГО по ТК-1-12/2										0,142100	-	0,001400	-	-	0,143500	0,022500	0,001400	0,008937	-	-	-	5,70400	0,0200	4,27140	0,010679	0,002054	
ИТОГО по Ново-Свердловская ТЭЦ МО город Екатеринбург										0,142100	-	0,001400	-	-	0,143500	0,022500	0,001400	0,008937	-	-	-	5,70400	0,0200	4,27140	0,010679	0,002054	

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

м.п. _____ (Бершауэр Н.В.)

ПОДПИСИ СТОРОН

ПОТРЕБИТЕЛЬ

м.п. _____ (Алешина А. А.)



ПОРЯДОК ОПЛАТЫ

1. Периодами платежа по настоящему Договору являются: с 1 по 9, с 10 по 17, с 18 по предпоследнее число текущего месяца.

Оплата за тепловую энергию (мощность) и теплоноситель, в том числе как горячую воду на нужды горячего водоснабжения (совместно именуемые «энергетические ресурсы») производится Потребителем исходя из договорного количества потребления энергетических ресурсов за соответствующий период, в следующем порядке:

- до 18 числа текущего месяца – платеж в размере 35% плановой общей стоимости энергетических ресурсов, потребляемых в месяце, за который осуществляется оплата;

- до последнего числа текущего месяца – платеж в размере 50% плановой общей стоимости энергетических ресурсов, потребляемых в месяце, за который осуществляется оплата;

- до 10 числа месяца, следующего за расчетным, осуществляется оплата за фактически потребленные в истекшем месяце энергетические ресурсы с учетом средств, ранее внесенных Потребителем.

При наличии переплаты, излишне уплаченная сумма зачисляется в счет погашения задолженности (при наличии) или в счет оплаты энергетических ресурсов за следующий расчетный период.

Под плановым объемом потребления энергетических ресурсов понимается договорное количество тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, в том числе как горячей воды на нужды горячего водоснабжения, предусмотренное Приложением № 1 к настоящему Договору.

2. Бюджетные, казенные и автономные учреждения, казенные предприятия на основании п. 34(1) Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 N 808 производят оплату в следующем порядке.

Периодами платежа являются: с 1 по 17 число текущего месяца, с 18-го числа текущего месяца по 10 число месяца, следующего за текущим.

Оплата за тепловую энергию (мощность) и теплоноситель, в том числе как горячую воду на нужды горячего водоснабжения (совместно именуемые «энергетические ресурсы») производится Потребителем исходя из договорного количества потребления энергетических ресурсов за соответствующий период, в следующем порядке:

- 30 процентов плановой общей стоимости энергетических ресурсов, потребляемых в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 18 числа текущего месяца;

- оплата за фактически потребленные в истекшем месяце энергетические ресурсы с учетом средств, ранее внесенных в качестве оплаты в расчетном периоде, осуществляется до 10-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществлялась оплата. Сумма платежа определяется исходя из фактически потребленных в соответствующем расчетном периоде (календарном месяце) энергетических ресурсов.

При наличии переплаты, излишне уплаченная сумма зачисляется в счет погашения задолженности (при наличии) или в счет оплаты энергетических ресурсов за следующий расчетный период.

Под плановым объемом потребления энергетических ресурсов понимается договорное количество, предусмотренное Приложением № 1 к настоящему Договору.

3. Если дата расчетов приходится на выходные или праздничные дни, то расчетным является следующий за ними рабочий день.

4. Исполнением обязательств по оплате считается дата поступления денежных средств на расчетный счет Теплоснабжающей организации.

5. Затраты, понесенные Теплоснабжающей организацией в связи с прекращением, ограничением и / или возобновлением подачи тепловой энергии, предусмотренные Договором, оплачиваются Потребителем по отдельным счетам в соответствии с расчетом Теплоснабжающей организации и калькуляцией в 5-дневный срок с момента выставления счета.

6. Стоимость тепловой энергии (мощности), теплоносителя и горячей воды определяется исходя из тарифов, установленных органами регулирования.

В течение срока действия настоящего Договора тарифы могут быть изменены органами регулирования. Новые тарифы применяются без предварительного уведомления Потребителя.

ПОДПИСИ СТОРОН

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

ПОТРЕБИТЕЛЬ

_____/Бершауэр Н.В./
М.П.

_____/Алешина А. А./
М.П.



Приложение № 5
к договору теплоснабжения и поставки горячей воды
№ ТГЭ1812-22100/12024
от «01» января 2024 г.

