

СОБРАНИЕ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

№ 9
(197)
февраль-
март
2006 г.

Собрание законодательства Республики Узбекистан состоит из пяти разделов:

в первом разделе публикуются законы Республики Узбекистан и постановления палат Олий Мажлиса Республики Узбекистан;

во втором разделе публикуются указы, постановления и распоряжения Президента Республики Узбекистан;

в третьем разделе публикуются постановления и распоряжения Кабинета Министров Республики Узбекистан;

в четвертом разделе публикуются решения Конституционного суда Республики Узбекистан;

в пятом разделе публикуются нормативно-правовые акты министерств, государственных комитетов и ведомств, зарегистрированные Министерством юстиции Республики Узбекистан.

+

-

СОДЕРЖАНИЕ

Раздел второй

63. Постановление Президента Республики Узбекистан от 24 февраля 2006 года № ПП-290 «Об организации деятельности филиала Московского государственного университета имени М.В. Ломоносова в г. Ташкенте»
64. Постановление Президента Республики Узбекистан от 28 февраля 2006 года № ПП-294 «О дополнительных мерах по обеспечению безопасности перевозки пассажиров в г. Ташкенте и Ташкентской области»

Раздел третий

65. Постановление Кабинета Министров Республики Узбекистан от 24 февраля 2006 года № 33 «Об утверждении Основных правил, регулирующих профессиональную деятельность корреспондентов средств массовой информации иностранных государств на территории Республики Узбекистан»

Раздел пятый

66. Приказ начальника Государственной инспекции «Узгосэнергонадзор» от 23 января 2006 года № 15 «Об утверждении Правил технической эксплуатации теплоиспользующих установок и тепловых сетей». (Зарегистрирован Министерством юстиции Республики Узбекистан 28 февраля 2006 г. Регистрационный № 1549)
67. Постановление Министерства финансов, Государственного налогового комитета Республики Узбекистан от 24 февраля 2006 года №№ 18, 2006-7 «О внесении изменений и дополнений в Инструкцию о порядке исчисления и уплаты в бюджет налога на доходы физических лиц». (Зарегистрировано Министерством юстиции Республики Узбекистан 2 марта 2006 г. Регистрационный № 1110-5)

Сведения о состоянии государственной регистрации нормативных актов общеобязательного характера министерств, государственных комитетов и ведомств с 25 февраля по 3 марта 2006 года.

—

+

РАЗДЕЛ ВТОРОЙ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРЕЗИДЕНТА РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

63 Об организации деятельности филиала Московского государственного университета имени М.В. Ломоносова в г. Ташкенте

В целях дальнейшего развития и совершенствования подготовки высококвалифицированных кадров с высшим образованием, создания условий для реализации и эффективного использования потенциала одаренной молодежи в социально-экономическом развитии страны, расширения международного сотрудничества в области высшего образования:

1. Принять предложение Министерства высшего и среднего специального образования Республики Узбекистан, Республиканского центра социальной адаптации детей и Московского государственного университета им. М.В. Ломоносова (далее — МГУ им. М.В. Ломоносова) об учреждении филиала Московского государственного университета им. М.В. Ломоносова в г. Ташкенте (далее — Филиал).

Определить основной задачей Филиала подготовку высококвалифицированных специалистов в соответствии с нормами, принятыми в МГУ им. М.В. Ломоносова и общепризнанными международными требованиями, предъявляемыми к качеству высшего образования, целями и задачами Национальной программы по подготовке кадров Республики Узбекистан.

2. Утвердить состав организационной комиссии по созданию Филиала согласно приложению*.

3. Установить, что:

Филиал является обособленным структурным подразделением МГУ им. М.В. Ломоносова, высшим учебным заведением, осуществляющим подготовку специалистов всех уровней, включая подготовку научно-педагогических кадров;

деятельность Филиала осуществляется в соответствии с законодательством Республики Узбекистан и Российской Федерации;

прием абитуриентов и аттестация выпускников Филиала осуществляются в соответствии с требованиями, порядком и сроками, устанавливаемыми МГУ им. М.В. Ломоносова;

обучение в Филиале осуществляется по учебным планам и программам, утвержденным МГУ им. М.В. Ломоносова;

прием в бакалавриат на 2006/2007 учебный год составляет 80 человек, в том числе по направлениям образования: психология — 40 человек, прикладная математика и информатика — 40 человек, а в последующие годы — с учетом потребности в кадрах и перспектив социально-экономического развития регионов республики;

выдаваемый выпускникам Филиала диплом установленного образца об окончании МГУ им. М.В. Ломоносова, признается документом о высшем образовании в Республике Узбекистан.

* Приложение не приводится.

4. Министерству высшего и среднего специального образования Республики Узбекистан совместно с Республиканским центром социальной адаптации детей и МГУ им. М.В. Ломоносова в месячный срок принять необходимые меры по разработке и утверждению учредительных документов по созданию Филиала в г. Ташкенте, а также его государственной регистрации в установленном порядке.

5. Установить, что оплата командировочных расходов профессорско-преподавательского персонала, привлекаемого из МГУ им. М.В. Ломоносова, осуществляется по нормам, установленным в Российской Федерации для работников высших учебных заведений.

6. Принять к сведению, что МГУ им. М.В. Ломоносова содействует:

внедрению в учебный процесс передовых педагогических и информационных технологий, новейших достижений науки и высшего образования;

повышению квалификации и переподготовке профессорско-преподавательского состава Филиала в МГУ им. М.В. Ломоносова;

формированию и пополнению библиотечного фонда Филиала современной учебной, учебно-методической и научно-популярной литературой.

7. Установить, что финансирование деятельности Филиала осуществляется за счет средств:

государственного бюджета в виде государственных грантов, выделяемых Министерству высшего и среднего специального образования Республики Узбекистан; поступающих за обучение студентов (слушателей) на платно-контрактной основе;

спонсоров и других источников, не запрещенных законодательством.

8. Установить, что выпускники Филиала МГУ им. М.В. Ломоносова в г. Ташкенте, обучавшиеся на основе государственных грантов, подлежат распределению на работу, с условием отработки не менее трех лет, в образовательных учреждениях, предприятиях и организациях республики.

9. Министерству финансов Республики Узбекистан:

ежегодно, начиная с 2006/2007 учебного года, выделять средства из государственного бюджета на обучение студентов (слушателей) по государственным грантам, но не более 40 процентов от общего числа студентов (слушателей), принимаемых на обучение в Филиал;

выделить из резервного фонда Кабинета Министров Республики Узбекистан, по обоснованным расчетам Министерства высшего и среднего специального образования Республики Узбекистан, средства для оснащения Филиала необходимым учебно-лабораторным оборудованием, компьютерной техникой и библиотечным фондом.

10. Освободить оборудование, литературу, мультимедийную продукцию, инвентарь и материально-технические ресурсы, ввозимые для оснащения и функционирования Филиала, в порядке исключения, сроком на 5 лет от уплаты таможенных платежей (кроме сборов за таможенное оформление).

11. Министерству внутренних дел Республики Узбекистан по заявкам Филиала обеспечивать временную прописку и продление временной прописки иностранных преподавателей и специалистов, приглашаемых Филиалом, без уплаты государственной пошлины.

12. Разрешить Филиалу осуществлять оплату за проживание и транспортные расходы иностранных профессоров и преподавателей, приглашаемых для преподавательской и научной работы, в национальной валюте и по тарифам, установленным для граждан Республики Узбекистан.

13. Согласиться с предложением комиссии, образованной распоряжением Ка-

бинета Министров от 27 декабря 2005 года № 575-ф, о размещении Филиала в строящемся комплексе зданий по адресу: г. Ташкент, ул. Моварауннахр, 22.

14. Кабинету Министров Республики Узбекистан принять неотложные меры по обеспечению:

завершения строительства и ввода комплекса зданий к началу 2006/2007 учебного года;

размещения в данном комплексе зданий филиала Московского государственного университета им. М.В. Ломоносова в г. Ташкенте.

15. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на Премьер-министра Республики Узбекистан Ш.М. Мирзияева.

Президент Республики Узбекистан И. КАРИМОВ

г. Ташкент,
24 февраля 2006 г.,
№ ПП-290

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРЕЗИДЕНТА РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

64 **О дополнительных мерах по обеспечению безопасности перевозки пассажиров в г. Ташкенте и Ташкентской области**

Отметить, что в результате ослабления контроля со стороны Министерства внутренних дел и хокимиятов г. Ташкента и Ташкентской области имеют место факты грубых нарушений требований безопасности перевозок пассажиров и увеличение количества дорожно-транспортных происшествий с человеческими жертвами.

Органами управления безопасности дорожного движения ГУВД г. Ташкента и УВД Ташкентской области допускается халатное отношение к проведению технического осмотра и выявлению неисправных, а также непригодных для эксплуатации автотранспортных средств, осуществляющих перевозки пассажиров. Автотранспортные средства, работающие на городских и пригородных маршрутах, эксплуатируются без прохождения предрейсового технического осмотра, а водители не проходят медицинского осмотра. Уполномоченными органами по управлению городским пассажирским транспортом хокимията г. Ташкента не соблюдаются установленные требования по выдаче лицензий на городских маршрутах, неудовлетворительно ведется линейный контроль за перевозчиками пассажиров.

В целях обеспечения безопасности жизни и здоровья граждан, усиления мер по предупреждению дорожно-транспортных происшествий:

1. Принять к сведению, что приказом министра внутренних дел за серьезные недостатки в работе по обеспечению безопасности дорожного движения руководители органов Государственной службы безопасности дорожного движения (ГСБДД)

г. Ташкента С. Ирисбеков и Ташкентской области А. Хамидуллаев освобождены от занимаемой должности.

Указать на безответственное отношение со стороны руководства органов ГСБДД Министерства внутренних дел Республики Узбекистан (Г. Балтабаев) к исполнению возложенных обязанностей по обеспечению безопасности дорожного движения и профилактике нарушений в сфере пассажирского транспорта, а также контролю за техническим состоянием транспортных средств, осуществляющих перевозки пассажиров.

2. Строго указать хокимам г. Ташкента А. Тухтаеву и Ташкентской области М. Куччиеву, начальнику Узбекского агентства автомобильного и речного транспорта А. Абдувалиеву на ослабление контроля за работой пассажирского транспорта, не выполнение установленных требований по выдаче лицензий на осуществление перевозок пассажиров и обеспечение надлежащих и безопасных условий работы автотранспортных средств.

3. Министерству внутренних дел Республики Узбекистан:

в двухмесячный срок разработать и реализовать комплекс мер по усилению ответственности личного состава органов ГСБДД за проведение технического осмотра и контроль за техническим состоянием автотранспортных средств;

обеспечить в двухмесячный срок проведение технического осмотра автотранспортных средств, используемых для перевозки пассажиров на коммерческой основе, обратив особое внимание на качественную оценку технического состояния и оборудования транспортных средств стандартам, правилам, нормам безопасности дорожного движения, а также соответствие их регистрационным данным.

4. Хокимиятам г. Ташкента и Ташкентской области определить места для проведения технического осмотра автотранспортных средств перевозчиков, включая индивидуальных предпринимателей, с учетом создания необходимых условий.

Министерству внутренних дел Республики Узбекистан, Узбекскому агентству автомобильного и речного транспорта, хокимиятам г. Ташкента и Ташкентской области проводить широкую разъяснительную работу среди указанных перевозчиков о созданных условиях для обеспечения надлежащего технического состояния транспортных средств.

5. Хокимияту г. Ташкента во исполнение Указа Президента Республики Узбекистан от 11 января 2006 года № УП-3713 «О дальнейшем совершенствовании системы организации пассажирского транспорта в г. Ташкенте» обеспечить:

строгое соблюдение порядка, установленного пунктом 4 постановления Президента Республики Узбекистан от 18 января 2006 года № ПП-262 «Об организации деятельности ассоциации «Ташшахартрансхизмат» и Департамента по лицензированию и координации движения всех видов пассажирского транспорта хокимията г. Ташкента», предусматривающего, что по городу Ташкенту лицензии на пассажирские перевозки выдаются только Департаментом по лицензированию и координации движения всех видов пассажирского транспорта хокимията г. Ташкента;

введение с 1 мая 2006 года нового образца бланка лицензии и лицензионной карточки с высокой степенью защиты на осуществление деятельности по городским и пригородным перевозкам пассажиров автомобильным транспортом.

Установить, что ранее выданные лицензии, предоставляющие право на пассажирские перевозки в г. Ташкенте, с 1 мая 2006 года теряют свою силу, при этом их переоформление на новых бланках осуществляется без взимания платы.

6. Узбекскому агентству автомобильного и речного транспорта совместно с Советом Министров Республики Каракалпакстан, хокимиятами областей в двухмесячный срок внести предложение по организации деятельности структур при

органах исполнительной власти для осуществления лицензирования и координации пассажирских перевозок в регионах по образцу, созданному в г. Ташкенте, а также проект Положения о лицензировании деятельности по осуществлению перевозок пассажиров автомобильным транспортом.

7. Установить, что за осуществление без лицензии деятельности по перевозке пассажиров автомобильным транспортом виновные лица привлекаются к административной ответственности в судебном порядке в виде штрафа в сумме от 20- до 150-кратного размера минимальной заработной платы. Совершение того же правонарушения в течение года после применения административного взыскания влечет конфискацию транспортного средства, как предмета правонарушения, с привлечением виновного лица к установленной законом ответственности.

8. Министерству внутренних дел Республики Узбекистан совместно с заинтересованными министерствами и ведомствами в двухмесячный срок внести на утверждение Положение о порядке проведения экзамена и выдачи водительских удостоверений водителям автотранспортных средств и Положение о порядке и сроках подготовки и переподготовки (повышения квалификации) водителей автотранспортных средств, предусмотрев совершенствование правил обучения и подготовки водительского состава, участвующего в пассажирских перевозках, проведения экзамена и выдачи водительского удостоверения, включая повышение квалификационных требований к инструкторам по обучению на право управления транспортным средством.

9. Министерству юстиции Республики Узбекистан совместно с заинтересованными ведомствами в месячный срок внести в Кабинет Министров предложения об изменениях и дополнениях в законодательство, вытекающих из настоящего постановления.

10. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на Премьер-министра Республики Узбекистан Ш.М. Мирзияева.

Президент Республики Узбекистан И. КАРИМОВ

г. Ташкент,
28 февраля 2006 г.,
№ ПП-294

РАЗДЕЛ ТРЕТИЙ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ КАБИНЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

65 Об утверждении Основных правил, регулирующих профессиональную деятельность корреспондентов средств массовой информации иностранных государств на территории Республики Узбекистан

В целях создания необходимых условий корреспондентам средств массовой информации иностранных государств для осуществления ими своей профессиональной деятельности на территории Республики Узбекистан в соответствии с законодательством и международными договорами Республики Узбекистан Кабинет Министров **постановляет:**

1. Утвердить Основные правила, регулирующие профессиональную деятельность корреспондентов средств массовой информации иностранных государств на территории Республики Узбекистан, согласно приложению.

2. Признать утратившим силу постановление Кабинета Министров от 11 сентября 1998 г. № 391 «Об утверждении Основных правил, регулирующих на территории Республики Узбекистан профессиональную деятельность корреспондентов средств массовой информации иностранных государств» (СП Республики Узбекистан, 1998 г., № 9, ст. 34).

3. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Премьер-министра Республики Узбекистан А.Н. Арипова.

Премьер-министр Республики Узбекистан Ш. МИРЗИЯЕВ

г. Ташкент,
24 февраля 2006 г.,
№ 33

ПРИЛОЖЕНИЕ
к постановлению Кабинета Министров
от 24 февраля 2006 года № 33

ОСНОВНЫЕ ПРАВИЛА, регулирующие профессиональную деятельность корреспондентов средств массовой информации иностранных государств на территории Республики Узбекистан

I. Общие положения

1. В интересах свободного и широкого распространения всех форм информации, в целях поощрения сотрудничества в этой области деятельность корреспон-

дентов (журналистов) средств массовой информации иностранных государств на территории Республики Узбекистан разрешается на основе аккредитации при Министерстве иностранных дел Республики Узбекистан (далее — МИД Республики Узбекистан).

2. Правовое положение и профессиональная деятельность аккредитованных в Республике Узбекистан корреспондентов регулируются Конституцией Республики Узбекистан, законами Республики Узбекистан «О средствах массовой информации», «О защите профессиональной деятельности журналиста», «О принципах и гарантиях свободы информации», настоящими Основными правилами, а также положениями международных договоров Республики Узбекистан.

II. Открытие корреспондентского пункта (бюро, офиса)

3. Корреспондентские пункты средств массовой информации иностранных государств аккредитуются в МИД Республики Узбекистан.

Основанием для открытия корреспондентского пункта средства массовой информации иностранного государства является решение МИД Республики Узбекистан, принятое на основе следующих документов:

письмо-обращение руководства заинтересованного иностранного средства массовой информации на имя министра иностранных дел Республики Узбекистан по поводу открытия корреспондентского пункта в Республике Узбекистан;

справка-информация о заинтересованном средстве массовой информации;

заключение пресс-службы МИД Республики Узбекистан о целесообразности открытия корреспондентского пункта заинтересованного иностранного средства массовой информации в Республике Узбекистан.

Первые два из перечисленных документов передаются через дипломатические или консульские учреждения Республики Узбекистан за границей либо представляются непосредственно в МИД Республики Узбекистан.

4. Решение об открытии корреспондентского пункта иностранного средства массовой информации на территории Республики Узбекистан принимается МИД Республики Узбекистан в срок, не превышающий двух месяцев со дня получения соответствующего обращения. МИД Республики Узбекистан ведет реестр аккредитованных корреспондентских пунктов средств массовой информации иностранных государств, которым выдается специальное свидетельство.

III. Аккредитация иностранных корреспондентов

5. Основанием для аккредитации представителей средств массовой информации иностранного государства в качестве постоянного иностранного корреспондента является решение МИД Республики Узбекистан, принятое на основе следующих документов:

письмо-обращение руководства заинтересованного иностранного средства массовой информации на имя министра иностранных дел Республики Узбекистан по поводу аккредитации своего корреспондента в Республике Узбекистан. К письму прилагаются следующие документы:

справка-информация о заинтересованном средстве массовой информации;

биографические данные и четыре фотокарточки соответствующего образца аккредитуемого иностранного корреспондента.

Письмо-обращение передается через дипломатические или консульские учреждения Республики Узбекистан за границей либо представляется непосредственно в МИД Республики Узбекистан.

6. Решение об аккредитации постоянного иностранного корреспондента принимается МИД Республики Узбекистан в срок, не превышающий двух месяцев со дня получения соответствующего обращения. По прибытии в Республику Узбекистан МИД Республики Узбекистан выдает аккредитованному корреспонденту удостоверение об аккредитации в качестве постоянного иностранного корреспондента со сроком действия до 2-х лет.

7. Решение об аккредитации временного иностранного корреспондента принимается МИД Республики Узбекистан не позднее двух недель после представления руководством соответствующего средства массовой информации иностранного государства письменного обращения на имя министра иностранных дел Республики Узбекистан. По принятии положительного решения МИД Республики Узбекистан выдает аккредитованному корреспонденту удостоверение об аккредитации в качестве временного иностранного корреспондента со сроком действия до шести месяцев.

8. Членам семей аккредитованных постоянных иностранных корреспондентов МИД Республики Узбекистан выдает карточки членов семей иностранного корреспондента.

9. Руководство заинтересованного иностранного средства массовой информации вправе обратиться в МИД Республики Узбекистан с просьбой о продлении аккредитации корреспондента не позднее двух месяцев до истечения срока действия его удостоверения об аккредитации, в противном случае аккредитование может быть прекращено в установленном порядке.

10. В случае утраты удостоверения об аккредитации иностранный корреспондент обязан уведомить об этом МИД Республики Узбекистан. Вопрос о выдаче дубликата рассматривается в течение двух недель.

11. В случаях окончания срока аккредитации, повторной аккредитации или досрочного прекращения аккредитации аккредитованные постоянные или временные иностранные корреспонденты сдают ранее выданные удостоверения об аккредитации в МИД Республики Узбекистан.

12. МИД Республики Узбекистан может отказать в аккредитации иностранному корреспонденту на основании соответствующих законов Республики Узбекистан или настоящих Основных правил. О причинах такого решения МИД Республики Узбекистана уведомляет иностранного корреспондента в письменной форме.

13. Представитель средства массовой информации иностранного государства, приглашенный для освещения различных мероприятий международного или национального уровня (конгрессы, симпозиумы, съезды, форумы, семинары и т. п.), проводимых в Республике Узбекистан, аккредитуется в МИД Республики Узбекистан в качестве временного иностранного корреспондента.

IV. Въезд и пребывание иностранных корреспондентов в Республике Узбекистан

14. Въездные визы иностранным корреспондентам выдаются дипломатическими представительствами или консульскими учреждениями Республики Узбекистан за границей при согласии МИД Республики Узбекистан на аккредитацию их в качестве постоянных или временных иностранных корреспондентов.

Аккредитованным постоянным иностранным корреспондентам оформляются многократные визы на срок аккредитации без взимания консульских и иных сборов на основании обращения заинтересованного зарубежного СМИ. Многократные визы выдаются по указанию МИД Республики Узбекистан дипломатическими представительствами или консульскими учреждениями Республики Узбекистан за границей, на территории Республики Узбекистан — Министерством иностранных дел Республики Узбекистан.

15. Вопрос о выдаче визы в случае временной замены аккредитованного постоянного или временного иностранного корреспондента (на период отпуска, болезни, командировок в другие страны и т. п.) решается в двухнедельный срок со дня поступления соответствующего обращения в МИД Республики Узбекистан.

V. Основные права и обязанности иностранных корреспондентов

16. Аккредитованные иностранные корреспонденты и члены их семей, имеющие иностранное гражданство и пребывающие на территории Республики Узбекистан, в период профессиональной деятельности корреспондента пользуются правами и выполняют обязанности, предусмотренные законодательством Республики Узбекистан и международными договорами Республики Узбекистан. Права и обязанности иностранных корреспондентов могут быть также регламентированы на основе взаимной договоренности с заинтересованными государствами в двустороннем порядке.

17. Аккредитованные постоянные иностранные корреспонденты пользуются услугами Службы дипломатического сервиса при МИД Республики Узбекистан (СДС) на равных условиях с административно-техническим персоналом дипломатических представительств иностранных государств в Республике Узбекистан.

СДС представляет по просьбе аккредитованных постоянных иностранных корреспондентов информацию относительно практических вопросов, связанных с обеспечением необходимых условий их деятельности.

18. Аккредитованные иностранные корреспонденты могут ввозить на территорию Республики Узбекистан предметы, предназначенные для личного пользования, а также для осуществления профессиональной деятельности, без уплаты таможенных платежей, за исключением сборов за таможенное оформление и хранение на таможенном складе, с обязательством их обратного вывоза за пределы Республики Узбекистан по окончании срока действия аккредитации. Таможенное оформление автотранспортных средств, ввозимых аккредитованными иностранными корреспондентами осуществляется в соответствии с постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 17 августа 2004 г. № 399 «Об условиях временного ввоза товаров и транспортных средств на территорию Республики Узбекистан».

19. Аккредитованный иностранный корреспондент имеет право передавать в представляемое им средство массовой информации иностранного государства информацию устного, письменного или аудиовизуального характера через имеющиеся в Республике Узбекистан каналы связи с зарубежными странами.

20. Права, честь и достоинство иностранного корреспондента охраняются законом. Государство гарантирует иностранному корреспонденту свободное получение и распространение информации, обеспечивает его защиту при осуществлении им профессиональной деятельности. Запрещается вмешательство в профессиональную деятельность аккредитованного иностранного корреспондента, требование от

него каких-либо сведений, полученных при исполнении своих профессиональных обязанностей.

21. МИД Республики Узбекистан, в случае нарушения иностранным корреспондентом законов Республики Узбекистан «О средствах массовой информации», «О защите профессиональной деятельности журналиста», «О принципах и гарантиях свободы информации», постановления Кабинета Министров от 21 ноября 1996 года № 408 «О порядке въезда, выезда, пребывания и транзитного проезда иностранных граждан и лиц без гражданства в Республике Узбекистан», настоящих Основных правил или иных актов законодательства в сфере СМИ, может предупредить или досрочно прекратить его аккредитование, или аннулировать въездную визу, а также принять административные меры воздействия вплоть до выдворения из республики.

Аккредитованным иностранным корреспондентам запрещается призывать к насильственному изменению существующего конституционного строя, нарушению территориальной целостности Республики Узбекистан, пропагандировать войну и насилие, жестокость, национальную, расовую и религиозную вражду, а также запрещается вмешательство во внутренние дела Республики Узбекистан, унижение чести и достоинства граждан Республики Узбекистан, вмешательство в их личную жизнь и совершение других действий, влекущих за собой предусмотренную законом ответственность. Иностранные корреспонденты и члены их семей, виновные в нарушении законодательства Республики Узбекистан, несут ответственность в соответствии с законодательством Республики Узбекистан.

Профессиональная деятельность на территории Республики Узбекистан иностранных корреспондентов, не получивших аккредитацию в МИД Республики Узбекистан запрещается и влечет ответственность в соответствии с законодательством Республики Узбекистан.

22. Граждане Республики Узбекистан, аккредитованные в МИД Республики Узбекистан в качестве иностранных корреспондентов и техперсонала корреспондентских пунктов средств массовой информации зарубежных государств, в соответствии с действующим законодательством, в установленном порядке становятся на учет в государственных налоговых органах Республики Узбекистан по уведомлению МИД Республики Узбекистан, декларируют свои доходы и предоставляют налоговым органам банковские документы и сведения, связанные с исчислением и уплатой налогов и сборов с доходов, получаемых от журналистской деятельности. За нарушение налогового законодательства указанные лица и их работодатели привлекаются к ответственности в соответствии с законодательством Республики Узбекистан.

Профессиональная деятельность граждан Республики Узбекистан в качестве представителей иностранных средств массовой информации, не получивших аккредитацию в МИД Республики Узбекистан, запрещается и влечет ответственность в соответствии с законодательством Республики Узбекистан.

VI. Передвижение иностранных корреспондентов по территории Республики Узбекистан

23. Аккредитованные иностранные корреспонденты имеют право на свободное передвижение по территории Республики Узбекистан, за исключением мест, закрытых для посещения или требующих специального разрешения. При передвижении

по территории Республики Узбекистан иностранный корреспондент обязан иметь при себе удостоверение об аккредитации.

VII. Технические сотрудники и обслуживающий персонал

24. Аккредитованные корреспондентские пункты и иностранные корреспонденты могут нанимать через Службу дипломатического сервиса граждан Республики Узбекистан на работу в качестве технических сотрудников и обслуживающего персонала.

25. Техническим сотрудникам и обслуживающему персоналу аккредитованного иностранного корреспондентского пункта и иностранного корреспондента запрещается заниматься журналистской деятельностью.

+

-

РАЗДЕЛ ПЯТЫЙ

ПРИКАЗ
НАЧАЛЬНИКА ГОСУДАРСТВЕННОЙ ИНСПЕКЦИИ ПО НАДЗОРУ В
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ «УЗГОСЭНЕРГОНАДЗОР»

**66 Об утверждении Правил технической эксплуатации
теплоиспользующих установок и тепловых сетей**

*Зарегистрирован Министерством юстиции Республики
Узбекистан 28 февраля 2006 г. Регистрационный № 1549*

(Вступает в силу с 10 марта 2006 года)

На основании Положения «О государственной инспекции по надзору в электроэнергетике (Узгосэнергонадзор)», утвержденного постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 марта 2004 года № 96, **приказываю:**

1. Утвердить прилагаемые Правила технической эксплуатации теплоиспользующих установок и тепловых сетей.
2. Ввести в действие настоящий приказ по истечении десяти дней со дня его государственной регистрации в Министерстве юстиции Республики Узбекистан.
3. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

**Начальник Государственной инспекции по надзору
в электроэнергетике «Узгосэнергонадзор» Б. ГУЛЯМОВ**

г. Ташкент,
23 января 2006 г.,
№ 15

УТВЕРЖДЕНЫ
приказом начальника инспекции
«Узгосэнергонадзор»
от 23 января 2006 года № 15

**ПРАВИЛА
технической эксплуатации теплоиспользующих установок и
тепловых сетей**

Настоящие Правила в соответствии с Законом Республики Узбекистан «Об охране труда» (Ведомости Верховного Совета Республики Узбекистан, 1993 г., № 5, ст. 233) и постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 29 апреля 1992 г. № 210 «Об организации работы по пересмотру подзаконных актов

бывшего Союза ССР» определяют порядок технической эксплуатации теплоиспользующих установок и тепловых сетей, а также обеспечивают надежность, безопасность и эффективности эксплуатации и предотвращения опасных производственных ситуаций.

Правила переработаны с учетом изменения в структуре и техническом уровне эксплуатации теплоиспользующих установок и тепловых сетей, требований государственных стандартов в области безопасности труда и предназначены для инженерно-технических работников (далее — ИТР) и персонала, занимающихся эксплуатацией, наладкой и ремонтом теплоиспользующих установок и тепловых сетей.

