

Правила учета тепловой энергии и теплоносителя

Правила · № ВК-4936 · от 12.09.1995 · Министерство топлива и энергетики · Действует без изменений

П Р А В И Л А

ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

ГОСУДАРСТВЕННОГО ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО НАДЗОРА МИНИСТЕРСТВА ТОПЛИВА И ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

12.09.95 г. N ВК-4936

ПРАВИЛА УЧЕТА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Зарегистрировано в Минюсте РФ 25 сентября 1995 г. N 954

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

Некоторые из прилагаемых терминов и определений приняты только для настоящих Правил учета тепловой энергии и теплоносителя. "ВИДЫ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК" Отопительная, вентиляционная, кондиционирование воздуха,

технологическая горячее

водоснабжения. "ВОДОСЧЕТЧИК" Измерительный прибор, предназначен-
ный для измерения объема (массы)

воды (жидкости), протекающей в

трубопроводе через сечение, перпен-

дикулярное направлению скорости

потока. "ВРЕМЯ РАБОТЫ ПРИБОРОВ Интервал времени, за который на УЗЛА УЧЕТА" основе показаний
приборов ведется,

учет тепловой энергии и массы

(или объема) теплоносителя, а

также контроль его температуры и

давления. "ГРАНИЦА БАЛАНСОВОЙ Линия раздела элементов тепловых ПРИНАДЛЕЖНОСТИ

ТЕПЛОВЫХ сетей между владельцами по признаку СЕТЕЙ" собственности, аренды или полного

хозяйственного ведения. "ДОПУСК В ЭКСПЛУАТАЦИЮ Процедура, определяющая готовность УЗЛА
УЧЕТА" узла учета тепловой энергии к

эксплуатации, и завершающаяся

подписанием Акта установленного

образца. "ЗАВИСИМАЯ СХЕМА ПОДКЛЮ- Схема присоединения системы ЧЕНИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОПОТ-
теплопотребления к тепловой сети, РЕБЛЕНИЯ" при которой теплоноситель (вода)

из тепловой сети поступает непос-

редственно в систему теплопотребле-

ния. "ЗАКРЫТАЯ ВОДЯНАЯ Система теплоснабжения, в которой СИСТЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ" вода,
циркулирующая в тепловой сети,

из сети не отбирается. "ИСТОЧНИК ТЕПЛОТЫ Энергоустановка, производящая тепло (ТЕПЛОВОЙ
ЭНЕРГИИ)" (тепловую энергию). "НЕЗАВИСИМАЯ СХЕМА ПОД- Схема присоединения системы тепло-

КЛЮЧЕНИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛО- потребления к тепловой сети, при ПОТРЕБЛЕНИЯ" которой

теплоноситель, поступающий

из тепловой сети, проходят через

теплообменник, установленный на

тепловом пункте потребителя, где

нагревает вторичный теплоноситель,

используемый в дальнейшем в системе

телопотребления. "ОТКРЫТАЯ ВОДЯНАЯ Водная система теплоснабжения, в СИСТЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ" которой вода частично или полностью отбирается из системы потребления теплоты. "ПРИБОРЫ УЧЕТА" Приборы, которые выполняют одну или несколько функций: измерение, накопление, хранение, отображение информации о количестве тепловой энергии, массе (или объеме), температуре, давлении теплоносителя и времени работы самих приборов. "ПОТРЕБИТЕЛЬ ТЕПЛОВОЙ Юридическое или физическое лицо, ЭНЕРГИИ" которому принадлежат теплопотребляющие установки присоединенные к системе теплоснабжения энергоснабжающей организации. "РАСХОД ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ" Масса (объем) теплоносителя, прошедшего через поперечное сечение трубопровода за единицу времени. "РЕГИСТРАЦИЯ ВЕЛИЧИНЫ" Отображение измеряемой величины в цифровой или графической форме на твердом носителе - бумаге. "СИСТЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ" Совокупность взаимосвязанных источника теплоты, тепловых сетей и систем теплопотребления. "СИСТЕМА ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ" Комплекс теплопотребляющих установок с соединительными трубопроводами или тепловыми сетями. "СЧЕТЧИК ПАРА" Измерительный прибор, предназначенный для измерения массы пара, протекающего в трубопроводе через сечение, перпендикулярное направлению скорости потока. "ТЕПЛОВАЯ СЕТЬ" Совокупность трубопроводов и устройств, предназначенных для передачи тепловой энергии. "ТЕПЛОВОЙ ПУНКТ (ТП)" Комплекс устройств для присоединения систем теплопотребления к тепловой сети и распределения теплоносителя по видам теплового потребления. "ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩАЯ УСТАНОВКА" Комплекс устройств, использующих теплоту для отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, кондиционирования воздуха и технологических нужд. "ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ" Обеспечение потребителей тепловой энергией. "ТЕПЛОСЧЕТЧИК" Прибор или комплект приборов (средство измерения), предназначенный для определения количества теплоты и измерения массы и параметров теплоносителя. "ТЕПЛОВЫЧИСЛИТЕЛЬ" Устройство обеспечивающее расчет количества теплоты на основе входной информации о массе, температуре и давлении теплоносителя. "УЗЕЛ УЧЕТА" Комплект приборов и устройств, обеспечивающий учет тепловой энергии, массы (или объема) теплоносителя, а также контроль и регистрацию его параметров.

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Параметры t - температура; p - давление; h - энтальпия; G - масса воды; D - масса пара; Q - тепловая энергия; T - время.

Индексы 1 - подающий трубопровод; 2 - обратный трубопровод; п- подпитка; к - конденсат; хв - холодная вода; гв - горячее водоснабжение.

Точки измерения

(см. бум. носитель) - температуры; - давления; - расхода теплоносителя.

Технологические требования - учитываемый параметр; - регистрируемый параметр; - узел учета.

Оборудование - насос; - теплообменник; - элеватор; - трубопровод; - задвижка; - отопительный прибор.

1.1. Требования Правил распространяются на энергоснабжающие организации и потребителей тепловой энергии при взаимных расчетах за поставку и потребление тепловой энергии независимо от установленной мощности источника теплоты и присоединенной тепловой нагрузки потребителя.

1.2. Учет и регистрация отпуска и потребления тепловой энергии организуются с целью:

- осуществления взаимных финансовых расчетов между энергоснабжающими организациями и потребителями тепловой энергии;

- контроля за тепловыми и гидравлическими режимами работы систем теплоснабжения и теплотребления;

- контроля за рациональным использованием тепловой энергии и теплоносителя;

- документирования параметров теплоносителя: массы (объема), температуры и давления.

1.3. Расчеты потребителей тепловой энергии с энергоснабжающими организациями за полученное ими тепло осуществляются на основании показаний приборов учета и контроля параметров теплоносителя, установленных у потребителя и допущенных в эксплуатацию в качестве коммерческих в соответствии с требованиями настоящих Правил.

В случае, когда к магистрали, отходящей от источника теплоты, подключен единственный потребитель и эта магистраль находится на его балансе, по взаимному согласию сторон допускается ведение учета потребляемой тепловой энергии по приборам учета, установленным на узле учета источника теплоты.

1.4. Взаимные обязательства энергоснабжающей организации и потребителя по расчетам за тепловую энергию и теплоноситель, а также по соблюдению режимов отпуска и потребления тепловой энергии и теплоносителя определяются "Договором на отпуск и потребление тепловой энергии" (в дальнейшем Договор).

1.5. При оборудовании и эксплуатации узлов учета тепловой энергии и теплоносителя необходимо руководствоваться следующей действующей нормативной и технической документацией:

- настоящими Правилами;

- Правилами пользования электрической и тепловой энергией.

Утверждены приказом Министерства энергетики и электрификации СССР от 6 декабря 1981 г. N 310;

- СНиП 2.04.07-86 "Тепловые сети";

- Правилами эксплуатации теплотребляющих установок и тепловых сетей потребителей.