ПЕРЕЧЕНЬ
КОММЕРЧЕСКИХ РАСЧЕТНЫХ ПРИБОРОВ УЗЛА УЧЕТА И МЕСТО ИХ УСТАНОВКИ

№ п/ п	Место установки узла учета тепловой энергии			Номер, наименование теплового сети	Наименование прибора	Тип прибора	Заводской номер	Единица измерений	Диапазон измерений		Дата ввода в эксплуатацию	Дата очередной поверки	№ схемы теплоснабжения
	Наименование объекта	Адрес объекта							от	до			
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ПОДПИСИ СТОРОН

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

ПОТРЕБИТЕЛЬ

_____(Бершауэр Н.В.)
М.П.

_____(Алешина А. А.)
М.П.



ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ УТЕЧКИ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ В ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ И ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИХ УСТАНОВКАХ ПОТРЕБИТЕЛЯ И ЕГО СУБАБОНЕНТОВ

Количество потребленного теплоносителя, величина утечки теплоносителя в тепловых сетях и теплопотребляющих установках Потребителя и субабонентов за расчётный период определяется в соответствии с требованиями Правил коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя и Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя по формуле:

$$M_y = M_y^{\text{ПУ}} + M_{\text{ГВС}}^{\text{безПУ}} \pm M_y^{\text{норм.до_ПУ}} + M_y^{\text{норм.}} + M_y^{\text{акт.}} + M_y^{\text{пуск.}}, \text{ где:}$$

$M_y^{\text{ПУ}}$ – объём потреблённого Потребителем за расчётный период теплоносителя, определённый на основании показаний прибора учёта, указанного в Приложении №5 к настоящему Договору, м³. $M_y^{\text{ПУ}}$ определяется в соответствии с п.1 настоящего Приложения.

$M_{\text{ГВС}}^{\text{безПУ}}$ - объём потреблённого Потребителем за расчётный период на нужды горячего водоснабжения теплоносителя, определённый при отсутствии у Потребителя прибора учёта, нештатных ситуациях в работе прибора учёта и выходе прибора учёта из строя на период более 30 суток в расчётном периоде, нарушении сроков предоставления показаний прибора учёта более 1 периода подряд, м³. $M_{\text{ГВС}}^{\text{безПУ}}$ определяется в соответствии с п.2 настоящего Приложения.

$M_y^{\text{норм.до_ПУ}}$ - величина нормативной утечки теплоносителя за расчётный период в тепловых сетях Потребителя и субабонентов от места установки прибора учёта до границы балансовой принадлежности, указанной в Приложении №2 к настоящему Договору, м³. $M_y^{\text{норм.до_ПУ}}$ учитывается при установке прибора учёта не на границе балансовой принадлежности тепловых сетей: со знаком «+» при установке прибора учёта на тепловых сетях Потребителя после границы балансовой принадлежности тепловых сетей, со знаком «-» при установке прибора учёта на тепловых сетях Теплоснабжающей организации до границы балансовой принадлежности тепловых сетей. $M_y^{\text{норм.до_ПУ}}$ принимается равным размеру, согласованному в Приложении №3 к настоящему Договору, м³.

$M_y^{\text{норм.}}$ - величина нормативной утечки теплоносителя за расчётный период в тепловых сетях Потребителя и субабонентов, расположенных после границы балансовой принадлежности, указанной в Приложении №2 к настоящему Договору, и в теплопотребляющих установках Потребителя и субабонентов при отсутствии у Потребителя прибора учёта, нештатных ситуациях в работе прибора учёта и выходе прибора учёта из строя на период более 30 суток в расчётном периоде, нарушении сроков предоставления показаний прибора учёта более 1 периода подряд, м³. $M_y^{\text{норм.}}$ принимается равным размеру, согласованному в Приложении №3 к настоящему Договору, м³.

$M_y^{\text{акт.}}$ - утечка теплоносителя в тепловых сетях и теплопотребляющих установках Потребителя и субабонентов, не учтённая показаниями прибора учёта Потребителя, выявленная и оформленная за расчётный период совместными двухсторонними актами Сторон, м³. $M_y^{\text{акт.}}$ определяется в соответствии с п.4 настоящего Приложения.

$M_y^{\text{пуск.}}$ - количество теплоносителя, расходуемого на пусковое заполнение тепловых сетей и теплопотребляющих установок Потребителя и субабонентов в первый месяц каждого отопительного периода, м³. $M_y^{\text{пуск.}}$ определяется в соответствии с п.5 настоящего Приложения в случае, если данная величина не входит в $M_y^{\text{ПУ}}$.

1. Объём $M_y^{\text{ПУ}}$ определяется Теплоснабжающей организацией на основании показаний прибора учёта Потребителя. При этом:

1.1. В случае нештатной ситуации в работе прибора учёта или выходе прибора учёта из строя на период до 30 суток в расчётном периоде объём $M_y^{\text{ПУ}}$ за период нештатной ситуации или выхода прибора учёта из строя определяется по формуле:



$$M_y^{ПУ} = \frac{M_{y_штат}^{ПУ}}{T_{раб}} * T_{Вис}, \text{ где:}$$

$M_{y_штат}^{ПУ}$ – объём теплоносителя, потреблённого Потребителем, определённый по показаниям прибора учёта за период их штатной работы в расчётном периоде, мЗ;

$T_{раб}$ – время штатной работы прибора учёта в расчётном периоде, ч;

$T_{Вис}$ – период нештатной работы или выхода из строя прибора учёта в расчётном периоде, ч.