Глава I. Термины и определения

1. В настоящих Правилах использованы следующие определения и термины:
административно-технический персонал — руководители предприятий, начальники цехов, участков, лабораторий, их заместители, инженеры и техники, мастера, занимающиеся эксплуатационным и ремонтным обслуживанием;

бригада — рабочий коллектив в составе 2 человек и более, включая производителя работ;

ввод в эксплуатацию — событие, фиксирующее готовность тепловых сетей и теплоиспользующих установок к использованию по назначению и документально оформленное в установленном порядке;

вращающиеся механизмы — насосы, вентиляторы и т. п. с электрическим или другим приводом;

дежурный персонал — лица, находящиеся на дежурстве в смене, допущенные к управлению и переключениям оборудования (работники, обслуживающие тепловые пункты, конденсатные станции, диспетчеры по энергоснабжению, работники технологических цехов, обслуживающие теплоиспользующие установки и тепловые сети пр.);

допуск — мероприятие, обеспечивающее правильность подготовки рабочего места, достаточность принятых мер безопасности, необходимых для производства работы, и соответствие их характеру и месту работы по наряду или распоряжению;

закрытая водяная система теплоснабжения — водяная система теплоснабжения, в которой вода, циркулирующая в тепловой сети, используется только как теплоноситель и из сети не отбирается;

дублирование — управление теплоиспользующей установкой и тепловых сетей и несение других функций на рабочем месте, исполняемые под наблюдением лица, ответственного за подготовку дублера;

индивидуальный тепловой пункт (далее — ИТП) — тепловой пункт, обслуживающий здание или его части;

инструкция по техническому обслуживанию — документ, в котором излагаются порядок и правила технического обслуживания изделия (установки);

инструкция по эксплуатации — документ, в котором излагаются сведения, необходимые для правильной эксплуатации (использования, транспортирования, хранения и технического обслуживания) изделия (установки) и поддержания его (ее) в постоянной готовности к действию;

источник теплоты (тепловой энергии) — энергоустановка, предназначенная для производства теплоты (тепловой энергии);

наряд — составленное на специальном бланке задание на безопасное прове-

дение работы, определяющее ее содержание, место, время начала и окончания, необходимые меры безопасности, состав бригады и лиц, ответственных за безопасное выполнение работы;

обслуживание оборудования — эксплуатация, ремонт, наладка и испытание оборудования, а также пусконаладочные работы на нем;

оперативно-ремонтный персонал — категория работников из числа ремонтного персонала, специально обученная и подготовленная для оперативного обслуживания в утвержденном объеме закрепленных за ними тепловых сетей и теплоиспользующих установок;

отказ — событие, заключающееся в нарушении работоспособного состояния объекта;

открытая водяная система теплоснабжения — водяная система теплоснабжения, в которой вода, циркулирующая в тепловой сети, частично или полностью отбирается из системы потребителями теплоты;

подготовка рабочего места — производство необходимых операций по отключению, опорожнению, расхолаживанию, промывке, вентиляции оборудования, предотвращению его ошибочного включения в работу, проверке отсутствия избыточного давления и вредных веществ, установке ограждения, вывешиванию знаков безопасности на данном рабочем месте, обеспечивающих безопасность проведения работ;

потребитель тепловой энергии — предприятие, организация, территориально обособленный цех, строительная площадка и т. п., у которых теплоиспользующие установки присоединены к тепловым сетям источника теплоты теплоснабжающей организации;

предприятие — хозяйствующий субъект (включая его подразделения) созданный для производства продукции, выполнения работ и оказания услуг в целях удовлетворения общественных потребностей и получения прибыли;

предохранительные клапаны — устройства, предохраняющие от превышения давления в котле, сосуде, трубопроводе и т. п. сверхустановленного;

рабочее место — место постоянного или временного пребывания работающих в процессе трудовой деятельности;

работы на высоте — работы, при выполнении которых рабочий находится на высоте 1,3 м и более от поверхности грунта, перекрытия или рабочего настила и на расстоянии менее 2 м от границы перепада по высоте;

ремонт — комплекс операций по восстановлению работоспособности или исправности изделия (установки) и восстановлению его (ее) ресурса или их составных частей;

ремонтный персонал — инженеры, техники, мастера, рабочие, занимающиеся ремонтом теплоиспользующих установок и тепловых сетей;

система теплоснабжения — совокупность взаимосвязанных тепловых сетей, осуществляющих теплоснабжение объекта (здание, цеха, района, города, предприятия и т. д.);

система технического обслуживания и ремонта — совокупность взаимосвязанных средств (документация, процессы технического обслуживания и ремонта и исполнители), необходимых для поддержания и восстановления качества входящих в эту систему установок;

системы теплоснабжения — комплекс теплоиспользующих установок с соединительными трубопроводами или тепловыми сетями, которые предназначены

для удовлетворения одного или нескольких видов тепловой нагрузки (отопление, вентиляция, горячее водоснабжение, технологические нужды);

стажировка — обучение персонала на рабочем месте под руководством лица, ответственного за обучение, после теоретической подготовки или одновременно с ней в целях практического овладения специальностью, адаптации к объектам обслуживания и управления, приобретения навыков быстрого ориентирования на рабочем месте и других приемов работы;

тепловая сеть — совокупность устройств, предназначенных для передачи тепловой энергии потребителям;

тепловой пункт (далее — ТП) — узел, предназначенный для: распределения теплоносителя по видам теплового потребления; учета и контроля параметров теплоносителя, режима теплоснабжения; осуществления оперативных переключений.

тепловой узел — комплекс устройств для присоединения систем теплоснабжения к тепловой сети;

теплоиспользующая установка — комплекс устройств, использующих теплоту на цели отопления, вентиляции, горячего водоснабжения и технологические нужды;

теплоснабжение — обеспечение потребителей тепловой энергией;

теплоснабжающая организация — юридическое лицо, которое имеет право продажи и распределения теплоэнергии по договору;

техническое обслуживание — комплекс операций или операция по поддержанию работоспособности или исправности изделия (установки) при использовании его (ее) по назначению, хранении или транспортировке;

центральный тепловой пункт (далее — ЦТП) — узел, осуществляющий функции одного или нескольких тепловых пунктов;

эксплуатация — систематическое использование, техническое обслуживание и ремонт теплоиспользующих установок и тепловых сетей;

энергоснабжающая организация — поставщик тепловой энергии, являющийся юридическим лицом, имеющий в своем ведении установки, генерирующие тепловую энергию, эксплуатирующей тепловую энергию, эксплуатирующей тепловые сети и обеспечивающий на договорной основе потребителей тепловой энергии.

Глава II. Организация эксплуатации

§ 1. Общие положения

2. Настоящие Правила распространяются на теплоиспользующие установки: выпарные, ректификационные, сушильные, подогревательные, паровые молоты и т. п., а также на тепловые сети, системы отопления и вентиляции, горячего водоснабжения, сбора и возврата конденсата, теплообменники и теплоизмерительные приборы.

3. На основе настоящих Правил на предприятиях (организациях), имеющих особые условия производства или специальные теплоиспользующие установки, где в качестве первичного теплоносителя применяются продукты технологии, а также установки, эксплуатация которых не предусмотрена настоящими Правилами, должны быть разработаны местные эксплуатационные инструкции для персонала, обслуживающего эти установки, с учетом характера производства, особенностей обо-

рудования, технологии и т. п., и утверждены руководством данного предприятия (или вышестоящей организации).

4. По приказу или распоряжению руководителя предприятия должны быть установлены границы разделения функциональных обязанностей и ответственности производственных подразделений и энергослужбы за тепловые сети и теплоиспользующие установки.

5. Распределение ответственности по использованию тепловой энергии между потребителем и теплоснабжающей организацией определяется договором за пользование тепловой энергией.

6. Вводимые в эксплуатацию теплоиспользующие установки должны быть изготовлены в соответствии с техническими условиями и отвечать требованиям государственных стандартов.

7. Устройство, эксплуатация и ремонт теплоиспользующих установок и тепловых сетей, зданий и сооружений должны соответствовать требованиям Закона Республики Узбекистан «Об охране труда», «Правил техники безопасности при эксплуатации теплоиспользующих установок и тепловых сетей» (далее — ПТБ) и иных актов законодательства применительно к данным установкам.

8. В состав технико-экономической части проектов новых и реконструируемых производств необходимо включать показатели удельных расходов тепловой энергии, а также показатели обобщенных энергозатрат на производство продукции (работы), соответствующие лучшим отраслевым и мировым достижениям.

9. Организация работы по технике безопасности должна отвечать требованиям Закона Республики Узбекистан «Об охране труда», нормативных документов по охране труда и ПТБ.

§ 2. Задачи персонала, ответственность и надзор за выполнением Правил

10. Персонал, обслуживающий теплоиспользующие установки и тепловые сети, должен ясно представлять технологические особенности своего предприятия (организации), знать и выполнять настоящие Правила, ПТБ, инструкции и другие директивные материалы и должен обеспечить:

исправное техническое состояние теплоиспользующих установок и тепловых сетей;

безопасную эксплуатацию теплоиспользующих установок и тепловых сетей; надежное снабжение тепловой энергией потребителей.

11. Лица, ответственные за техническое состояние и безопасную эксплуатацию теплоиспользующих установок и тепловых сетей, теплового хозяйства потребителя тепловой энергии, а также в тепловых и технологических цехах назначаются приказом руководителя из числа ИТР предприятия.

Остальные персоналы предприятия (организации) осуществляют свою деятельность и несут ответственность в соответствии с настоящими Правилами, также с должностными инструкциями.

При потреблении тепловой энергии только для отопления, вентиляции и горячего водоснабжения ответственность за исправное состояние и безопасную эксплуатацию теплоиспользующих установок и тепловых сетей предприятия может быть возложена приказом (распоряжением) на специалиста, не имеющего теплотехнического образования, но прошедшего подготовку на специальных курсах и проверку

знаний в комиссии предприятия с участием представителей инспекции «Узгосэнергонадзор».

Необходимость назначения ответственных по цехам и участкам устанавливает руководство предприятия в каждом конкретном случае в зависимости от структуры энергетической службы предприятия, параметров теплоносителей, мощности теплоиспользующих установок и объемов теплоснабжения цехов (участков).

12. Допускается на договорной основе передавать теплоиспользующие установки и тепловые сети на техническое обслуживание и эксплуатацию специализированным организациям или персоналом другого предприятия. При этом ответственность за соблюдение настоящих Правил и условий договора на пользование тепловой энергией с теплоснабжающей организацией сохраняется за предприятием-потребителем.

13. Администрации малых предприятий и организаций (школы, больницы, магазины, гостиницы, мастерские, столовые и др.), использующие тепловую энергию на нужды отопления и системы горячего водоснабжения, должны обеспечить обслуживание теплоиспользующих установок и тепловых сетей путем передачи их эксплуатации по договору специализированной организации или содержать соответствующий по квалификации персонал. Содержание персонала возможно на доле-вых началах с другими малыми предприятиями (организациями).

Во всех случаях на малых предприятиях приказом должно быть назначено лицо, ответственное за тепловое хозяйство обязанное обеспечить выполнение настоящих Правил.

На малых предприятиях и в организациях, где в штате не предусмотрены должности ИТР, ответственным за тепловое хозяйство может быть назначено лицо из ИТР вышестоящей организации, а при отсутствии вышестоящей организации ответственность возлагается на руководителя.

Запрещается эксплуатация теплоиспользующих установок и тепловых сетей без наличия соответствующего подготовленного персонала.

14. Потребители тепловой энергии обязаны обеспечить:

надежную, экономичную и безопасную работу теплоиспользующих установок и тепловых сетей и эксплуатацию их в соответствии с требованиями настоящих Правил, ПТБ, «Правил пользования тепловой энергией», утвержденных постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 27 января 2005 года № 32, (Собрание законодательства Республики Узбекистан, 2005 г., № 3-4, ст. 26, и других нормативных документов (далее — НД);

соблюдение установленных в договоре на пользование тепловой энергией с теплоснабжающей организацией гидравлических и тепловых режимов потребления тепловой энергии;

соблюдение графика тепловой нагрузки предприятия (организации) и поддержание заданного режима теплоснабжения;

разработку и внедрение научно обоснованных норм расхода тепловой энергии, мероприятий по ее экономии, увеличению возврата конденсата на источник тепловой энергии, снижение температуры обратной теплофикационной воды, путем использования низкопотенциального тепла для хозяйственных или технологических целей и совершенствование схем теплоснабжения;

внедрение новой техники и технологии, способствующей повышению производительности труда;

внедрение автоматизированных систем и приборов контроля гидравлических и тепловых режимов, а также учета потребляемой тепловой энергии;

организацию и своевременное проведение планово-предупредительного и капитального ремонтов теплоиспользующих установок и тепловых сетей, а также обеспечение запасными частями и материалами, необходимыми для бесперебойной работы теплового оборудования;

подготовку персонала и проверку знаний настоящих Правил, ПТБ, должностных и производственных инструкций;

выполнение договорных норм по количеству и качеству конденсата, возвращаемого на источник тепловой энергии;

своевременное и качественное техническое обслуживание и ремонт теплоиспользующих установок и тепловых сетей;

разработку энергетических балансов предприятия и их анализ;

выполнение предписаний инспекции «Узгосэнергонадзор» и теплоснабжающей организации в установленные сроки;

своевременное расследование отказов в работе теплоиспользующих установок и тепловых сетей, а также несчастных случаев, связанных с их эксплуатацией;

предъявление рекламации заводам-изготовителям при поставке некомплектного, некачественного или не соответствующего заказным спецификациям, государственным стандартам и техническим условиям (далее — ТУ) оборудования;

монтажным организациям — при некачественном монтаже, отступлениях от проектной документации и повреждениях оборудования в процессе монтажа;

разработку, совместно с теплоснабжающей организацией, и выполнение согласно договору на пользование тепловой энергией графиков ограничения и отключения теплоиспользующих установок при временном недостатке тепловой энергии и мощности и на источниках теплоты теплоснабжающих организаций;

разработку с привлечением специалистов технологических и других подразделений, а также специализированных проектных и наладочных организаций перспективных планов, направленных на снижение удельных норм расходов тепловой энергии расходуемых на единицу выпускаемой продукции снижения теплоемкости выпускаемой продукции;

внедрение энергосберегающих и экологически чистых технологий, утилизационных установок, использующих тепловые вторичные энергоресурсы;

применение прогрессивных форм экономического стимулирования работ по энергосбережению;

приемку в эксплуатацию новых и реконструируемых теплоиспользующих установок и тепловых сетей в соответствии требованиям НД и проверку их соответствия требованиям НД.

15. Каждый случай аварии и отказа в работе теплоиспользующих установок и тепловых сетей должен быть расследован и учтен.

Разработанные мероприятия по материалам расследования подлежат утверждению руководством предприятия и исполнению в установленные сроки.

На основе материалов расследования должны быть разработаны противоаварийные мероприятия по предупреждению подобных аварий и отказов в работе.

16. За аварии и случаи отказов в работе на теплоиспользующих установках и в тепловых сетях несут персональную ответственность:

а) работники, непосредственно обслуживающие установки и тепловые сети (оперативный, оперативно-ремонтный и технологический персонал), за каждую аварию и отказ в работе, происшедшие по их вине, а также за неправильную ликвидацию любых аварий и отказов в работе на обслуживаемом ими участке;

б) работники, производящие ремонт оборудования, за каждую аварию и брак

в работе, происшедшие из-за низкого качества ремонта, а инженерно-технические работники предприятия — за аварии и отказы в работе, происшедшие из-за несвоевременного проведения ремонта по их вине и некачественной приемки оборудования после ремонта;

в) старший оперативный персонал — за аварии и отказы, происшедшие по их вине, а также по вине подчиненного им персонала;

г) руководители (или главные инженеры), главные энергетики (механики), начальники тепло- и энергоцехов, мастера-теплотехники и другие ИТР — за аварии и отказы в работе, происшедшие по их вине, по вине подчиненного им персонала, а также в результате неудовлетворительной организации проведения ремонта и невыполнения противоаварийных мероприятий.

17. Происшедший каждый несчастный случай, связанный с эксплуатацией теплоиспользующих установок и тепловых сетей, должен быть расследован и учтен в установленном порядке.

18. Ответственность за несчастные случаи, происшедшие на производстве, несут лица как непосредственно нарушившие Правила, так и те, которые не обеспечили выполнение организационно-технических мероприятий, исключающих возможность возникновения несчастных случаев (соответствие места работы условиям правил техники безопасности, проведение обучения безопасным методам ведения работ и т. п.).

19. Штат персонала, обслуживающего тепловое хозяйство предприятия (организации), устанавливается руководителем. Однако, он должен быть таким, чтобы обеспечить безусловное выполнение требований настоящих Правил.

Разделение обязанностей по техническому обслуживанию и эксплуатации теплоиспользующих установок и тепловых сетей между персоналом регламентируется руководством предприятия в должностных инструкциях.

20. Государственный энергетический надзор за выполнением требований настоящих Правил и ПТБ осуществляет инспекция «Узгосэнергонадзор».

21. Контроль выполнения на предприятиях требований ПТБ осуществляют службы (отделы) техники безопасности предприятий и их вышестоящие органы.

22. В случае нарушения договорных условий поставки тепловой энергии со стороны предприятия поставщика лицо, ответственное за общее состояние теплового хозяйства предприятия, подготавливает рекламацию, а в случае непринятия мер по обеспечению условий договора поставщиком обращается в установленном порядке в суд.

23. Лица, нарушившие настоящие Правила, привлекаются к ответственности в соответствии с законодательством Республики Узбекистан.

§ 3. Подготовка персонала

24. Эксплуатация теплоиспользующих установок и тепловых сетей предприятия должна осуществляться подготовленным персоналом: специалисты должны иметь образование, соответствующее их должности, а рабочие — подготовку в объеме требований квалификационных характеристик.

25. На предприятии должна систематически проводиться работа с персоналом, направленная на повышение его производственной квалификации, предупреждение аварийности и травматизма.

26. Работа с дежурным и оперативно-ремонтным персоналом должна включать:

а) подготовку к новой должности и стажировку;

б) проверку знаний настоящих Правил, ПТБ, Правил пожарной безопасности для энергетических предприятий (рег. № 1341 от 22 апреля 2004 г.) (далее — ППБ), инструкций и других НД, знание которых предусмотрено должностными инструкциями;

в) дублирование (исполнение обязанностей под наблюдением опытного работника на его рабочем месте);

г) проведение инструктажей по безопасности труда и пожарной безопасности;

д) проведение противоаварийных и противопожарных тренировок;

е) профессиональное и экономическое обучение.

27. Работа с персоналом, связанным с техническим обслуживанием, наладкой и испытанием, должна включать:

подготовку к новой должности и стажировку;

проверку знаний в объеме требований квалификационных характеристик;

проведение инструктажей по безопасности труда и пожарной безопасности;

профессиональное обучение.

28. Работа со специалистами, непосредственно не занимающимися управлением теплоиспользующими установками и тепловыми сетями или их обслуживанием, должна состоять из подготовки к новой должности, проверки знаний в объеме, предусмотренном должностными инструкциями, а также профессионального и экономического обучения.

29. Лица, обслуживающие объекты, подконтрольные Государственного надзора, должны проходить обучение, аттестацию, проверку знаний и стажировку в соответствии с требованиями органов Государственного надзора.

30. До назначения на самостоятельную работу или при переводе на другую работу (должность), связанную с обслуживанием теплоиспользующих установок и тепловых сетей, а также при перерыве в работе свыше 6 месяцев, персонал обязан пройти производственное обучение на рабочем месте.

Для производственного обучения должен быть представлен срок, достаточный для приобретения практических навыков, ознакомления с оборудованием, аппаратурой и изучения:

а) настоящих Правил, ПТБ;

б) технического паспорта, устройства, схем и особенностей эксплуатации теплоиспользующих установок и сетей в необходимом для данной должности объеме;

в) производственных инструкций;

г) дополнительных правил и инструкций в зависимости от выполняемой работы.

Прикрепление обучаемого к обучающему его работнику должно быть оформлено приказом (распоряжением) по предприятию, цеху или участку.

31. В процессе подготовки к новой должности и стажировки дежурный и оперативно-ремонтный персонал должен:

усвоить настоящие Правила, ПТБ, ППБ и обучиться их практическому применению;

изучить схемы, производственные инструкции и инструкции по охране труда, знание которых обязательно для работы в данной должности;

отработать четкое ориентирование на рабочем месте;

приобрести необходимые практические навыки в выполнении производственных операций;

изучить приемы и условия безопасной, безаварийной и экономичной эксплуатации обслуживаемых теплоиспользующих установок и тепловых сетей.

32. По окончании сроков обучения обучаемый должен пройти в специальной комиссии проверку знаний в объеме требований пункта 29 настоящих Правил.

При положительной оценке знаний он может быть допущен к дублированию на срок, установленный комиссией.

Для ремонтного персонала дублирование не требуется.

33. Обучение безопасным методам и приемам труда при подготовке рабочих, переподготовке, получении ими второй профессии, повышении квалификации непосредственно на предприятии должен организовать работник, на которого возложены эти функции, при необходимости с привлечением соответствующих специалистов энергослужбы предприятия.

34. Перечень работ и профессий, по которым проводят обучение, а также порядок, форму, периодичность и продолжительность обучения устанавливает руководитель предприятия по согласованию с профсоюзным комитетом с учетом отраслевых требований и исходя из характеристики профессии, вида работ, специфики производства и условий труда.

35. Для обучения на основе отраслевых типовых программ разрабатываются учебные программы, которые должны быть утверждены руководителем (или главным инженером) и согласованы отделом (инженером) техники безопасности. Учебные программы должны предусматривать теоретическое и производственное обучение, включая стажировку на рабочем месте.

36. Теоретическое обучение проводится в рамках специального предмета «Охрана труда» или соответствующего раздела по спецтехнологии в объеме не менее 20 ч при обучении на производстве.

37. Производственное обучение безопасным методам и приемам труда должно проходить в мастерских, цехах или на рабочих местах, специально созданных на предприятии, под руководством мастера (инструктора) производственного обучения или высококвалифицированного рабочего.

Продолжительность стажировки должна устанавливаться индивидуально с учетом подготовленности обучаемого и должна составлять от двух до двадцати смен.

Допуск к стажировке оформляется распорядительным документом.

По окончании стажировки обучаемый должен пройти первичную проверку знаний, после чего допускается к дублированию.

38. При перерыве в работе по данному виду работ, должности, профессии более 3 лет, а при работах с повышенной опасностью более 1 года, все рабочие должны пройти обучение безопасным методам и приемам труда до начала самостоятельной работы.

39. Лица, получившие неудовлетворительную оценку при квалификационной проверке, к самостоятельной работе не допускаются и в течение 1 месяца должны пройти повторную проверку. При получении неудовлетворительной оценки повторной квалификационной проверки лицо к выполнению работ не допускается. Вопрос об использовании такого работника решается администрацией предприятия.

40. Оперативный и оперативно-ремонтный персонал, имевший перерыв в работе от 3 недель до 2 месяцев, должен пройти дублирование на своем рабочем месте в течение 1-2 смен, а после перерыва в работе от 2 до 6 месяцев — до 6 смен.

41. Допуск к дублированию персонала оформляется распорядительным документом, в котором указываются срок дублирования и ответственный за подготовку дублера. Программа подготовки дублера, сроки дублирования зависят от сложности обслуживаемого оборудования. Срок дублирования должен быть не менее двух рабочих смен. За все действия дублера на рабочем месте дежурного отвечают в равной мере основной работник и дублер.

Во время дублирования на рабочем месте обучаемый может производить оперативные переключения, осмотры или другие работы в теплоиспользующей установке только с разрешения и под надзором обучающего.

Ответственность за правильность действия обучаемого и соблюдения им настоящих Правил, а также ПТБ несет обучающий и сам обучаемый.

Если в период дублирования будет установлена профессиональная непригодность работника к данной деятельности, его подготовка прекращается. Вопрос о дальнейшем использовании такого работника решает в установленном порядке администрация предприятия.

42. Допуск к самостоятельной работе вновь принятого или имевшего перерыв в работе более 6 месяцев оперативного и оперативно-ремонтного персонала производится только после инструктажа, стажировки, проверки знаний и дублирования; ремонтного и наладочного персонала — после инструктажа, стажировки и проверки знаний.

Условия допуска персонала, имевшего перерыв в работе от 3 недель до 6 месяцев, определяется продолжительностью этого перерыва.

43. Допуск персонала к самостоятельной работе должен быть оформлен распорядительным документом (приказом, распоряжением) руководителя предприятия или структурного подразделения.

44. Перед допуском к самостоятельной работе оперативный и оперативно-ремонтный персонал, имевший перерыв в работе, должен ознакомиться со следующими изменениями в оборудовании, схемах и режимах работы теплоиспользующих установок и тепловых сетей:

изменениями в инструкции;

вновь введенными в действие НД;

новыми приказами, техническими распоряжениями и другими материалами по данной должности.

45. Действие допуска к самостоятельной работе лиц, для которых проверка знаний обязательна, сохраняется до срока очередной проверки и может быть прервано решением руководителя предприятия, структурного подразделения или органов государственного надзора при нарушении этими лицами правил, установленных производственными или должностными инструкциями.

46. Ремонтный и наладочный персонал при перерывах в работе от 1 до 2 месяцев перед допуском к работе должен пройти внеплановый инструктаж, при перерывах в работе от 2 до 6 месяцев — инструктаж и стажировку в течение одной-двух смен, при перерыве в работе свыше 6 месяцев — инструктаж, стажировку и проверку знаний.

47. Периодическая проверка знаний персонала по настоящим Правилам, ПТБ и производственным инструкциям должна проводиться в следующие сроки:

а) один раз в 12 месяцев для персонала, непосредственно обслуживающего действующие теплоиспользующие установки и тепловые сети, или проводящие в них наладочные, монтажные и ремонтные работы;

б) один раз в три года — для ИТР, связанных с эксплуатацией и ремонтом теплоиспользующих установок и тепловых сетей.

Инженерно-технические работники, относящиеся к оперативному персоналу, подвергаются проверке знаний ежегодно.

48. Лица, допустившие нарушения настоящих Правил, ПТБ или производственных инструкций, должны подвергаться внеочередной проверке знаний.

49. Квалификационная проверка знаний настоящих Правил, ПТБ, ППБ, производственных и должностных инструкций должна производиться:

первичная — перед допуском к самостоятельной работе после обучения и подготовки к новой должности и при переходе с другой работы (должности);

периодическая — в сроки, указанные в п. 46;

внеочередная — при нарушении правил и инструкций;

по требованию органов «Узгосэнергонадзор», «Саноатконтехназорат», работников технических инспекций профсоюза;

по заключению комиссий, производящих проверку или расследование нарушений, и по решению вышестоящих организаций;

в случае установления недостаточных знаний правил, инструкций или неправильных действий персонала при нормальных и аварийных ситуациях;

при вводе в действие новых правил или нормативных документов по эксплуатации и охране труда;

при внедрении новых технологических процессов;

при перерыве в работе более одного года;

при переводе работника на другое место работы или назначении на другую должность, требующую дополнительных знаний по эксплуатации и охране труда.

Внеочередная проверка не отменяет сроков периодической проверки по графику (кроме случаев, связанных с вводом в действие новых правил).

50. Требования к объему знаний по каждой должности, рабочему месту должны устанавливаться в должностных инструкциях.

Объем знаний по технике безопасности для всех категорий рабочих определяется инструкцией по охране труда.

51. Проверка знаний каждого работника должна производиться индивидуально. При этом проверяются знания:

настоящих Правил, правил техники безопасности и пожарной безопасности; должностных и производственных инструкций и схем;

других НД, знание которых предусмотрено должностными инструкциями;

52. Проверка знаний настоящих Правил (одновременно ПТЭ и ПТБ) должна производиться квалификационными комиссиями в составе не менее 3 человек:

а) для лица, ответственного за тепловое хозяйство предприятия (организации), и его заместителя, инженера по технике безопасности — в составе главного инженера или руководителя предприятия (председатель), представителя инспекции «Узгосэнергонадзор» и представителя технической инспекции профсоюза;

б) для начальников теплоцехов, ответственных за техническое состояние и безопасную эксплуатацию теплоиспользующих установок и тепловых сетей, — в составе лица, ответственного за тепловое хозяйство (или его заместителя), — председатель, представителя отдела техники безопасности, представителя отдела главного энергетика (механика);

в) для остального ИТР — в составе лица, прошедшего проверку в комиссии согласно п. «б», (председатель), и представителей отдела главного энергетика, отдела техники безопасности и местной профсоюзной организации;

г) для остальных работников эксплуатационного персонала может быть создано несколько комиссий, состав которых устанавливается Главным энергетиком или лицом, ответственным за эксплуатацию теплоиспользующих установок и сетей;

д) проверка знаний персонала малых предприятий, использующих тепловую энергию на отопление и горячее водоснабжение, менее 15 Гкал в сутки не проводится. В данном случае ответственное лицо проходит в инспекции «Узгосэнерго-

надзор» инструктаж по технике безопасности и по безопасному обслуживанию теплоиспользующих установок и тепловых сетей, что должно быть оформлено в журнале учета индивидуальных потребителей.

Представители инспекции «Узгосэнергонадзор» и технической инспекции профсоюза могут принимать участие в комиссиях по проверке знаний Правил персоналом, указанным в пунктах «б», «в», «г», «д» по своему усмотрению.

Представителей инспекции «Узгосэнергонадзор» и технической инспекции профсоюза необходимо извещать за 10 дней до начала работы комиссии.

53. Проверка знаний и допуск к самостоятельной работе рабочих и отдельных категорий специалистов, обслуживающих объекты, поднадзорные Государственной инспекции «Саноатконттехназорат», производится в соответствии с требованиями правил, утвержденных «Саноатконттехназорат».

54. Проверка знаний настоящих Правил (одновременно ПТЭ и ПТБ) должна производиться в комиссии того предприятия (организации), где работает проверяемый (за исключением командированных лиц и лиц, упомянутых в п. 52 «д»).

Результаты проверки знаний заносятся в журнал установленной формы (для технологического персонала (приложение № 1 к настоящим Правилам).

Каждому работнику, успешно прошедшему проверку, за исключением технологического персонала, выдается удостоверение установленной формы о проверке знания Правил и инструкций (приложение № 2 к настоящим Правилам).

55. Инструктажи по технике безопасности (вводный, первичный на рабочем месте, повторный, внеплановый и текущий) следует проводить для всего персонала, руководителей, непосредственно занятых управлением теплоиспользующими установками и тепловыми сетями и их обслуживанием.

Целью инструктажей является доведение до персонала основных требований к организации безопасного труда и соблюдению правил техники безопасности; разбор происшедших или возможных ошибок на рабочих местах инструктируемых; углубление знаний и навыков безопасного производства работ; поддержание и углубление знаний правил пожарной безопасности.

Порядок проведения инструктажей определен в Правилах организации работы персоналом на предприятиях энергетического производства (рег. № 1178 от 4 октября 2002 года).

Проведение инструктажа должно оформляться в журнале.

56. Противоаварийные тренировки проводятся на рабочих местах или на тренажерных установках. Результаты проведения противоаварийных и противопожарных тренировок заносятся в специальные журналы.