Утверждены Главгосэнергонадзором Российской Федерации 7 мая 1992 г.;

- Правилами техники безопасности при эксплуатации теплотребляющих установок и тепловых сетей потребителей. Утверждены Главгосэнергонадзором Российской Федерации 7 мая 1992 г.;

- Правилами измерения расхода газов и жидкостей стандартными сужающими устройствами РД 50-213-80;

- методическими материалами по применению Правил Правил РД 50-213-80;

- методическими указаниями "Расход жидкости и газов. Методика выполнения измерений с помощью специальных служащих устройств РД 5-411-83";

- Законом Российской Федерации от 27 апреля 1993 г. N 4871-1 "Об обеспечении единства средств измерений";

- ПР 50.2.002-94 "ГСИ. Порядок осуществления Государственного метрологического надзора за выпуском, состоянием и применением средств измерений, аттестованными методиками выполнения измерений, эталонами и соблюдением метрологических правил и норм";
- ПР 50.2.006-94 "ГСИ. Поверка средств измерений";
- МИ 2273-93 "ГСИ. Области использования средств измерений, подлежащих поверке";
- МИ 2164-91 "ГСИ. Теплосчетчики. Требования к испытаниям, метрологической аттестации, поверке";
- ГСССД 98-86. Вода. Удельный объем и энтальпия при температурах 0...800 град. С и давлениях 0,001...100 МПа. М. Изд. Стандартов, 1986;
- ГСССД 6-89. Вода. Коэффициент динамической вязкости при температурах 0...800 град. С и давлениях, от соответствующих разреженному газу до 300 МПа. М. Изд. Стандартов, 1989;
- ГСССД. Плотность, энтальпия и вязкость воды. М. Изд ВНИИЦ СИБ, 1993;
- инструкциями заводов - изготовителей на комплекты приборов и отдельные приборы учета и контроля тепловой энергии и теплоносителя.

1.6. Настоящие Правила устанавливают уровень оснащенности узлов учета источников теплоты и минимально необходимую степень оснащенности узлов учета потребителей средствами измерений в зависимости от схемы теплоснабжения и зафиксированной в Договоре величины тепловой нагрузки. Энергоснабжающая организация не вправе дополнительно требовать от потребителя установки на узле учета приборов, не предусмотренных требованиями настоящих Правил.

Потребитель по согласованию с энергоснабжающей организацией имеет право для своих технологических целей дополнительно устанавливать на узле учета приборы для определения количества тепловой энергии и теплоносителя, а также для контроля параметров теплоносителя, не нарушая при этом технологию коммерческого учета и не влияя на точность и качество измерений. Показания дополнительно установленных приборов не используются при взаимных расчетах между потребителем и энергоснабжающей организацией.

1.7. При определении размерностей физических величин в соответствии с ГОСТ 8.417.81 используется Международная система единиц (СИ). Однако в практике учета тепловой энергии широко используются приборы, имеющие градуировку, соответствующую системе единиц МКГСС, поэтому в настоящих Правилах применяются обе системы.

В формулах и тексте настоящих Правил приняты следующие единицы измерений:

- давления, кгс/кв. см;
- температуры, град. С;
- энтальпии, кДж/кг (ккал/кг);
- массы, т;
- плотности, кг/куб. м;
- объема, куб. м;
- тепловой энергии, ГДж (Гкал);
- времени, ч.

Соотношения между единицами измерения в системах СИ и МКГСС приведены в Приложении 1.

При определении величин энтальпий используются нормативно-технические материалы, указанные в п. 1.5 настоящих Правил.

1.8. При возникновении разногласий по техническим вопросам организации и ведения учета тепловой энергии и теплоносителя их урегулирование передается в Госэнергонадзор или решается в судебном порядке.

1.9. Все работы по оборудованию узла учета должны выполняться только организациями имеющими лицензию (разрешение) Главгосэнергонадзора Российской Федерации.

2. УЧЕТ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ НА ИСТОЧНИКЕ ТЕПЛОТЫ

2.1. Организация учета тепловой энергии и теплоносителя, отпущенных в водяные системы теплоснабжения

2.1.1. Узлы учета тепловой энергии воды на источниках теплоты: теплоэлектроцентралях (ТЭЦ), районных тепловых станциях (РТС), котельных и т.п. оборудуются на каждом из выводов.

Узлы учета тепловой энергии оборудуются у границы раздела балансовой принадлежности трубопроводов в местах, максимально приближенных к головным задвижкам источника.

Не допускается организация отборов теплоносителя на собственные нужды источника после узла учета тепловой энергии, отпускаемой в системы теплоснабжения потребителей.

2.1.2. На каждом узле учета тепловой энергии источника теплоты с помощью приборов должны определяться следующие величины:

- время работы приборов узла учета;
- отпущенная тепловая энергия;
- масса (или объем) теплоносителя, отпущенного и полученного источником теплоты соответственно по подающему и обратному трубопроводам;
- масса (или объем) теплоносителя, расходуемого на подпитку системы теплоснабжения;
- тепловая энергия, отпущенная за каждый час;
- масса (или объем) теплоносителя, отпущенного источником теплоты по подающему трубопроводу и полученного по обратному трубопроводу за каждый час;
- масса (или объем) теплоносителя, расходуемого на подпитку систем теплоснабжения за каждый час;
- среднечасовые и среднесуточные значения температур теплоносителя в подающем, обратном и трубопроводе холодной воды, используемой для подпитки;
- среднечасовые значения давлений теплоносителя в подающем, обратном и трубопроводе холодной воды, используемой для подпитки.

Среднечасовые и среднесуточные значения параметров теплоносителя определяются на основании показаний приборов, регистрирующих параметры теплоносителя.

2.1.3. Приборы учета, устанавливаемые на обратных трубопроводах магистралей, должны размещаться до места присоединения подпиточного трубопровода.

Принципиальная схема размещения точек измерения массы (или объема) теплоносителя, состав измеряемых и регистрируемых параметров приведены на рис. 1.

2.2. Определение количества тепловой энергии и теплоносителя, отпущенных в водяные системы теплоснабжения

2.2.1. Количество тепловой энергии, отпущенной источником теплоты, определяется как сумма количеств тепловой энергии отпущенной по его выводам.

Количество тепловой энергии, отпущенной источником теплоты по каждому отдельному выводу, определяется как алгебраическая сумма произведений массы теплоносителя по каждому трубопроводу (подающему, обратному и подпиточному) на соответствующие-энтальпии. Масса сетевой воды в обратном и подпиточном трубопроводах берется с отрицательным знаком.

Для определения количества тепловой энергии Q , отпущенной источником теплоты используется формула:

(см. бумажный носитель) где a - количество узлов учета на подающих трубопроводах;

b - количество узлов учета на обратных трубопроводах;

m - количество узлов учета на подпиточных трубопроводах;

G_{li} - масса теплоносителя отпущенного источником теплоты по каждому подающему трубопроводу;

G_{2j} - масса теплоносителя возвращенного источнику теплоты по каждому обратному трубопроводу;

$G_{пК}$ - масса теплоносителя, израсходованной на подпитку каждой системы теплоснабжения потребителей тепловой энергии;

h_{li} - энтальпия сетевой воды в соответствующем подающем трубопроводе;

h_{2j} - энтальпия сетевой воды в соответствующем обратном трубопроводе;

Принципиальная схема размещения точек измерения массы (или объема) теплоносителя и его регистрируемых параметров на источнике теплоты для водяных систем теплоснабжения (см. бумажный носитель)

h_{xbK} - энтальпия холодной воды, используемой для подпитки соответствующей системы теплоснабжения потребителей тепловой энергии.

Средние значения энтальпий за соответствующий интервал времени определяются на основании измеренных среднечасовых значений температур и давлений.

2.3. Организация учета тепловой энергии и теплоносителя, отпущенных в паровые системы теплоснабжения

2.3.1. Узлы учета тепловой энергии пара на источнике теплоты (ТЭЦ, РТС, котельной и т.п.) оборудуются на каждом из его выводов.

Узлы учета тепловой энергии оборудуются у границы раздела балансовой принадлежности трубопроводов в местах, максимально приближенных к головным задвижкам источника.

Не допускается организация отборов теплоносителя на собственные нужды источника после узла учета тепловой энергии, отпускаемой в системы теплоснабжения потребителей.