1.2. При нарушении Потребителем сроков предоставления показаний прибора учёта объём $M_y^{ПУ}$ за расчётный период определяется по формуле:

$$M_y^{ПУ} = \frac{M_{y_штат_пред}^{ПУ}}{T_{пред}^{раб}} * T, \text{ где:}$$

$M_{y_штат_пред}^{ПУ}$ – объём теплоносителя, потреблённого Потребителем, определённый по показаниям прибора учёта за период его штатной работы в предыдущем расчётном периоде, мЗ;

$T_{пред}^{раб}$ – время штатной работы прибора учёта в предыдущем расчётном периоде, ч;

T – количество часов работы системы теплоснабжения в расчётном периоде, ч.

2. Объём $M_{ГВС}^{безПУ}$ определяется Теплоснабжающей организацией по формуле:

$$M_{ГВС}^{безПУ} = g_{час} * T_{ГВС}, \text{ где:}$$

$g_{час}$ – расчетный расход теплоносителя на ГВС, мЗ/час. $g_{час}$ определяется в соответствии с Приложение №3 к настоящему Договору.

$T_{ГВС}$ – количество часов работы системы теплоснабжения в расчётном периоде, ч.

3. Величина утечки теплоносителя через отверстие повреждения, выявленной за расчётный период в тепловых сетях и системах теплоснабжения Потребителя, включает в себя объём теплоносителя, расходуемого на заполнение, и определяется по показаниям прибора учёта, а при его отсутствии, выходе из строя, нештатных ситуациях в его работе по формуле:

$$M_y^{акт.} = M_y^{сверхн.} + M_y^{зап.}, \text{ где:}$$

$M_y^{сверхн.}$ – объём теплоносителя с утечкой через отверстие повреждения, мЗ;

$M_y^{зап.}$ – объём теплоносителя, расходуемого на заполнение, мЗ.

3.1. Количество теплоносителя с утечкой через отверстие повреждения определяется по формуле:

$$M_y^{сверхн.} = 9600 * t_i * \omega_i * \sqrt{H_i}, \text{ где:}$$

ω_i – площадь живого сечения i-го отверстия (кв. м);

H_i – принимается равным средней величине напора воды в трубопроводе на поврежденном участке; при переломах и разрывах труб H принимается равным средней глубине заложения трубопровода;

t_i – продолжительность утечки с момента обнаружения до отключения поврежденного участка или заделки отверстия трубопровода.

При невозможности определения давления в точке истечения и площади отверстия повреждения, применяется калиброванная емкость и секундомер для замера времени ее заполнения.

3.2. Количество теплоносителя, расходуемого на заполнение опорожненных участков тепловых сетей и теплоснабжающих установок Потребителя и субабонентов определяется по формуле:

$$M_y^{зап.} = V_{сети.} + V_{тепл.уст.}, \text{ где:}$$

$V_{сети.}$, $V_{тепл.уст.}$ – объёмы тепловых сетей и теплоснабжающих установок Потребителя и субабонентов, опорожненных участков тепловых сетей и теплоснабжающих установок Потребителя и субабонентов, соответственно, м³.

Факт утечки и потерь теплоносителя со сверхнормативной утечкой теплоносителя устанавливается двухсторонним актом (односторонним актом Теплоснабжающей организации при отказе Потребителя от подписания акта) обнаружения и устранения утечек в тепловых сетях и теплоснабжающих установках Потребителя, подписанного представителями Сторон.

В случае отказа представителей Потребителя от подписания акта обнаружения утечки, а также их отказ от присутствия при его составлении отражается с указанием причин этого отказа в указанном акте или в отдельном акте, составленном в присутствии двух незаинтересованных лиц и подписанном ими.



4. Потребитель оплачивает объём теплоносителя, расходуемого на пусковое заполнение тепловых сетей и теплопотребляющих установок Потребителя и субабонентов в первый месяц каждого отопительного сезона.

Объём теплоносителя, расходуемого на пусковое заполнение, определяется по показаниям прибора учёта, а при его отсутствии, выходе из строя, нештатных ситуациях в его работе в соответствии с п. 6.1.17 Типовой инструкции по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии и п. 10.1.3. Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утв. приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325), по формуле:

$$M_{\text{у}}^{\text{пуск.}} = 1,5 \cdot V_{\text{тепл.сети, вн.сист.}}, \text{ где:}$$

$V_{\text{тепл.сети, вн.сист.}}$ - объём тепловых сетей и теплопотребляющих установок Потребителя и субабонентов, мЗ, принимается в соответствии с Приложением №7 к настоящему договору.