Периодичность тренировок определяет главный энергетик предприятия, исходя из местных условий. Тренировки проводятся по специальным программам.

57. Вновь поступившие на работу руководители и специалисты, кроме вводного инструктажа, должны быть также ознакомлены вышестоящими должностными лицами с:

состоянием условий труда и производственной обстановкой на вверяемом ему объекте (цехе, участке и т. п.);

состоянием средств защиты рабочих от воздействия опасных и вредных производственных факторов;

производственным травматизмом и профзаболеваемостью;

необходимыми мероприятиями по улучшению условий работы и охраны труда; руководящими материалами и должностными обязанностями по охране труда.

§ 4. Обязанности дежурного персонала

58. Обслуживание теплоиспользующих установок и тепловых сетей осуществляется:

а) оперативным персоналом.

К оперативному персоналу предприятий относятся все работники, обслуживающие тепловые пункты и конденсатные станции, диспетчеры по энергоснабжению;

б) оперативно-ремонтным персоналом.

Дежурный персонал технологических, механических и других цехов, обслуживающий внутренние и внешние теплопроводы, системы теплоснабжения, относится к оперативно-ремонтному персоналу;

в) технологическим персоналом.

К технологическому персоналу относятся работники технологических цехов, обслуживающие теплоиспользующие установки.

Границы ответственности за состояние и обслуживание теплопроводов между цехами, а также цехом и отделом главного энергетика (механика) определяются в соответствии с требованиями п. 142 настоящих Правил.

59. Круг обязанностей, права и ответственность дежурного персонала должны быть определены в должностных инструкциях. Кроме должностных инструкций, должны быть разработаны следующие инструкции и документы:

а) эксплуатационная инструкция;

б) инструкция по технике безопасности и пожарной безопасности;

в) инструкция по ликвидации аварий;

г) технологические карты и тепловые схемы;

д) инструкции по охране труда.

Дежурный персонал должен вести следующую оперативную документацию:

а) оперативный журнал (прием и сдача смены, запись работ по нарядам, вывод в ремонт и прием из ремонта теплоиспользующих установок и тепловых сетей и т. д.);

б) журнал дефектов и проведенных ремонтов — записи о неисправностях теплоиспользующих установок (тепловых сетей). Указываются дата записи, характер неисправности и ее принадлежность. Запись ответственного за техническое состояние и безопасную эксплуатацию об ознакомлении и устранении дефектов.

60. Дежурный персонал должен работать по графику, утвержденному начальником цеха (участка). Замена одного дежурного другим допускается только с разрешения начальника цеха (участка) или его заместителя. Дежурство в течение двух смен подряд запрещается.

61. Каждый дежурный, придя на работу, должен принять смену от предыдущего дежурного, а после окончания работы сдать ее следующему по графику дежурному. Уход с дежурства без сдачи смены запрещается.

62. При приеме смены дежурный обязан:

а) ознакомиться со схемой, производственным заданием, состоянием и режимом работы теплоиспользующего оборудования и тепловых сетей, арматуры и приборов на своем участке и произвести личный осмотр их в объеме, установленном должностной инструкцией;

б) выяснить у сдающего смену, какое тепловое оборудование находится в резерве или ремонте и за каким оборудованием должно быть установлено особое тщательное наблюдение для предупреждения неполадок или аварий;

в) проверить чистоту рабочего места (оборудования и помещения);

г) проверить и принять инструмент, материалы, ключи от помещений, журналы и ведомости;

д) прочитать в журналах все записи и распоряжения за период после своего последнего дежурства;

е) оформить приемку и сдачу смены записью в журнале за подписями принимающего и сдающего смену. В должностных инструкциях должны быть определены круг обязанностей, права и ответственность дежурного персонала принимающего и сдающего смену;

ж) сообщить непосредственному начальнику в смене о вступлении на дежурство и о всех недостатках, замеченных при приемке смены;

з) проверить наличие и принять первичные средства пожаротушения.

63. Приемка и сдача смены во время ликвидации аварии, производство операций по пуску и остановке теплоиспользующего оборудования запрещается.

64. Приемка и сдача смены при неисправном оборудовании допускается только с разрешения начальника цеха (участка) или главного энергетика (механика) предприятия.

65. Дежурный во время своего дежурства является лицом, ответственным за правильное обслуживание и безаварийную работу всего оборудования на порученном ему участке.

Дежурный должен обеспечить наиболее экономичный и надежный режим работы оборудования в соответствии с утвержденным технологическим режимом и оперативными требованиями вышестоящих дежурных.

66. Каждый дежурный должен вести запись в оперативном журнале о режимах работы, произведенных переключениях, пусках и остановках теплоиспользующих установок и тепловых сетей, отказах в работе и действиях по восстановлению режимов работы, времени допуска к работам и окончания работ по нарядам с указанием номера наряда и содержания работ.

67. При нарушении режима работы, повреждении или аварии оборудования дежурный обязан немедленно самостоятельно принять меры к восстановлению нормального режима работы оборудования или к ликвидации аварийного состояния, используя подчиненный ему персонал, и сообщить о происшедшем начальнику смены или другому лицу, заменяющему его.

68. В случае неправильного действия дежурного эксплуатационного персонала, лица технической администрации обязаны вмешаться в ход ликвидации аварии вплоть до отстранения ответственного дежурного, принимая на себя руководство и ответственность за дальнейший ход ликвидации аварии с соответствующей записью в оперативном журнале.

69. Каждая авария должна быть тщательно расследована. При расследовании аварии должны быть выявлены:

а) причины возникновения и развития аварии;

б) конкретные виновники возникновения и развития аварии;

в) правильность действия персонала;

г) дефекты и характер повреждения оборудования;

д) возможности предотвращения подобных аварий в дальнейшем.

Противоаварийные мероприятия утверждаются руководителем (или главным инженером) предприятия, после чего они являются обязательными к исполнению.

70. Классификация аварии определяется в соответствии с «Типовой инструкцией по расследованию и учету аварий, брака и прочих нарушений в работе объектов энергетического хозяйства потребителей».

§ 5. Техничко-экономические показатели и техническая отчетность

71. Все предприятия (организации) с потреблением тепловой энергии 15 Гкал (средняя) в сутки и более должны быть оборудованы контрольно-измерительными приборами, дающими возможность определять за сутки, месяц, год:

а) расход пара, горячей воды и возврат конденсата по предприятию в целом, по каждому цеху предприятия, с разделением расходов на отопления, ГВС и технологические нужды;

б) количество тепловой энергии, полученной от собственной котельной и от собственной котельной и от источника теплоснабжения;

в) параметры (температуру и давления) пара, горячей воды и возвращаемого конденсата;

г) температуру прямой и обратной теплофикационной воды;

д) величину утечки теплофикационной воды в тепловых сетях и теплоиспользующих установках.

72. На предприятии необходимо организовать:

учет расхода теплоносителя и тепловой энергии по предприятию в целом, технологическим и вспомогательным цехам, статьям нормирования и прочим потреблением;

нормирование, контроль и анализ удельных расходов тепловой энергии;

анализ технико-экономических показателей для оценки состояния теплоиспользующих установок и тепловых сетей и режимов их работы;

анализ эффективности проводимых организационно-технических мероприятий по энергосбережению;

экономическое стимулирование персонала за экономию теплоносителя и тепловой энергии;

ведение установленной государственной отчетности о результатах использования тепловой энергии

73. Коммерческий учет расходов теплоносителя и тепловой энергии для расчетов с теплоснабжающей организацией, а также с потребителями тепловой энергии предприятия должен осуществляться в соответствии с Правилами пользования тепловой энергией.

74. Нормирование расхода теплоносителя и тепловой энергии, их фактические удельные расходы и эффективность мероприятий по энергосбережению должны соответствовать ведомственным нормативным документам по нормированию и энергосбережению.

75. На предприятии должны проводиться энергетические испытания теплоиспользующих установок, по результатам которых разрабатывать в установленные государственным стандартом «Энергобаланс промышленного предприятия. Общие положения» сроки, энергетические балансы и нормативные характеристики, проводится анализ энергетических балансов и принимать меры к их оптимизации.

Руководителем (или главным инженером) предприятия обязательно должен быть утвержден перечень теплоиспользующих установок, на которых должны проводиться энергетические испытания.

В эксплуатационных инструкциях обязательно должны быть приведены или доведены до эксплуатационного персонала в форме режимных карт, таблиц, графиков — энергетические характеристики и нормы отдельных показателей.

76. Предприятия (организации) обязаны ежегодно составлять пароконденсатный баланс в соответствии с формой приложение № 3 к настоящим Правилам.

77. Отчетность по энергетическим показателям промышленные и приравненные к ним предприятия предоставляют по формам и в срок, установленных законодательством Республики Узбекистан.

78. На промышленных предприятиях с потреблением тепловой энергии 5,0 Гкал/час и более, в случае выявления неиспользованных вторичных энергоресурсов по требованию органов Государственной инспекции «Узгосэнергонадзор», но не реже одного раза в 5 лет должен составляться тепловой баланс.

79. Ответственный за тепловое хозяйство предприятия должен ежемесячно производить анализ фактического теплового и пароконденсатного баланса всего предприятия и отдельных его цехов и принимать необходимые меры к экономичному использованию тепловой энергии и увеличению возврата конденсата.

При рассмотрении теплового баланса теплоиспользующих установок необходимо анализировать показатели тепловой эффективности не только каждой теплоиспользующей установки, но и отдельных ее элементов.

80. На каждом предприятии в соответствии с действующими типовыми положениями должна быть разработана система премирования за экономию тепловой энергии, топлива и возврат конденсата.

§ 6. Техническое обслуживание и ремонт теплоиспользующих установок и теплового оборудования

81. На предприятии должны быть организованы техническое обслуживание и ремонт теплоиспользующих установок и тепловых сетей.

82. В системе технического обслуживания и ремонта должны быть предусмотрены:

- подготовка технического обслуживания и ремонта;
- вывод оборудования в ремонт;
- оценка технического состояния теплоиспользующих установок и тепловых сетей и составление дефектной ведомости;
- проведение технического обслуживания и ремонта;
- приемка оборудования из ремонта;
- контроль и отчетность о выполнении технического обслуживания и ремонта.

83. Ответственным за организацию технического обслуживания и ремонта является административно-технический персонал, за которым закреплены теплоиспользующие установки и тепловые сети.

84. В зависимости от работоспособного состояния теплоиспользующих установок и тепловых сетей должен определяться объем технического обслуживания и ремонта.

85. Во время технического обслуживания необходимо проводить операции контрольного характера (осмотр, надзор за соблюдением эксплуатационных инструкций, технические испытания и проверки технического состояния) и некоторые технологические операции восстановительного характера (регулирование и под наладку, очистку, смазку, замену вышедших из строя деталей без значительной разборки, устранение различных мелких дефектов).

86. На все виды планово-предупредительного ремонта должны составляться годовой и месячный графики ремонта теплоиспользующих установок и оборудования, утверждаемые руководителем (или главным инженером) предприятия. Графики ремонта теплоиспользующих установок и оборудования должны быть согласо-

ваны с графиками ремонта соответствующего производственного оборудования энергоснабжающей организации (цеха).

87. Основными видами ремонтов теплоиспользующих установок и тепловых сетей являются капитальный и текущий.

При проведении капитальных ремонтов должны выполняться также мероприятия, направленные на увеличение длительности непрерывной работы установок и оборудования и улучшение технико-экономических показателей, восстановление и замену изношенных узлов и деталей, а также, при необходимости, модернизацию их с учетом передового опыта эксплуатации и внедрения новой техники.

При текущем ремонте теплоиспользующей установки и оборудования должны производиться работы по его осмотру, очистке и ремонту, обеспечивающие до следующего ремонта нормальную эксплуатацию с номинальной мощностью, производительностью и экономичностью.

88. При проведении текущего и капитального ремонта теплоиспользующих установок и тепловых сетей должен одновременно производиться ремонт относящегося к ним вспомогательного оборудования.

При наличии резерва вспомогательного оборудования допускается проведение его ремонта в период между капитальными ремонтами основного оборудования.

89. До вывода в капитальный ремонт каждой теплоиспользующей установки и другого теплового оборудования должны быть проведены следующие подготовительные мероприятия:

а) составлены ведомости дефектов и объема работ, которые уточняются после вскрытия и осмотра установки;

б) составлен график проведения ремонтных работ;

в) заготовлены, согласно ведомостям дефектов и объема работ, необходимые материалы и запасные части и первичные средства пожаротушения;

г) укомплектованы и приведены в исправность инструменты, приспособления, такелажное оборудование и подъемно-транспортные механизмы;

д) подготовлены рабочие места для ремонта, произведена планировка площадки с указанием мест размещения частей и деталей;

е) укомплектованы ремонтные бригады, обеспечивающие выполнение всего объема работ в намеченные сроки.

90. Документация по капитальному ремонту теплоиспользующих установок и тепловых сетей должна быть составлена в установленном порядке и утверждена руководителем (или главным инженером) предприятия.

Конструктивные изменения теплоиспользующих установок оборудования и изменения принципиальных тепловых схем при выполнении ремонтов могут производиться только по утвержденному проекту.

91. График ремонта должен быть согласован с ремонтными работами других цехов на данном участке. В графике должно быть указано распределение работ между рабочими бригадами и ответственными руководителями по участкам.

92. Организация ремонта и контроль за его проведением должны осуществляться лицом, за которым закреплено ремонтируемое оборудование.

93. Для ремонта теплоиспользующих установок и тепловых сетей на предприятии должны быть в наличии необходимые запасные части и материалы в соответствии с номенклатурой, утвержденной руководителем (или главным инженером) предприятия.

94. На предприятии должен вестись точный учет наличия запасных частей и

запасного оборудования и аварийных материалов, которые должны пополняться по мере их расходования при ремонтах.

95. При хранении запасных частей и запасного оборудования должна быть обеспечена их сохранность от порчи и коррозии.

Теплоизоляционные и другие материалы, теряющие при увлажнении свои качества, должны храниться в закрытых складах или под навесом.

96. Приемка теплоиспользующей установки и теплового оборудования из капитального ремонта должна производиться рабочей комиссией, назначенной приказом по предприятию (организации).

Приемка из текущего ремонта производится лицами, ответственными за ремонт, техническое состояние и безопасную эксплуатацию данной тепловой установки.

97. При приемке теплоиспользующей установки и теплового оборудования после ремонта должно быть проведено выполнение всех работ, перечисленных в дефектной ведомости, и произведены приемочные испытания, после чего дана качественная оценка ремонта.

98. Работы, выполняемые при капитальном ремонте теплоиспользующей установки и теплового оборудования, принимаются по акту. К акту приемки должна быть приложена вся техническая документация по выполненному ремонту (эскизы, фотографии, акты промежуточных приемок по отдельным узлам и протоколы промежуточных испытаний, исполнительный график ремонта и др.).

99. Акты приемки установок и оборудования из ремонта со всеми документами должны храниться при паспортах.

Все изменения, выявленные и произведенные во время ремонта, должны вноситься в паспорта, схемы и чертежи.

100. Организационная структура ремонтного производства, технология ремонтных работ, порядок подготовки и вывода в ремонт, а также приемки и оценки состояния отремонтированных теплоиспользующих установок и тепловых сетей должны соответствовать отраслевым НД.

§ 7. Техническая документация

101. На каждую теплоиспользующую установку необходимо иметь:

- а) паспорт установленной формы с протоколами и актами испытаний, осмотров и ремонтов;
- б) рабочие чертежи оборудования;
- в) сертификаты;
- г) исполнительные схемы всех трубопроводов с нумерацией арматуры и расстановкой контрольно-измерительных приборов;
- д) инструкцию по эксплуатации и ремонту;
- е) положение о правах и обязанностях персонала;
- ж) акты об освидетельствовании скрытых работ, об индивидуальных испытаниях теплоиспользующих установок, технологических трубопроводов, систем горячего водоснабжения, отопления и вентиляции, тепловых сетей;
- з) акты промежуточных приемок и акты приемки в эксплуатацию тепловых сетей, тепловых пунктов, насосных станций, теплоиспользующих установок рабочими и государственными комиссиями.

102. Руководство предприятия должно определить, какая техническая документация необходима для дежурного и оперативно-ремонтного персонала и обеспечить ею рабочие места.

103. Полный комплект схем и чертежей теплоиспользующих установок должен храниться в техническом архиве. Оперативные схемы и чертежи установок должны находиться у начальника цеха (участка) и на рабочем месте дежурного персонала.

Необходимые схемы должны быть вывешены на видном месте в помещении дежурного персонала. Информация об изменениях в схемах должна доводиться до сведения всех работников, для которых обязательно знание этих схем, записью в журнале распоряжений или иным способом.

Не реже 1 раза в 3 года должны проводиться проверки соответствия оперативных схем действительному состоянию всех элементов системы теплоснабжения предприятия.

104. Схемы и чертежи должны точно соответствовать существующим условиям. Всякое изменение в установке, оборудовании, приборах и т. п. должно немедленно вноситься в соответствующий чертеж или схему с обязательным указанием кем, когда и по какой причине сделано то или иное изменение.

105. В должностных инструкциях для каждого рабочего места должны быть указаны:

- а) перечень инструкций и других НД, схем установок, знание которых обязательно для работника;
- б) права, обязанности и ответственность персонала;
- в) взаимоотношения работника с вышестоящим, подчиненным и другим, связанным по работе персоналом.

106. На каждом рабочем месте должны находиться эксплуатационные инструкции и наглядная схема обслуживаемого оборудования с его основными характеристиками.

В эксплуатационной инструкции должны быть четко указаны:

- а) последовательность операции пуска и останова оборудования;
- б) порядок эксплуатации оборудования во время нормальной работы и меры, принимаемые при возникновении аварии;
- в) порядок допуска к ремонту оборудования;
- г) меры безопасности и противопожарные меры.

При наличии особых условий, указанных в п. 3, дополнительно в эксплуатационной инструкции указываются права, обязанности, взаимоотношения и ответственность обслуживающего персонала.

Инструкции по обслуживанию оборудования должны быть составлены в соответствии с типовыми инструкциями по эксплуатации этого оборудования на основе заводских данных и инструкций, эксплуатационных и противоаварийных циркуляров и других директивных материалов, а также опыта эксплуатации с учетом местных условий и особенностей оборудования.

По усмотрению администрации, с учетом сложности установки, могут быть разработаны дополнительно инструкции по ее техническому обслуживанию и техническое описание.

107. Инструкции должны быть подписаны начальником цеха, согласованы с главным энергетиком (механиком) и утверждены руководителем (или главным инженером) предприятия.

Инструкции должны пересматриваться и переутверждаться не реже 1 раза в 3 года и каждый раз при изменении условий эксплуатации с учетом изменений, произведенных в схемах и оборудовании, внедрения новой технологии, а также с учетом издаваемых руководящих материалов.

Все существенные изменения и дополнения, внесенные в действующие инструкции, должны быть доведены записью в журнале распоряжений или иным способом до сведения работников, для которых их знание обязательно.

108. В инструкциях должны быть строго разграничены работы по обслуживанию и ремонту оборудования между персоналом отдела главного энергетика (механика) предприятия и производственного цеха и указан перечень лиц, для которых знание данной инструкции обязательно.

109. В инструкциях по охране труда должны быть указаны общие требования безопасности, требования безопасности труда перед началом работы, во время работы, при отказах оборудования и по окончании работы.

110. Все теплоиспользующие установки (сосуды), регистрируемые и не регистрируемые в Государственной инспекции «Саноатконтехназорат» в соответствии с Правилами устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением, должны учитываться владельцами в специальной книге учета и освидетельствований сосудов, хранящейся у лица, осуществляющего надзор за установками (сосудами) на предприятии или ответственного за техническое состояние и безопасную эксплуатацию теплоиспользующих установок.

111. Кроме паспорта на трубопровод должна быть составлена следующая документация:

1. Исполнительная схема трубопровода с указанием на ней:

а) диаметров труб;

б) расположения опор, компенсаторов, арматуры, спускных продувочных и дренажных устройств и контрольно-измерительных приборов.

2. Свидетельства о качестве изготовления и монтажа трубопроводов.

3. Акт приемки в эксплуатацию трубопровода владельцем его от монтажной организации.

4. Паспорта и другая документация на сосуды, являющиеся неотъемлемой частью трубопровода (водоотделители, грязевики и т. п.). Указанные паспорта должны соответствовать требованиям Правил котлонадзора, Правил устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды.

112. Дежурный персонал должен вести оперативную документацию, в соответствии со следующим перечнем документов дежурного персонала:

а) оперативный журнал — регистрация в хронологическом порядке (с точностью до минуты) оперативных действий, производимых для обеспечения заданного режима теплоиспользующей установки (тепловых сетей), распоряжений вышестоящего и административно-технического персонала. Записи о неисправностях и отказах оборудования и мерах по восстановлению нормального режима. Сведения о первичных и ежедневных допусках к работам по нарядам и распоряжениям. Записи о приеме и сдаче смены с регистрацией состояния оборудования (в работе, ремонте, резерве);

б) оперативная схема тепловых сетей (водяных, паровых, конденсатных) — схема тепловых сетей с указанием на ней диаметров и номеров трубопроводов, арматуры, спускных, продувочных и дренажных устройств;

в) оперативная схема теплоиспользующей установки — схема теплоиспользующей установки с подводящими и отводящими трубопроводами с указанием запорной и регулирующей арматуры, с обозначением и нумерацией спускных, продувочных и дренажных устройств;

г) журнал распоряжений — запись распоряжений руководства предприятия, руководящего персонала энергослужбы;

- д) журнал учета работ по нарядам и распоряжениям — в соответствии с ПТБ;
- е) журнал заявок на вывод оборудования из работы — регистрация заявок на вывод оборудования из работы от цехов (участков) с указанием наименования оборудования, причины и времени вывода его из работы (подачи заявки), а также объема теплотребления отключаемого оборудования;
- ж) журнал дефектов — записи о неисправностях теплоиспользующих установок (тепловых сетей). Указываются дата записи, характер неисправности и ее принадлежность. Запись ответственного за техническое состояние и безопасную эксплуатацию об ознакомлении и устранении дефектов;
- з) бланк переключений — запись об объемах переключений, времени их начала и окончания, условиях, проведения; сведения о персонале, выполняющем переключения, указания о последовательности переключений, положений запорной и регулирующей арматуры после их окончания;
- и) фамилия работника, контролирующего ход переключений и несущего за них ответственность;
- к) температурный график центрального регулирования системы теплоснабжения — график зависимости температур сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах тепловой сети от температуры наружного воздуха;
- л) режимная карта — документ, содержащий перечень оптимальных значений параметров для достижения надежной и экономичной эксплуатации теплоиспользующих установок и тепловых сетей.

В зависимости от местных условий перечень оперативных документов может быть изменен решением руководителя (или главного энергетика) предприятия.

113. Административно-технический персонал должен ежедневно проверять оперативную документацию и принимать меры к устранению дефектов оборудования системы теплоснабжения предприятия и нарушений в работе, допущенных персоналом.

§ 8. Допуск в эксплуатацию

114. Теплоиспользующие установки, где строительные и монтажные работы закончены (на новостройках и при расширении предприятия), вводятся в эксплуатацию после приемки их ведомственными и Государственными комиссиями с обязательным участием в комиссии местных органов Государственной инспекции «Узгосэнергонадзор».

Все вновь смонтированные, реконструированные и модернизированные теплоиспользующие установки, тепловые сети и измерительные средства тепловой энергии потребителей, должны выполняться в соответствии с КМК и государственными стандартами. Теплоиспользующие установки и измерительные средства тепловой энергии должны иметь сертификат или сертификат соответствия.

115. Все принимаемые в эксплуатацию теплоиспользующие установки должны быть выполнены в соответствии с проектом и удовлетворять требованиям настоящих Правил, правил Государственной инспекции «Саноатконтехназорат», правил пользования тепловой энергией.

Теплоиспользующие установки, выполненные без проекта и с нарушением действующих правил, к эксплуатации не допускаются.

116. Ввод в эксплуатацию вновь смонтированных теплоиспользующих установок (сосудов) и трубопроводов, подлежащих регистрации в органах Государственной инспекции «Саноатконтехназорат», осуществляется после осмотра инспектора котлонадзора.

117. Ввод в эксплуатацию установок и трубопроводов, не регистрируемых в органах «Саноатконтехназорат», осуществляется ответственным за техническое состояние и безопасную эксплуатацию теплоиспользующих установок (сосудов) и трубопроводов, на основании проверки документации и результатов произведенного им технического освидетельствования с записью в паспорте.

118. До ввода теплоиспользующих установок в промышленную эксплуатацию должны производиться:

а) устранение дефектов и недоделок, установленных приемочной комиссией;
б) испытания оборудования для определения надежности работы установок на полную мощность и проверка соответствия их гарантийным и проектным данным.

119. По окончании строительства или реконструкции тепловые сети и теплоиспользующие установки должны быть приняты в эксплуатацию в соответствии с требованиями ШНК «Приемка в эксплуатацию законченных строительством объектов. Основные положения» и отраслевыми правилами приемки.

120. Перед вводом в эксплуатацию теплоиспользующих установок и тепловых сетей, после завершения строительно-монтажных работ на них должны быть выполнены предусмотренные строительными нормами и правилами индивидуальные испытания и комплексное опробование.

121. Индивидуальные испытания систем горячего водоснабжения, отопления, вентиляции проводятся в соответствии с требованиями КМК «Внутренние санитарно-технические системы», тепловых сетей — по указаниям КМК «Тепловые сети», технологических теплоиспользующих установок — в соответствии с требованиями КМК «Технологическое оборудование и технологические трубопроводы».

122. При комплексном опробовании должна быть проверена совместная работа основных агрегатов и их вспомогательного оборудования под нагрузкой.

Комплексное опробование технологических теплоиспользующих установок считается проведенным при условии работы под нагрузкой и вывода на устойчивый проектный технологический режим, обеспечивающий выпуск первой партии продукции в объеме, установленном для начального периода освоения проектной мощности. Продолжительность комплексного опробования определяется отраслевыми правилами приемки.

Комплексное опробование тепловых сетей считается проведенным при условии непрерывной и нормальной работы оборудования в течение 24 ч с номинальным давлением, предусмотренным проектом.

При вводе в эксплуатацию зданий, цехов (в том числе имеющих в них отопительно-вентиляционных теплоиспользующих установок), а также питающих эти здания и цеха тепловых сетей в межотопительный период допускается перенос сроков комплексного опробования систем теплоснабжения и тепловых сетей на начало отопительного сезона.

123. До начала приемочных испытаний теплоиспользующих установок и тепловых сетей должен быть укомплектован, подготовлен и аттестован персонал, а также назначены лица, ответственные за исправное состояние и безопасную эксплуатацию теплоиспользующих установок и тепловых сетей. Порядок подготовки и аттестации персонала указан в параграфе 3 главы II настоящих Правил.

124. До ввода в эксплуатацию все трубопроводы, на которые распространяется действие правил «Саноатконтехназорат», в зависимости от их категории должны быть зарегистрированы в местных органах Государственной инспекции «Саноатконтехназорат» или на предприятии — владельце трубопровода.

125. Подключение систем теплоснабжения к источникам тепловой энергии

должно производиться в соответствии с «Правилами пользования тепловой энергией».

§ 9. Организационная структура и управление теплоиспользующими установками и тепловыми сетями

126. На каждом предприятии должно быть организовано круглосуточное управление режимами работы теплоиспользующих установок и тепловых сетей, задачами которого являются:

- ведение заданных режимов работы;
- локализация и ликвидация отказов и нарушений в работе и восстановление режимов работы;
- производство переключений, пусков и остановок; подготовка рабочих мест к ремонтным работам.

127. Структура управления теплоиспользующими установками и тепловыми сетями определяется руководством предприятия, исходя из местных условий. При этом должны быть предусмотрены распределение функций оперативного контроля и управления между отдельными уровнями управления, а также подчиненность ниже стоящих уровней управления вышестоящим.

128. Управление теплоиспользующими установками и тепловыми сетями предприятия должно иметь два уровня (две категории): оперативное управление и оперативное ведение.

В оперативном управлении дежурного (диспетчера) по предприятию должны находиться теплоиспользующие установки и тепловые сети, при операциях с которыми требуется координация действий подчиненного дежурного персонала. Операции с указанными установками и тепловыми сетями должны производиться только под руководством дежурного (диспетчера) по предприятию.

В оперативном ведении дежурного (диспетчера) по предприятию должны находиться теплоиспользующие установки и отдельные тепловые сети, состояние и режим работы которых влияют на режим и надежность работы тепловых сетей предприятия. Операции с указанными установками должны производиться с разрешения дежурного (диспетчера) по предприятию.

129. Все теплоиспользующие установки и тепловые сети должны быть распределены руководителем (или главным энергетиком) предприятия по уровням управления. Взаимоотношения специалистов различных уровней управления должны регламентироваться местными инструкциями, согласованными в установленном порядке.

На предприятии должен быть составлен и утвержден руководителем (или главным инженером) список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров с энергоснабжающей организацией, который необходимо сообщить энергоснабжающей организации.

130. Теплоиспользующими установками и тепловыми сетями должен управлять оперативный дежурный или оперативно-ремонтный персонал. Помещение (рабочее место) дежурного должно быть обеспечено средствами связи, технической документацией, противопожарным инвентарем, инструментом, запасными частями и материалами.

131. В случаях, когда требуется немедленное отключение теплоиспользующих установок или тепловых сетей, оно должно быть произведено дежурным или работником из оперативно-ремонтного персонала в соответствии с требованиями произ-

водственных инструкций с предварительным, если это возможно, или последующим уведомлением вышестоящего дежурного.

132. Все переключения в тепловых схемах теплоиспользующих установок и тепловых сетях должны производиться в соответствии с инструкцией по эксплуатации. Сложные переключения, а также переключения, которые необходимо проводить двум исполнителям и более, должны выполняться по программам (бланкам) переключений. Перечень сложных переключений в тепловых схемах теплоиспользующих установок и тепловых сетях, а также список лиц, имеющих право контролировать выполнение этих переключений, должны быть утверждены руководителем (или главным инженером) предприятия.