2.3.2. На каждом узле учета тепловой энергии источника теплоты с помощью приборов должны определяться следующие величины:

- время работы приборов узла учета;
 - отпущенная тепловая энергия;
 - масса (или объем) отпущенного пара и возвращенного источнику теплоты конденсата;
 - тепловая энергия, отпущенная за каждый час;
 - масса (или объем) отпущенного пара и возвращенного источнику теплоты конденсата за каждый час;
 - среднечасовые значения температуры пара, конденсата и холодной воды, используемой для подпитки;
 - среднечасовые значения давления пара, конденсата и холодной воды, используемой для подпитки.
- Среднечасовые значения параметров теплоносителя и их средние величины за какой - либо другой промежуток времени определяются на основании показаний приборов, регистрирующих параметры теплоносителя.

Принципиальная схема размещения точек измерения массы (или объема) теплоносителя, состав измеряемых и регистрируемых параметров приведены на рис. 2.

Принципиальная схема размещения точек измерения массы (или объема) теплоносителя и его регистрируемых параметров на источнике теплоты для паровых систем теплоснабжения (См. бумажный носитель)

2.4. Определение количества тепловой энергии и теплоносителя, отпущенных в паровые системы теплоснабжения

2.4.1. Количество тепловой энергии, отпущенной источником теплоты, определяется как сумма количеств тепловой энергии, отпущенной по его выводам.

Количество тепловой энергии, отпущенной источником теплоты по каждому отдельному выводу, определяется как алгебраическая сумма произведений массы теплоносителя по каждому трубопроводу (паропроводу и конденсатопроводу) на соответствующие энтальпии. Масса теплоносителя в конденсатопроводе берется с отрицательным знаком.

Для определения количества тепловой энергии Q , отпущенной источником теплоты, используется формула:

(См. бумажный носитель) где K - количество узлов учета на паропроводах;

m - количество узлов учета на конденсатопроводах;

D_i - масса пара, отпущенного источником теплоты по каждому паропроводу;

G_{kj} - масса конденсата, полученного источником по каждому конденсатопроводу;

h_i - энтальпия пара в соответствующем паропроводе;

h_{kj} - энтальпия конденсата в соответствующем конденсатопроводе;

$h_{хв}$ - энтальпия холодной воды, используемой для подпитки.

Средние значения энтальпий за соответствующий интервал времени определяются на основании измеренных среднечасовых значений температур и давлений.

3. УЧЕТ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ У ПОТРЕБИТЕЛЯ В ВОДЯНЫХ СИСТЕМАХ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ

3.1. Организация учета тепловой энергии и теплоносителя, полученных водяными системами теплоснабжения

3.1.1. В открытых и закрытых системах теплоснабжения на узле учета тепловой энергии и теплоносителя с помощью прибора (приборов) должны определяться следующие величины:

- время работы приборов узла учета;
- полученная тепловая энергия;
- масса (или объем) полученного теплоносителя по подающему трубопроводу и возвращенного по обратному трубопроводу;
- масса (или объем) полученного теплоносителя по подающему трубопроводу и возвращенного по обратному трубопроводу за каждый час;
- среднечасовое и среднесуточное значение температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах узла учета.

В системах теплоснабжения, подключенных по независимой схеме, дополнительно должна определяться масса (или объем) теплоносителя, расходуемого на подпитку.

В открытых системах теплоснабжения дополнительно должны определяться:

- масса (или объем) теплоносителя, израсходованного на водоразбор в системах горячего водоснабжения;
- среднечасовое значение давления теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах узла учета.

Среднечасовые и среднесуточные значения параметров теплоносителя определяются на основании показаний приборов, регистрирующих параметры теплоносителя.

Принципиальная схема размещения точек измерения массы (или объема) теплоносителя, его температуры и давления, состав измеряемых и регистрируемых параметров теплоносителя в открытых системах теплоснабжения приведены на рис. 3, в закрытых системах теплоснабжения - на рис. 4.

3.1.2. В открытых и закрытых системах теплоснабжения, где суммарная тепловая нагрузка не превышает 0,5 Гкал/ч, масса (или объем) полученного и возвращенного теплоносителя за каждый час и среднечасовые значения параметров теплоносителей могут не определяться.

Принципиальная схема размещения точек измерения количества тепловой энергии и массы (или объема) теплоносителя, а также его регистрируемых параметров в открытых системах теплоснабжения.

(См. бумажный носитель)

Принципиальная схема размещения точек измерения количества тепловой энергии и масса (или объема) теплоносителя, а также его регистрируемых параметров в закрытых системах теплоснабжения.

(См. бумажный носитель)

Принципиальная схема размещения точек измерения массы (или объема) теплоносителя и его параметров в открытых системах теплоснабжения приведена на рис. 5, в закрытых системах теплоснабжения - на рис. 6.

3.1.3. У потребителей в открытых и закрытых системах теплоснабжения, суммарная тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, на узле учета с помощью приборов можно определять только: время работы приборов узла учета; массу (или объем) полученного и возвращенного теплоносителя, а также массу (или объем) теплоносителя расходуемого на подпитку.

В открытых системах теплоснабжения дополнительно должна определяться масса теплоносителя, израсходованного на водоразбор в системе горячего водоснабжения.

Принципиальная схема размещения точек измерения массы теплоносителя в открытых системах теплоснабжения приведена на рис. 7, в закрытых системах теплоснабжения - на рис. 8.

3.1.4. По согласованию с энергоснабжающей организацией величина полученной тепловой энергии в закрытых системах теплоснабжения может определяться на основании измерения параметров теплоносителя в соответствии с принципиальными схемами, приведенными на рис. 9 или 10.

3.1.5. Узел учета тепловой энергии, массы (или объема) и параметров теплоносителя оборудуется на принадлежащем потребителю тепловом пункте в месте, максимально приближенном к его головным задвижкам.

Для систем теплоснабжения, у которых отдельные виды тепловых нагрузок подключены к внешним тепловым сетям самостоятельными трубопроводами, учет тепловой энергии, массы (или объема) и параметров теплоносителя ведется для каждой самостоятельно подключенной нагрузки с учетом требований п.п. 3.1.1 - 3.1.4.

3.2. Определение количества тепловой энергии и теплоносителя, полученных водяными системами теплоснабжения

3.2.1. Количество тепловой энергии и масса (или объем) теплоносителя, полученные потребителем, определяются энергоснабжающей организацией на основании показаний приборов его узла учета за определенный Договором период по формуле:

Принципиальная схема размещения точек измерения количества тепловой энергии и массы (или объема) теплоносителя в открытых системах теплоснабжения с суммарной тепловой нагрузкой не превышающей 0,5 Гкал/ч (См. бумажный носитель)

Принципиальная схема размещения точек измерения количества тепловой энергии и массы (или объема) теплоносителя в закрытых системах теплоснабжения с суммарной тепловой нагрузкой не превышающей 0,5 Гкал/ч (См. бумажный носитель)

Принципиальная схема размещения точек измерения количества тепловой энергии и массы (или объема) теплоносителя в открытых системах теплоснабжения с суммарной тепловой нагрузкой не превышающей 0,1 Гкал/ч (См. бумажный носитель)

Принципиальная схема размещения точек измерения количества тепловой энергии и массы (или объема) теплоносителя в закрытых системах теплоснабжения с суммарной тепловой нагрузкой не превышающей 0,1 Гкал/ч (См. бумажный носитель)

Принципиальная схема размещения точек измерения количества тепловой энергии и массы (или объема) теплоносителя только в подающем трубопроводе тепловой сети, а также его

регистрируемых параметров в закрытых системах теплотребления по согласованию с энергоснабжающей организацией.

(См. бумажный носитель)

Принципиальная схема размещения точек измерения количества тепловой энергии и массы (или объема) теплоносителя только в обратном трубопроводе тепловой сети, а также его регистрируемых параметров в закрытых системах теплотребления по согласованию с энергоснабжающей организацией.