ПОДПИСИ СТОРОН

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

ПОТРЕБИТЕЛЬ

_____/Бершауэр Н.В./
МП

_____/Алешина А. А./
МП



РАСЧЕТ ПОТЕРЬ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ ПОТРЕБИТЕЛЯ И СУБАБОНЕНТОВ

Расчетные часовые потери тепловой энергии через изоляцию трубопроводов и с нормативной утечкой в тепловых сетях Потребителя и субабонентов.
Наименование источника тепловой энергии: Ново-Свердловская ТЭЦ МО город Екатеринбург

№ участка	Наименование участка	Наименование точки подключения	Адрес объекта	Наименование объекта	Объем тепловых сетей, м3	Объем внутренних систем теплоснабжающих установок, м3	Способ прокладки	Год прокладки	Расположение сети относительно прибора учета	Теплоизоляционный материал	Двн, мм (внутренний диаметр трубопровода)	l, м (длина участка)	β (поправочный коэффициент)	q н подз., ккал/мч	q н надз.1, ккал/мч	q н надз.2, ккал/мч	q н.пом.1, ккал/мч	q н.пом.2, ккал/мч	Q ср.г.подз., Гкал/ч	Q ср.г.надз.1, Гкал/ч	Q ср.г.надз.2, Гкал/ч	Q ср.г.пом.1, Гкал/ч	Q ср.г.пом.2, Гкал/ч	Q ср.г.утечки, Гкал/ч	Q ср.г.общ., Гкал/ч	Примечания
Ново-Свердловская ТЭЦ МО город Екатеринбург																										
1	От точки поставки до наружной стены объекта	Ново-Свердловская ТЭЦ МО город Екатеринбург/М-39/НС Центральная РП-2/БМ-9/ЦТП №1 Загвознина 56/ТК-1-12/2	623700, Свердловская обл, Березовский г, Ленина ул, дом № 52	ОТОПЛЕНИЕ Ленина 52-мастерская	0,8216	4,2714	Н	2017	V	Маты минераловатные прошивные марки 125	100	52	1,2							0,001488	0,001391				0,002879	

где: qнподз., qннадз.1, qннадз.2, qн.пом.1, qн.пом.2 - удельные (на 1 м длины) часовые тепловые потери, определенные по нормам тепловых потерь, для каждого диаметра трубопровода, в зависимости от времени ввода в эксплуатацию тепловых сетей, при среднегодовых условиях работы тепловой сети, для подземной прокладки, суммарно по подающему и обратному трубопроводам и отдельно для надземной и подвальной прокладок, ккал/(м*ч), Qср.г.подз, Qср.г.надз.1, Qср.г.надз.2, Q ср.г.пом.1, Q ср.г.пом.2, Qср.г.утечки, Qср.г.общ., - часовые тепловые потери при среднегодовых условиях работы участков тепловой сети при, соответственно, подземной прокладке (суммарно по подающему и обратному трубопроводам), надземной и подвальной прокладке по подающим и обратным трубопроводам, Гкал/час.

ПОДПИСИ СТОРОН

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

ПОТРЕБИТЕЛЬ

_____(Бершауэр Н.В.)
М.П.

_____(Алешина А. А.)
М.П.



ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ КОЛИЧЕСТВА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ГОРЯЧЕЙ ВОДЫ

Количество потреблённой Потребителем за расчётный период тепловой энергии определяется по показаниям приборов учёта, указанных в Приложении 5 к настоящему Договору.

При отсутствии у Потребителя прибора учёта, выходе прибора учёта в расчётном периоде из строя, непредоставлении или несвоевременном предоставлении Потребителем показаний прибора учёта за расчётный период, нештатных ситуациях в работе прибора учёта, возникших в расчётном периоде, количество потреблённой Потребителем тепловой энергии Q , Гкал определяется Теплоснабжающей организацией по формуле (1):

$$Q = Q_{\text{пу}} + Q_{\text{нс}} + Q_{\text{о(в)}}^{\text{Вис}} + Q_{\text{о(в)}}^{\text{непред}} + Q_{\text{гвс}}^{\text{Вис}} + Q_{\text{о}} + Q_{\text{в}} + Q_{\text{гвс}} + Q_{\text{техн}} + Q_{\text{тп}}, \text{ где:}$$

1. $Q_{\text{пу}}$ - количество тепловой энергии, потреблённой Потребителем за период штатной работы прибора учёта в расчётном периоде, Гкал.

2. $Q_{\text{нс}}$ - количество тепловой энергии, потреблённое Потребителем в расчётном периоде при нештатных ситуациях в работе прибора учёта, продолжительность которых составляет не более 15 дней в течение расчётного периода, Гкал. $Q_{\text{нс}}$ определяется по формуле (2):

$$Q_{\text{нс}} = \frac{Q_{\text{пу}}}{T_{\text{раб}}} * T_{\text{ншт}}, \text{ где:}$$

$T_{\text{раб}}$ - время штатной работы прибора учёта в расчётном периоде, ч;

$T_{\text{ншт}}$ - период нештатной работы прибора учёта в расчётном периоде, ч;