§ 10. Пожарная безопасность

133. Устройство, эксплуатация и ремонт теплоиспользующих установок и тепловых сетей, зданий и сооружений должны соответствовать требованиям Правил пожарной безопасности для энергетических предприятий.

134. Каждый работник обязан знать и выполнять требования правил пожарной безопасности и не допускать действий, которые могут привести к пожару или загоранию.

135. Персонал должен проходить противопожарный инструктаж, пополнять знания правил пожарной безопасности при повышении квалификации, участвовать в противопожарных тренировках, проходить периодическую проверку знаний правил пожарной безопасности.

136. На каждом предприятии должен быть установлен противопожарный режим и выполнены противопожарные мероприятия исходя из особенностей производства и отраслевых норм.

137. Первичные средства пожаротушения должны эксплуатироваться в соответствии с требованиями правил пожарной безопасности.

138. Сварочные и другие огнеопасные работы должны проводиться с соблюдением правил пожарной безопасности.

139. Организация противопожарного режима на предприятиях, ответственность должностных лиц за противопожарный режим, порядок расследования и учета случаев пожара и загорания должны соответствовать отраслевым положениям и инструкциям.

140. Каждый случай пожара и загорания должен расследоваться для устранения причин, убытков, виновников возникновения пожара и загорания и разработки противопожарных мероприятий.

Глава III. Требования к эксплуатации тепловых сетей и теплоиспользующих установок

§ 1. Тепловые сети

141. Главной задачей эксплуатационного персонала тепловых сетей является бесперебойное снабжение потребителей тепловой энергией в виде горячей воды и пара установленных параметров при минимальных утечках теплоносителя и тепловых потерях.

142. Все тепловые сети и вводы промышленного предприятия (организации) должны находиться в ведении отдела главного энергетика (механика) предприятия

за исключением внутрицеховых сетей, которые, как правило, должны эксплуатироваться цехом, в котором они расположены. Границы участков теплопроводов, разделяемых между цехами (участками), определяются запорной арматурой.

Распределение теплопроводов между цехами утверждается руководством предприятия.

Эксплуатация тепловых сетей или участков, не закрепленных за ответственными лицами, запрещается.

143. Прокладка тепловых сетей, конструкция трубопроводов, тепловая изоляция, строительные конструкции тепловых сетей должны соответствовать требованиям КМК.

144. По территории предприятий, должна предусматриваться надземная прокладка тепловых сетей на отдельно стоящих опорах и эстакадах.

145. Поверхность земли по всем трассам тепловых сетей должна быть спланирована так, чтобы воспрепятствовать попаданию поверхностных вод в каналы.

146. Материалы, трубы и арматуру для тепловых сетей следует применять в соответствии с «Правилами устройства и безопасной эксплуатации грузоподъемных кранов».

147. Все теплопроводы, проложенные в местах, доступных для обслуживания и не имеющие металлической обшивки, должны иметь наружную окраску или цветные концы и подписи согласно приложению № 4 к настоящим Правилам.

148. До ввода в эксплуатацию все трубопроводы, на которые распространяется действие правил «Саноатконтехназорат», в зависимости от их категории, должны быть зарегистрированы в местных органах «Саноатконтехназорат» или на предприятии—владельце трубопровода.

149. Для контроля за состоянием тепловых сетей должен производиться систематический обход всех сетей, камер, проходных каналов, тепловых вводов эксплуатационным персоналом предприятия. Обход производится по графику, утвержденному главным энергетиком (механиком), начальником цеха предприятия, но не реже одного раза в неделю.

При обходе должны проверяться состояние оборудования, режим работы, плотность сетей, вводов и местных систем. Результаты осмотров должны записываться в журнал обходов.

Выявленные дефекты должны устраняться немедленно или при ближайшей возможности.

Дефекты, угрожающие отказом, должны устраняться немедленно. Сведения о дефектах, не угрожающих отказом, которые не могут быть устранены без отключения трубопроводов, должны быть занесены в журнал ремонтов для ликвидации этих дефектов при ближайшем отключении трубопроводов или при ремонте.

150. Эксплуатация тепловых сетей производится в соответствии с требованиями согласно приложению № 5 к настоящим Правилам.

§ 2. Тепловые пункты

151. На предприятиях, имеющих собственные источники тепла, тепловой пункт может быть оборудован при котельной или в отдельном помещении, отвечающем требованиям настоящих Правил.

152. Тепловые пункты предприятий подразделяются на центральные (ЦТП) и индивидуальные (ИТП).

Строительная часть помещений тепловых пунктов должна соответствовать требованиям КМК.

Помещение теплового пункта должно быть оборудовано приточно-вытяжной вентиляцией.

153. Все тепловые пункты, независимо от балансовой принадлежности, должны находиться под контролем теплоснабжающей организации (источника тепловой энергии).

154. На тепловом пункте должны быть принципиальные схемы паровой и водяной сети, схема сбора и возврата конденсата и инструкции по обслуживанию, установленные нормы расхода теплоносителя, возврата конденсата и режимные графики.

155. Вся запорная и регулировочная арматура на тепловом пункте должна быть пронумерована согласно схеме.

Трубопроводы и емкости должны иметь отличительную окраску согласно приложению № 4 к настоящим Правилам.

156. Обработка воды для защиты от коррозии и накипеобразования трубопроводов и оборудования систем горячего водоснабжения, присоединенных к тепловым сетям через водоподогреватели, должна проводиться, как правило, в ЦТП. При этом ее качество должно соответствовать санитарным нормам.

157. Эксплуатация тепловых пунктов должна осуществляться дежурным или оперативно-ремонтным персоналом.

Необходимость дежурства персонала на тепловом пункте и его продолжительность устанавливаются руководством предприятия в зависимости от местных условий предприятия на основании Трудового кодекса Республики Узбекистан.

158. Тепловые пункты периодически не реже 1 раза в неделю должен осматривать административно-технический персонал предприятия. Результаты осмотра должны быть отражены в оперативном журнале.

159. Контроль за соблюдением договорных режимов потребления тепловой энергии осуществляется энергоснабжающей организацией и представителем «Узгосэнергонадзор».

160. Включение и выключение тепловых пунктов, систем теплопотребления и установление расхода теплоносителя производит персонал, обслуживающий тепловые пункты предприятия, с разрешения диспетчера энергоснабжающей организации и под руководством ответственного лица потребителя.

161. При возникновении аварийной ситуации в тепловых сетях и системах теплопотребления предприятия дежурный по предприятию должен известить диспетчера энергоснабжающей организации и принять меры к локализации и ликвидации нарушений в работе.

162. Измерительные системы с автоматической обработкой результатов измерений подлежат обязательной сертификации.

163. Эксплуатация тепловых пунктов производится в соответствии с требованиями согласно приложению № 6 к настоящим Правилам.

§ 3. Баки-аккумуляторы

164. Баки-аккумуляторы должны изготавливаться по специально разработанным проектам.

На всех вновь вводимых и эксплуатируемых баках-аккумуляторах должны быть

установлены наружные усиливающие конструкции для предотвращения разрушения баков.

165. Рабочий объем баков-аккумуляторов, их расположение на источниках теплоты, в тепловых сетях должны соответствовать КМК «Внутренний водопровод и канализация зданий».

166. Применение типовых баков хранения нефтепродуктов для замены существующих баков-аккумуляторов запрещается.

167. Антикоррозийная защита баков-аккумуляторов должна быть выполнена в соответствии с «Методические указания по защите баков-аккумуляторов от коррозии и воды в них от аэрации».

168. Помещения, в которых устанавливаются баки-аккумуляторы, должны вентилироваться и освещаться. Несущие конструкции помещения должны быть из негорючих материалов. Под баками необходимо предусматривать поддоны.

169. Группа баков или отдельно стоящий бак должны быть ограждены земляным валом высотой не менее 0,5 м и шириной по верху не менее 0,5 м, а вокруг бака должна быть выполнена отмостка. В пространстве между баками и ограждением должен быть организован отвод воды в систему канализации. Вокруг баков, расположенных вне территории источника теплоты или предприятия, должно быть предусмотрено ограждение высотой не менее 2,5 м и установлены запрещающие знаки.

170. До ввода в эксплуатацию, после окончания монтажа или ремонта баков-аккумуляторов должны быть проведены их испытания с учетом требований КМК «Металлоконструкции. Правила производства и приема». Каждый принятый в эксплуатацию бак должен иметь паспорт.

171. Лицам не имеющих непосредственного отношения к эксплуатации баков-аккумуляторов, запрещается быть в охранной зоне баков.

172. Определение состояния баков-аккумуляторов и заключение об их пригодности к дальнейшей эксплуатации должны выполняться ежегодно при отключенном баке путем визуального осмотра его конструкций, основания, компенсирующих устройств подводящих и отводящих трубопроводов, вестовых труб и по результатам осмотра составляется акт, который подписывает ответственный за эксплуатацию бака.

Осмотр баков, защищенных от коррозии герметиком, производится при замене последнего.

173. Вокруг баков-аккумуляторов должны быть установлены охранный зона и знаки, запрещающие нахождение в данной зоне лиц, не имеющих непосредственного отношения к эксплуатации баков.

174. Эксплуатация баков-аккумуляторов производится в соответствии с требованиями согласно приложению № 7 к настоящим Правилам.

§ 4. Водоподогревательные установки

175. Для каждого водоподогревателя на основе проектных данных и испытаний должна быть установлена техническая характеристика со следующими показателями:

- а) тепловая производительность и соответствующие ей параметры теплоносителя;
- б) максимальная температура нагреваемой воды;
- в) номинальный расход теплоносителей;

г) предельно допустимое давление со стороны первичного и вторичного теплоносителей.

176. В системе горячего водоснабжения (по открытой или закрытой схеме) качество воды должно соответствовать санитарным нормам.

На технологические цели качество воды должно быть таким, чтобы была обеспечена нормальная эксплуатация водоподогревательной установки.

При неудовлетворительном качестве воды должна предусматриваться дополнительная обработка путем установки осветительных фильтров, водомягчителей и др.

177. Эксплуатация водоподогревательных установок производится в соответствии с требованиями согласно приложению № 8 к настоящим Правилам.

§ 5. Система сбора и возврата конденсата

178. У потребителей тепловой энергии, имеющих пароиспользующие установки, должна быть закрытая система сбора и возврата конденсата, а также организован контроль за его качеством.

Избыточное — давление в сборных баках конденсата должно быть не менее 0,005 МПа (0,05 кгс/см²). Открытые системы сбора и возврата конденсата допускаются при количестве возвращаемого конденсата менее 10 т/ч и расстоянии от источника теплоты до 0,5 км. Освобождение от возврата конденсата возможно при наличии согласованного с инспекцией «Узгосэнергонадзор» технико-экономическим обоснованием, нецелесообразном возврате, но при полном его использовании на производственные нужды.

179. Системы сбора и возврата конденсата должны использовать теплоту конденсата для собственных нужд предприятия.

180. Для увеличения возврата конденсата промпредприятием должны быть проведены следующие основные мероприятия:

а) установка наиболее эффективных конденсатоотводчиков у пароиспользующих аппаратов и в нижних точках паропроводов; для отвода конденсата с постоянно действующих дренажей паропроводов и спутников последние должны быть соединены с попутными конденсатопроводами;

б) замена смешивающих подогревателей поверхностными;

в) максимальное использование тепла пролетного пара и пара вторичного вскипания путем установки теплообменников, сепараторов, термокомпрессоров и т. п.;

г) перевод парового привода на электрический;

д) очистка конденсата от масла и других примесей;

е) максимальное сокращение потребления конденсата на технологические или другие нужды;

ж) организация постоянного контроля за качеством производственного конденсата.

Теплоснабжающая организация вправе предлагать потребителю тепловой энергии перечень таких мероприятий и определять совместно с ним сроки их выполнения.

181. Количество конденсата, возвращаемого на собственные источники теплоты, устанавливается на основе проекта или пароконденсатного баланса предприятия. Для предприятий, получающих пар от сторонних источников теплоты, норма возврата конденсата (в процентах от количества потребляемого пара) и его количество устанавливается по проекту пароконденсатному балансу, и фиксируются в договоре на использование тепловой энергией. Договорная норма возврата конден-

сата должна ежегодно пересматриваться с учетом результатов внедрения мероприятий, направленных на увеличение количества возвращаемого конденсата.

182. Периодически, но не реже одного раза в 6 месяцев, все конденсатоотводчики должны подвергаться ревизии.

Должна также контролироваться плотность обратных клапанов в сроки, установленные местной инструкцией.

На предприятиях должен быть установлен постоянно действующий стенд для проверки и наладки работы конденсатоотводчиков.

183. Капитальный ремонт оборудования систем сбора и возврата конденсата (трубопроводов, арматуры, баков, насосов, электродвигателей и пр.), работающих в течение года без сезонного перерыва, должен производиться не реже 1 раза в 2 года.

Установки, работающие с перерывами, ремонтируются ежегодно. Текущий ремонт производится не реже 1 раза в год.

Ремонт оборудования системы сбора и возврата конденсата должен совмещаться с ремонтом соответствующих теплоприемников и оборудования источника теплоснабжения.

184. Эксплуатация системы сбора и возврата конденсата производится в соответствии с требованиями согласно приложению № 9 к настоящим Правилам.

§ 6. Теплоиспользующие установки

185. Конструирование каждой теплоиспользующей установки должно производиться с учетом внедрения передовых энергосберегающих, экологически чистых технологий, максимально исключающих выход вторичных энергоресурсов. При этом образующиеся вторичные энергоресурсы должны быть, максимально использованы в пределах технических возможностей и экономической эффективности.

Теплоутилизационное устройство может предусматриваться на группу теплоиспользующих установок. Количество теплоутилизационных устройств определяется режимом работы технологических теплоиспользующих установок. Отказ от применения вторичных энергоресурсов должен быть обоснован технико-экономическим расчетом.

При проектировании и строительстве новых систем вентиляции, а также их реконструкции должно предусматриваться использование теплоты вентиляционных выбросов.

186. Конструкция теплоиспользующих установок должна быть надежной, обеспечивать безопасность эксплуатации, возможность осмотра, очистки, промывки, продувки и ремонта.

187. Теплоиспользующая установка, трубопроводы и вспомогательное оборудование к ней должны быть в соответствии с приложением № 4 настоящих Правил окрашены лаками или красками, стойкими против паров и газов, выделяющихся в помещении, где расположена данная установка. Окраска должна производиться не реже одного раза в 2 года.

188. Установки, работающие под давлением, подвергаются наружному, внутреннему осмотрам и гидравлическому испытанию в соответствии с действующими правилами Государственной инспекции «Саноатконтехназорат» и местными эксплуатационными инструкциями.

189. Запрещается работа теплоиспользующей установки в следующих случаях:

- а) если истек срок освидетельствования установки;
- б) нет регистрации установки (в случае если установки подлежат регистрации в инспекции «Саноатконтехназорат») в Государственной инспекции «Саноатконтехназорат»;
- в) если давление поднимается выше допустимого, несмотря на соблюдение всех требований, указанных в инструкции по обслуживанию;
- г) при неисправности предохранительных клапанов;
- д) при неисправности манометра и невозможности определить давление по другим приборам;
- е) при неисправности или при неполном количестве крепежных деталей крышек и люков;
- ж) при неисправности предохранительных блокировочных устройств;
- з) при неисправности контрольно-измерительных приборов и средств автоматизации, предусмотренных проектом;
- и) при отсутствии паспорта.

190. Обслуживание, ремонт (кроме перемотки электродвигателей) и профилактические испытания электроприводов запорной и регулировочной арматуры, на которые воздействуют автоматические регуляторы, должны производиться персоналом, обслуживающим приборы теплового контроля.

Обслуживание электроприводов и другой запорно-регулирующей арматуры должно производиться электротехническим персоналом.

191. Эксплуатация теплоиспользующих установок производится в соответствии с требованиями согласно приложению № 10 к настоящим Правилам.

§ 7. Паровые молоты

192. При эксплуатации паровых молотов как ковочных, так и штамповочных с весом падающих частей более 250 кг должны руководствоваться требованиями настоящего параграфа.

193. На каждом предприятии должна быть установлена и утверждена руководителем (или главным инженером) экономически целесообразная схема использования отработанного пара от молотков.

194. В каждом цехе должен быть организован учет числа часов работы каждого молота, веса поковок по каждому молоту за месяц и за смену, а также определен общий расход пара молотами.

195. Эксплуатация паровых молотов производится в соответствии с требованиями согласно приложению № 11 к настоящим Правилам.

§ 8. Сушильные установки

196. При эксплуатации всех сушильных установок (сушилок) непрерывного или периодического действия, работающих при атмосферном давлении или под вакуумом должны руководствоваться требованиями настоящего параграфа.

197. В заводской или цеховой лаборатории должны быть в наличии электро-сушильный шкаф, аналитические и технические весы для определения влажности высушиваемого материала и не менее двух эксикаторов.

198. Эксплуатация сушильных установок производится в соответствии с требованиями согласно приложению № 12 к настоящим Правилам.

§ 9. Выпарные установки

199. При эксплуатации выпарных установок периодического и непрерывного действия, работающих под давлением или под вакуумом должны руководствоваться требованиями настоящего параграфа.

200. Эксплуатация выпарных установок производится в соответствии с требованиями согласно приложению № 13 к настоящим Правилам.

§ 10. Ректификационные установки

201. При эксплуатации ректификационных установок периодического и непрерывного действия, работающих под вакуумом или под давлением, в которых нагрев продуктов производится с помощью поверхностных теплообменников, должны руководствоваться требованиями настоящего параграфа.

202. В процессе ректификации спирта или других воспламеняющихся продуктов эксплуатация установок должна производиться по специальным инструкциям, составленным в соответствии с правилами противопожарной безопасности.

203. Эксплуатация ректификационных установок производится в соответствии с требованиями согласно приложению № 14 к настоящим Правилам.

§ 11. Установки для термовлажностной обработки железобетонных изделий

204. При эксплуатации всех установок для термовлажностной обработки железобетонных изделий, использующих в качестве теплоносителя пар или горячую воду и работающих при избыточном атмосферном давлении или под вакуумом должны руководствоваться требованиями настоящего параграфа.

205. Для каждой установки должна быть разработана технологическая инструкция, включающая тепловую схему, разработаны удельные нормы расхода теплоэнергии и обеспечен контроль за их выполнением.

206. Эксплуатация установок для термовлажностной обработки железобетонных изделий производится в соответствии с требованиями согласно приложению № 15 к настоящим Правилам.

§ 12. Системы отопления, вентиляции и горячего водоснабжения

207. При реконструкции или расширении предприятий, здания которых имеют паровые системы отопления, вентиляции и горячего водоснабжения, должна проверяться экономическая целесообразность перевода существующих систем с пара на горячую воду.

208. Трубопроводы и отопительные приборы необходимо окрашивать масляной краской. В помещениях, где имеется выделение паров или газов, окисляющих железо, окраска должна быть кислотоупорной; в помещениях с повышенной влажностью все трубопроводы и приборы отопления должны быть покрыты масляной краской дважды.

209. Все теплопроводы и арматура, находящиеся в не отапливаемых помещениях, должны быть изолированы.

210. К отопительным приборам должен быть обеспечен свободный доступ.

Арматура должна устанавливаться в местах, доступных для обслуживания и ремонта.

211. Дефекты, обнаруженные в процессе эксплуатации и при осмотре системы отопления, должны быть записаны в ведомости дефектов и учтены при составлении плана ремонтных работ. Дефекты, не требующие опорожнения системы, должны ликвидироваться немедленно.

212. График текущего и капитального ремонтов отопительных систем должен быть согласован графиком ремонта отапливаемых помещений и предусматривать полное окончание всех работ не позднее чем за 15 дней до начала отопительного сезона.

213. Эксплуатация систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения производится в соответствии с требованиями согласно приложению № 16 к настоящим Правилам.

§ 13. Агрегаты воздушного отопления и системы вентиляции

214. При эксплуатации всех агрегатов воздушного отопления и системы вентиляции промышленных предприятий и организаций должны руководствоваться требованиями настоящего параграфа.

215. Для технического руководства эксплуатацией отопительно-вентиляционных установок на промышленных предприятиях, в зависимости от размера вентиляционного хозяйства, в отделе главного энергетика (механика) должно быть создано бюро по вентиляции или выделен ответственный специалист. Ответственным за эксплуатацию вентиляционных установок в цехе, как правило, является начальник цеха.

Начальник цеха обязан контролировать исправность вентиляционных установок.

216. Начальник смены является ответственным за эксплуатацию вентиляционных установок в своей смене. В случае аварии или других причин, вызывающих остановку действия вентиляции в цехе, он обязан подтверждать своей подписью в журнале эксплуатации причину и продолжительность перерыва в работе вентиляционных установок.

217. На каждую приточную вентиляционную установку и систему воздушного отопления должен быть составлен паспорт с технической характеристикой и схемой установки.

Изменения, произведенные в установках, а также результаты испытаний должны фиксироваться в журнале эксплуатации и в паспорте.

218. Не реже 1 раза в неделю эксплуатационный персонал должен производить тщательный осмотр оборудования систем воздушного отопления и вентиляции с проверкой соответствия притока и вытяжки заданному режиму, положения заслонок, подогрева воздуха в калориферах, состояния теплопроводов и т. д.

Обход установок дежурными слесарями должен производиться ежедневно.

219. Ремонт вентиляционных установок, связанных с технологическим процессом, производится одновременно с ремонтом технологического оборудования.

220. Эксплуатация агрегатов воздушного отопления и систем вентиляции производится в соответствии с требованиями согласно приложению № 17 к настоящим Правилам.

§ 14. Теплообменные аппараты

221. При эксплуатации теплообменных аппаратов рекуперативного действия поверхностного типа, в которых теплоносителями являются водяной пар или горячая вода должны руководствоваться требованиями настоящего параграфа.

222. Эксплуатация теплообменных аппаратов производится в соответствии с требованиями согласно приложению № 18 к настоящим Правилам.

§ 15. Теплоизмерительные приборы и автоматические регуляторы тепловых процессов

223. При эксплуатации всех теплоизмерительных приборов и автоматических регуляторов тепловых процессов, обеспечивающих правильность ведения технологического режима, безопасную работу оборудования и учет тепловой энергии должны руководствоваться требованиями настоящего параграфа.

224. Эксплуатация теплоизмерительных приборов на предприятиях должна осуществляться в соответствии с Законом Республики Узбекистан «О метрологии».

Измерительные средства тепловой энергии должны пройти метрологическую поверку в агентстве «Узстандарт» в порядке, установленном законодательством.

225. Основной задачей органов метрологической службы предприятий и организаций являются обеспечение постоянной верности, исправного состояния, правильного применения и хранения измерительной техники, находящейся в эксплуатации.

226. Органами метрологической службы, осуществляющими надзор за приборами теплотехнического контроля, являются службы тепловой автоматики и измерений (цех, лаборатория) предприятий и организаций, которые должны иметь регистрационные удостоверения агентства «Узстандарт»;

В объем работ лаборатории или цеха теплового контроля и автоматики входят:

а) разработка калибровочных схем и состояние графиков калибровок измерительной техники, согласование их с агентством «Узстандарт» и представление на утверждение руководству предприятия;

б) проведение в установленные сроки калибровок приборов и своевременное представление измерительной техники на Государственную поверку в агентство «Узстандарт»;

в) организация и осуществление ремонта, юстировки и наладки измерительной техники;

г) контроль правильности монтажа измерительной техники в целях обеспечения должной точности и надежности ее работы;

д) участие в выявлении причин брака в работе и других потерь, являющихся следствием применения несовершенной или неверной измерительной техники, а также в разработке и проведении мероприятий по предупреждению и устранению этих потерь;

е) организация подготовки и повышения квалификации своих работников и участие в проведении мероприятий по повышению квалификации лиц, непосредственно пользующихся измерительной техникой;

ж) ведение учета имеющейся измерительной техники, выявление потребности и составление заявок на недостающие средства измерений, перераспределение измерительной техники внутри предприятия;

з) контроль за установкой, снятием диаграмм с регистрирующих приборов и обработкой записей показаний.

227. На предприятиях, не имеющих специальных подразделений метрологической службы, на лицо, ответственное за измерительное хозяйство, возлагается:

- а) контроль за правильным применением и хранением измерительной техники;
- б) составление графиков поверок измерительной техники, находящейся в эксплуатации, согласование их с агентством «Узстандарт» и представление на утверждение руководству предприятия;
- в) представление измерительной техники на государственную поверку и в ремонт;
- г) принудительное изъятие из применения измерительной техники, не отвечающей техническим требованиям и используемой не по назначению.

228. Поверка измерительной техники должна производиться в полном соответствии с КМК, инструкциями и методическими указаниями агентства «Узстандарт».

Поверка измерительной техники, на которую отсутствуют государственные стандарты, инструкции и методические указания агентства «Узстандарт», производится по временным методикам, утвержденным вышестоящим органом метрологической службы.

229. Оформление результатов поверки измерительной техники, признанной при поверке годной, производится органами метрологической службы предприятий и организаций путем отметки в паспортах, нанесения установленных знаков (клейм), выдачи аттестатов или другими согласованными с местными органами агентства «Узстандарт».

230. На всех предприятиях и ведомствах могут применяться лишь меры и измерительные приборы, разрешаемые к применению агентством «Узстандарт».

Применение других мер и измерительных приборов отраслевого назначения допускается только с разрешения вышестоящего органа метрологической службы.

231. Поверка измерительной техники производится лицами, прошедшими специальную метрологическую подготовку и аттестованными Комиссиями, назначаемыми руководителями предприятий и организаций с обязательным участием представителей местных органов агентства «Узстандарт».

232. На все теплоизмерительные приборы должны быть составлены паспорта с отметками и заключениями о государственных и периодических поверках.

Если при пользовании прибором необходимо введение поправок по результатам поверки, выписывается аттестат с поправками к показаниям прибора.

Лаборатория теплового контроля и автоматики должна вести журналы для записи результатов всех произведенных поверок и ремонтов приборов и автоматических регуляторов.

233. Ответственность за сохранность и внешнее состояние приборов и автоматических регуляторов несет персонал цехов, в которых они установлены.

234. Для измерения температуры, расхода, давления, уровня, солесодержания, и разрежения должны применяться приборы, отвечающие пределу измеряемого теплоносителя и установленному классу точности в соответствии с Руководящими документами Республики Узбекистан.

235. При получении тепловой энергии от системы ГАК «Узбекэнерго» установка расчетных контрольно-измерительных приборов регламентируется Правилами пользования тепловой энергией.

236. Объем контрольно-измерительных приборов и средств автоматизации для теплоиспользующих установок и тепловых сетей указан в соответствующих главах настоящих Правил.

237. Задачи автоматизации систем диспетчерского и технологического управления теплоиспользующими установками и тепловыми сетями должны решаться в комплексе работ по автоматизации технологического процесса предприятия.

238. Эксплуатация теплоизмерительных приборов и автоматических регуляторов тепловых процессов производится в соответствии с требованиями согласно приложению № 19 к настоящим Правилам.

Глава IV. Заключительное положение

239. Настоящие Правила согласованы с Государственной акционерной компанией «Узбекэнерго», агентствами «Узстандарт», «Узкоммунхизмат», Государственной инспекцией «Саноатконтехназорат», Производственным объединением «Таштеплоэнерго», Открытым акционерным обществом «Теплоэлектропроект».

Председатель правления ГАК «Узбекэнерго» Э. ШОИСМАТОВ

г. Ташкент,
16 декабря 2005 г.

Генеральный директор агентства «Узстандарт» Р. БУРИЕВ

г. Ташкент,
7 декабря 2005 г.

**Генеральный директор агентства
«Узкоммунхизмат» У. ХАЛМУХАМЕДОВ**

г. Ташкент,
1 декабря 2005 г.

**Начальник Государственной инспекции
«Саноатконтехназорат» Р. САИДОВ**

г. Ташкент,
13 декабря 2005 г.

Генеральный директор ПО «Таштеплоэнерго» Т. АНВАРОВ

г. Ташкент,
12 декабря 2005 г.

Председатель правления ОАО «Теплоэлектропроект» Г. ФЕДОРИН

г. Ташкент,
6 декабря 2005 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1 (форма журнала)
к Правилам технической эксплуатации
теплоиспользующих установок и тепловых
сетей

Ж У Р Н А Л
проверки знаний ПТЭ и ПТБ технологического персонала

Предприятие _____
Цех (отдел) _____

№ пп.	Фамилия, имя и отчество, должность и стаж работы в этой должности	Дата предыдущей проверки и оценки	Дата и причина проверки	Общая оценка знаний и заключение	Подпись проверяемого лица	Подпись проверяющего лица

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к Правилам технической эксплуатации
теплоиспользующих установок и тепловых
сетей

Форма удостоверения о проверке знаний

(печатается на плотной бумаге)

Организация, предприятие _____

УДОСТОВЕРЕНИЕ №

Ф.И.О. _____

Допущен к обслуживанию в качестве _____

Основание: Протокол квалификационной комиссии

№ _____ от «_____» _____ 20__ г.

м. п. _____ Председатель комиссии _____
(подпись)

(На обороте)

Результат проверки знаний ПТЭ, ПТБ и инструкции

Дата	Причина проверки	№ и дата протокола	Общая оценка	Подпись председателя

+

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к Правилам технической эксплуатации
теплоиспользующих установок и тепловых
сетей

№ 9 (197)

Пароконденсатный баланс

Предприятие (организация) _____ на 20__ г.