(См. бумажный носитель)

$$Q = Q_i + Q_p + (G_p + G_{rv} + G_y) \times (h_2 - h_{хв}) \times 10, (3.1)$$

где Q_i - тепловая энергия, израсходованная потребителем, по показаниям теплосчетчика;

Q_p - тепловые потери на участке от границы балансовой принадлежности системы теплоснабжения потребителя до его узла учета. Эта величина указывается в Договоре и учитывается, если узел учета оборудован не на границе балансовой принадлежности;

G_p - масса сетевой воды, израсходованной потребителем на подпитку систем отопления по показаниям подосчетчика (учитывается для систем, подключенных к тепловым сетям по независимой схеме);

G_{rv} - масса сетевой воды, израсходованной потребителем на водоразбор, по показаниям водосчетчика (учитывается для открытых систем теплотребления);

G_y - масса утечки сетевой воды в системах теплотребления. Ее величина определяется как разность между массой сетевой воды G_1 по показанию водосчетчика, установленного на подающем трубопроводе, и суммой масс сетевой воды ($G_2 + G_{rv}$) по показаниям водосчетчиков установленных соответственно на обратном трубопроводе и трубопроводе горячего водоснабжения, $G_y = [G_1 - (G_2 + G_{rv})]$.

h_2 - энтальпия сетевой воды на выводе обратного трубопровода источника теплоты;

$h_{хв}$ - энтальпия холодной воды, используемой для подпитки систем теплоснабжения на источнике теплоты.

Величины h_2 и $h_{хв}$ определяются по соответствующим измеренным на узле учета источника теплоты средним за рассматриваемый период значениям температур и давлений.

В системах теплотребления, где приборами учета определяется только масса (или объем) теплоносителя, при определении величины израсходованной тепловой энергии по выражению (3.1) значение Q_i находится по формуле:

-3

$$Q_i = G_1 \times (h_1 - h_2) \times 10, (3.2)$$

где G_1 - масса сетевой воды в подающем трубопроводе, полученная потребителем и определенная по его приборам учета;

h_1 - энтальпия сетевой воды на выводе подающего трубопровода источника теплоты;

h_2 - энтальпия сетевой воды на выводе обратного трубопровода источника теплоты;

Величины h_1 , h_2 определяются по соответствующим измеренным на узле учета источника теплоты средним за рассматриваемый период значениям температур и давлений.

3.2.2. Показания теплосчетчика (теплосчетчиков), водосчетчика (водоисточников), а также регистрирующих приборов узла учета используются энергоснабжающей организацией для определения значений отклонений полученной тепловой энергии, массы и температуры теплоносителя от величин, нормируемых Договором.

3.2.3. Значения отклонений полученной тепловой энергии, массы и температуры теплоносителя от величин, нормируемых Договором, определяются энергоснабжающей организацией на основании

показаний теплосчетчика (теплосчетчиков), водосчетчика (водосчетчиков), а также приборов, регистрирующих параметры теплоносителя.

Если на узле учета потребителя не используются приборы, регистрирующие параметры теплоносителя, порядок определения их значений нормируется Договором.

4. УЧЕТ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ У ПОТРЕБИТЕЛЯ В ПАРОВЫХ СИСТЕМАХ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ

4.1. Организация учета тепловой энергии и теплоносителя, полученных паровыми системами теплопотребления

4.1.1. В паровых системах теплопотребления на узле учета тепловой энергии и теплоносителя с помощью приборов должны определяться следующие величины:

- время работы приборов узла учета;
- полученная тепловая энергия;
- масса (или объем) полученного пара;
- масса (или объем) возвращенного конденсата;
- масса (или объем) получаемого пара за каждый час;
- среднечасовые значения температуры и давления пара;
- среднечасовое значение температуры возвращаемого конденсата.

Среднечасовые значения параметров теплоносителя определяются на основании показаний приборов регистрирующих эти параметры.

В системах теплопотребления, подключенных к тепловым сетям по независимой схеме, должна определяться масса (или объем) конденсата, расходуемого на подпитку.

Принципиальная схема размещения точек измерения массы (или объема) теплоносителя, его температуры и давления, состав измеряемых и регистрируемых параметров теплоносителя в паровых системах теплопотребления приведены на рис. 11.

4.1.2. Узел учета тепловой энергии, массы (или объема) и параметров теплоносителя оборудуется на принадлежащем потребителю вводе теплового пункта в местах, максимально приближенных к его головным задвижкам.

Для систем теплопотребления, у которых отдельные виды тепловых нагрузок подключены к внешним тепловым сетям самостоятельными трубопроводами, учет тепловой энергии, массы (или объема) и параметров теплоносителя ведется для каждой самостоятельно подключенной нагрузки.

Принципиальная схема размещения точек измерения количества

тепловой энергии и массы (или объема) теплоносителя,

а также его регистрируемых параметров в паровых

системах теплопотребления

(Смотри бумажный носитель)

4.2.1 Количество тепловой энергии и масса (или объем) теплоносителя, полученные потребителем, определяются энергоснабжающей организацией на основании показаний приборов его узла учета за определенный Договором период по формуле:

-3

$Q = Q_i + Q_p + (D - G_k) \times (h_k - h_{хв}) \times 10$, (4.1) где Q_i - тепловая энергия, израсходованная потребителем по показаниям теплосчетчика;

Q_p - тепловые потери на участке от границы балансовой принадлежности системы теплоснабжения потребителя до его узла учета. Эта величина указывается в Договоре и учитывается, если узел учета оборудован не на границе балансовой принадлежности;

D - масса пара, полученная потребителем и определенная по его приборам учета;

G_k - масса возвращенного потребителем конденсата, определенная по его приборам учета;

h_k - энтальпия конденсата в конденсатопроводе на источнике теплоты;

$h_{хв}$ - энтальпия холодной воды, используемой для подпитки систем теплоснабжения на источнике

теплоты.

Величины h_k и h_{kv} определяются по существующим измеренным на узле учета источника теплоты средним за рассматриваемый период времени значениям температур и давлений.

4.2.2. Показания теплосчетчика (теплосчетчиков), счетчиков пара и конденсата, а также регистрирующих приборов узла учета используются энергоснабжающей организацией для определения отклонений от нормируемых Договором количества тепловой энергии, массы и температуры теплоносителя.

4.2.3. Значения отклонений тепловой энергии, массы и температуры теплоносителя от величин, нормируемых Договором, определяются энергоснабжающей организацией на основании показаний теплосчетчика (теплосчетчиков), счетчиков пара и конденсата, а также показаний приборов, регистрирующих параметры теплоносителя.

5. ОСНОВНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ К ПРИБОРАМ УЧЕТА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

5.1. Общие требования

5.1.1. Узел учета тепловой энергии оборудуется средствами измерения (теплосчетчиками, водосчетчиками, тепловычислителями, счетчиками пара, приборами регистрирующими параметры теплоносителя и др), зарегистрированными в Государственном реестре средств измерений и имеющими сертификат Главгосэнергонадзора Российской Федерации.

При использовании для учета тепловой энергии теплосчетчиков, тепловычислителей и счетчиков массы (объема), реализующих принцип измерения расхода теплоносителя методом переменного перепада давления (где в качестве служащего устройства используется диафрагма, сопло или другое служащее устройство, выполненное в соответствии с требованиями РД50-411-83), узел учета должен быть аттестован в индивидуальном порядке Госстандартом и согласован с Госэнергонадзором.

5.1.2. Каждый прибор учета должен проходить проверку с периодичностью, предусмотренной для него Госстандартом. Приборы учета, у которых истек срок действия проверки и (или) сертификации, а также исключенные из реестра средств измерений, к эксплуатации не допускаются.

5.1.3. Выбор приборов учета для использования на узле учета источника теплоты осуществляет энергоснабжающая организация по согласованию с Госэнергонадзором.

5.1.4. Выбор приборов учета для использования на узле учета потребителя осуществляет потребитель по согласованию с энергоснабжающей организацией.

В случае разногласий между потребителем и энергоснабжающей организацией по типам приборов учета, окончательное решение принимается Госэнергонадзором.

5.1.5. Приборы учета должны быть защищены от несанкционированного вмешательства в их работу, нарушающего учет тепловой энергии, массы (или объема) и регистрацию параметров теплоносителя.

5.2. Требования к метрологическим характеристикам приборов учета.