3*. $Q_{\text{о(в)}}^{\text{Вис}}$ - количество тепловой энергии, потреблённой Потребителем в расчётном периоде на нужды отопления и вентиляции при неисправности приборов учёта, истечении срока их поверки, включая вывод из работы для ремонта или поверки на срок до 30 суток в расчётном периоде, нештатной ситуации в работе прибора учёта продолжительностью от 15 до 30 суток в расчётном периоде, Гкал. $Q_{\text{о(в)}}^{\text{Вис}}$ определяется по формуле (3):

$$Q_{\text{о(в)}}^{\text{Вис}} = \frac{Q_{\text{пу}}}{T_{\text{раб}}} * \frac{t_{\text{вн}} - t_{\text{нв_Вис}}^{\phi}}{t_{\text{вн}} - t_{\text{нв_штат}}^{\phi}} * T_{\text{Вис}}, \text{ где:}$$

$t_{\text{вн}}$ - расчетная температура воздуха внутри помещения, °С, принимается в соответствии с «ГОСТ 30494-2011. Межгосударственный стандарт. Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях» и проектной документацией;

$t_{\text{нв_Вис}}^{\phi}$ - фактическая среднесуточная температура наружного воздуха за время выхода прибора учёта из строя в расчётном периоде, °С. $t_{\text{нв_Вис}}^{\phi}$ определяется Теплоснабжающей организацией по данным ФГБУ «Гидрометцентр России»;

$t_{\text{нв_штат}}^{\phi}$ - фактическая среднесуточная температура наружного воздуха за время штатной работы прибора учёта в расчётном периоде, °С. $t_{\text{нв_штат}}^{\phi}$ определяется Теплоснабжающей организацией по данным ФГБУ «Гидрометцентр России»;

$T_{\text{Вис}}$ - период выхода прибора учёта из строя в расчётном периоде, ч;

4. $Q_{\text{о(в)}}^{\text{непред}}$ - количество тепловой энергии, потреблённой Потребителем в расчётном периоде на нужды отопления и вентиляции при нарушении сроков представления показаний приборов учёта, Гкал. $Q_{\text{о(в)}}^{\text{непред}}$ определяется по формуле (4):

$$Q_{\text{о(в)}}^{\text{непред}} = \frac{Q_{\text{пу}}^{\text{пред}}}{T_{\text{раб}}^{\text{пред}}} * \frac{t_{\text{вн}} - t_{\text{нв}}^{\phi}}{t_{\text{вн}} - t_{\text{нв_пред}}^{\phi}} * T, \text{ где}$$

$Q_{\text{пу}}^{\text{пред}}$ - количество тепловой энергии, определенное по показаниям прибора учёта за предыдущий расчётный месяц отопительного периода, Гкал.

$t_{\text{нв}}^{\phi}$ - фактическая среднесуточная температура наружного воздуха за расчётный период, °С. $t_{\text{нв}}^{\phi}$ определяется Теплоснабжающей организацией по данным ФГБУ «Гидрометцентр России»;

$t_{\text{нв_пред}}^{\phi}$ - фактическая среднесуточная температура наружного воздуха за предыдущий расчётный



период, °С. $t_{\text{нв_пред}}^{\phi}$ определяется Теплоснабжающей организацией по данным ФГБУ «Гидрометцентр России»;

T - количество часов работы системы теплоснабжения в расчётном периоде, ч.

$T_{\text{раб}}^{\text{пред}}$ - количество часов штатной работы прибора учёта в предыдущем расчётном месяце отопительного периода, ч.

5. $Q_{\text{гвс}}^{\text{внс}}$ - количество тепловой энергии, потреблённой на горячее водоснабжение, при наличии отдельного учёта и временной неисправности прибора учёта на срок до 30 суток в расчётном периоде или нештатной ситуации в работе прибора учёта продолжительностью от 15 до 30 суток в расчётном периоде, Гкал. $Q_{\text{гвс}}^{\text{внс}}$ рассчитывается по фактическому расходу теплоносителя, определенному по приборам учёта за время их штатной работы в расчётном периоде, а при отсутствии периода штатной работы в расчётном периоде - за предыдущий расчётный период, по формуле (5):

$$Q_{\text{гвс}}^{\text{внс}} = \frac{G_{\text{пу}}}{T_{\text{раб}}^{\text{пред/тек}}} * c_p * \rho * (t_{\text{ср1}} - t_{\text{ср2}}) * T_{\text{внс}} * 10^{-3}, \text{ где:}$$

$G_{\text{пу}}$ - фактический расход теплоносителя в подающем трубопроводе, определенный на основании показаний приборов учёта тепловой энергии, теплоносителя за время их штатной работы в текущем или предыдущем расчётном периоде, м3;

$T_{\text{раб}}^{\text{пред/тек}}$ - количество часов штатной работы прибора учёта в текущем или предыдущем расчётном периоде, час.;

c_p - удельная теплоёмкость воды, ккал/(кг·°С). Величина c_p принимается равной 1 ккал/(кг·°С);

ρ - плотность воды, т/м3. Величина ρ принимается равной 1 т/м3;

$t_{\text{ср1}}$ - средняя температура теплоносителя в подающем трубопроводе за время штатной работы прибора учёта в текущем или предыдущем периоде, °С;

$t_{\text{ср2}}$ - средняя температура теплоносителя в обратном трубопроводе за время штатной работы прибора учёта в текущем или предыдущем периоде, °С.