Наименование цеха, агрегата	Характер теплового процесса	Число агрегатов	Проектные параметры по технологии		Коэффициент одновремен- ности	Количество потребляемого пара, т/час			Возврат конденсата				Примечание	
			кгс/см	°С		одним агрегатом	всеми агрегатами		зимой		летом			
							зимой	летом	т/час	%	т/час	%		

— 67 —

Ст. 66

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к Правилам технической эксплуатации
теплоиспользующих установок и тепловых
сетей

Окраска и надписи для трубопроводов

Наименование теплоносителя	Условное обозначение	Цвет краски	
		основной	кольца или полоса
Пар перегретый острый (до 39 кгс/см ²)	П.П. с.д.	Красный	Без колец
Пар насыщенный	П.Н.	Красный	Желтый
Пар отборный и противодействие	П.О.	Красный	Зеленый
Вода химическая очищенная	В.Х.	Зеленый	Белый
Конденсат	В.К.	Зеленый	Синий
Дренаж и продувка	В.Д.	Зеленый	Красный
Вода питательная	В.П.	Зеленый	Без колец
Вода техническая	В.Т.	Черный	Без колец
Водопровод пожарный	В.Пож.	Оранжевый	Без колец
Тепловые сети:	О.С.		
а) подающая линия		Зеленый	Желтый
б) обратная линия		Зеленый	Коричневый

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к Правилам технической эксплуатации
теплоиспользующих установок и тепловых
сетей

Технические требования при эксплуатации тепловых сетей

1. Элементы (детали) трубопроводов должны быть, заводского изготовления. Применять детали из труб с электросварным спиральным швом запрещается.

2. Все соединения элементов трубопроводов должны быть сварными. Применение фланцевых соединений допускается для присоединения трубопроводов к арматуре и деталям оборудования, имеющим фланцы. Допускается приварка фланцевой арматуры непосредственно к трубопроводам.

3. Для всех трубопроводов тепловых сетей, кроме тепловых пунктов и сетей горячего водоснабжения, для проектирования отопления запрещается применять арматуру:

из серого чугуна — в районах с расчетной температурой наружного воздуха ниже минус 10°C ;

На спускных и дренажных устройствах применять арматуру из серого чугуна запрещается.

4. На водяных тепловых сетях диаметром 500 мм и более при условном давлении 1,6 МПа (16 кгс/см²) и более, диаметром 300 мм и более при условном давлении 2,5 МПа (25 кгс/см²) и более, на паровых сетях диаметром 200 мм и более при условном давлении 1,6 МПа (16 кгс/см²) и более у задвижек и затворов должны быть предусмотрены обводные трубопроводы (байпасы) с запорной арматурой.

5. Прокладки для фланцевых соединений должны изготавливаться из паранита; для сальников должна применяться асбестовая прографиченная набивка или набивка из термостойкой резины.

Применение во фланцевых соединениях картонных и резиновых прокладок, а также применение хлопчатобумажных и пеньковых набивок запрещается.

6. Вентили и задвижки теплопроводов должны иметь:

а) надписи с наименованиями и номерами согласно оперативной схемы тепловых сетей и инструкции;

б) указатели направления движения теплоносителя и вращения маховика;

в) дистанционное механическое или электрическое управление в случае недоступности вентилей и задвижек для непосредственного обслуживания и когда непосредственное обслуживание затруднительно или связано с опасностью для персонала;

г) помимо ручного привода, задвижки диаметром 500 мм и более должны иметь механизированный привод (электрический или гидравлический).

Задвижки и затворы диаметром 500 мм и более должны иметь электропривод. При надземной прокладке тепловых сетей задвижки с электроприводами должны быть установлены в помещении или заключены в кожухи, защищающие арматуру и электропривод от атмосферных осадков и исключающие доступ к ним посторонних лиц.

7. Запорная арматура на тепловых сетях должна быть установлена:

на всех трубопроводах тепловых сетей от источника теплоты независимо от параметров теплоносителя и диаметров трубопроводов;

на трубопроводах водяных тепловых сетей диаметром 100 мм и более (секционирующие задвижки) на расстоянии не более 1000 м друг от друга;

в узлах ответвлений на трубопроводах диаметром 100 мм и более водяных и паровых тепловых сетей, а также к отдельным зданиям.

8. В нижних точках трубопроводов водяных тепловых сетей и конденсатопроводов, а также секционируемых участков должны быть смонтированы штуцера с запорной арматурой для спуска воды (спускные устройства).

9. Спуск воды из трубопроводов водяных тепловых сетей при подземной прокладке должен осуществляться в сбросные колодцы с отводом воды самотеком или в системы канализации передвижными насосами. Температура сбрасываемой из колодцев воды должна быть не выше 40°C . При отводе воды в бытовую канализацию на самотечном трубопроводе должен быть установлен гидрозатвор, а в случае возможности обратного тока воды — дополнительно отключающий (обратный) клапан.

10. Сбор конденсата от постоянных дренажей паропровода должен производиться в систему сбора конденсата. Допускается его отвод в напорный конденсатопровод, если давление в дренажном конденсатопроводе не менее чем 0,1 МПа (1 кгс/см²) выше, чем в напорном.

11. В высших точках трубопроводов тепловых сетей, в том числе на каждом секционном участке должны быть установлены штуцера с запорной арматурой для выпуска воздуха (воздушники).

12. В тепловых сетях должна быть обеспечена надежная компенсация тепловых удлинений трубопроводов.

13. На теплопроводах должны наноситься надписи следующего содержания на:

а) магистральных линиях — номер магистрали (римской цифрой) и стрелка, указывающая направление движения рабочей среды. В случае, если при нормальном режиме возможно движение ее в обе стороны, даются две стрелки, направленные в обе стороны;

б) ответственных ответвлениях вблизи магистралей номер магистрали (римской цифрой), буквенные обозначения агрегатов (установок), номера агрегатов (арабскими цифрами) и стрелки, указывающие направление движения рабочей среды;

в) ответвлениях от магистралей вблизи агрегатов, номер магистрали (римской цифрой) и стрелки, указывающие направление движения рабочей среды.

Буквенное обозначение агрегатов (установок)

Насос	Н	Турбонасос	ТН
Турбина	Т	Электронасос	ЭН
Паровая машина	ПМ	Деаэратор	Д
Конденсатор	Кр	Испаритель	И
Отопление	От	Подогреватель	
Вентиляция	Вг	регенеративной	
Технология	Тх	системы	П
Горячее	ГВС	Прочие	Р
водоснабжение			
Химводоочистка	ХВО		
Бойлер	Б		

14. Размеры букв и цифр устанавливаются в зависимости от наружного диаметра трубопровода (изоляция): от 150 до 300 мм, высота букв должна быть 100 мм; свыше 300 мм — 150 мм, если при этом соблюдается условие видимости надписи при слабом освещении на расстоянии 5 м, в противном случае высота букв увеличивается.

15. На трубопроводах с наружным диаметром изоляции менее 150 мм надписи наносятся на специальных табличках, прикрепляемых с помощью хомутов на трубопроводах (над или под ними) в вертикальной плоскости. Примерные размеры табличек для нанесения надписей и обозначений приводятся ниже.

Высота букв надписи, мм	Размеры таблички, мм	
	высота	длина
100	200	От 350 до 400
150	250	От 400 до 700
225	350	От 700 до 800

16. Помимо окраски поверхности изоляции трубопровода, на нем должны быть нанесены цветные кольца. Цвет окраски колец дан в приложении № 4 к настоящим Правилам.

Расстояние между кольцами в зависимости от местных условий должно быть от 1 до 5 м. Для удобства ориентировки кольца обязательно должны наноситься перед входом и после выхода из стены, а также по обе стороны задвижек и вентиляей. Трубопроводы в непроходных каналах и при бесканальной прокладке окрашиваются только в пределах камер.

Размеры колец приведены ниже.

Наружный диаметр трубопровода или изоляции, мм	Ширина цветного кольца, мм
До 150	50
От 150 до 300	70
Более 300	100

17. При покрытии поверхности изоляции трубопровода металлической обшивкой (листами алюминия, оцинкованного железа и другими коррозионностойкими металлами) окраска обшивки по всей длине может не производиться. В этом случае в зависимости от транспортируемой среды должны наноситься условные обозначения и кольца в соответствии с требованиями п. 13 настоящего приложения на прямых участках трубопроводов не реже чем через каждые 50 м, перед входом в стену, после выхода из нее, у измерительных приборов, задвижек, вентиляей и другой арматуры.

18. Горизонтальные участки теплопроводов должны быть уложены с уклоном не менее 0,002 и иметь в нижних точках дренажи с вентилями.

19. В тепловых сетях должна быть обеспечена надежная компенсация температурных удлинений теплопроводов с разделением компенсируемых участков неподвижными опорами. Сальниковые компенсаторы должны иметь реперы, обозначающие предельные положения стакана компенсатора в холодном и горячем состоянии.

20. На паропроводах диаметром более 150 мм и температурой пара 300 °С и выше должны быть установлены индикаторы для контроля за расширением паропровода и наблюдения за правильностью работы опор.

21. Для контроля параметров теплоносителя тепловая сеть должна быть оборудована штуцерами для манометров и гильзами для термометров на подающих и обратных трубопроводах основных магистралей водяной сети, во всех точках изменения диаметров, а также в крупных узловых точках с диаметром ответвления более 150 мм.

Для контроля за параметрами теплоносителя тепловая сеть должна быть оборудована отборными устройствами для измерения:

температуры в подающих и обратных трубопроводах перед секционирующими задвижками и в обратном трубопроводе ответвлений диаметром 300 мм и более перед задвижкой по ходу воды;

давления воды в подающих и обратных трубопроводах до и после секционирующих задвижек и регулирующих устройств, в прямом и обратном трубопроводах ответвлений перед задвижкой;

давления пара в трубопроводах ответвлений перед задвижкой.

22. В камерах тепловых сетей должны быть установлены местные показывающие контрольно-измерительные приборы для измерения температуры и давления в трубопроводах.

23. Трубопроводы с температурой теплоносителя выше 45 °С, расположенные в помещениях или вне помещений, а также их фланцевые соединения и арматура

должны иметь тепловую изоляцию. Тепловую изоляцию должны иметь также трубопроводы, расположенные вне помещений, с температурой теплоносителя выше 60° С.

Конструкция тепловой изоляции фланцевых соединений и арматуры должна быть съёмной.

Теплоиспользующие открытые установки и подводящие к ним теплопроводы должны иметь поверх изоляции защитные дюралюминиевые кожухи или другие заменяющие их полиамидные покрытия с достаточной механической прочностью и надежным долговечным их креплением.

Запрещается применение изоляционных материалов огнеопасных, подверженных гниению, содержащих сернистые соединения или способных выделять кислоты и крепкие щелочи.

Для предохранения от коррозии металлических конструкций тепловых сетей (балок, перекрытий, мертвых опор, эстакад, мачт и других элементов) в доступных местах должна производиться их окраска.

Периодичность окраски устанавливается в зависимости от местных условий.

Допускается при технико-экономическом обосновании предусматривать прокладку без тепловой изоляции:

обратных трубопроводов тепловых сетей в цехах предприятий, тепловой поток которых используется для отопления;

конденсатных сетей при их совместной прокладке с паровыми сетями в непроходных каналах.

Тепловая изоляция фланцевых соединений, арматуры, участков трубопроводов, подвергающихся периодическому контролю, а также сальниковых, линзовых и сильфонных компенсаторов должна быть съёмной.

Тепловые сети, проложенные вне помещений, независимо от вида прокладки, должны иметь защиту от воздействия влаги.

24. Наружная поверхность трубопроводов и металлических конструкций тепловых сетей (балки, опоры, мачты, эстакады и др.) должна быть защищена стойкими антикоррозийными покрытиями.

Ввод в эксплуатацию тепловых сетей после окончания строительства или капитального ремонта без наружного антикоррозийного покрытия труб и металлических конструкций запрещается.

25. При подземной прокладке (в непроходных каналах и бесканальной) трубопроводы тепловых сетей должны быть защищены от наружной коррозии, вызываемой взаимодействием металла трубопроводов с увлажненной изоляцией или высокой коррозионной активностью грунтов, а также блуждающими токами. Защиту необходимо предусматривать в соответствии с действующими КМК, ШНК.

26. На мачтах и участках эстакад, а также под кронштейнами, где установлены на высоте свыше 2,5 м элементы оборудования, требующие обслуживания или периодического осмотра, должны быть сооружены площадки с перилами и постоянными лестницами.

27. Элементы оборудования, арматура и приборы теплового контроля, дистанционного управления подземных теплопроводов, подвергающихся периодическому осмотру и обслуживанию, должны размещаться в специальных камерах или подвалах, доступных для обслуживающего персонала.

28. В камерах обслуживания подземных прокладок должно быть не менее двух люков с лестницами или скобами. В камерах с внутренней площадью до 2,5 м² допускается устройство одного люка.

Вдоль трассы проходных и полупроходных каналов такие люки должны быть устроены не реже чем через каждые 300 м. Люки камер должны иметь надежные запоры и не пропускать поверхностные воды.

Аварийные люки должны легко открываться изнутри. Конструкция запоров люков проходных и полупроходных каналов (туннелей) должна обеспечивать легкое открывание люков изнутри канала (туннеля).

29. Проходные каналы, а также крупные узловые камеры, в которых установлено электрооборудование, должны иметь постоянное искусственное освещение, оборудованное согласно Правилам устройства электроустановок для помещений особо сырых и с повышенной температурой воздуха.

В случаях возможности проникновения в эти помещения взрывоопасных газов для освещения должна применяться взрывобезопасная арматура.

Места установки электрооборудования (насосные, тепловые пункты, туннели, камеры), а также места установки арматуры с электроприводом, регуляторов и контрольно-измерительных приборов должны иметь электрическое освещение, соответствующее Правилам устройства электроустановок.

30. Диаметр спускных и воздушных штуцеров должен определяться из условия опорожнения трубопровода Ж до 300 мм не более двух часов, Ж 500 мм не более четырех часов.

На транзитных магистралях расстояние между секционирующими задвижками могут быть увеличены при условии обеспечения спуска воды из трубопроводов участка в вышеуказанный срок.

31. Во всех нижних точках трассы паропроводов и перед вертикальными участками должны предусматриваться дренажные устройства для продувки.

При попутном уклоне паропроводов спусковые дренажные устройства должны быть установлены через каждые 400—500 м, при встречном уклоне — через каждые 200—300 м.

Для паровых сетей, транспортирующих насыщенный пар, спусковые дренажи должны быть установлены: на прямых участках при попутном уклоне — через каждые 250—300 м, при встречном уклоне — через каждые 200 м.

32. Во всех нижних точках участков паропровода, в которых в процессе эксплуатации состояние пара приближается к насыщенному, должны быть установлены автоматические конденсатоотводчики.

33. Для дренажа каналов и туннелей дно канала вдоль трассы теплопровода должно иметь уклон не менее 0,003. В низких точках трассы должно быть предусмотрено устройство для отвода воды. При отсутствии возможности самотечного стока воды должна быть обеспечена периодическая откачка воды. Подъем уровня воды в каналах до низа изоляции теплопроводов не допускается.

34. Соединения теплопроводов с канализацией должны выполняться с разрывом (через раковину, воронку или гидрозатвор).

Все подключения водопровода к теплопроводам должны выполняться на сгонах, которые в условиях нормальной эксплуатации должны быть разъединены.

35. Допускается совмещение прокладки тепловых сетей с другими трубопроводами в общем канале, за исключением трубопроводов с легковоспламеняющимися, химически едкими и ядовитыми веществами, прокладка которых в общем канале с тепловыми сетями категорически запрещается.

36. В местах прокладки теплопроводов возведение строений, складирование, посадка деревьев и многолетних кустарников на расстоянии менее 2 м от проек-

ции на поверхность земли края строительной конструкции тепловой сети или бесканального трубопровода запрещается.

37. При воздушной прокладке теплопроводов через улицы и проезды высота расположения трубопроводов от уровня земли до наружной поверхности изоляции должна быть не менее 4,5 м, кроме случаев прокладки через железнодорожное полотно, когда расстояние от головки рельса до наружной поверхности изоляции должно быть не менее 6,4 м, а для электрифицированных дорог — не менее 7,0 м.

38. В тех случаях, когда расстояние от нижней точки изоляции теплопроводов до уровня земли меньше 2 м, места прохода должны быть снабжены специальными переходными устройствами.

39. Все тепловые сети перед вводом их в постоянную эксплуатацию должны подвергаться следующим видам испытаний:

а) на плотность (опрессовке) для проверки механической прочности трубопроводов и арматуры;

б) на расчетную температуру теплоносителя для проверки прочности и компенсирующей способности сети в условиях температурных деформаций при подъеме температуры теплоносителя до расчетного значения;

в) гидравлическим для определения гидравлических характеристик трубопроводов;

г) тепловым для определения фактических тепловых потерь сети.

На основе данных испытаний при сдаче тепловой сети в эксплуатацию устанавливается норма тепловых потерь, которая утверждается руководителем (или главным инженером) предприятия. Контрольные измерения тепловых потерь и гидравлических характеристик трубопроводов производятся один раз в 5 лет.

40. Трубопроводы тепловых сетей до пуска их в эксплуатацию после монтажа или капитального ремонта должны подвергаться очистке:

а) паропроводы — продувке со сбросом пара в атмосферу;

б) водяные сети в закрытых системах теплоснабжения и конденсатопроводы — гидروпневматической промывке;

в) водяные сети в открытых системах теплоснабжения — гидропневматической промывке и дезинфекции с последующей повторной промывкой питьевой водой.

Повторная промывка после дезинфекции должна производиться до достижения показателей качества сбрасываемой воды, соответствующих санитарным нормам на питьевую воду.

41. Гидравлическая опрессовка осуществляется пробным давлением 1,25 рабочего, но не менее чем рабочее давление плюс $3 \cdot 10^5$ Па (3 кгс/см²). Трубопроводы выдерживаются под пробным давлением не менее 5 мин, после чего давление снижается до рабочего. При рабочем давлении проводится тщательный осмотр трубопроводов по всей их длине. Результаты опрессовки считаются удовлетворительными, если во время ее проведения не произошло падения давления и не обнаружены признаки разрыва, течи или запотевания в корпусах и сальниках арматуры, во фланцевых соединениях и т. п.

42. Гидравлическую опрессовку арматуры следует производить до ее установки на трубопроводы для испытания на прочность и плотность металла и на герметичность подвижных и неподвижных разъемных соединений (сальникового устройства, запорных органов и др.). При гидравлической опрессовке арматуры пробное давление должно соответствовать государственному стандарту «Арматура и детали трубопроводов. Давления условные, пробные и рабочие. Ряды».

43. Пуск тепловых сетей после монтажа, ремонта или временной остановки производится по заранее составленной программе, согласованной с теплоснабжающей организацией.

44. Пуск паровых сетей должен состоять из следующих операций:

- а) прогрева и продувки паропроводов;
- б) заполнения и промывки конденсатопроводов;
- в) подключения потребителей и пусковая регулировка сети. Перед началом прогрева все задвижки на ответвлении от прогреваемого участка должны быть плотно закрыты.

Вначале должна быть прогрета основная магистраль, а затем поочередно ее ответвления. Для паропроводов небольшой протяженности (не свыше 200 м) прогрев основного паропровода и ответвлений от него может производиться одновременно.

45. Пуск водяных сетей заключается в проведении следующих основных операций:

- а) заполнение сети водой;
- б) промывка сети;
- в) установление циркуляции;
- г) проверка плотности сети;
- д) включение потребителей и пусковая регулировка сети.

При пуске водяной сети после монтажа промывка ее производится через временные грязевики, устанавливаемые в концах подающего и обратного теплопроводов (по ходу воды). Грязевики удаляются через год после второй промывки.

Трубопроводы тепловых сетей должны заполняться водой температурой не выше 70°С при отключенных системах теплоснабжения.

46. В период пуска необходимо вести наблюдение за наполнением и прогревом трубопроводов, состоянием запорной арматуры, сальниковых компенсаторов, дренажных устройств.

Последовательность и скорость проведения пусковых операций должны быть такими, чтобы исключить возможность значительных тепловых деформаций трубопроводов. В случае повреждения пусковых трубопроводов или связанного с ними оборудования должны быть приняты меры к ликвидации этих повреждений.

47. Регулирование расхода теплоносителя запорной арматурой не допускается.

48. Ежегодно после окончания отопительного сезона должна производиться гидравлическая опрессовка тепловых сетей и вводов для выявления дефектов, подлежащих устранению при капитальном ремонте.

После ремонта тепловые сети вновь подвергаются гидравлической опрессовке.

При воздушной прокладке тепловых сетей по согласованию с инспекцией «Узгосэнергонадзор» допускается гидравлическое испытание производить по мере необходимости (ремонт, связанный со сваркой; при пуске трубопроводов после нахождения их в состояниях консервации свыше 2-х лет), но не реже одного раза в пять лет.

49. На предприятиях, эксплуатирующих тепловые сети, должны проводиться их испытания на расчетную температуру теплоносителя, на определение тепловых и гидравлических потерь и на наличие потенциала блуждающих токов.

Необходимость и периодичность указанных видов испытаний определяет руководитель (или главный инженер) предприятия.

Испытания на наличие потенциала блуждающих токов должны проводиться с

периодичностью, установленной Инструкцией по защите тепловых сетей от электрохимической коррозии.

В отдельных случаях могут проводиться контрольные вскрытия (шурфовки) тепловых сетей, необходимость выполнения которых определяет ответственный за техническое состояние тепловых сетей предприятия.

Все испытания тепловых сетей должны выполняться отдельно и в соответствии с отраслевыми документами: «Методические указания по испытаниям водяных тепловых сетей на расчетную температуру теплоносителя»; «Методические указания по испытанию водяных тепловых сетей на гидравлические потери»; «Методические указания по определению тепловых потерь в водяных и паровых тепловых сетях».

50. Для надзора за состоянием подземных теплопроводов в местах наиболее опасных в отношении наружной коррозии и увлажнения теплоизоляции не реже 1 раза в 2 года должна производиться шурфовка тепловой сети (вскрытие грунта), строительной конструкции и тепловой изоляции из расчета не менее одного шурфа на 2 километра трассы и не менее одного шурфа в три года при меньшей протяженности трассы. Все работы по проведению шурфовки ведутся с третьего года эксплуатации тепловых сетей.

На каждое вскрытие должен быть составлен акт, в котором отмечается состояние грунта, строительных конструкций, изоляции труб и метод восстановления конструкций.

51. В процессе текущей эксплуатации тепловых сетей необходимо:

а) поддерживать в исправном состоянии все оборудование, строительные и другие конструкции тепловых сетей, проводя своевременно их осмотр и ремонт;

б) наблюдать за работой компенсаторов, опор, арматуры, дренажей, контрольно-измерительных приборов и других элементов оборудования, своевременно устраняя выявленные дефекты и неплотности;

в) не допускать сверхнормативных потерь тепловой энергии и теплоносителя путем отключения неработающих участков сети, удаления скапливающейся в каналах и камерах воды, предотвращения попадания туда грунтовых и верховых вод, выявлять и восстанавливать разрушенную изоляцию;

г) своевременно удалять воздух из теплопроводов через воздушники, не допускать присоса воздуха в тепловые сети, поддерживая постоянно необходимое избыточное давление во всех точках сети и системах теплопотребления;

д) поддерживать чистоту в камерах и проходных каналах, не допускать пребывания в них посторонних лиц;

е) принимать меры к предупреждению, локализации и ликвидации дефектов и отказов в работе тепловой сети.

52. За внутренней коррозией водяных тепловых сетей и конденсатопроводов должен вестись систематический контроль путем анализов сетевой воды и конденсата, а также установка индикаторов коррозии в наиболее характерных точках.

Подпитка тепловой сети должна производиться умягченной деаэрированной водой.

Избыточное давление в сети во всех присоединенных системах в любой точке должно быть не ниже 0,05 МПа (0,5 кгс/см²) как при циркуляции теплоносителя, так и в случае временного ее прекращения. Неработающая тепловая сеть должна заполняться только деаэрированной водой и находиться под избыточным давлением.

53. Для контроля за внешней коррозией трубопроводов от блуждающих то-

ков тепловая сеть не реже 1 раза в 3 года должна быть проверена электроразведкой; при обнаружении электрокоррозии должны быть приняты меры по защите от блуждающих токов. Контрольная проверка участков, на которых обнаружена коррозия, должна производиться не реже 1 раза в год.

54. Для контроля гидравлического и температурного режимов тепловых сетей и теплоиспользующих установок необходимо при плановых обходах проверять давление и температуру в узловых точках сети по манометрам и термометрам.

55. Среднегодовая утечка теплоносителя в тепловых сетях не должна превышать 0,25% от объема воды в работающей сети и присоединенных к ней местных систем.

В пределах этой нормы для каждой тепловой сети сезонная норма утечки теплоносителя устанавливается теплоснабжающей организацией.

При утечке теплоносителя, превышающей установленные нормы, должны быть приняты меры к обнаружению места утечек и их устранению. Повышенная утечка воды определяется по увеличению расхода подпитки на источнике теплоты и (или) увеличению разности расходов в подающем и обратном трубопроводах при установившемся тепловом режиме системы.

56. При обходе трубопроводов необходимо проверять состояние дренажных и воздушных кранов и вентилей, устраняя их неплотности и загрязнение, а также периодически освобождая трубопроводы от скапливающегося воздуха эксплуатация трубопроводов при неработающем дренаже запрещается.

57. В процессе эксплуатации тепловых сетей следует периодически проверять правильность показаний установленных расходомеров, манометров, термометров и других контрольно-измерительных приборов по эталонным контрольным приборам. Неисправные контрольно-измерительные приборы должны быть заменены.

58. Ежегодно перед началом отопительного сезона все насосные станции необходимо подвергать комплексному опробованию для определения качества ремонта, правильности работы и взаимодействия всего тепломеханического и электротехнического оборудования, средств контроля, автоматики, телемеханики, защиты оборудования системы теплоснабжения и определения степени готовности насосных станций к отопительному сезону.

59. Текущий осмотр оборудования автоматизированных насосных станций следует проводить ежесменно, проверяя нагрузку электрооборудования, температуру подшипников, наличие смазки, состояние сальников, действие системы охлаждения, наличие диаграммных лент в регистрирующих приборах.

60. На неавтоматизированных насосных станциях должно быть организовано ежесменное обслуживание оборудования.

61. Перед запуском насосов, а при их работе 1 раз в сутки необходимо проверять состояние насосного и связанного с ним оборудования. В дренажных насосных станциях не реже 2 раз в неделю следует контролировать воздействие регулятора уровня на устройство автоматического включения насосов.

62. При эксплуатации автоматических регуляторов должны проводиться периодические осмотры их состояния, проверка работы, очистка и смазка движущихся частей, корректировка и настройка регулирующих органов на поддержание заданных параметров. Устройства автоматизации и технологической защиты тепловых сетей могут быть выведены из работы только по распоряжению главного энергетика, кроме случаев отключения отдельных защит при пуске оборудования, предусмотренных местной инструкцией.

63. Для подпитки тепловых сетей и систем на тепловых пунктах устанавлива-

ются подпиточные устройства (насосы, баки). Производительность подпиточных устройств и водоподготовки в закрытой системе теплоснабжения должна компенсировать утечку воды в размере 0,5% объема тепловой сети и систем. При непосредственном водоразборе на горячее водоснабжение производительность подпиточных устройств и водоподготовки должна обеспечивать дополнительную подачу воды по среднечасовому расходу — при наличии баков-аккумуляторов и по максимальному расходу — при их отсутствии.

64. Капитальный и текущий ремонт тепловых сетей должны производиться по планам, составляемым на основании выявленных дефектов во время эксплуатации, опрессовки и испытаний тепловых сетей.

65. В тепловых сетях, имеющих в течение года сезонный перерыв в работе, капитальный ремонт производится 1 раз в год. Допускается удлинение периода работ тепловых сетей между капитальными ремонтами до 2 лет.

66. В тепловых сетях, работающих в течение года без перерыва, ремонт производится 1 раз в 2-3 года одновременно с ремонтом теплофикационного оборудования.

Текущий ремонт тепловых сетей должен производиться не реже 1 раза в год.

67. Одновременно с ремонтом магистральных теплопроводов должен производиться также ремонт всех ответвлений от него, тепловых вводов, узлов управления, местных систем и КИПа.

68. По окончании ремонта тепловые сети должны быть промыты до полного осветления воды и испытаны пробным давлением 1,25 рабочего, но не менее чем рабочее давление плюс 0,3 МПа (3 кгс/см²). Трубопроводы выдерживаются под пробным давлением не менее 5 мин., после чего давление снижается до рабочего.

За рабочее давление принимается:

а) для магистральных теплопроводов и ответвлений до теплового пункта — давление на коллекторе ТЭЦ или котельной (в соответствии с проектом);

б) для внутренних теплопроводов — давление на подающем трубопроводе (коллекторе) теплового пункта (в соответствии с проектом). Приемка тепловых сетей из ремонта производится в соответствии с п. 97 настоящих Правил.

69. При отсутствии необходимости включения сети после ремонта в эксплуатацию для сезонной консервации теплопроводы должны быть заполнены умягченной деаэрированной водой или конденсатом.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6
к Правилам технической эксплуатации
теплоиспользующих установок и тепловых
сетей

**Технические требования при эксплуатации
тепловых пунктов**

1. В тепловом пункте необходимо следует размещать оборудование, арматуру, приборы контроля, управления и автоматизации, посредством которых осуществляются:

- преобразование вида теплоносителя или изменение его параметров;
- контроль параметров теплоносителя;
- учет тепловой энергии, расходов теплоносителя и конденсата;

регулирование расхода теплоносителя и распределение его по системам теплотребления;

защита местных систем от аварийного повышения параметров теплоносителя; заполнение и подпитка систем теплотребления;

сбор, охлаждение, возврат конденсата и контроль его качества;

аккумулирование тепловой энергии;

водоподготовка для систем горячего водоснабжения;

Вводимые в эксплуатацию все тепловые пункты (ТП, ИТП, ЦТП, паровой системы теплотребления) должны оснащаться современными автоматизированными приборами учета тепловой энергии.

2. Для предприятий с числом отапливаемых зданий более одного обязательно устройство ЦТП. На предприятиях, имеющих собственные источники теплоты, ЦТП может быть оборудован на источнике теплоты.

Для каждого здания обязательно устройство ИТП, в котором должно быть смонтировано оборудование, необходимое для его присоединения к тепловой сети, а также оборудование, отсутствующее (не установленное) в ЦТП.

3. Схемы подсоединения потребителей тепловой энергии к водяным тепловым сетям в тепловых пунктах должны обеспечивать минимальный удельный расход сетевой воды и экономию тепловой энергии.