5.2.1. В настоящих правилах установлены требования к метрологическим характеристикам приборов учета, измеряющих тепловую энергию, массу (объем) воды, пара и конденсата и регистрирующих параметры теплоносителя для условий эксплуатации, определенных Договором.

5.2.2. Теплосчетчики должны обеспечивать измерение тепловой энергии горячей воды с относительной погрешностью не более:

- 5 %, при разности температур между подающим и обратным трубопроводами от 10 до 20 град.С;
- 4 %, при разности температур между подающим и обратным трубопроводами более 20 град.С.

5.2.3. Теплосчетчики должны обеспечивать измерение тепловой энергии пара с относительной погрешностью не более:

- 5 % в диапазоне расхода пара от 10 до 30 %;
- 4 % в диапазоне расхода пара от 30 до 100 %.

5.2.4. Водосчетчики должны обеспечивать измерение массы (объема) теплоносителя с

относительной погрешностью не более:

- 2 % в диапазоне расхода воды и конденсата от 4 до 100 %.

Счетчики пара должны обеспечивать измерение массы теплоносителя с относительной погрешностью не более:

- 3 % в диапазоне расхода пара от 10 до 100 %.

5.2.5. Для прибора учета, регистрирующего температуру теплоносителя, абсолютная погрешность Δt , град. С, измерения температуры не должна превышать значений, определяемых по формуле:

$$\Delta t = \pm (0,6 + 0,004 \times t) \quad (5.1)$$

где, t - температура теплоносителя.

5.2.6. Приборы учета, регистрирующие давление теплоносителя, должны обеспечивать измерение давления с относительной погрешностью не более 2 %.

5.2.7. Приборы учета, регистрирующие время, должны обеспечивать измерение текущего времени с относительной погрешностью не более 0,1 %.

6. ДОПУСК В ЭКСПЛУАТАЦИЮ УЗЛА УЧЕТА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ИСТОЧНИКЕ ТЕПЛОТЫ

6.1. Допуск в эксплуатацию узла учета источника теплоты осуществляется представителем Госэнергонадзора в присутствии представителей источника теплоты и тепловых сетей, о чем составляется соответствующий Акт (Приложение 2). Акт составляется в 3-х экземплярах, один из которых получает представитель источника теплоты, второй - представитель Госэнергонадзора, а третий - представитель тепловых сетей.

Акт допуска в эксплуатацию узла учета тепловой энергии на источнике теплоты должен быть утвержден руководителем Госэнергонадзора.

Для допуска узла учета тепловой энергии в эксплуатацию представитель источника теплоты должен предъявить:

- принципиальные схемы подключения выводов источника;;
- проекты на узлы учета, согласованные с Госэнергонадзором;
- паспорта на приборы узла учета;
- документы о поверке приборов узла учета с действующим клеймом госповерителя;
- схемы узлов учета, согласованные с Госстандартом (это требование относится только к приборам, измеряющим массу или объем теплоносителя методом переменного перепада давления);
- Акт о соответствии монтажа требованиям Правил измерения расхода газов и жидкостей стандартными сужающими устройствами РД 50-213-80 (это требование относится только к приборам, измеряющим расход теплоносителя методом переменного перепада давления);
- смонтированный и проверенный на работоспособность узел учета тепловой энергии и теплоносителя, включая приборы, регистрирующие параметры теплоносителя.

6.2. При допуске узла учета в эксплуатацию должны быть проверены:

- соответствие заводских номеров на приборы учета с указанными в их паспортах;
- соответствие диапазонов измерений устанавливаемых приборов учета со значениями измеряемых параметров;
- качество монтажа средств измерений и линий связи, а также соответствие монтажа требованиям паспорта и проектной документации;
- наличие пломб.

6.3. В случае выявления несоответствия требованиям настоящих Правил узел учета в эксплуатацию не допускается и в Акте приводится полный перечень выявленных недостатков с указанием пунктов Правил, положения которых нарушены.

6.4. При допуске в эксплуатацию узла учета источника теплоты после получения Акта (Приложение 2) представитель Госэнергонадзора пломбирует приборы узла учета тепловой энергии и

теплоносителя.

6.5. Узел учета источника теплоты считается пригодным для ведения учета отпуска тепловой энергии и теплоносителя с момента подписания Акта представителем источника теплоты, представителем Госэнергонадзора и представителем тепловых сетей.

Решение о допуске узла учета тепловой энергии в эксплуатацию при возникновении разногласий региональным управлением Госэнергонадзора.

6.6. Вызов представителей Госэнергонадзора и тепловых сетей для оформления допуска узла учета источника теплоты осуществляется не менее, чем за 10 дней до предполагаемого для оформления узла учета, а допуск в эксплуатацию должен быть произведен не позднее, чем через 15 дней с момента подачи заявки.

6.7. Перед каждым отопительным сезоном осуществляется проверка готовности узлов учета тепловой энергии к эксплуатации, о чем составляется соответствующий Акт (Приложение 3).

7. ДОПУСК В ЭКСПЛУАТАЦИЮ УЗЛА УЧЕТА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ У ПОТРЕБИТЕЛЯ

7.1. Допуск в эксплуатацию узлов учета потребителя осуществляется представителем энергоснабжающей организации в присутствии представителя потребителя, о чем составляется соответствующий Акт (Приложение 4). Акт составляется в 2-х экземплярах, один из которых получает представитель потребителя, а второй - представитель энергоснабжающей организации. Акт допуска в эксплуатацию узла учета тепловой энергии у потребителя должен быть утвержден руководителем энергоснабжающей организации.

Для допуска узлов учета тепловой энергии в эксплуатацию представитель потребителя должен предъявить:

- принципиальную схему теплового пункта;
- проект на узел учета, согласованные с энергоснабжающей организацией;
- паспорта на приборы узла учета;
- документы о проверке приборов узла учета с действующим клеймом госповерителя;;
- технологические схемы узла учета, согласованные с органом Госстандарта (это требование относится только к приборам, измеряющим массу или объем теплоносителя методом переменного перепада давления);
- Акт о соответствии монтажа требованиям Правил измерения расхода газов и жидкостей стандартными служащими устройствами РД 50-213-80 (это требование относится только к приборам, измеряющим расход теплоносителя методом переменного перепада давления);
- смонтированный и проверенный на работоспособность узел учета тепловой энергии и теплоносителя, включая приборы регистрирующие параметры теплоносителя.

7.2. При допуске узла учета в эксплуатацию должны быть проверены:

- соответствие заводских номеров на приборы учета с указанными в их паспортах;
- соответствие диапазонов измерений устанавливаемых приборов учета со значениями измеряемых параметров;
- качество монтажа средств измерений и линий связи, а также соответствие монтажа требованиям паспортов и проектной документации;
- наличие пломб.

7.3. В случае выявления несоответствия требованиям настоящих Правил узел учета в эксплуатацию не допускается и в Акте приводится полный перечень выявленных недостатков с указанием пунктов Правил, положения которых нарушены.

7.4. При допуске в эксплуатацию узла учета потребителя после получения Акта (Приложение 4), представитель энергоснабжающей организации пломбирует приборы узла учета тепловой энергии и теплоносителя.

7.5. Узел учета потребителя считается допущенным к ведению учета полученной тепловой энергии и

теплоносителя после подписания Акта представителем энергоснабжающей организации и представителем потребителя.

Учет тепловой энергии и теплоносителя на основе показаний приборов узла учета потребителя осуществляется с момента подписания Акта о его приемке в эксплуатацию.

Решение о допуске или отказе в допуске узла учета тепловой энергии в эксплуатацию при возникновении разногласий между потребителем и энергоснабжающей организацией принимает Госэнергонадзор.

7.6. Вызов потребителем представителя энергоснабжающей организацией для оформления допуска узла учета потребителя осуществляется не менее, чем за 5 дней до предполагаемого дня оформления узла учета, а решение о допуске в эксплуатацию должно быть принято не позднее, чем через 10 дней с момента подачи заявки потребителем.

7.7. Перед каждым отопительным сезоном осуществляется проверка готовности узлов учета тепловой энергии к эксплуатации, о чем составляется соответствующий Акт (Приложение 5).