6. Q_o - количество тепловой энергии, потреблённой на отопление за расчётный период при отсутствии приборов учёта, либо при выходе приборов учёта из строя и нештатных ситуациях в их работе на период более 30 суток расчётного периода, Гкал. Q_o определяется по формуле (6):

$$Q_o = q_o * \frac{t_{\text{вн}} - t_{\text{нв}}^{\phi}}{t_{\text{вн}} - t_{\text{нв_о}}^p} * T, \text{ где:}$$

q_o - максимальная тепловая нагрузка на отопление объектов теплоснабжения Потребителя и субабонентов согласно Приложению №3 к настоящему Договору, Гкал/час;

$t_{\text{нв_о}}^p$ - расчетная температура наружного воздуха, принятая для проектирования систем отопления, согласно Приложению №1 к настоящему Договору, °С.

7. Q_v - количество тепловой энергии, потреблённой на вентиляцию за расчётный период, при отсутствии приборов учёта, либо при выходе приборов учёта из строя или нештатных ситуациях в их работе на период более 30 суток расчётного периода, Гкал. Q_v определяется по формуле (7):

$$Q_v = q_v * \frac{t_{\text{вн}} - t_{\text{нв}}^{\phi}}{t_{\text{вн}} - t_{\text{нв_в}}^p} * T, \text{ где:}$$

q_v - максимальная тепловая нагрузка на вентиляцию объектов теплоснабжения Потребителя и субабонентов согласно Приложению №3 к настоящему Договору, Гкал/час;

$t_{\text{нв_в}}^p$ - расчетная температура наружного воздуха принятая для проектирования систем вентиляции, согласно Приложению №1 к настоящему Договору, °С.

8. $Q_{\text{гвс}}$ - количество тепловой энергии, потреблённой на горячее водоснабжение за расчётный период, при отсутствии прибора учёта, нарушении срока предоставления показаний прибора учёта, выходе из строя на период до 30 суток в расчётном периоде или нештатной ситуации в работе продолжительностью от 15 до 30 суток в расчётном периоде прибора учёта, не являющегося отдельным прибором учёта тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения, выходе прибора учёта из строя на период более 30 суток в расчётном периоде, Гкал. $Q_{\text{гвс}}$ определяется по формуле (8):

$$Q_{\text{гвс}} = q_{\text{гвс}} * T_{\text{гвс}}, \text{ где:}$$

$q_{\text{гвс}}$ - среднечасовая тепловая нагрузка объекта на горячее водоснабжение объектов теплоснабжения Потребителя и субабонентов согласно Приложению №3 к настоящему Договору, Гкал/ч;

$T_{\text{гвс}}$ - при отсутствии прибора учёта или нарушении срока предоставления показаний - количество часов работы системы теплоснабжения в расчётном периоде, при выходе прибора учёта из строя или нештатной ситуации в работе прибора учёта - период выхода прибора учёта из строя, ч.



9. $Q_{\text{техн}}$ – количество тепловой энергии, потреблённой на технологические нужды за расчётный период, при отсутствии прибора учёта, нарушении срока предоставления показаний прибора учёта, выходе прибора учёта из строя, нештатной работе прибора учёта более 15 суток в расчётном периоде, Гкал. $Q_{\text{техн}}$ определяется по формуле (9):

$$Q_{\text{техн}} = q_{\text{техн}} * T_{\text{техн}}, \text{ где:}$$

$q_{\text{техн}}$ – максимальная тепловая нагрузка на технологические нужды объектов теплоснабжения Потребителя и субабонентов согласно Приложению №3 к настоящему Договору, Гкал/ч;

$T_{\text{техн}}$ – при отсутствии прибора учёта или нарушении срока предоставления показаний – количество часов работы системы теплоснабжения в расчётном периоде, при выходе прибора учёта из строя или нештатной ситуации в работе прибора учёта – период выхода прибора учёта из строя, ч.

10. $Q_{\text{тп}}$ – потери тепловой энергии через изоляцию трубопроводов, а также с нормативной и сверхнормативной утечкой в тепловых сетях и системах теплоснабжения Потребителя и субабонентов за расчётный период, Гкал. $Q_{\text{тп}}$ определяется только в части, не учитываемой $Q_{\text{пу}}$, по формуле (10):

$$Q_{\text{тп}} = Q_{\text{норм.потери}} + Q_{\text{ут}}, \text{ где:}$$

$Q_{\text{норм.потери}}$ – сумма потерь тепловой энергии через изоляцию трубопроводов и с нормативной утечкой в тепловых сетях Потребителя и субабонентов с учетом продолжительности подачи тепловой энергии в расчетном периоде, Гкал. $Q_{\text{норм.потери}}$ определяются в соответствии с Приложением №7 к настоящему Договору.