4. Тепловой пункт должен быть оборудован:

а) запорной арматурой на подающих и обратных трубопроводах сетевой воды, а также на трубопроводах пара и конденсата;

б) устройствами для выпуска воздуха в верхних точках и дренирования в нижних точках;

в) самопишущими приборами для измерения давления, температуры и расхода горячей воды в подающем и обратном трубопроводах тепловой сети, также в паропроводах и магистральном конденсатопроводе;

г) водомером на обводе основной задвижки обратного или прямого теплопровода для контроля плотности водяной сети;

д) показывающими приборами для измерения давления:

на подающем и обратном трубопроводах до входных задвижек, на каждом подающем трубопроводе после задвижек на распределительном коллекторе;

на всасывающем и нагнетательном патрубках каждого насоса;

е) показывающими термометрами: на всех обратных трубопроводах сетевой воды, перед сборным обратным коллектором, на общем подающем и обратном теплопроводах, конденсатопроводах.

Требования к оборудованию тепловых пунктов местных систем даны в § 12 главы III настоящих Правил.

В тепловых пунктах должны быть установлены задвижки, отделяющие трубопроводы теплового пункта от тепловых сетей, и задвижки на каждом ответвлении от распределительных и сборных коллекторов.

5. Тепловые пункты следует оснащать средствами автоматизации, которые должны обеспечивать:

а) регулирование расхода тепловой энергии в системах теплотребления (отопления, вентиляции и кондиционирования воздуха, в технологических установках);

б) ограничение максимального расхода сетевой воды у потребителей;

в) заданную температуру воды в системе горячего водоснабжения;

г) требуемое давление в системах теплотребления при их независимом при-

соединении; заданное давление в обратном трубопроводе или требуемый перепад давления воды в подающем и обратном трубопроводах тепловых сетей;

д) защиту систем теплоснабжения от повышенных давления и температуры воды в случае превышения допустимых предельных параметров теплоносителя;

е) включение резервных насосов при отключении рабочих;

ж) прекращение подачи воды в бак-аккумулятор при достижении верхнего уровня в нем и прекращение разбора воды из бака при достижении нижнего уровня;

з) предотвращение опорожнения систем теплоснабжения.

6. В тепловых пунктах водяных тепловых сетей должны быть смонтированы устройства для выпуска воздуха из высших точек всех трубопроводов и для спуска воды из низших точек трубопроводов воды и конденсата.

7. На подающем трубопроводе при входе в тепловой пункт, на обратном трубопроводе перед регулирующими устройствами и приборами учета расходов воды и тепловой энергии должны быть смонтированы устройства (грязевики) для механической очистки сетевой воды от взвешенных частиц.

8. В тепловых пунктах не должно быть перемычек между подающим и обратным трубопроводами и обводных трубопроводов элеваторов, регулирующих клапанов, грязевиков и приборов для учета расходов теплоносителя и тепловой энергии.

Допускается устройство в ЦТП перемычек между подающим и обратным трубопроводами при обязательной установке на них двух последовательно расположенных задвижек (вентилей). Между этими задвижками (вентильями) должно быть выполнено дренажное устройство, соединенное с атмосферой. Арматура на перемычках в нормальных условиях эксплуатации должна быть закрыта и опломбирована.

Конденсатоотводники должны иметь отводные трубопроводы с установленной на них запорной арматурой.

9. В закрытых системах теплоснабжения на ЦТП предприятия на обводе задвижки обратного трубопровода допускается установка водомера для контроля плотности тепловой сети.

10. Тепловые узлы должны быть оборудованы штуцерами с задвижками (вентильями), к которым возможно присоединение линий водопровода и сжатого воздуха для промывки и опорожнения систем теплоснабжения. В период нормальной эксплуатации линия водопровода от теплового узла должна быть отсоединена.

Соединение дренажных устройств с канализацией должно выполняться с видимым разрывом.

11. Тепловые пункты паровых систем теплоснабжения, в которых расчетное давление пара ниже, чем давление в паропроводе, должны оборудоваться регуляторами давления (редукционными клапанами). После редукционного клапана на паропроводе должен быть установлен предохранительный клапан.

12. В тепловом пункте паровой системы теплоснабжения должны быть оборудованы пусковые и эксплуатационные дренажные устройства.

13. ЦТП водяной системы теплоснабжения должен быть оборудован следующими контрольно-измерительными приборами:

показывающими манометрами на подающем и обратном трубопроводах до и после входных задвижек, на каждом подающем трубопроводе после задвижек на распределительном коллекторе, на всасывающих и нагнетательных патрубках каждого насоса;

показывающими термометрами на общих подающих и обратных трубопроводах, на всех обратных трубопроводах перед сборными и обратными коллекторами;

регистрирующими расходомерами и термометрами на подающем и обратном трубопроводах;

приборами учета расхода тепловой энергии.

14. ИТП водяной системы теплоснабжения должен быть оборудован следующими контрольно-измерительными приборами:

показывающими манометрами на подающем и обратном трубопроводах после задвижек;

показывающими термометрами на подающем и обратном трубопроводах после входных задвижек, на подающем трубопроводе смешанной воды после элеватора или смесительного насоса;

расходомерами на трубопроводе, подающем воду в систему горячего водоснабжения, и на циркуляционной линии (в открытых системах теплоснабжения).

Кроме того, ИТП водяной системы теплоснабжения должен быть оборудован: штуцерами для манометров на подающем и обратном трубопроводах до задвижек, на всех ответвлениях подающего трубопровода после задвижек и после смесительного устройства;

гильзами для термометров на всех обратных трубопроводах от отдельных теплоиспользующих систем или отдельных частей этих систем до задвижек.

15. Тепловые пункты паровой системы теплоснабжения должны быть оборудованы следующими контрольно-измерительными приборами:

регистрирующими и суммирующими расходомерами пара;

регистрирующими и показывающими манометрами и термометрами на вводных паропроводах;

суммирующими расходомерами, показывающими манометрами и термометрами на конденсатопроводах;

показывающими манометрами и термометрами до и после редукционных клапанов.

16. В случае отсутствия надежно действующих приборов автоматики и контроля в тепловых пунктах промышленных предприятий и организаций их обслуживание должно производиться круглосуточно. Все параметры теплоносителей должны фиксироваться в специальном журнале или ведомости. Все оперативные переключения, нарушения режима и аварийные случаи фиксируются в журнале дежурного, который должен ежедневно просматриваться и визироваться главным энергетиком (механиком) или начальником цеха.

17. При наличии на тепловом пункте конденсатосборников, устройств по очистке конденсата, а также контроля за его качеством следует руководствоваться параграфом 5 главы III настоящих Правил.

18. При эксплуатации тепловых пунктов в системах теплоснабжения должны осуществляться:

включение и отключение систем теплоснабжения, подключенных на тепловом пункте;

контроль за работой оборудования;

обеспечение требуемыми режимными картами расходов пара и сетевой воды;

обеспечение требуемыми производственными инструкциями и режимными картами параметров пара и сетевой воды, поступающих на теплоиспользующие установки, конденсата и обратной сетевой воды, возвращаемых ими в тепловую сеть;

регулирование отпуска тепловой энергии на отопительно-вентиляционные нужды

в зависимости от метеоусловий, а также на нужды горячего водоснабжения в соответствии с санитарными и технологическими нормами;

снижение удельных расходов сетевой воды и утечек ее из системы, сокращение технологических потерь тепловой энергии;

обеспечение надежной и экономичной работы всего оборудования теплового пункта;

поддержание в работоспособном состоянии средств контроля, учета и регулирования.

19. ЦТП должны иметь технический паспорт, где необходимо указывать все данные об оборудовании, схеме присоединения и нагрузке потребителей тепловой энергии.

20. Водо-водяные подогреватели систем отопления и горячего водоснабжения, установленные на тепловых пунктах, должны испытываться пробным давлением воды, равным 1,25 рабочего давления теплоносителя, но не менее 1 МПа (10 кгс/см²) со стороны межтрубного пространства при снятых передних и задних крышках (для секционных теплообменников-калачей).

21. Распределение пара по отдельным системам теплоснабжения должно осуществляться настройкой регуляторов давления, а у потребителей с постоянным расходом пара — установкой дроссельных диафрагм соответствующих диаметров.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7
к Правилам технической эксплуатации
теплоиспользующих установок и тепловых
сетей

**Технические требования при эксплуатации
баки-аккумуляторов**

1. Баки-аккумуляторы должны быть оборудованы:

трубопроводом подачи воды в бак с поплавковым клапаном. Перед каждым поплавковым клапаном необходимо устанавливать запорную арматуру;

отводящим трубопроводом;

переливной трубой на высоте предельно допустимого уровня воды в баке. Пропускная способность переливной трубы должна быть не менее пропускной способности всех труб, подводящих воду к баку;

спускным (дренажным) трубопроводом, присоединенным к днищу бака и к переливной трубе, с задвижкой (вентилем) на присоединяемом участке трубопровода;

водоотводным трубопроводом для отвода воды из поддона;

циркуляционным трубопроводом для поддержания при необходимости постоянной температуры горячей воды в баке во время перерывов в ее разборе. На циркуляционном трубопроводе должен быть установлен обратный клапан с задвижкой (вентилем);

воздушной (востовой) трубой. Сечение востовой трубы должно обеспечивать свободное поступление в бак и свободное удаление из него воздуха или пара (при наличии паровой подушки), исключая образование разрежения (вакуума) при откачке воды из бака и повышение давления выше атмосферного при его заполнении;

аппаратурой для контроля за уровнем воды, сигнализацией предельных уров-

ней с выводом сигналов в помещение с постоянным пребыванием дежурного персонала, а также с блокировками, которые должны обеспечивать:

полное прекращение подачи воды в бак при достижении предельного верхнего уровня, включение резервных откачивающих насосов при отключении рабочих насосов, переключение основного источника электропитания оборудования, связанного с баками-аккумуляторами, на резервный при исчезновении напряжения на основном источнике;

контрольно-измерительными приборами для измерения температуры воды в баках и давления в подводящих и отводящих трубопроводах;

тепловой изоляцией, защищенной покровным слоем от воздействия атмосферных факторов.

2. Все трубопроводы, за исключением дренажного, должны подсоединяться к вертикальным стенкам баков-аккумуляторов с установкой компенсирующих устройств на расчетную осадку бака. Конструктивные решения по подключению трубопроводов к баку должны исключать возможность передачи усилия от этих трубопроводов на его стенки и днище.

3. Задвижки на трубопроводе подвода воды к каждому баку и разделительные задвижки между баками должны иметь электропривод. Электроприводы задвижек должны быть размещены вне зоны возможного затопления таким образом, чтобы в случае аварии на одном из баков было обеспечено оперативное отключение от него других параллельно работающих баков.

4. Во избежание неравномерности осадки песчаного основания баков должны быть предусмотрены устройства для удаления поверхностных и грунтовых вод.

5. Гидравлическое испытание баков-аккумуляторов осуществляется путем заполнения их водой до уровня, предусмотренного проектом. Во время заполнения бака необходимо наблюдать за состоянием его конструкций и сварных соединений. При обнаружении течи из-под днища или появлении мокрых пятен на поверхности отстойки следует прекратить испытания, слить воду, установить и устранить причину течи. Бак считается выдержавшим испытания, если по истечении 24 ч на его поверхности или по краям днища не обнаружено течи и уровень воды в баке не снижался.

Выявленные во время испытаний мелкие дефекты должны быть устранены, а места, где они были обнаружены, проверены на герметичность до ввода бака в эксплуатацию.

6. Баки-аккумуляторы должны быть заполнены только деаэрированной водой температурой не выше 95° С. Вновь смонтированные баки, а также баки после ремонта и внутреннего осмотра должны заполняться водой температурой не выше 45° С при температуре наружного воздуха не ниже минус 10° С.

Скорость заполнения баков водой должна соответствовать пропускной способности вестовой трубы.

При заполнении баков персонал должен быть за охранной зоной.

7. Не допускается эксплуатация баков-аккумуляторов без антикоррозионной защиты внутренней поверхности.

8. Предельный уровень заполнения баков-аккумуляторов, запроектированных без тепловой изоляции, при наложении изоляции должен быть снижен на высоту, эквивалентную массе тепловой изоляции, которая должна быть нанесена на бак-аккумулятор.

В случае, когда в качестве бака-аккумулятора горячей воды был применен бак для нефтепродуктов, рассчитанный на плотность продукта 0,9 т/м³, его рабочий объем должен быть уменьшен на 10%.

9. Инструментальное обследование конструкций бака-аккумулятора с определением толщины стенок необходимо проводить не реже 1 раза в 3 года. При коррозионном износе стен и днища бака на 20% их проектной толщины и более дальнейшая эксплуатация бака независимо от характера износа и размера площади, подвергшейся коррозии, запрещается.

10. Наружный осмотр баков-аккумуляторов необходимо проводить ежедневно, обращая внимание на состояние тепловой изоляции подводящих и отводящих трубопроводов, компенсирующих устройств и т. п., а также на отсутствие течей. Обнаруженные дефекты должны быть немедленно устранены, а если это не представляется возможным, работа бака должна быть остановлена.

Электрическая схема сигнализации на баке должна опробоваться ежемесячно с записью в оперативном журнале.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 8
к Правилам технической эксплуатации
теплоиспользующих установок и тепловых
сетей

**Технические требования при эксплуатации
водоподогревательных установок**

1. На конденсатопроводах от подогревателей за конденсатоотводчиками должны быть установлены точки отбора проб для контроля за качеством конденсата, а также предусмотрено отключение подогревателя от общей схемы сбора конденсата при неудовлетворительном качестве конденсата.

2. Суммарная производительность перекачивающих насосов водоподогревательной установки должна обеспечивать расчетный гидравлический режим и производительность с учетом летнего режима работы. Количество насосов должно быть не менее двух. При одновременной работе нескольких насосов их характеристики должны допускать параллельную работу.

Насосы со стороны нагнетания должны иметь запорные задвижки и обратные клапаны.

3. Водоподогревательная установка должна быть оборудована следующей основной контрольно-измерительной аппаратурой:

а) манометрами — на паропроводах, на всасывающих и нагнетательных линиях насосов, на входящих и выходящих трубопроводах греющей и подогреваемой воды;

б) термометрами — на паропроводах и конденсатопроводах, на входящих и выходящих трубопроводах греющей и подогреваемой воды каждого подогревателя, на общих трубопроводах холодной и горячей воды;

в) расходомерами или водомерами — на трубопроводах первичного и вторичного теплоносителей;

г) предохранительными клапанами в соответствии с требованием Правил Государственной инспекции «Саноатконтехназорат»;

д) дренажными устройствами для дренирования и удаления воздуха;

е) водоуказательным стеклом на стороне конденсирующего теплоносителя.

4. Для поддержания расчетного коэффициента теплопередачи поверхностей теплообменника последний периодически должен подвергаться химической или механической очистке.

5. Подогреватели после капитального и текущего ремонтов должны подвергаться проверке на плотность путем гидравлического испытания по нормам правил Государственной инспекции «Саноатконтехназорат».

6. Подогреватели во время их эксплуатации должны периодически, не реже одного раза в три месяца, подвергаться рабочей проверке на плотность под давлением водопровода или теплоносителя. В этом случае плотность определяется путем химического анализа воды (конденсата) или показанием манометра, термометра.

Результаты проверки должны быть зафиксированы в ремонтном журнале.

7. При обнаружении течи в вальцовке или в самих трубках водонагреватель должен быть остановлен на ремонт.

Установка заглушек на место поврежденной трубки может быть допущена лишь в исключительных случаях и в качестве временной меры.

8. Помимо проверки на плотность, все подогреватели должны подвергаться тепловым испытаниям на производительность не реже одного раза в 5 лет.

9. Водоподогревательная установка должна быть оборудована автоматическим регулятором температуры, обеспечивающим температуру воды, в соответствии с заданным режимом.

Для систем горячего водоснабжения температура воды должна быть в пределах (60—75° С).

10. Ремонт водоподогревательной установки и всех вспомогательных устройств должен производиться ежегодно в соответствии с графиком, увязанным со сроками теплового оборудования и теплопроводов системы теплоснабжения

+

-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 9
к Правилам технической эксплуатации
теплоиспользующих установок и тепловых
сетей

**Технические требования при эксплуатации систем сбора и
возврата конденсата**

1. Качество производственного конденсата, используемого для питания котлов, должно быть таким, чтобы его смесь с другими составляющими соответствовала нормам питательной воды данного источника теплоснабжения.

В конденсате, возвращаемом на электростанции и котельные, должны отсутствовать продукты производства.

2. Избыточное давление в сборных баках конденсата при закрытых системах сбора и возврата конденсата должно быть не менее 0,005 МПа (0,05 кгс/см²).

3. На предприятиях с большим количеством пароприемников, разбросанных на большой территории, помимо центральной конденсатосборной станции, могут сооружаться специальные конденсатосборные подстанции.

На каждой станции и подстанции должно быть установлено не менее 2 конденсатных баков. Емкость конденсатных баков на конденсатосборных станциях и подстанциях определяется, исходя из 30-минутного количества поступающего конденсата. При автоматизации откачки конденсата емкость сборных баков может быть снижена до 15-минутного поступления. Баки систем сбора конденсата должны быть цилиндрической формы со сферическими днищами. Внутренняя поверхность баков сбора конденсата должна иметь антикоррозийное покрытие.

Применение баков прямоугольной формы в качестве конденсатосборников запрещается. Применение таких баков разрешается только для отстоя конденсата, когда возможность появления избыточного давления по условиям эксплуатации исключается.

Емкость баков замасленного конденсата должна обеспечивать возможность качественного его отстоя.

4. Сборные конденсатные баки должны быть оборудованы:

- а) водоуказательными приборами;
- б) сигнализацией верхнего и нижнего уровня или дистанционными указателями уровня;
- в) термометрами для измерения температуры конденсата в баке;
- г) мановакуумметрами для контроля за поддержанием избыточного давления в баке;
- д) штуцерами с кранами и холодильниками для отбора проб конденсата;
- е) предохранительными устройствами от повышения давления внутри бака;
- ж) постоянными металлическими лестницами снаружи и при высоте бака более 1500 мм — постоянными лестницами внутри бака.

При открытых системах конденсатные баки дополнительно должны быть оборудованы устройствами для сообщения их с атмосферой.

На вновь вводимых в эксплуатацию предприятиях, а также при реконструкции, системы сбора конденсата должны быть закрытого типа.

5. Система сбора конденсата должна допускать отключение бака без нарушения нормальной эксплуатации теплоиспользующих установок.

6. Количество насосов на конденсатосборной станции или подстанции должно быть не менее двух. Характеристики насосов должны допускать их параллельную работу.

При наличии потребления пара на отопление и вентиляцию каждый насос выбирается на 60%, а для технологических потребителей на 100% максимальной величины возвращаемого конденсата.

7. Перекачивающие насосы системы сбора и возврата конденсата должны иметь порядковые номера и при наличии нескольких перекачивающих подстанций нумерация их не должна повторяться.

Разность отметок между уровнем конденсата в сборном баке и осью насоса должна быть достаточной для предупреждения вскипания среды во всасывающем патрубке насоса при максимальной температуре конденсата, но не менее 0,5 м.

8. Конденсатные насосы, работающие на общий конденсатопровод, на всасывающих линиях должны быть установлены задвижки, а со стороны нагнетания — задвижки и обратные клапаны. Работа насосов при неисправных или отключенных обратных клапанах не допускается.

9. Конденсатные станции должны располагаться в помещении, выполненном по проекту в соответствии с действующими нормами и Правилами.

Каждая станция и подстанция должны иметь электрическое освещение и вентиляцию.

Помещение станции должно запирается.

При сооружении конденсатосборных станций или подстанций в подвальных помещениях или в местах, подверженных затоплению грунтовыми или сточными водами, должна быть выполнена надежная гидроизоляция и соответствующие дренажные устройства. Конденсатные баки, конденсатопроводы и другое теплофикационное оборудование конденсатной станции или подстанции должно иметь тепловую изоляцию.

10. Для наблюдения за эксплуатацией систем сбора конденсата должен производиться систематический контроль за количеством, качеством, давлением и температурой возвращаемого конденсата.

Периодичность контроля и анализов конденсата согласовывается в каждом отдельном случае с энергоснабжающей организацией (цехом).

При этом периодичность должна быть такой, чтобы исключить возможность попадания некачественного конденсата на источник тепловой энергии.

11. Для осуществления контроля за работой систем сбора конденсата конденсатоперекачивающая установка должна быть оборудована:

а) манометрами для измерения давления в сборном конденсатопроводе, перед и после перекачивающего насоса;

б) приборами для измерения температуры перекачиваемого конденсата;

в) расходомером или водомером для измерения количества перекачиваемого конденсата;

г) штуцерами с кранами и холодильниками для отбора проб конденсата;

д) автоматическими приборами в зависимости от требования, предъявляемых к данному потребителю энергоснабжающей организацией (цехом).

12. Для защиты систем сбора и возврата конденсата от коррозии должны осуществляться:

а) закрытые системы сбора конденсата;

б) ввод конденсата снизу сборных баков;

в) непрерывная откачка конденсата;

г) полное постоянное заполнение сечения конденсатопроводов;

д) поддержание избыточного давления в конденсатосборнике.

В целях улучшения эксплуатации системы сбора и возврата конденсата, удаления конденсата из паропроводов и теплоиспользующих установок откачка конденсата из сборных баков и защита конденсатопроводов от опорожнения должны быть автоматизированы.

13. Для предотвращения попадания конденсата из общего конденсатопровода в сборные баки параллельно работающих потребителей пара конденсатопроводы каждого потребителя должны быть оснащены обратными клапанами.

14. Приемка в эксплуатацию системы сбора и возврата конденсата должна производиться после гидравлического испытания и промывки ее.

Промывка конденсатопроводов считается законченной после получения конденсата удовлетворительного качества, подтвержденного химическими анализами. Отбор проб конденсата до анализа должен производиться из сборных баков и в местах спуска конденсата в дренаж.

15. Сборные баки конденсата закрытого типа следует испытывать на плотность и прочность давлением, равным 1,5 рабочего, но не менее 0,3 МПа (3 кгс/см²).

Для контроля плотности и прочности открытых баков производится наполнение их водой.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 10
к Правилам технической эксплуатации
теплоиспользующих установок и тепловых
сетей

**Технические требования при эксплуатации
теплоиспользующих установок**

1. Теплоиспользующие установки должны иметь:
 - а) лестницы и площадки, обеспечивающие доступ к основным элементам и контрольно-измерительным приборам, требующим обслуживания и систематического осмотра;
 - б) запорную арматуру на линиях входа и выхода греющей и нагреваемой среды;
 - в) предохранительные клапаны в соответствии с правилами Государственной инспекции «Саноатконтехназорат»;
 - г) смотровые и водоуказательные стекла в тех случаях, когда должно производиться наблюдение за уровнем или состоянием жидкости или массы в установке;
 - д) устройства для отбора проб и удаления воздуха, газов, технологических продуктов и конденсата;
 - е) манометры и термометры для измерения давления и температуры теплоносителя и нагреваемой среды;
 - ж) приборы учета расхода теплоносителя и тепловой энергии;
 - з) другие приборы и автоматику, предусмотренные проектом.
2. В тех случаях, когда теплоиспользующие установки рассчитаны на давление ниже давления источника теплоснабжения, должно быть предусмотрено устройство для понижения давления, а при необходимости и температуры.
3. Отвод конденсата от пароиспользующей установки поверхностного типа должен осуществляться через автоматические конденсатоотводчики.
4. Давление и температура теплоносителя, подаваемого на теплоиспользующие установки, должны соответствовать значениям, установленным технологическим режимом. Пределы колебаний параметров теплоносителя должны быть указаны в инструкции по эксплуатации.
5. При поступлении в теплоиспользующие установки влажного пара, в случае необходимости его осушки, перед ними устанавливаются сепараторы.
6. Каждая теплоиспользующая установка должна иметь порядковый номер, четко обозначенный с фронта установки.

На запорной и регулирующей арматуре, а также на прилегающих участках теплопроводов и технологических трубопроводов должно быть отчетливо указано стрелкой направление движения теплоносителя и технологических растворов, условное обозначение их, номер арматуры по схеме, указатели открытия и закрытия арматуры.
7. Все внешние части теплоиспользующих установок и теплопроводы должны быть изолированы таким образом, чтобы температура поверхности изоляции не превышала 45°С при температуре окружающего воздуха 25°С. В случаях, когда по местным условиям металл теплоиспользующих установок под изоляцией может подвергаться разрушению, изоляция должна быть съёмной.
8. При установке теплоиспользующих установок на открытом воздухе (вне здания) тепловая изоляция должна иметь гидроизоляционное покрытие.
9. Электродвигатели, вентиляторы, калориферы и другое вспомогательное оборудо-

дование должно иметь номер той установки, с которой они связаны технологическим процессом. При наличии у теплоиспользующей установки нескольких электродвигателей, вентиляторов и другого вспомогательного оборудования каждый из них должен иметь номер теплоиспользующей установки с добавлением порядковых индексов.

10. Вместе с теплоиспользующей установкой гидравлическому испытанию должны подвергаться относящиеся к ней арматура, трубопроводы и вспомогательное оборудование.

11. Теплоиспользующие установки или их части, предназначенные для работы под давлением менее 0,07 МПа (0,7 кгс/см²) или под разрежением испытываются на прочность давлением 0,2 МПа (2 кгс/см²) и плотность давлением 0,15 МПа (1,5 кгс/см²).

12. Теплоиспользующие установки, у которых действие химической среды вызывает изменение состава и ухудшение механических свойств металла, а также теплоиспользующие установки с сильной коррозионной средой или температурой стенок свыше 475⁰ С должны подвергаться дополнительным освидетельствованиям в соответствии со специальной инструкцией.

13. Внеочередные гидравлические испытания и внутренние осмотры теплоиспользующей установки должны производиться после капитального ремонта или реконструкции, а также при бездействии установки более 1 года.

14. Теплоиспользующие установки повышенной опасности, где снижение или повышение параметров теплоносителя может вызвать аварию или угрожать жизни людей, должны быть оборудованы приборами безопасности, обеспечивающими безаварийную работу теплопоребляющей установки, оборудования и ее элементов.

15. На теплоиспользующих установках запрещается применять и использовать манометры, у которых:

- а) отсутствует пломба или клеймо;
- б) просрочен срок поверки;
- в) разбито стекло;
- г) отсутствует красная черта или контрольная пластина, показывающая предельное допустимое рабочее давление;
- д) стрелка манометра при его выключении не возвращается к нулевому показанию шкалы на величину, превышающую половину допускаемой погрешности для данного манометра, или имеются другие повреждения, которые могут отразиться на правильности его показаний.

16. Каждый манометр должен быть хорошо освещен, защищен от влияния лучистой теплоты и от замерзания. На линии, ведущей к манометру, запрещается производить подключение для отбора среды.

17. На каждой теплоиспользующей установке, работающей под давлением, после установки и регистрации должны быть на специальной табличке форматом не менее 200—150 мм нанесены следующие данные:

- а) регистрационный номер;
- б) допустимое давление;
- в) дата (месяц и год) следующего внутреннего осмотра и гидравлического испытания.

Наносятся данные и по температуре, если она превышает 250⁰ С.

18. Конструкция и состояние пусковых устройств (пусковых кнопок, рычагов ручного управления и др.) должны обеспечивать быстрое и надежное включение и отключение оборудования и участков теплопроводов и исключать возможность самопроизвольного срабатывания.

19. Конструкция и расположение аварийных выключателей и кнопок дистанционного управления оборудованием должны обеспечивать возможность пользования ими с различных рабочих позиций.

20. Все пусковые устройства должны иметь надписи, указывающие их назначение. На маховиках основных оперативных и аварийных задвижек и вентилей должны быть нанесены стрелки, указывающие направление вращения при открытии или закрытии.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 11
к Правилам технической эксплуатации
теплоиспользующих установок и тепловых
сетей

Технические требования при эксплуатации паровых молотов

1. Паровой молот, находящийся в эксплуатации, должен удовлетворять следующим основным условиям:

- а) из цилиндра не должен выделяться пар;
- б) нижняя полость цилиндра должна быть дренирована посредством паропускной трубки оборудованной конденсатоотводчиком;
- в) парозапорная арматура должна быть плотной и не допускать пропусков пара, а закрытом положении;
- г) зазоры между поршнем и цилиндром, поршневыми кольцами и стенками ручьев поршня, золотником и золотниковой втулкой, дросселем и втулкой должны соответствовать величинам, указанных в инструкции по сборке и ремонту;
- д) из выхлопной трубы не должно быть парения при открытом парозапорном вентиле и перекрытом золотнике;
- е) сальник должен быть плотно набит просаленной и прографиченной набивкой, нормально затянут и не должен парить;
- ж) движение педали и рукояток управления должно совершаться без чрезмерного усилия со стороны рабочего;
- з) молот должен обеспечивать удары нормальной силы при заданном давлении пара;
- и) все части молота должны быть собраны без перекосов и слабину в креплениях;
- к) приборы для смазки должны действовать исправно;
- л) устройство для отвода конденсата и предохранительные приспособления должны находиться в исправном состоянии;
- м) отметки, фиксирующие крайние допустимые положения бабы, указатели при рукоятках, соответствующие крайним положениям золотника, должны быть выверены и четко обозначены.

2. Для отключения пара во время коротких остановок молота должны быть установлены поворотные плоские задвижки.

3. Работа парового молота на выхлоп не допускается.

4. Испытание молотов для определения часовых и удельных расходов пара и величин утечек должно производиться периодически, но не реже 1 раза в 3 года.

5. Наружные осмотры и опробование парораспределительного механизма долж-

ны производиться при каждой приемке и сдаче смены работающим на молоте персоналом и дополнительно не менее 1 раза в смену дежурным слесарем.

6. На паропроводах отработанного пара, идущих к водоподогревателям, должны быть предусмотрены устройства (выхлопные трубы) для поддержания заданного противодавления у паровых машин (молотов, прессов и т. п.), а также люки для очистки паропроводов.

Должна предусматриваться механическая очистка отработанного пара от масла до 10 мг/кг, обеспечивающая надежную работу теплоиспользующего оборудования.

7. Внутренний осмотр и частичная проверка золотников, парораспределительных клапанов, дросселей, задвижек и уплотнительных колец поршня должны производиться не реже одного раза в месяц.