8. ЭКСПЛУАТАЦИЯ УЗЛА УЧЕТА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ИСТОЧНИКЕ ТЕПЛОТЫ

8.1. Узел учета тепловой энергии на источнике теплоты должен эксплуатироваться в соответствии с технической документацией указанной в п. 6.1 настоящих Правил.

8.2. В период эксплуатации за техническое состояние приборов узла учета источника теплоты несет ответственность указанное в Акте допуска узла учета в эксплуатацию должностное лицо организации, на балансе которой находитесь узел учета.

8.3. Узел учета источника теплоты эксплуатируется персоналом источника теплоты.

8.4. Руководитель источника теплоты по первому требованию должен обеспечить представителям Госэнергонадзора и тепловых сетей беспрепятственный доступ на узел учета тепловой энергии и предоставить для ознакомления документацию, относящуюся к узлу учета.

Беспрепятственный доступ обеспечивается также представителю потребителя, если учет получаемой потребителем тепловой энергии производится по приборам учета, установленным на узле учета источника теплоты.

8.5. Нарушение требований эксплуатации, определенных технической документацией, указанной в п. 6.1. настоящих Правил, приравнивается к выходу из строя узла учета тепловой энергии источника. Время выхода из строя узла учета тепловой энергии источника теплоты фиксируется соответствующей записью в журнале с немедленным (не более чем в течение суток) уведомлением об этом Госэнергонадзора и Тепловых сетей.

8.6. Узел учета тепловой энергии считается вышедшим из строя в случаях:

- несанкционированного вмешательства в его работу;
- нарушения пломб на оборудовании узла учета, линий электрической связей;
- механического повреждения приборов и элементов узла учета;
- работы любого из них за пределами норм точности, установленных в разделе 5;
- врезок в трубопроводы, не предусмотренных проектом узла учета.

Представитель источника теплоты обязан также сообщить в Госэнергонадзор и тепловые сети данные о показаниях приборов узла учета на момент их выхода из строя.

Порядок ведения учета тепловой энергии и теплоносителя, а также его параметров после выхода из строя приборов узла учета принимается совместным решением представителями источника теплоты и тепловых сетей и оформляется Протоколом.

Представитель источника теплоты обязан сообщить представителю потребителя о выходе из строя прибора (приборов) узла учета, если учет получаемой тепловой энергии осуществляется по приборам учета, установленным на узле учета источника теплоты и передать потребителю данные показаний приборов на момент их выхода из строя.

Взаимоотношения между энергоснабжающей организацией и потребителем в этих случаях

регламентируются Договором.

8.7. Показания приборов данного узла учета источника теплоты ежесуточно, в одно и то же время фиксируются в журналах. Рекомендуемая форма дана в Приложении 6. Время начала записей показаний приборов узла учета в журнале фиксируется в Акте допуска узла учета в эксплуатацию. К журналам должны быть приложены записи показаний приборов регистрирующих параметры теплоносителя.

8.8. Периодическую проверку узлов учета источника теплоты осуществляет представитель Госэнергонадзора и тепловых сетей в присутствии представителя источника теплоты, а также представителя потребителя, если учет потребляемой тепловой энергии производится по приборам учета, установленным на узле учета источника теплоты.

9. ЭКСПЛУАТАЦИЯ УЗЛА УЧЕТА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ У ПОТРЕБИТЕЛЯ

9.1. Узел учета тепловой энергии у потребителя должен эксплуатироваться в соответствии с технической документацией указанной в п. 7.1. настоящих Правил.

9.2. Ответственность за эксплуатацию и текущее обслуживание узла учета потребителя несет должностное лицо назначенное руководителем организации в чьем ведении находится данный узел учета.

9.3. Работы по обслуживанию узла учета, связанные с демонтажом, проверкой, монтажом и ремонтом оборудования должны выполняться персоналом специализированных организаций, имеющих лицензию Главгосэнергонадзора Российской Федерации на право выполнения таких работ.

9.4. Руководитель организации, в ведении которого находится узел учета тепловой энергии потребителя, по первому требованию должен обеспечить беспрепятственный доступ представителям энергоснабжающей организации и Госэнергонадзора на его узел учета тепловой энергии.

9.5. Показания приборов узла учета потребителя ежесуточно, в одно и то же время фиксируются в журналах. Рекомендуемые формы этих документов даны в Приложениях 7 и 8. Время начала записей показаний приборов узла учета в журнале фиксируется Актом допуска узла учета в эксплуатацию. К журналу прилагаются записи показаний приборов, регистрирующих параметры теплоносителя.

9.6. В срок, определенный Договором, потребитель обязан представить в энергоснабжающую организацию копию журналов учета тепловой энергии и теплоносителя, а также записи показаний приборов, регистрирующих параметры теплоносителя.

В случае отказа в приеме копии журнала учета тепловой энергии и теплоносителя и записей показаний приборов регистрирующих параметры теплоносителя, которые используются для расчета с потребителем за полученные тепловую энергию и теплоноситель, энергоснабжающая организация должна в 3-х дневный срок в письменной форме уведомить потребителя о причинах отказа со ссылкой на соответствующие пункты настоящих Правил и Договора.

9.7. Нарушение требований эксплуатации, изложенных в технической документации, перечисленной в п. 7.1. настоящих Правил, приравнивается к выходу из строя узла учета тепловой энергии потребителя. Время выхода из строя узла учета фиксируется соответствующей записью в журнале с немедленным (не более чем в течение суток) уведомлением об этом энергоснабжающей организации и оформляется Протоколом.

Представитель потребителя обязан сообщить в энергоснабжающую организацию данные о показаниях приборов узла - на момент их выхода из строя.

9.8. При выходе из строя приборов учета, с помощью которых определяются количество тепловой энергии и масса (или объем) теплоносителя, а также приборов, регистрирующих параметры теплоносителя, ведение учета тепловой энергии и массы (или объема) теплоносителя и регистрация его параметров на период не более 15 суток в течение года с момента приемки узла учета на коммерческий расчет осуществляются на основании показаний этих приборов, взятых за

предшествующие выходу из строя 3 суток с корректировкой по фактической температуре наружного воздуха на период перерасчета.

9.9. При несвоевременном сообщении потребителем о нарушении режима и условий работы узла учета и о выходе его из строя, узел учета считается вышедшим из строя с момента его последней проверки энергоснабжающей организацией. В этом случае количество тепловой энергии, масса (или объем) теплоносителя и значения его параметров определяются энергоснабжающей организацией на основании расчетных тепловых нагрузок, указанных в Договоре, и показаний приборов узла учета источника теплоты.

9.10. Узел учета тепловой энергии считается вышедшим из строя в случаях:

- несанкционированного вмешательства в его работу;
- нарушения пломб на оборудовании узла учета, линий электрической связей;
- механического повреждения приборов и элементов узла учета;
- работы любого из них за пределами норм точности, установленных в разделе 5;
- врезок в трубопроводы, не предусмотренных проектом узла учета.

При этом положения п. 9.8. на этих потребителей не распространяется, а расчеты с такими потребителями осуществляются энергоснабжающей организацией на основании расчетных тепловых нагрузок указанных в Договоре и показаний приборов узла учета источника теплоты с момента последней проверки энергоснабжающей организацией узла учета потребителя.

9.11. После истечения срока действия Государственной поверки, хотя бы одного из приборов узла учета тепловой энергии и теплоносителя показания приборов этого узла учета не учитываются при взаимных расчетах между энергоснабжающей организацией и потребителем. Узел учета считается вышедшим из строя по п. 9.9.

9.12. После восстановления работоспособности узла учета тепловой энергии и теплоносителя потребителя допуск его в эксплуатацию осуществляется в соответствии с положениями раздела 7 настоящих Правил, о чем составляется Акт по Приложению 5.

9.13. Периодическую проверку узлов учета потребителя осуществляют представители энергоснабжающей организации и (или) Госэнергонадзора в присутствии представителя потребителя.