$Q_{\text{ут}}$ – сумма потерь тепловой энергии в тепловых сетях Потребителя и субабонентов с утечкой теплоносителя, Гкал.

$Q_{\text{ут}}$ определяется Теплоснабжающей организацией по формуле (11):

$$Q_{\text{ут}} = (M_{\text{у}}^{\text{акт.}} + M_{\text{у}}^{\text{пуск.}}) * c_p * \rho * (t_{\text{сбрас}} - t_{\text{хв}}) * 10^{-3}, \text{ где:}$$

$M_{\text{у}}^{\text{акт.}}, M_{\text{у}}^{\text{пуск.}}$ – количество потреблённого потребителем теплоносителя в связи, соответственно, с утечкой теплоносителя в тепловых сетях и системах теплоснабжения Потребителя и субабонентов и с целью заполнения тепловых сетей и систем теплоснабжения Потребителя и субабонентов в начале отопительного периода, м³. $M_{\text{у}}^{\text{акт.}}, M_{\text{у}}^{\text{пуск.}}$ определяются в соответствии с Приложением №6 к настоящему Договору;

$t_{\text{сбрас}}$ – температура сбрасываемой воды, °С. Принимается по данным актов обнаружения и устранения утечек.

$t_{\text{хв}}$ – температура холодной воды в отопительный и межотопительный периоды, соответственно принимается $t_{\text{х.з.}} = 5^\circ\text{C}$, $t_{\text{х.л.}} = 15^\circ\text{C}$.

11. При установке прибора учета на несколько объектов теплоснабжения, принадлежащих разным лицам, количество потребленной тепловой энергии, теплоносителя каждым из указанных лиц определяется исходя из показаний прибора учета, распределённых пропорционально расчётному количеству потреблённой тепловой энергии, теплоносителя, определённому в соответствии с п.п. 6-9 настоящего Приложения.

ПОДПИСИ СТОРОН

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

ПОТРЕБИТЕЛЬ

_____/Бершауэр Н.В./
М.П.

_____/Алешина А. А./
М.П.



Порядок осуществления расчетов с использованием автоматизированной информационно-измерительной системы энергетических ресурсов

1. Стороны договорились для целей определения показаний приборов коммерческого учета тепловой энергии и теплоносителя (далее – УУТЭ) применять «Отчетную ведомость за потребленные энергетические ресурсы», сформированную Автоматизированной информационно-измерительной системы (далее – Отчет АИИС) по согласованной сторонами форме.

Под Автоматизированной информационно-измерительной системой (далее - АИИС) Теплоснабжающей организации Стороны понимают систему программных и аппаратных средств, предназначенных для автоматизации процесса сбора, обработки и хранения информации о количестве потребленной тепловой энергии, теплоносителя, в т.ч. как горячей воды на нужды горячего водоснабжения, посредством получения информации с УУТЭ Потребителя с использованием систем дистанционного сбора и передачи данных.

2. Потребитель назначает представителя, ответственного за работу УУТЭ, (далее – ответственный представитель Потребителя) присоединенного в установленном порядке к АИИС Теплоснабжающей организации, и в течение 10 (десяти) рабочих дней, начиная с даты подключения прибора учета к АИИС, письменно уведомляет об этом Теплоснабжающую организацию. В случае смены ответственного представителя Потребителя, Потребитель уведомляет Теплоснабжающую организацию в письменном виде в течение 3 (трех) дней с момента изменения.

Ответственный представитель Потребителя ежедневно производит контроль передачи и поступления данных с УУТЭ в АИИС Теплоснабжающей организации с использованием каналобразующего оборудования (устройства считывания, передачи данных о потреблении тепловой энергии и теплоносителя).

В случае обнаружения неисправности каналобразующего оборудования или иной невозможности дистанционной передачи данных, ответственный представитель Потребителя сообщает об этом (посредством направления письма, факсограммы или телефонограммы) в течение 24 (двадцати четырех) часов в Теплоснабжающую организацию.

3. При возникновении сбоя в передаче данных в АИИС Теплоснабжающей организации из-за выхода из строя каналобразующего оборудования или повреждений линий (каналов) связи в течение более 15 (пятнадцати) календарных дней подряд в расчетном месяце, для целей определения показаний УУТЭ Потребитель предоставляет в Теплоснабжающую организацию в предусмотренный Договором срок подписанные уполномоченным лицом актуальные показания коммерческих приборов учета.

При возникновении сбоя в передаче данных в АИИС Теплоснабжающей организации из-за неработоспособности УУТЭ Потребителя, Потребитель и Теплоснабжающая организация в соответствии с Правилами коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя составляют Акт о выходе из строя УУТЭ.