8. Запрещается смазка внутренней части цилиндра путем заливки в цилиндр масла через отверстия в крышке.

9. Смазочные материалы, употребляемые для паровых молотов, должны применяться только кондиционные, предусмотренные КМК и ТУ.

10. Система смазки молота должна осматриваться, очищаться и продуваться не реже 1 раза в неделю.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 12
к Правилам технической эксплуатации
теплоиспользующих установок и тепловых
сетей

**Технические требования при эксплуатации
сушильных установок**

1. Камеры сушилок должны быть герметичны. У дверей камер должны быть установлены рычажные, клиновые, винтовые или другие устройства, плотно закрывающие двери.

2. Если в конвейерных сушилках по условиям эксплуатации не могут быть устроены двери или конструкция сушилки не обеспечивает зону с нулевым давлением, у входа и выхода сушилки необходимо устраивать тепловые (воздушные) завесы.

3. Сушильные установки должны иметь тепловую изоляцию, обеспечивающую минимальные потери тепла; при установке сушилок на открытом воздухе теплоизоляция должна быть влагоустойчивой.

4. В сушильных установках, в которых происходит пропаривание материала или изделий, все ограждения должны покрываться слоем гидроизоляции.

5. Сушилки для взрывоопасных материалов должны быть снабжены взрывными клапанами. Трубы от клапанов должны быть выведены наружу, за пределы цеха.

6. Сушилки для ядовитых едких материалов должны устанавливаться в специальных изолированных помещениях. Загрузка и выгрузка их, как правило, должны быть механизированы.

7. Все сушилки (кроме конденсационных) должны быть обеспечены вытяжной вентиляцией.

8. При установке в сушилке на одном валу нескольких осевых вентиляторов

для равномерной циркуляции воздуха должны устанавливаться на один вал с одной стороны вентиляторы правого, а с другой стороны — вентиляторы левого вращения или должен быть реверсивный привод.

9. В сушилках с принудительной циркуляцией воздуха должны устанавливаться ребристые или гладкотрубные подогреватели или пластинчатые калориферы. Для лучшего обеспечения стока конденсата пластинчатые калориферы должны устанавливаться вертикально.

10. Для обеспечения равномерного распределения воздуха в сушильной камере должны устанавливаться направляющие экраны, решетки и другие устройства. Не допускается сушка материалов в камерных сушилках с неполными габаритами штабеля по высоте.

11. При сушке порошкообразных или дробленых материалов должна производиться очистка удаляемого из сушилки воздуха путем устройства пылеосадочных камер, сухих или мокрых циклонов, мультициклонов, матерчатых фильтров или электрофильтров. В этих сушилках должна применяться рециркуляция воздуха.

Кратность рециркуляции воздуха должна быть определена расчетом по режиму сушки, по противопожарным нормам концентрации взрывоопасных паров и пыли, выделяемых при сушке, и указана в инструкции.

12. При обслуживании сушильную установку, на рабочем месте технологического персонала, должна быть режимная карта. В процессе эксплуатации сушилки должен вестись контроль за параметрами теплоносителя, регламентируемыми температурами по зонам, за качеством высушиваемого материала с регистрацией показателей в оперативном журнале.

13. Режим работы сушильных установок и установление характеристики работы основного и вспомогательного оборудования определяются эксплуатационными испытаниями, которые должны производиться:

- а) после капитальных ремонтов сушилок;
- б) после внесения конструктивных изменений или проведения рационализаторских мероприятий, требующих проверки;
- в) для устранения неравномерности сушки, связанной с браком продукции.

14. При испытаниях сушилки должны определяться количество и параметры греющего теплоносителя, температура влажность сушильного воздуха в разных точках камеры, коэффициент теплопередачи нагревательных поверхностей, производительность и число оборотов вентиляторов и электродвигателей (в сушилках с принудительной циркуляцией воздуха).

15. Поверхность нагрева калориферов сушильных установок должна подвергаться периодической очистке.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 13
к Правилам технической эксплуатации
теплоиспользующих установок и тепловых
сетей

**Технические требования при эксплуатации
выпарных установок**

1. Для подогрева раствора, поступающего в первый корпус, до температуры, близкой к температуре кипения, необходимо устанавливать перед первым корпусом специальные подогреватели, обогреваемые конденсатом или соковым паром.

2. Коммуникации подогревателей должны иметь запорные устройства для отключения и обводную линию у каждого подогревателя, а также должны иметь линию для возврата подогретого раствора в промежуточный бак (для осуществления циркуляции раствора через подогреватели) в периоды, когда первый корпус не может непрерывно принимать подогретый раствор.

3. Для контроля за непрерывным отводом конденсата, а также за его качеством на линии за конденсатоотводчиками устанавливаются смотровые стекла и пробные краны.

В зависимости от качества конденсата (по химическому составу и наличию примесей) он должен собираться от всех выпарных аппаратов вместе или отдельно.

Для непрерывного контроля качества конденсата должны устанавливаться сигнализирующие солемеры или другие приборы.

4. Для обеспечения наблюдений за уровнем раствора в выпарных аппаратах должны устанавливаться смотровые стекла.

5. Выпарные установки должны быть оснащены следующими контрольно-измерительными или регулируемыми приборами:

а) автоматическими регуляторами давления пара, поступающего в первый корпус;

б) регистрирующим манометром на линии подачи пара в цех;

в) манометрами на греющей камере и в паровом пространстве первого корпуса: манометрами, вакуумметрами на греющих камерах и в паровом пространстве последующих корпусов;

г) автоматическими регуляторами уровня раствора;

д) указывающими и сигнализирующими вакуумметрами на трубопроводах, идущих от барометрических или поверхностных конденсаторов;

е) ртутными термометрами или термометрами сопротивления на всех выпарных аппаратах, подогревателях и барометрическом или поверхностном конденсаторе;

ж) расходомером для учета расхода воды, поступающей в цех;

з) расходомером для учета раствора, поступающего на выпарку;

и) концентратомерами после каждого выпарного аппарата.

6. Для обеспечения нормального режима работы выпарной установки необходимо:

а) следить за подачей греющего пара в первый корпус и не допускать падения или повышения давления греющего пара в значительных пределах (допустимыми считаются колебания в пределах 0,01 МПа (0,1 кгс/см²));

б) поддерживать предусмотренное технологическим процессом распределение температур и давлений по корпусам выпарной установки;

- в) следить за непрерывным отводом конденсатов на греющих камерах выпарных аппаратов, а также систематически проверять качество конденсата;
- г) обеспечить систематическое питание выпарных аппаратов раствором, подогретым до температуры, близкой к температуре кипения;
- д) следить за нормальным перепуском растворов из корпуса в корпус и систематически выводить из последнего корпуса готовый продукт, поддерживая установленный уровень растворов, в аппаратах и не допуская оголения греющих камер;
- е) обеспечивать минимальные потери растворов, концентратов и теплоносителей;
- ж) поддерживать разрежение в выпарных аппаратах, работающих под вакуумом, на уровне, предусмотренном режимом и в случаях падения вакуума немедленно выявлять причины и устранять их; температуру воды, отходящей из барометрического конденсатора, поддерживать в пределах, заданных технологическим режимом;
- з) не реже 1 раза в смену удалять через специальные вентили воздух из греющих камер;
- и) строго соблюдать предусмотренный график и порядок промывки выпарных аппаратов, а при необходимости производить внеочередные промывки выпарных аппаратов и очистку их;
- к) обеспечивать непрерывную и исправную работу автоматических приборов, теплоизмерительных и регулирующих приборов, арматуры, а также вспомогательного оборудования выпарной станции.
7. Схема трубопроводов выпарной установки должна исключать возможность смешения потоков греющего первичного и вторичного пара, а также потоков их конденсата.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 14
к Правилам технической эксплуатации
теплоиспользующих установок и тепловых
сетей

**Технические требования при эксплуатации
ректификационных установок**

1. Ректификационные установки должны быть оборудованы теплообменниками (нагревательными устройствами) для подогрева поступающих в колонку жидкостей. Длина витков змеевиковых подогревателей должна быть, возможно более короткой для облегчения отвода конденсата.
2. Ректификационные установки должны быть оборудованы приспособлениями для конденсации выделяющих паров (конденсаторы, дефлегматоры). Для увеличения коэффициента теплопередачи одноходовые конденсаторы заменяются многоходовыми.
3. Ректификационные установки должны быть оборудованы мерниками или расходомерами для измерения количеств поступающих и отводимых продуктов.
4. В ректификационных установках должны быть установлены смотровые стекла для наблюдения и регулирования расхода проходящих продуктов.
5. Ректификационные установки должны быть оснащены следующими контрольно-измерительными приборами:

- а) регистрирующими и суммирующими паромерами на линии подачи пара;
- б) регистрирующими манометрами;
- в) манометрами, вакуумметрами и термометрами для замеров давления и температуры в ректификационной установке;
- г) термометрами на линиях, подводящих и отводящих воду из ректификационных установок;
- д) термометрами, установленными в контрольном фонаре для измерения температуры перегоняемой смеси;
- е) приборами автоматического контроля и дистанционного измерения температуры и давления (в первую очередь для аппаратов непрерывного действия);
- ж) с холодильниками на конденсатопроводах от них.

6. Ректификационные аппараты, работающие под вакуумом, кроме приборов, указанных в п. 5 приложения № 14 настоящих Правил должны быть оборудованы:

- а) регулятором вакуума для предохранения системы от значительных его колебаний;
- б) промежуточным цилиндром для предохранения вакуум-насоса от попадания в него жидкости;
- в) каплеуловителем для задерживания капель дистиллята, содержащихся в паре.

7. Для обеспечения нормального режима ректификационной установки необходимо:

а) обеспечить контроль за работой паровых регуляторов, не допуская колебания давления греющего пара свыше 0,02-0,03 МПа (0,2-0,3 кгс/см²);

б) следить за поступлением и температурой охлаждающей воды конденсаторов, дифлегматоров и холодильников, не допуская возможности попадания в нее продуктов перегонки;

в) поддерживать установленное технологическим режимом, распределение температур и давлений в ректификационной установке;

г) производить отбор сортовых продуктов из ректификационного аппарата в соответствии с установленной технологической инструкцией;

д) обеспечить отвод конденсата из греющих поверхностей ректификационной установки, систематически проверять качество конденсата (химическим анализом);

е) следить за герметичностью аппаратуры и арматуры ректификационной установки, не допускать потерь перегоняемой смеси или продуктов перегонки через неплотности арматуры, соединения и пр. Установить контроль за температурой и качеством отходящей воды из греющих камер, поверхностных конденсаторов и др. для предупреждения возможности попадания в них продуктов перегонки;

ж) установить контроль над состоянием и работой автоматических регулирующих приборов, арматуры, контрольно-измерительных приборов и вспомогательным оборудованием ректификационной установки.

8. При использовании в ректификационных установках пара разных параметров (острый пар, отработанный пар и др.) должны быть установлены отдельные конденсатоотводчики. Не допускается отвод конденсата пара разных параметров на общий конденсационный горшок.

Конденсат пара разных параметров в зависимости от его качества и возможности использования необходимо направлять в общие или отдельные конденсаторные баки.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 15
к Правилам технической эксплуатации
теплоиспользующих установок и тепловых
сетей

**Технические требования при эксплуатации установок для
термовлажностной обработки железобетонных изделий**

1. При применении для обогрева изделий электрической энергии, продуктов сгорания природного газа, горячего воздуха и др. эксплуатация установок производится по инструкциям, утвержденным в установленном порядке.

2. Стены установок должны быть выполнены из нетеплоемкого и малотеплопроводного материала. Выбор материала и толщина стен должны быть обоснованы теплотехническими расчетами. В случае применения теплопроводного материала (сталь и др.) необходимо применять теплоизоляцию.

3. Бетонный пол установок должен иметь гидроизоляцию на утепленном слое и для стока конденсата в канализацию через гидрозатвор должен иметь уклон не менее 0,005.

4. Крышки пропарочных камер должны обеспечивать их полную герметизацию путем гидрозатвора или другой специальной конструкцией и соответственно должны иметь металлический каркас и теплоизоляционный слой, защищенный с двух сторон металлическими листами толщиной 3-4 мм. Крышки должны воспринимать статические и динамические нагрузки. Верхняя обшивка крышек камер, эксплуатируемых на полигоне, должна быть водонепроницаемой.

Крышки пропарочных камер должны обеспечивать их полную герметизацию путем гидравлического затвора или другим устройством специальной конструкции.

При изменении гидрозатворов рекомендуется:

а) крышки пропарочных камер выполнять жесткими из стального каркаса и обшивки с теплоизоляцией (минеральная вата и др.). Нижнюю поверхность крышки целесообразно выполнять с уклонами к боковым сторонам во избежание капли на изделия и для своевременного пополнения гидрозатвора водой (конденсатом). При недостаточном поступлении конденсата в гидрозатвор необходимо иметь устройство для подпитки гидрозатвора водой;

б) гидравлический затвор между крышкой и стенкой выполняется из швеллера, лежащего на верхнем обрезе стен, в который сверху опускается контурное вертикальное ребро, приваренное к крышке;

в) во избежание прорыва пара под швеллером гидрозатвора, к последнему приваривается вертикальное ребро, заделываемое в кладку стен;

г) засыпка гидрозатвора песком или опилками запрещается.

5. Клапаны, отъединяющие отдельные установки от магистрального вентиляционного канала, должны обеспечивать герметичное отключение камер.

6. Установки непрерывного действия с периодическим или непрерывным поступлением изделий для пропаривания должны иметь на входе и выходе изделий плотные, легко открывающиеся и закрывающиеся заслонки или гибкие шторы.

7. Пар в установки должен подаваться через перфорированные трубы с отверстиями диаметром не менее 5-6 мм, расположенные в нишах у пола камеры по ее периметру. Перфорированные трубы должны укладываться с наклоном и дренажем в нижних точках для стока конденсата.

Возможно устройство вертикальных перфорированных стояков, вваренных в кольцевой коллектор. Отверстия в перфорированных вертикальных стояках долж-

ны быть расположены таким образом, чтобы вытекающие из них струи создавали замкнутое движение паровоздушной среды, обеспечивающее выравнивание температуры в разных зонах камер.

8. Установки тепловой обработки железобетонных изделий в щелевых камерах непрерывного действия должны отвечать следующим требованиям:

паропроводы и конденсатопроводы, запорная и регулирующая арматура, а также датчики автоматизированной системы управления должны располагаться в проходных туннелях вдоль камер. Проходные туннели для обслуживания камер должны быть оборудованы приточно-вытяжной вентиляцией и стационарной сетью электрического освещения;

камеры на входе и выходе должны быть оборудованы дверями с механическим приводом или шторами из теплостойкой резиновой ленты. Двери камер при загрузке и выгрузке должны открываться и закрываться поочередно;

между зоной активной обработки и зоной охлаждения должны быть четырехрядные шторы из теплостойкой резиновой ленты;

нагрев и обработка изделий в зоне активной тепловой обработки должны осуществляться горячим воздухом, подогретым паровыми стальными регистрами. Регистры устанавливаются на полу и под потолком и объединяются в группы соответственно количеству поддонов, на которых стоят детали. Циркуляция воздуха в камере осуществляется вентиляторами.

9. Установки, работающие под избыточным давлением 0,07 МПа (0,7 кгс/см²), и автоклавы должны быть оборудованы:

расходомерами пара;

регулятором давления и предохранительными клапанами пружинного или рычажного типа;

термометрами, установленными в нижней и верхней зонах для измерения температуры внутри автоклава;

манометрами (рабочим и контрольным);

конденсатоотводчиками;

предохранительными блокировочными устройствами, исключающими пуск пара в автоклав при неполном закрытии крышек и их открытие при оставшемся давлении в автоклаве;

световой сигнализацией плотного закрытия крышек автоклава;

контрольной трубкой с вентилем для проверки наличия в автоклаве избыточного давления.

10. Для обеспечения нормального режима работы автоклава необходимо:

разогревать и охлаждать со скоростью не более 5° С/мин;

поддерживать установленное режимной картой распределение температур в установке;

предусматривать использование теплоты отработанного пара в теплообменниках после окончания технологического процесса;

открывать крышки только после полного сброса давления.

11. В крупные изделия с большими полостями подачу пара рекомендуется производить в горизонтальные полости через сопла по их оси.

12. В целях увеличения производительности установок и сокращения расходов тепловой энергии необходимо принимать меры к сокращению времени загрузки и выгрузки, добиваться предельной интенсификации теплообмена с сохранением высокого качества изделий, подбирать наиболее выгодные формы изделий и составы бетонной смеси. Коэффициент (степень) заполнения камер изделиями должен быть

максимальным. На изготовление каждого вида изделий должны быть разработаны технологические карты.

13. Для интенсификации теплообмена необходимо иметь устройства для наиболее полного вытеснения воздуха из рабочего пространства установок и должна быть организована искусственная циркуляция паровоздушной среды путем целесообразного расположения изделий в установках с достаточными каналами для циркулирующей паровоздушной смеси и побуждением циркуляции с помощью вытекающих с большой скоростью струй пара или простейших вентиляторов.

14. Укладка изделий должна обеспечивать равномерный быстрый прогрев и хорошее смывание всех поверхностей теплоносителем. Расстояние от пола установки до низа изделий должно быть не менее 150 мм и выдерживаться с помощью прокладок. Между изделиями прокладки должны обеспечивать расстояние не менее 30 мм, а между крышкой и изделиями — не менее 50 мм. Если в установке укладывается несколько изделий, то между штабелями расстояние должно быть не больше 100 мм.

15. Режим термовлажностной обработки в установках циклического действия должен быть полностью автоматизирован. Контроль за режимом термовлажностной обработки в установках непрерывного и циклического действия должен вестись круглосуточно.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 16
к Правилам технической эксплуатации
теплоиспользующих установок и тепловых
сетей

**Технические требования при эксплуатации систем отопления,
вентиляции и горячего водоснабжения**

1. При присоединении к одному тепловому узлу управления разнохарактерной нагрузки, как-то: отопительных приборов бытовых помещений, приточных вентиляторных установок и агрегатов воздушного отопления, отопительных приборов в цехах, установок горячего водоснабжения, технологических теплоиспользующих установок, каждый из этих видов нагрузки следует питать по самостоятельному ответвлению, присоединенному к коллектору узла управления.

2. Узел управления должен быть оборудован:

- а) задвижками, отделяющими узел управления системы, от наружной тепловой сети;
- б) задвижками, установленными на всех подающих и обратных ответвлениях трубопроводов;
- в) редукционным клапаном, отрегулированным на рабочее давление местной системы, парового отопления;
- г) предохранительным клапаном, установленным на линии редуцированного пара;
- д) грязевиками, установленными на подающих и обратных теплопроводах водяных систем;
- е) устройством для опорожнения и наполнения системы;
- ж) элеватором или другим смесительным устройством для водяных отопительных систем бытовых помещений, если температура воды в подающих теплопроводах превышает расчетные для этих помещений;

з) ограничительной шайбой на линии отбора при непосредственном разборе сетевой воды на горячее водоснабжение;

и) автоматическим регулятором температуры и расхода на системе горячего водоснабжения и регулятором расхода на системе отопления;

к) пусковым и эксплуатационным дренажем.

3. Узел управления водяной тепловой сети должен быть оснащен следующими контрольно-измерительными приборами:

а) манометрами на подающем и обратном теплопроводах после основных задвижек и штуцерами для манометра перед основными задвижками;

б) термометрами на подающем и обратном теплопроводах ввода и гильзами для термометров на всех обратных теплопроводах;

в) расходомерами, установленными на подающем или обратном теплопроводе с подключенной тепловой нагрузкой 5 Гкал/час и более, а на линии отбора воды на горячее водоснабжение — водомерами;

г) штуцером для манометра и гильзой для термометра на подающей линии смешанной воды.

4. Узел управления паровой сети должен быть оборудован следующими контрольно-измерительными приборами:

а) манометром и термометром на вводе паропровода после основных задвижек;

б) манометрами перед редуцирующим клапаном и после него;

в) манометром на конденсатопроводе;

г) термометрами на линиях редуцированного пара и на конденсатопроводе;

д) расходомерами на паропроводе при подключенной нагрузке 2 Гкал/час (8,4 ГДж/час) и более.

5. Все верхние точки разводящих теплопроводов должны быть оборудованы воздуховыпускными устройствами, а все нижние точки — кранами для спуска воды и отвода конденсата.

6. Трубопроводы должны иметь уклоны, исключающие образование воздушных мешков и скопление конденсата.

7. Узловые точки внутрицеховых теплопроводов должны оборудоваться секционными задвижками (вентильями), дающими возможность отключения отдельных участков от всей системы.

8. Максимальную температуру на поверхности отопительных приборов следует принимать в зависимости от назначения отапливаемого помещения в соответствии с санитарными нормами.

9. Отопительные приборы должны иметь краны или вентили для регулирования теплоподдачи приборов.

10. Эксплуатация системы парового отопления предприятия должна обеспечивать:

а) равномерный прогрев всех нагревательных приборов;

б) полную конденсацию пара, поступающего в нагревательные приборы, не допуская его пролета;

в) полный возврат конденсата из системы.

11. Эксплуатация системы водяного отопления предприятия должна обеспечивать:

а) равномерный прогрев всех нагревательных приборов;

б) отклонение температуры воды, возвращаемой из системы, от расчетной (по графику) не более чем на 2°С;

в) залив верхних точек системы;

г) давление в системе не должно превышать допустимого для нагревательных приборов;

д) среднегодовую утечку теплоносителя из местной системы, не превышающую в час 0,25% от объема воды работающей системы;

е) коэффициент смещения не менее расчетного.

12. Заполнение и подпитка независимых систем водяного отопления должны производиться умягченной деаэрированной водой из тепловых сетей. Скорость и порядок заполнения должны быть согласованы с энергоснабжающей организацией.

13. В процессе эксплуатации систем водяного и парового отопления надлежит:

а) подвергать детальному осмотру элементы системы (разводящие магистрали на чердаках, в подвалах и каналах), скрытые от постоянного наблюдения, не реже 1 раза в месяц;

б) подвергать детальному осмотру наиболее ответственные элементы системы (насосы, магистральная запорная арматура, контрольно-измерительная аппаратура, автоматические устройства) не реже 1 раза в неделю;

в) производить удаление воздуха из системы отопления согласно инструкции;

г) производить очистку наружной поверхности нагревательных приборов от пыли и грязи не реже 1 раза в неделю;

д) производить промывку установленных грязевиков, сроки промывки их устанавливаются в зависимости от степени загрязнения, определяемой по разности показаний манометров до и после грязевиков;

е) осуществлять повседневный контроль за температурой и давлением теплоносителя, за прогревом отопительных приборов и за температурой внутри помещений в контрольных точках, а также за утеплением отапливаемых помещений (состояние фрамуг, дверей, окон и т. п.).

14. После окончания отопительного сезона отопительные системы должны быть подвергнуты промывке до полного осветления воды преимущественно с применением сжатого воздуха или водой, подаваемой в количестве, превышающем нормальный расход в 4-5 раз.

Для защиты от коррозии системы должны быть постоянно заполнены деаэрированной водой, за исключением периода ремонта.

15. Перед началом отопительного сезона все системы отопления должны быть подвергнуты гидравлической опрессовке. Гидравлическая опрессовка должна производиться независимо от того, проводился ремонт системы или не проводился.

Гидравлическая опрессовка производится на прочность и плотность на:

а) узлах управления (ввода) давлением 1,25 рабочего. За рабочее давление принимается давление перед входной задвижкой со стороны сети;

б) элеваторных узлах, калориферах и водоподогревателях отопления и горячего водоснабжения — давлением 1,25 рабочего, но не ниже 1 МПа (10 кгс/см²);

в) системах отопления с чугунными отопительными приборами — давлением 1,25 рабочего, но не более 0,6 МПа (6 кгс/см²);

г) системах панельного и конвекторного отопления — давлением 1 МПа (10 кгс/см²);

д) системы горячего водоснабжения — давлением, равным рабочему в системе плюс 0,5 МПа (5 кгс/см²), но не более 1 МПа (10 кгс/см²).

Гидравлическое испытание должно производиться при положительных температурах наружного воздуха. При температуре наружного воздуха ниже нуля проверка плотности возможна лишь в исключительных случаях.

16. Все вновь присоединяющие системы горячего водоснабжения или включаемые после ремонта должны быть проверены на плотность на рабочее давление плюс 5 кгс/см², но не более 10 кгс/см².

Проверка плотности системы горячего водоснабжения производится при обязательном участии представителя энергоснабжающей организации (цеха), который принимает систему в эксплуатацию.

17. Расчетные шайбы и сопла элеваторов должны пломбироваться.

18. Паровые системы отопления с рабочим давлением до 0,07 МПа (0,7 кгс/см²) должны испытываться давлением 0,25 МПа (2,5 кгс/см²) в нижней точке системы; системы с рабочим давлением более 0,07 МПа — давлением, равным рабочему плюс 0,1 МПа (1 кгс/см²), но не менее 0,3 МПа (3 кгс/см²) в верхней точке системы.

19. Системы считаются выдержавшими испытание, если во время их проведения:

не обнаружено «потения» сварных швов или течи из нагревательных приборов, трубопроводов, арматуры и прочего оборудования;

при опрессовках водяных и паровых систем теплотребления в течение 5 мин. падение давления не превысило 0,02 МПа (0,2 кгс/см²);

при опрессовках систем панельного отопления падение давления в течение 15 мин. не превысило 0,01 МПа (0,1 кгс/см²);

при опрессовке систем горячего водоснабжения падение давления в течение 10 мин не превысило 0,05 МПа (0,5 кгс/см²).

Результаты проверки оформляются актом проведения опрессовок.

Если результаты опрессовки не отвечают указанным условиям, необходимо выявить и устранить утечки, после чего провести повторную проверку на плотность системы.

При гидравлическом испытании должны применяться пружинные манометры класса точности не ниже 1,5, с диаметром корпуса не менее 160 мм, шкалой на номинальное давление около 4/3 измеряемого, ценой деления 0,01 МПа (0,1 кгс/см²), прошедшие поверку и опломбированные госповерителем.

20. Трубопроводы системы горячего водоснабжения необходимо прокладывать, как правило, из стальных оцинкованных труб. Для трубопроводов систем горячего водоснабжения допускается применение неоцинкованных стальных электросварных труб при неагрессивных свойствах нагреваемой воды, а также в открытых системах теплоснабжения, труб из пластических масс или стальных с покрытием внутренних поверхностей термостойкими материалами, разрешенными к применению.

21. Для поддержания требуемого давления в системе горячего водоснабжения, выполненной по закрытой схеме, на трубопроводе холодной воды перед водонагревателем I ступени обязательна установка регулятора давления «после себя».

22. В случае невозможности отрегулировать давление в сети трубопроводов систем горячего водоснабжения путем подбора соответствующих диаметров труб следует предусматривать установку диафрагм на циркуляционных трубопроводах водоразборных стояков системы. Диаметр отверстия должен быть не менее 5 мм. Если по расчету диаметр диафрагм менее 5 мм, то допускается вместо диафрагмы устанавливать краны для регулирования давления.

23. На промышленных предприятиях, где расход на горячее водоснабжение периодический и кратковременный, но с большими расходами, должны применяться баки-аккумуляторы или емкие водонагреватели.

24. В качестве источника тепла на отопление и горячее водоснабжение дол-

жен максимально использоваться пар вторичного вскипания после теплоиспользующих установок, посредством установки конденсатоохладителей или баков-аккумуляторов пара.

25. При установке для систем горячего водоснабжения открытых баков-аккумуляторов последний должен быть оборудован регулятором уровня, указателем уровня, сигнальной, переливной и выводной трубкой, сообщающей бак с атмосферой. Установка запорной арматуры на сигнальной и переливной трубах не допускается.

Корпус бака должен иметь антикоррозийное покрытие и тепловую изоляцию.

26. При непосредственном водоразборе для учета тепла и воды на горячее водоснабжение тепловой пункт или узел управления должен быть оборудован двумя расходомерами (водомерами), установленными на подающем и обратном трубопроводе.

27. До включения отопительной системы в эксплуатацию после ремонта должно быть проведено ее тепловое испытание.

Тепловые испытания должны проводиться при температурах теплоносителя, соответствующих наружным температурам в период испытания.

В процессе проведения тепловых испытаний должна производиться наладка и регулировка системы. Результаты испытаний оформляются актом.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 17
к Правилам технической эксплуатации
теплоиспользующих установок и тепловых
сетей

**Технические требования при эксплуатации агрегатов
воздушного отопления и систем вентиляции**

1. Калориферные установки систем приточной вентиляции и воздушного отопления должны обеспечивать заданную температуру воздуха внутри помещения при расчетной температуре наружного воздуха и выполнении заданного температурного графика теплофикационной воды путем автоматической регулировки.

При выключении вентилятора должна быть осуществлена автоматическая блокировка, обеспечивающая подачу теплоносителя с учетом исключения размораживания трубок отопительных устройств.

2. Устройство камер воздушного отопления и приточной вентиляции должно обеспечить полную герметичность в соединениях, как между секциями калорифера, так и между калориферами, вентиляторами и наружными ограждениями, а также плотность закрытия обводных каналов, необходимых для летних режимов.

3. Калориферы в установках воздушного отопления и приточной вентиляции при подсоединении к паровым тепловым сетям включаются параллельно, а при теплоснабжении от водяных тепловых сетей — как правило, последовательно или параллельно-последовательно, что должно быть обосновано в проекте установки.

В калориферных установках, присоединяемых к водяным сетям, должен осуществляться противоток сетевой воды по отношению к воздушному потоку.

4. Каждая калориферная установка должна быть снабжена отключающей арматурой на входе и выходе теплоносителя, а также гильзами для термометров на подающем и обратном трубопроводах.

Калориферные установки, работающие на паре, должны быть дополнительно оборудованы конденсатоотводчиками.

Калориферные установки производительностью 0,25 Гкал/час и более должны быть оборудованы измерительными диафрагмами.

5. Число смятых или погнутых ребер у калориферов должно быть не более 10%, заглушенных труб в одноходовых калориферах — не более 5%. В многоходовых калориферах количество заглушенных труб допускается не более 1%.