9.14. Потребитель имеет право потребовать, а энергоснабжающая организация обязана предоставить ему результаты расчета количества тепловой энергии, массы (или объема) и параметров теплоносителя, выполненного в соответствии с требованиями п.п. 3.2, 4.2. УТВЕРЖДАЮ: СОГЛАСОВАНО: 12.09.95 г. 31.06.95 г. N ВК-4936 Первый заместитель Министра Главный Государственный топлива и энергетики инспектор Российской Федерации Начальник Главгосэнергонадзора В.Н. Костюнин Б.П. Варнавский

Заместитель Председателя
Комитета Российской Федерации
по стандартизации, метрологии
и сертификации
Л.К. Исаев

ПРИЛОЖЕНИЕ 1 СООТНОШЕНИЯ МЕЖДУ ЕДИНИЦАМИ ИЗМЕРЕНИЯ В МЕЖДУНАРОДНОЙ СИСТЕМЕ (СИ) И СИСТЕМЕ СС

Величина ! Размерность ! Коэффициент

! _____ ! перевода

! Общий ! В системе ! В системе ! применяемой

! вид ! МКГСС ! СИ ! единицы

! ! ! ! измерения в

!!!! единицу системы

!!!! СИ _____ Линейные L м 10**-2 м

см м _____

т 10**3 кг Масса М кг кг -

мг 10**-6 кг

мкг 10**-9 кг _____ Время Т с, мин, с 60 с

ч, сут с 3600с; 86400с _____ Температу- град.С К

t[град.С] + ра 273.15 К _____

кгс/кв.см 98066.5 Па Давление L**-1МТ**-2 мм в.ст. Па 9.80665 Па

мм рт.ст. 133.32 Па

бар 10**5 Па _____ Расход кг/ч кг/с

2.7778*10**-4 кг/с массовый МТ**-1 т/ч 0.27778 кг/с

_____ Энергия, кал 4.1868 Дж количество

L**2МТ**-2 ккал Дж 4186.8 Дж теплоты Мкал 4.1868*10**6 Дж

Гкал 4.1868.*10**9 Дж _____ Энтальпия,

удельное L**2Т**-2 ккал/кг Дж/кг 4186.8 Дж/кг количество кал/г 4.1868 Дж/кг теплоты

_____ Тепловой кал/с Вт 4.1868 Вт поток

L**2М**-3 ккал/ч (ватт) 1.1630 Вт мощность Гкал/ч 1.1630*10**6 Вт

_____ Удельная L**2Т**-2**-1 кал/ Дж/(кг*К)

4.1868*10**3 теплоем- г*град.С) кость Дж/(кг*К)

ПРОДОЛЖЕНИЕ ТАБЛИЦЫ _____ Величина !

Рекомендованные ! Единицы, ! Единицы

! десятичные, ! допускаемые к ! измерения,

! кратные и ! применению ! обязательные

! дольные единицы ! наравне с ! для применения

! от единиц СИ ! единицами СИ ! в энергетике

_____ Линейные км; см; км; м; см;

мм; мкм мм; мкм _____ Масса г; мг; т т; кг; г;

мкг мг; мкг _____ Время кс; мс; мин; ч; с; мин;

мкс сут; мес ч; сут _____ Температу- ра К;

градС _____ Давление МПа; МПа; кПа;

кПа; ГПа ГПа; Па _____ Расход кг/ч; тч;

массовый кг/с _____ Энергия, ГДж; МДж;

количество ГДж; Мдж; кДж; Дж; теплоты кДж; мДж Гкал; Мкал;

ккал; кал _____ Энтальпия, удельное кДж/кг;

кДж/кг; количество МДж/кг ккал/кг теплоты

_____ Тепловой кал/с; ккал/ч; поток Гкал/ч;

Мвт; мощность кВт; Вт _____ Удельная

Дж/(кг*К) кДж/(кг*К) теплоем- ккал/(кг*К) кость

ПРОДОЛЖЕНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ 1

Примечание.

При измерении расхода теплоносителя в единицах объема, масса теплоносителя определяется по формуле:

$G = 0,001 \times G_0 \times \rho$,

где, G_0 - расход теплоносителя в единицах объема;

ρ - плотность теплоносителя, определяемая по средним значениям температуры теплоносителя и

его абсолютного давления за рассматриваемый период времени.

Плотность теплоносителя определяется по нормативно-техническим материалам, указанным в п. 1.5 настоящих Правил.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель Госэнергонадзора

"__" _____ 199__ г.

АКТ

допуска в эксплуатацию узла учета тепловой энергии

на источнике теплоты

Произведен технический осмотр приборов узла учета тепловой энергии N

_____ по адресу:

_____ и проведена комплектность
необходимой технической документации, в результате чего установлено:

_____ (указать соответствие или несоответствие пунктам настоящих

Правил)

На основании изложенного Госэнергонадзор допускает (или не допускает) в эксплуатацию узел учета тепловой энергии на источнике теплоты с "__" _____ 199 г. по "__" _____ 199 г. в следующем составе оборудования и пломбирует: ----- Тип прибора! Заводской номер! Показания прибора! Место установки и

! ! на момент допуска! наличие пломбы -----

1 ! 2 ! 3 ! 4 -----

! ! ! -----

! ! ! -----

! ! ! -----

! ! ! -----

! ! ! ----- Представитель Госэнергонадзора

_____ (должность, фамилия, номер телефона)

подпись _____ Представитель источника теплоты _____

_____ (должность, фамилия, номер телефона)

подпись _____ Представитель тепловых сетей или потребителя _____

_____ (должность, фамилия, номер телефона)

подпись _____

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель Госэнергонадзора

"__" _____ 199__ г.

АКТ

повторного допуска в эксплуатацию узла учета тепловой

энергии на источнике теплоты

Произведен технический осмотр приборов узла учета тепловой энергии источника N

_____ по адресу:

_____ и проверена комплектность
необходимой технической документации, в результате чего установлено:

_____ (указать соответствие или несоответствие пунктам настоящих
Правил)

На основании изложенного Госэнергонадзор допускает (или не допускает) в эксплуатацию узел
учета тепловой энергии на источнике теплоты с "_____" 199 г. по "_____" 199
г. в следующем составе оборудования и пломбирует: ----- Тип
прибора!Заводской номер!Показания прибора! Место установки и
! !на момент допуска! наличие пломбы -----

1 ! 2 ! 3 ! 4 -----

! ! ! -----

! ! ! -----

! ! ! -----

! ! ! -----

! ! ! ----- Представитель Госэнергонадзора

_____ (должность,
фамилия, номер телефона)

подпись _____ Представитель источника теплоты _____

_____ (должность, фамилия, номер телефона)

подпись _____ Представитель тепловых сетей или потребителя _____

_____ (должность, фамилия, номер телефона)

подпись _____

ПРИЛОЖЕНИЕ 4

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель энергоснабжающей
организации

_____ "_____" 199 г.

АКТ

допуска в эксплуатацию узла учета тепловой

энергии у потребителя

Произведен технический осмотр приборов узла учета тепловой энергии потребителя

_____ (наименование потребителя и его абонентский
номер) по адресу: _____

_____ и проверена комплектность
необходимой технической документации, в результате чего установлено:

_____ (указать соответствие или несоответствие пунктам настоящих
Правил)

На основании изложенного, узел учета тепловой энергии допускается (или не допускается) в
эксплуатацию с "_____" 199 г. по "_____" 199 в следующем составе
оборудования и пломбируется: ----- Тип прибора!Заводской
номер!Показания прибора! Место установки и

! !на момент допуска! наличие пломбы -----

1 ! 2 ! 3 ! 4 -----

! ! ! -----

! ! ! -----

! ! ! -----

! ! ! -----

! ! ! ----- Представитель энергоснабжающей

организации _____

(должность, фамилия, номер телефона)

подпись _____ Ответственный представитель потребителя _____

_____ (должность, фамилия, номер телефона)

подпись _____

ПРИЛОЖЕНИЕ 5

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель энергоснабжающей

организации

" ____ " _____ 199_г.