Расчет количества потребленной Потребителем тепловой энергии в случае неработоспособности УУТЭ Потребителя производится Теплоснабжающей организацией в порядке, предусмотренном Договором и действующим законодательством РФ. Определение количества тепловой энергии, поставленной (полученной) при возникновении нештатных ситуаций (работа теплосчетчика при расходах теплоносителя ниже минимального или выше максимального пределов расходомера; работа теплосчетчика при разности температур теплоносителя ниже минимального установленного значения для данного тепловычислителя; функциональный отказ; изменение направления потока теплоносителя, если в теплосчетчике специально не заложена такая функция; отсутствие электропитания теплосчетчика), за расчетный период производится теплоснабжающей организацией самостоятельно в соответствии с действующим законодательством РФ.

Теплоснабжающая организация: _____

Потребитель: _____



4. Для расчётов за потреблённую Потребителем тепловую энергию за расчётный месяц, принимаются данные переданные с УУТЭ в АИИС.

Величина тепловых потерь в границах балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Потребителя, величина невозвращенного теплоносителя определяется в соответствии с условиями Договора и требованиями законодательства.

5. Отчет АИИС является основанием для проведения расчётов за потребленные Потребителем энергоресурсы в отчетном периоде.

Количество потребленной в отчетном периоде энергоресурсов, предусмотренное Отчетом АИИС, фиксируется в акте поданной - принятой тепловой энергии и горячей воды, который в предусмотренные Договором сроки вместе с другими платежными документами направляются Потребителю для подписания.

6. Подписание сторонами актов поданной - принятой тепловой энергии и горячей воды свидетельствует об отсутствии разногласий в определяемых на основании Отчета АИИС величинах потреблённой Потребителем в отчетном периоде тепловой энергии.

7. Теплоснабжающая организация без предварительного уведомления Потребителя вправе привлекать третьих лиц для исполнения своих обязательств, предусмотренных настоящим Приложением.

8. С момента установки оборудования информационно-измерительных систем учета ресурсов на УУТЭ, Потребитель обеспечивает сохранность установленного оборудования и отсутствие доступа к нему посторонних лиц.

ПОДПИСИ СТОРОН

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

ПОТРЕБИТЕЛЬ

_____/Бершауэр Н.В./
М.П.

_____/Алешина А. А./
М.П.



**Порядок распределения денежных средств, поступающих в счет оплаты
поставленных энергетических ресурсов**

1. При осуществлении оплаты по настоящему Договору Потребитель обязан указывать в платежных документах назначение платежа – основание платежа (дату и номер настоящего Договора), корректный номер счета или счета фактуры, период поставки энергетических ресурсов, за который производится платеж.

2. Средства, поступающие от Потребителя, учитываются Теплоснабжающей организацией в соответствии с информацией о периоде, за который производится платеж, указанный в платежном документе.

3. Период оплаты считается не указанным, а платеж поступившим без назначения платежа, если из назначения платежа невозможно установить ни один из следующих идентифицирующих признаков:

- корректный номер счёта или счёта-фактуры;
- период, за который произведена оплата.

4. Платежи, совершённые без указания периода оплаты, относятся Теплоснабжающей организацией в счёт оплаты наиболее ранее возникших обязательств (согласно календарной очередности), в отношении которых отсутствует спор с Потребителем об их наличии.

5. Если оплата поступила с назначением платежа, и сумма оплаты превышает стоимость энергетических ресурсов указанного периода, Теплоснабжающая организация относит переплату по указанному платежу в счёт оплаты наиболее ранее возникших обязательств (согласно календарной очередности), в отношении которых отсутствует спор с Потребителем об их наличии.

6. Для целей пунктов 4-5 настоящего Приложения спор о наличии обязательств признается существующим в случае рассмотрения судом искового заявления (заявления о выдаче судебного приказа) о взыскании задолженности, с даты принятия такого искового заявления к производству до вступления судебного акта по делу в силу.

7. В случае, если вся имеющаяся задолженность является спорной, оплата признается переплатой и засчитывается в счёт будущих периодов (авансы полученные), если иное не будет установлено соглашением или мировым соглашением.

8. Потребитель не вправе изменять назначение платежа, за исключением случаев, когда изменение или уточнение назначения платежа произошло в день его совершения, или в случае достижения такого соглашения с получателем платежа (по соглашению сторон).

ПОДПИСИ СТОРОН

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

ПОТРЕБИТЕЛЬ



_____/Бершауэр Н.В./
М.П.

_____/Алешина А. А./
М.П.





Документ передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»

Организация, сотрудник		Доверенность: рег. номер, период действия и статус	Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
Подписи отправителя:	 ПАО "Т ПЛЮС" Бершауэр Наталия Викторовна, Руководитель направления	 Не требуется для подписания	01E172B10000B05A8E4BC36BEA8 110E74C с 12.05.2023 13:36 по 12.08.2024 13:36 GMT+03:00	05.12.2023 16:06 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа

Ожидается
ответная
подпись