6. Отопительные и вентиляционные камеры должны иметь искусственное освещение, а также свободный доступ к установленному в них оборудованию для обслуживания и ремонта.

Камеры должны запираются.

7. Заслонки и дроссельные клапаны, служащие для регулирования расхода воздуха, должны легко открываться и закрываться и размещаться на участках воздухопроводов, доступных для обслуживания. При невозможности свободного подхода к заслонкам и клапанам должен быть установлен дистанционный привод.

Каждый привод должен иметь сектор с указателем промежуточных и конечных положений клапана. Для правильного распределения воздуха по отдельным ответвлениям воздухопроводной сети должны устанавливаться шиберы.

8. Всасывающие отверстия вентиляторов, не соединенные с воздухопроводами, должны быть закрыты защитными сетками с размером ячейки от 15 до 25 мм.

9. Вращающиеся части приводных и передаточных валов и механизмов (шкивы, муфты, зубчатые колеса, ремни) должны быть надежно ограждены или заключены в неподвижно укрепленные кожухи в соответствии с действующими правилами техники безопасности.

10. Створки в фонарях и окнах, через которые осуществляется регулирование аэрации, расположенные выше 3 м от пола, должны снабжаться групповыми регулировочными механизмами с ручным или электрическим приводом.

11. Все воздухопроводы должны быть окрашены масляной или специальной краской. Окраска должна систематически восстанавливаться.

12. На кожухе вентилятора и корпусе электродвигателя яркой краской должны быть нанесены стрелки, указывающие направление вращения роторов. Для осевых вентиляторов стрелки должны быть нанесены на воздуховоде.

13. Перед приемкой в эксплуатацию установок воздушного отопления вентиляционных систем после монтажа или реконструкции должны быть произведены испытания, определяющие эффективность работы установки и соответствие ее паспортным и проектным данным.

В процессе испытания должны определяться:

- а) производительность, полный и статический напор вентиляторов;
- б) число оборотов вентиляторов и электродвигателей;
- в) установленная мощность и фактическая нагрузка электродвигателей;
- г) распределение объемов воздуха и напоры по отдельным ответвлениям воздухопроводной сети, а также в концевых точках всех участков;
- д) температура и относительная влажность приточного и удаляемого воздуха;
- е) производительность калориферов по теплу;
- ж) температура воды до и после калориферов;
- з) температура и влажность воздуха до и после увлажнительных камер;
- и) коэффициент очистки фильтров;
- к) наличие подсоса или утечки воздуха по отдельным элементам установки (воздуховоды, фланцы, камеры, фильтры и т. д.);

л) гидравлическое сопротивление калориферов при расчетном расходе теплоносителя.

14. Испытание должно производиться при расчетной нагрузке по воздуху при температурах теплоносителя, соответствующих наружной температуре.

15. Перед началом испытания должно быть произведено устранение дефектов, выявленных при осмотре.

Недостатки, выявленные во время испытания и наладки вентиляционных систем, должны быть внесены в ведомости дефектов и в последующем устранены.

16. Порядок включения и отключения вентиляционных установок определяется местной инструкцией.

В нерабочее время и выходные дни отопительно-вентиляционные установки, при наличии дежурного отопления, должны выключаться.

17. Калориферы воздушного отопления и приточной вентиляции по мере загрязнения их, но не реже 1 раза в квартал, должны продуваться сжатым воздухом или паром.

Продувка перед отопительным сезоном обязательна. Во время эксплуатации следует периодически проверять степень запыленности воздушных фильтров и очищать их (регенерировать).

18. На летний период во избежание засорения все калориферы со стороны подвода воздуха должны закрываться.

Очистка воздухопроводов от пыли должна производиться не реже двух раз в год, если по условиям эксплуатации не требуется более частая их очистка.

Защитные сетки и жалюзи перед вентиляторами должны очищаться от пыли и грязи не реже 1 раза в квартал.

19. Металлические воздухоприемные и выкидные шахты, а также наружные жалюзийные решетки должны иметь антикоррозионные покрытия, состояние которых должно ежегодно проверяться и восстанавливаться.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 18
к Правилам технической эксплуатации
теплоиспользующих установок и тепловых
сетей

Технические требования при эксплуатации теплообменных аппаратов

1. Каждый теплообменный аппарат должен быть снабжен заводской табличкой, на которой указываются:

- а) наименование завода-изготовителя;
- б) наименование изделия и его обозначение;
- в) давление допустимое и пробное для греющей и нагреваемой сред, МПа (кгс/см²);
- г) максимальная температура греющей среды, °С;
- д) заводской номер, год изготовления.

2. За теплообменными аппаратами, работающими на паре, необходимо устанавливать пробоотборные устройства с холодильниками для контроля качества конденсата, а также предусматривать возможность отключения теплообменников от

общей системы сбора конденсата и его дренажа при неудовлетворительном качестве.

3. Теплообменные аппараты необходимо оборудовать следующими контрольно-измерительными приборами:

манометрами — на входящих и выходящих трубопроводах греющей и нагреваемой сред (пара, горячей воды, технологических продуктов);

термометрами — на входящих и выходящих трубопроводах греющей и нагреваемой сред;

предохранительными клапанами в соответствии с требованиями правил «Санноатконтехназорат»;

дренажными устройствами;

водоуказательными стеклами со стороны конденсирующегося теплоносителя.

4. Теплообменные аппараты должны периодически подвергаться химической или механической очистке.

5. Теплообменные аппараты должны подвергаться испытаниям на тепловую производительность не реже 1 раза в 5 лет.

6. Водоводяные подогреватели систем отопления и горячего водоснабжения должны испытываться на плотность согласно требованиям п. 21 приложения № 6 настоящих Правил. Для выявления утечек сетевой воды в трубопроводы системы горячего водоснабжения или перетекания водопроводной воды в трубопроводы тепловой сети из-за износа трубной системы водоводяных теплообменников или неплотности вальцовки плотность всех теплообменников периодически не реже 1 раза в 4 мес. должна проверяться под давлением, равным давлению в водопроводе или тепловой сети.

При давлении в водопроводе больше, чем в обратном трубопроводе тепловой сети, проверять плотность подогревателей в эксплуатационных условиях допускается химическим анализом сетевой воды в обратном трубопроводе после подогревателя. Ухудшение качества воды свидетельствует о неплотности труб.

7. При обнаружении течи в вальцовке или в трубках водоподогревателей они должны быть остановлены на ремонт.

Установка заглушек на место поврежденной трубки допускается в качестве временной меры для устранения течи.

8. Теплообменные аппараты должны быть оборудованы автоматическими регуляторами температуры, обеспечивающими температуру нагреваемой среды в соответствии с графиком. При этом теплообменные аппараты, работающие на сетевой воде, должны возвращать ее в тепловую сеть с температурой, соответствующей температурному графику.

Для систем горячего водоснабжения температура горячей воды должна быть в пределах 55—75° С.

9. При вынужденной кратковременной остановке теплообменных аппаратов и дренировании системы и межтрубного пространства заполнение теплообменников водой должно производиться только после охлаждения трубных решеток.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 19
к Правилам технической эксплуатации
теплоиспользующих установок и тепловых
сетей

Технические требования при эксплуатации теплоизмерительных приборов и автоматических регуляторов тепловых процессов

1. Аппаратура контрольно-измерительных приборов, автоматики и теплотехнического контроля не должна подвергаться вибрации, превышающей значения, допускаемые по техническим условиям. Показания приборов теплотехнического контроля должны соответствовать установленному для каждого прибора классу точности. Состояние автоматических регуляторов тепловых процессов должно обеспечивать экономичную работу агрегатов, а состояние устройств технологической защиты — их надежное действие при нарушении нормального режима работы оборудования.

2. Клапаны, регулирующие расход воды и пара, должны постоянно поддерживаться плотными.

Прходные сечения регулирующих клапанов должны соответствовать расчетным характеристикам агрегатов.

3. Приборы, по которым ведется контроль работы агрегатов, а также приборы технического учета должны запираться и пломбироваться.

4. Прокладка кабеля по теплоизлучающим поверхностям в непосредственной близости от них не допускается.

5. Температура окружающего воздуха, влажность, вибрация, запыленность в местах установки приборов и аппаратуры должны быть в пределах значений, допускаемых стандартами, техническими условиями и паспортами на эту аппаратуру.

6. Питание автоматических регуляторов и схем дистанционного управления должны осуществляться от резервированного источника питания. Для контроля напряжения должна быть предусмотрена световая и звуковая сигнализация.

Исправность средств автоматического включения резервного электропитания должна периодически проверяться по графику, утвержденному главным инженером (энергетиком) предприятия. Маслонасосные и компрессорные установки, систем гидро- или пневмопривода регулирующей арматуры должны выполняться резервированными с автоматическим включением резервного механизма.

7. Для ремонта приборов, заполненных ртутью, лаборатория или цех теплового контроля и автоматики должны иметь специальное изолированное помещение, оборудованное в соответствии с требованиями промышленной санитарии и правил техники безопасности.

8. В лаборатории или цехе, осуществляющих надзор и эксплуатацию средств КИПиА, должны быть подробные схемы расстановки автоматических регуляторов и приборов, монтажные схемы с указанием маркировки, а также инструкции по эксплуатации.

9. Периодические поверки приборов производятся в промежутках между государственными поверками в сроки, указанные в следующей таблице.

Наименование прибора	Срок поверки (не менее)
Пружинные манометры, вакуумметры и мановакуумметры	один раз в год на месте установки или в лаборатории
Тягомеры мембранные и колокольные	один раз в 2 года в лаборатории

Расходомеры всех типов	один раз в год в лаборатории
Термометры ртутные или жидкостные	один раз в год в лаборатории
Термопары	один раз в год в лаборатории
Термометры сопротивления	один раз в год в лаборатории
Газоанализаторы автоматические на CO ₂ и CO + H ₂	один раз в 6 месяцев на месте установки или в лаборатории
Вторичные приборы солемеров	один раз в год в лаборатории
Измерительные системы всех типов	один раз в год на месте установки или в лаборатории
Теплосчетчики всех типов	один раз в 2 года в лаборатории

10. Автоматические регуляторы тепловых процессов должны быть настроены на оптимальные условия согласно режимным картам оборудования и при работе агрегатов должны быть постоянно включены.

11. Максимальное рабочее давление, измеряемое прибором, не должно выходить за пределы 2/3 шкалы при спокойной нагрузке и половины шкалы при колеблющейся нагрузке. Измерение минимального давления рекомендуется производить в пределах не менее 1/3 шкалы.

Верхний предел шкалы регистрирующих и показывающих термометров должен быть равен максимальной температуре измеряемой среды. Верхний предел шкалы самопишущих манометров должен соответствовать полуторакратному рабочему давлению измеряемой среды.

12. При измерении температур в теплопроводах термометры должны устанавливаться наклонно к оси трубы против течения или вдоль оси трубы — на поворотах.

13. Для обозначения максимально допустимого давления на шкале прибора должна быть нанесена красная черта или прибор должен иметь дополнительную красную стрелку, движение которой не связано с передвижением рабочей стрелки. Нанесение красной черты на стекле прибора запрещается.

14. Присоединение пружинных манометров к паропроводам должно производиться через сифонную трубку.

15. Манометры должны присоединяться к трубопроводам и аппаратам через трехходовые краны с фланцами для присоединения контрольного прибора.

16. Диафрагмы расходомеров и скоростные водомеры должны устанавливаться на прямолинейных участках теплопровода в соответствии с действующими Правилами агентства «Узстандарт».

17. На поверхности, выступающей из трубы каждой измерительной диафрагмы, должны быть нанесены диаметры диафрагмы и теплопровода, стрелка, указывающая направление теплоносителя, и знаки «плюс» и «минус» для присоединения измерительного прибора.

18. Ремонт автоматических регуляторов и устройств дистанционного управления должен производиться во время ремонта основного оборудования.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
МИНИСТЕРСТВА ФИНАНСОВ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН
ГОСУДАРСТВЕННОГО НАЛОГОВОГО КОМИТЕТА РЕСПУБЛИКИ
УЗБЕКИСТАН

67 **О внесении изменений и дополнений в Инструкцию
о порядке исчисления и уплаты в бюджет налога на
доходы физических лиц**

*Зарегистрировано Министерством юстиции Республики
Узбекистан 2 марта 2006 г. Регистрационный № 1110-5*

(Вступает в силу с 12 марта 2006 года)

В соответствии с Налоговым кодексом Республики Узбекистан, законами Республики Узбекистан «О государственной налоговой службе» и «О накопительном пенсионном обеспечении граждан» и постановлениями Президента Республики Узбекистан от 15 июня 2005 года № ПП-100 «О совершенствовании системы отчетности, представляемой субъектами предпринимательства, и усилении ответственности за ее незаконное истребование» (Собрание законодательства Республики Узбекистан, 2005 г., № 23-24, ст. 168) и от 27 декабря 2005 года № ПП-244 «О прогнозе основных макроэкономических показателей и параметрах Государственного бюджета Республики Узбекистан на 2006 год» (Собрание законодательства Республики Узбекистан, 2005 г., № 52, ст. 386), а также постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 21 декабря 2004 года № 595 «О мерах по реализации Закона Республики Узбекистан «О накопительном пенсионном обеспечении граждан» (Собрание законодательства Республики Узбекистан, 2004 г., № 51, ст. 516) **постановляем:**

1. Внести изменения и дополнения в Инструкцию о порядке исчисления и уплаты в бюджет налога на доходы физических лиц, утвержденную постановлением Министерства финансов и Государственного налогового комитета Республики Узбекистан от 14 января 2002 года №№ 10, 2002-16 (рег. № 1110 от 14 марта 2002 года — Бюллетень нормативных актов, 2002 г., №№ 5, 17-18; 2003 г., № 5-6; Собрание законодательства Республики Узбекистан, 2004 г., № 10, ст. 125; 2005 г., № 10-11, ст. 87), согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу по истечении десяти дней с момента его государственной регистрации в Министерстве юстиции Республики Узбекистан.

Министр финансов Р. АЗИМОВ

г. Ташкент,
24 февраля 2006 г.,
№ 18

Председатель Государственного налогового комитета Б. ПАРПИЕВ

г. Ташкент,
24 февраля 2006 г.,
№ 2006-7

ПРИЛОЖЕНИЕ
к постановлению Министерства финансов
и Государственного налогового комитета
от 24 февраля 2006 года №№ 18, 2006-7

**Изменения и дополнения, вносимые в Инструкцию
о порядке исчисления и уплаты в бюджет налога на доходы
физических лиц**

1. Таблицу пункта 13 изложить в следующей редакции:

Размер совокупного дохода	Сумма налога
до пятикратного размера минимальной заработной платы	13 процентов от суммы дохода
от пяти- (+1 сум) до десятикратного размера минимальной заработной платы	налог с пятикратного + 20 процент с суммы, превышающей пятикратный размер минимальной заработной платы
от десятикратного (+1 сум) размера минимальной заработной платы и выше	налог с десятикратного + 29 процентов с суммы, превышающей десятикратный размер минимальной заработной платы

2. В абзаце втором пункта 15 и в абзаце первом пункта 16 цифру «15» заменить цифрой «10».

3. В пункте 38:

абзац второй изложить в следующей редакции:

«при выплате заработной платы выдавать физическому лицу по его требованию справку о сумме и виде его дохода, сумме удержанного налога (если налог был удержан), а также сумме, перечисленной на индивидуальный накопительный пенсионный счет (если она была перечислена);»;

абзац четвертый исключить;

дополнить абзацами следующего содержания:

«представлять в органы государственной налоговой службы по месту налоговой регистрации юридического лица сведения о суммах начисленных и фактических выплат работающим по найму в виде оплаты труда и других доходов, а также суммах налога на эти доходы по форме согласно приложениям №№ 2, 2а к настоящей Инструкции:

юридическими лицами, не относящимися к микрофирмам и малым предприятиям, — не позднее 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом;

микрофирмами и малыми предприятиями — не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным кварталом.».

4. Приложение № 1 изложить в редакции согласно приложению № 1 к настоящим изменениям и дополнениям.

5. Приложение № 3 изложить в редакции согласно приложению № 2 к настоящим изменениям и дополнениям.

Применение

к Избранным депутатам, избираемым Избирочно-подсчетными комиссиями и членами избирательных комиссий в составе избирательных комиссий

ПРИЛОЖЕНИЕ
к Избранным депутатам, избираемым Избирочно-подсчетными комиссиями и членами избирательных комиссий в составе избирательных комиссий

Сведения
о суммах налогов, вычетов и взносов физических лиц за 20__ год

Депутат (физическое лицо)	1.1.	ИНН физического лица			1.2.	Раб. телефон				
	1.3.	Наименование юридического лица								
	1.4.	ИНН физического лица			1.5.	ФИО:				
	1.6.	ИНН физического лица								
	1.7.	Вид дохода (указавшегося лица)	Ком. и инд. вычеты			Стрия	Норм. дохода	Диа. расходы		
	1.8.	Адрес постоянного места жительства	Город			Район				
			Область			Населен. пункт				
		Улице			Дом	Квартира	Квартира			
	1.9.	Право на льготу 4-х месяцев	Код основной (1)			Метр:				
		Вид дохода			Компенсация					
1.10.	Предъяв. окладов (1-составной, 0-независимый)					1.11.	Старус (1-резидент, 0-нерезидент)			
Доходы, учитываемые при определении налогооблагаемой базы (составной и независимый)	Группы	Суммы	Вычеты		Налоговый доход	Общая сумма налогов на доходы	Итого		Пол. удержания и перечисления	
							удержания сумм в бюджет	удержания сумм в ИНС		
	I	13,2%	Доходы, подлежащие полному налоговому освобождению в соответствии со ст. 132 Закона				X	X	X	X
			Сумма доходов, полученных на производственных, сельскохозяйственных, промысловых и иных видах услугивыплат (не более 29%)				X	X	X	X
			Сумма доходов, полученных на производственных, сельскохозяйственных, промысловых и иных видах услугивыплат (не более 29%)				X	X	X	X
			Сумма материальной помощи, оказываемой на предприятии				X	X	X	X
			Сумма материальной помощи, оказываемой членами семьи умершего работника, или работника в связи со смертью члена его семьи				X	X	X	X
			Сумма выплат, полученных от юридического лица				X	X	X	X
	Выплаты пособия, выплачиваемые при прекращении трудового договора				X	X	X	X		
	Итого по группе I:									
II	13%	Дополнительные выплаты, связанные с добычей полезных ископаемых и услугами								
III	10%	Дивиденды и проценты		Всего			X	(б)		
					(2)	в т.ч.		X	(б)	
IV	0%	Доходы, не облагаемые налогом				X	X	X		
V		Доходы, направленные на покупку или в уставный капитал юридического лица			X	X	X	X		
Всего по группам I, II, III, IV, V:										
Доходы на процентах	VI	10%	Дивиденды и проценты							
		10%	Средства, премии, выплаты на страховую или перестраховку рисков							
		6%	Телекоммуникации или транспортные услуги для международных сообщений в пределах территории Республики Узбекистан, др. государствами (договором факса)							
		20%	Рыбки, доходы от аренды, доходы от оказания услуг, услуги по управлению, консультационные и другие доходы, кроме доходов, изобр. умов, обещ. налогом на доходы							
1) исчислений и удержаний не подлежат 2) дивиденды, полученные по акциям приватизированных предприятий; 3) дивиденды, направленные на покупку или в уставный капитал юридического лица.										
Главный бухгалтер				ФИО		Дата заполнения (дд.мм.гг.)				
МП		(подпись)								

Приложение к сведениям о суммах доходов, выплаченных
финансовому лицу за 20____ год

Расшифровка полученных доходов по месяцам

1	ИНН (информационный код) ИНН (финансового лица) ИНН К (финансового лица)		2 Вид дохода	Сумма дохода, полученная на право использования имущественного права, исключительного права, или иного интеллектуального права	Сумма дохода, полученная на праве пользования имущественными правами, исключительными правами, или иными интеллектуальными правами (не более 25%)	Сумма дохода, полученная на праве пользования имущественными правами, исключительными правами, или иными интеллектуальными правами (не более 20%)	Сумма материальной помощи, оказываемой работнику в связи со смертью члена его семьи	Сумма денежных подарков, полученных от юридических лиц	Сумма пособий, выплачиваемых при прекращении трудового договора	Денежные выплаты, связанные с исполнением привилегированных условий	3 Дивиденды и проценты		4 Доход, направленный в выкуп акций или в уставный капитал юридического лица	5 Льгота 4 ст.п. (X)		
	Всего										в т.ч. (X)					
6 Месяц	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		18	19		
											Январь					
											Февраль					
											Март					
											Апрель					
											Май					
											Июнь					
											Июль					
											Август					
											Сентябрь					
											Октябрь					
											Ноябрь					
Декабрь																
Итого:																
3	Главный бухгалтер	М.П. (подпись)	Февраль											Дата заключения (дд/мм/гг.)		
			Июль													
			Орджоникидзский													

Примечание:

- X) В случае, если финансовое лицо имеет право на льготу в размере не превышающей минимальной заработной платы, то указывается цифра 4 за каждый предоставленный месяц.
- XX) Дивиденды, направленные на выкуп акций или уставный капитал юридического лица, и дивиденды, получаемые по акциям приватизируемых предприятий.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к изменениям и дополнениям, вносимым в
Инструкцию о порядке исчисления и
уплаты в бюджет налога на доходы
физических лиц

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к Инструкции о порядке исчисления и
уплаты в бюджет налога на доходы
физических лиц

Представляется налогоплательщиком, В Государственную налоговую инспекцию
получившим доход не по месту _____ города (район)
основной работы до 1 апреля

ДЕКЛАРАЦИЯ
о доходах, полученных в _____ году

I

Сообщаю, что я, _____, проживающий(ая)
(фамилия, имя, отчество)

по адресу: _____
(почтовый индекс, полный адрес)

ИНН:

ИНПС:

Паспортные данные: серия _____ № _____
кем выдан _____ дата выдачи _____
Год рождения: _____ Телефон: дом. _____ раб. _____

Получил в _____ году следующие ДОХОДЫ:

1. Доходы, полученные по месту основной работы (заработная плата, премии, другие денежные, натуральные выплаты и вознаграждения, доходы от работы по совместительству)

№	Место основной работы, где ведется трудовая книжка	Время работы на предприятии	Сумма начисленного дохода	Сумма удержанного налога
1.				
2.				
3.				
4.				
5.				
	ИТОГО:			

2. Доходы, полученные мной не по месту основной работы (за выполнение работ по совместительству, по договорам гражданско-правового характера, а также за выполнение разовых и других работ).

№	Место работы	Время работы на предприятии*	Сумма начисленного дохода	Сумма удержанного налога
1.				
2.				
3.				
	ИТОГО:			

* Заполняется в случае, если не имеется основное место работы.

3. Доходы, которые были мной получены в иностранных государствах или из иностранного государства:

№	Название страны, в которой или из которой получен доход (адрес и название источника выплаты доходов)	Дата получения доходов	Сумма полученного дохода		Сумма налога, уплаченная (удержанная в иностранном государстве)	
			в валюте	в сумах	в валюте	в сумах
1.						
2.						
3.						
	ИТОГО:					

В целях устранения двойного налогообложения представляю документы, подтверждающие уплату налога в иностранном государстве.

В случае, если плательщик налога испытывает затруднения в заполнении настоящей графы, ее заполнение производится налоговым органом.

4. Доходы, которые получены мной от предпринимательской деятельности, и другие доходы, налогообложение которых производится государственными налоговыми органами:

№	Вид деятельности или за что получен доход	Поступления от реализации товаров (работ, услуг)	Расходы, обязательные платежи, затраты и отчисления, связанные с извлечением дохода	Доходы от предпринимательской деятельности	Сумма уплаченного (удержанного) налога
1.					
2.					
3.					
	ИТОГО:				

Документы, подтверждающие произведенные расходы, прилагаются.

5. Доходы, полученные от обращения ценных бумаг, в виде дивидендов и процентов за период _____ года составили _____ сумов, от которых уплачен налог на сумму _____ сум.

6. Сумма материальной помощи, полученной мной за период ____ года, составила _____ сум.

7. Сумма ценных подарков, полученной мной за период ____ года, составила _____ сум.

II

В целях определения облагаемого налогом дохода сообщаю, что в соответствии с Налоговым кодексом имею право на следующие вычеты из совокупного годового дохода:

а) в размере четырехкратного месячного размера минимальной заработной платы в сумме _____ сум.

Основание для вычета четырехкратного месячного размера минимальной заработной платы:

Наименование _____ серия _____ № документа _____

(наименование учреждения, выдавшего документ)

дата выдачи документа _____ «__» _____ 200__ г.;

б) по оказанной материальной помощи в размере _____ сум;

в) по ценным подаркам в размере _____ сум;

г) произведенных расходов для получения предпринимательских и других доходов (пункт 4 раздела I) в размере _____ сум;

д) средств, направленных на выкуп государственного имущества, акций приватизируемых предприятий, а также доходы, полученные в виде дивидендов и направленные в уставный фонд (капитал) юридического лица, от которого получены дивиденды;

е) по выходному пособию, выплаченному при прекращении трудового договора, в пределах двенадцатикратного размера минимальной заработной платы.

III

С учетом приведенных выше данных полагаю, что мой доход, подлежащий обложению налогом, составил за _____ год _____ сум.

Одновременно сообщаю, что я предполагаю в 200__ г. получить доходы, облагаемые налогом на доходы, в сумме _____ сум.

Правильность показанных в настоящей декларации сведений подтверждаю:

«__» _____ 200__ года

(подпись налогоплательщика)

IV

РАСЧЕТ
суммы налога на доходы физических лиц

№ стр.	Показатели	Заполняется плательщиком		Заполняется налоговым органом			
1.	Общая сумма совокупного дохода		X	X		X	X
2.	Общая сумма вычетов из совокупного дохода		X	X		X	X
3.	Объект налогообложения		X	X		X	X
4.	Общая сумма исчисленного налога	Из них		Из них			
		исчисленная сумма в бюджет	исчисленная сумма в ИНПС	исчисленная сумма в бюджет	исчисленная сумма в ИНПС		
5.	Общая сумма уплаченного (удержанного) в течение года налога	Из них		Из них			
		удержанная сумма в бюджет	удержанная сумма в ИНПС	удержанная сумма в бюджет	удержанная сумма в ИНПС		
6.	Сумма налога, подлежащая						
		бюджет(а)		ИНПС			
		к доплате в		к доплате в			
		к возврату из		к возврату из			

+

Декларация зарегистрирована в государственном налоговом органе № _____
«___» _____ 200__ года

(Ф.И.О., должность и подпись налогового работника)

----- линия отреза -----

Декларация о совокупном годовом доходе и приложения из _____
листов физического лица _____ гражданина _____
(Ф.И.О.) (название страны)

за _____ год зарегистрирована (принята) в ГНИ _____ района
№ _____ «___» _____ 200__ года

(Ф.И.О., должность и подпись ответственного лица)

Печать ГНИ

Декларация и приложения из ___ листов приняты отделением связи для отправки (оформляется при отправке почтой)

Отметка отделения связи _____ «___» _____ 200__ года.

**Министерство юстиции
Республики Узбекистан сообщает:
сведения о состоянии государственной
регистрации нормативных актов общеобязательного
характера министерств, государственных комитетов и ведомств
с 25 февраля по 3 марта 2006 года**

I. Зарегистрированы:

1. Приказ начальника Государственной инспекции «Узгосэнергонадзор» от 23 января 2006 года № 15 «Об утверждении Правил технической эксплуатации теплоиспользующих установок и тепловых сетей».

Зарегистрирован 28.02.2006 г. Регистрационный № 1549 (вступает в силу с 10.03.2006 г.).

2. Постановление Министерства финансов, Государственного налогового комитета Республики Узбекистан от 24 февраля 2006 года №№ 18, 2006-7 «О внесении изменений и дополнений в Инструкцию о порядке исчисления и уплаты в бюджет налога на доходы физических лиц».

Зарегистрировано 02.03.2006 г. Регистрационный № 1110-5 (вступает в силу с 12.03.2006 г.).

+

-

-

+

+

-

67.99(5У)-3
У-32

ЎЗБЕКИСТОН РЕСПУБЛИКАСИ АДЛИЯ ВАЗИРЛИГИ

**ЎЗБЕКИСТОН РЕСПУБЛИКАСИ
ҚОНУН ҲУЖЖАТЛАРИ ТЎПЛАМИ**

У-32 Ўзбекистон Республикаси Қонун ҳужжатлари тўплами / Собрание законодательства Республики Узбекистан. 9 (197)-сон, 2006, февраль-март / Таҳрир кенгаши: Б.М. Мустафоев, Е.С. Канъязов ва бошқ. — Тошкент: Ўзбекистон Республикаси Адлия вазирлиги, 2006. — 120 б.

ББК 67.99(5У)-3

© Ўзбекистон Республикаси Адлия вазирлиги, 2006 й.

Таҳрир кенгаши:

*Б.М. Мустафоев, Е.С. Канъязов, М.М. Икромов,
У.Т. Аюбов, Н.Э. Бурхонов*

Таҳририят манзили:

Ўзбекистон Республикаси Адлия вазирлиги, 700047, Тошкент ш., Сайилгоҳ кўчаси, 5.
Тел.: 133-73-28, 136-73-98.

Нашрга тайёрлаганлар:

*А.И. Ўралов, М.И. Ишбеков,
Н.А. Зоирова, Д.А. Ибрагимова*

**Компьютерда саҳифаловчилар Ш.М. Яминов, Ш.Ш. Қурбонбоев
Мусаҳҳихлар Д.Д. Дўстжонова, С.В. Артикова**

«Иқтисодиёт ва ҳуқуқ дунёси» нашриёт уйи, Тошкент ш., Махтумқули, 1.

Нашр менежери Б.С. Муслимов



Босишга рухсат этилди 04.03.2006. Бичими 70×108¹/16.
Ҳажми 7,5 б.т. Адади 1750 нусха.

«КО‘НИ NUR» босмаҳонасида чоп этилди, Тошкент ш., Муқимий, 178.
31 — 1750 нусха — 2006 йил