АКТ

повторного допуска в эксплуатацию узла учета тепловой

энергии у потребителя

Произведен технический осмотр приборов узла учета тепловой энергии потребителя

(наименование потребителя и его абонентский

номер) по адресу: _____ и проверена комплектность

необходимой технической документации, в результате чего установлено:

(указать соответствие или несоответствие пунктам настоящих

Правил)

На основании изложенного, узел учета тепловой энергии допускается (или не допускается) в

эксплуатацию с " ____ " _____ 199 г. по " ____ " _____ 199 г. в следующем составе

оборудования и пломбируется: ----- Тип прибора!Заводской

номер!Показания прибора! Место установки и

! !на момент допуска! наличие пломбы -----

1 ! 2 ! 3 ! 4 -----

! ! ! -----

! ! ! -----

! ! ! -----

! ! ! -----

! ! ! ----- Представитель энергоснабжающей

организации _____

(должность, фамилия, номер телефона)

подпись _____ Ответственный представитель потребителя _____

_____ (должность, фамилия, номер телефона)

подпись _____

ПРИЛОЖЕНИЕ 6

РЕКОМЕНДУЕМЫЕ ФОРМЫ ЖУРНАЛОВ УЧЕТА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА

ИСТОЧНИКЕ ТЕПЛОТЫ

Форма П.6.1.

Ведомость учета суточного отпуска теплоносителя и тепловой энергии источником теплоты -----

----- Показатель отпуска тепловой!Номер (наимено-! Итого отпущено

Форма П. 6.3.

АКТ N _____

От " " _____ 19__ г.

о ежемесячном отпуске тепловой энергии от источника теплоты

_____ энергосистемы _____ за _____ 19__ г. Комиссия в составе представителя

источника теплоты т. _____

Должность, ФИО и представителя _____

тепловой сети или потребителя _____

Должность, ФИО составила настоящий акт в том, что

I. За отчетный период выявлены неисправности в техническом состоянии следующих приборов

учета: ----- Номер ма-! Наименование ! Обнаруженные

! Решение комиссии о порядке гистральной ! и номер прибора ! неисправности ! учета теплоты за истекший

! ! ! месяц и о мерах по устра-

! ! ! нению неисправности

! ! ! прибора -----

II. Отпуск тепловой энергии от источника теплоты за отчетный период с _____ 19__ г. по

_____ 19__ г. на основании данных журнала учета и решения по п. 1 настоящего акта

состояния

A. По правовым магистралям

1. Отпуск пара ----- Источник ! Номер па-! Р, МПа ! t, град. ! h,

КДж/кг ! Отпущено за от-! пара ! трубопровода ! (кгс/кв.см ! С ! (ккал/кг) ! четный период !

! ! ! ! ! -----!

! ! ! ! ! т ! ГДж (кал) ! -----

! ! ! ! ! ! -----

Итого . . . ! ! ! -----

2. Возврат конденсата ----- Номер конден-! Температура!

Возвращено за отчетный период ! с трубопровода ! град. С ! -----!

! ! ! т ! ГДж (Гкал) ! -----

! ! ! ! ! -----

! ! ! ----- 3. Полезный отпуск тепловой энергии (нетто) по

паровым

магистралям, исходя из средней температуры холодной воды tXB -----

----- Номер магистрали ! Отпущено за отчетный период !

! -----!

! т ! ГДж(Гкал) !

! ! !

----- Итого ! ! ! -----

Б. По водяным магистралям

1. Отпуск тепловой энергии в сеть ----- Номер или наимено-

! Среднемесячная температура ! Отпущено за отчет-! вание тепломагист-! воды, град. С ! ный период !

рали ! -----! -----!

! в подающем ! в обратном ! т ! ГДж !

! трубопроводе ! трубопроводе ! ! (Гкал) ! -----

! ! ! ! ! -----

ИТОГО ! ! ! -----

2. Тепловая энергия с подпиткой ----- Номер тепломагистрали!

Отпущено за отчетный период !

!-----!
! Т ! ГДж (Гкал) ! -----
!!! -----
ИТОГО !!! ----- В. Суммарный полезный отпуск теплоносителя и тепловой энергии
за месяц (с паром и водой) _____ Т _____ ГДж (Гкал).
Г. На хозяйственные нужды источника теплоты: ----- Вид теплоносителя ! Израсходованы за отчетный период !
!-----
! Т ! ГДж(Гкал) ! ----- Свежий пар !!! Отборный пар !!! Сетевая вода !!! ----- ИТОГО !!! ----- Д. Суммарный отпуск теплоносителя и тепловой энергии от источника теплоты
(включая хозяйственные нужды) ----- Вид теплоносителя ! Израсходованы за отчетный период !
!-----!
! Т ! ГДж (Гкал) ! ----- Пар !!! Горячая вода !!! -----

ИТОГО !!! ----- Е. Отпуск теплоносителя и тепловой энергии отдельным потребителям непосредственно с коллектора источника теплоты
1. По паровым магистралям ----- Наименование!Отпуск пара !Возврат !Полезный отпуск тепловой ! потребителя ! (брутто) !конденсата!энергии ! и магистрали!-----!
!-----!
! Т ! ГДж ! Т ! ГДж !Всего !В том числе сверх !
! !(Гкал)! !(Гкал)!ГДж !максимально разрешен!
! ! ! ! !(Гкал)!ной тепловой нагруз-!
! ! ! ! !ки !
! ! ! ! !-----!
! ! ! ! ! Т ! ГДж (Гкал) ! -----
! ! ! ! ! ! ----- ИТОГО ! ! ! ! ! ! -----

2. По водяным магистралям -----
Наименование !Месячный расход !Среднемесячная тем- !Полезный !
потребителя !воды, Т !пература, град. С !отпуск !
!-----!-----!тепловой !
!сетевой!подпи- !в подающем!в обратном!энергии, !
! !точной !трубопро- !трубопро- !ГДж (Гкал)!
! ! !воде !воде ! ! -----!
! ! ! ! ! ----- ИТОГО ! -----
---- Ж. Потребление электроэнергии приводом сетевых насосов -----
----- Номер !Номер или !Показания счетков!Разница !Расход !Продол- сетевое-!наименова- !на последнее !показаний!электро-!житель- го на- !ние магист-!число периода !за отчет-!энергии !ность соса !рали, пита-!-----!ный пери-!за отчете-!работы !емой данным!преды- !отчетно-!од !тный пе-!насоса !сетевым !дущего !го ! !риод, !за отчете- !насосом ! ! ! !кВт*ч !тный пе- ! ! ! ! !риод, ч ----- ИТОГО по источнику теплоты ! ! ! -----
----- Представителя источника теплоты _____

(должность, ФИО, подпись) Представитель тепловых сетей или потребителя

(должность, ФИО, подпись)

ПРИЛОЖЕНИЕ 7

РЕКОМЕНДУЕМАЯ ФОРМА ЖУРНАЛА УЧЕТА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И

ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ У ПОТРЕБИТЕЛЯ В ВОДЯНЫХ СИСТЕМАХ

ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ Название потребителя _____ Абонент N

_____ Адрес _____ Ответственное лицо за учет

_____ Телефон _____ Коэффициенты пересчета для
приборов _____

Дата!Время,! Показания приборов

! ч !-----

! ! Масса (или объем) воды, т (куб.м)!Величина !Время

! !-----!тепловой !работы

! !подающий!обратный!на водо-!на под-!энергии ! ч

! !трубо- !трубо- !разбор !питку !Гкал (ГДж)!

! !провод !провод ! ! ! !-----

1 ! 2 ! 3 ! 4 ! 5 ! 6 ! 7 ! 8 -----

ПРИЛОЖЕНИЕ 8

РЕКОМЕНДУЕМАЯ ФОРМА ЖУРНАЛА УЧЕТА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ У ПОТРЕБИТЕЛЯ В

ПАРОВЫХ СИСТЕМАХ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ Название потребителя

_____ Абонент N

_____ Адрес _____ Ответственное лицо за учет

_____ Телефон _____ Коэффициенты пересчета для
приборов _____

Дата!Время,! Показания приборов

! ч !-----

! ! Масса (или объем) воды, т (куб.м)!Величина !Время

! !-----!тепловой !работы

! !паропровод!конденсато-! на подпи- !энергии ! ч

! ! !провод ! тку !Гкал (ГДж)!

1 ! 2 ! 3 ! 4 ! 5 ! 6 ! 7 -----