

СОБРАНИЕ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

№ 12
(72)
июнь
2003 г.

Собрание законодательства Республики Узбекистан состоит из четырех разделов:

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

во втором разделе публикуются указы 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.

СОДЕРЖАНИЕ

Раздел второй

90. Указ Президента Республики Узбекистан от 20 июня 2003 года № УП-3267 «О дополнительных мерах по стимулированию увеличения производства готовых потребительских товаров предприятиями с иностранными инвестициями»
91. Указ Президента Республики Узбекистан от 30 июня 2003 года № УП-3270 «О мерах по упорядочению системы налогообложения в сфере торговли и общественного питания»

Раздел третий

92. Постановление Кабинета Министров Республики Узбекистан от 16 июня 2003 года № 270 «О внесении изменений и дополнений в некоторые решения Правительства Республики Узбекистан»
93. Постановление Кабинета Министров Республики Узбекистан от 16 июня 2003 года № 271 «Об утверждении правил пользования электрической и тепловой энергией»
94. Постановление Кабинета Министров Республики Узбекистан от 19 июня 2003 года № 279 «О дальнейшем упорядочении ввоза потребительских товаров физическими лицами на территорию Республики Узбекистан»
95. Постановление Кабинета Министров Республики Узбекистан от 24 июня 2003 года № 282 «О внесении изменений в некоторые решения Правительства Республики Узбекистан»

96. Постановление Кабинета Министров Республики Узбекистан от 26 июня 2003 года № 288 «Об утверждении Положения о порядке использования наркотических средств, психотропных веществ и прекурсоров в экспертной деятельности»
97. Постановление Кабинета Министров Республики Узбекистан от 28 июня 2003 года № 289 «Об утверждении положений о лицензировании деятельности по реализации нефтепродуктов»
98. Постановление Кабинета Министров Республики Узбекистан от 28 июня 2003 года № 290 «О совершенствовании организации деятельности Министерства сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан»
99. Постановление Кабинета Министров Республики Узбекистан от 30 июня 2003 года № 294 «Об утверждении Положения о Правительственной комиссии по вопросам банкротства и санации предприятий»
100. Постановление Кабинета Министров Республики Узбекистан от 30 июня 2003 года № 295 «О составе Специальной государственной комиссии по разработке условий пользования участками недр и рассмотрению проектов соглашений о разделе продукции»

РАЗДЕЛ ВТОРОЙ

УКАЗ ПРЕЗИДЕНТА РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

90 О дополнительных мерах по стимулированию увеличения производства готовых потребительских товаров предприятиями с иностранными инвестициями

В целях стимулирования увеличения производства и расширения ассортимента высококачественных конкурентоспособных готовых потребительских товаров, наиболее полного насыщения ими внутреннего потребительского рынка, формирования благоприятных условий для широкого привлечения иностранных инвестиций в создание совместных предприятий:

1. Установить, что с 1 июля 2003 года до 1 января 2005 года производственные предприятия с иностранными инвестициями, специализирующиеся на производстве готовой одежды (швейных, трикотажных и кожаных изделий), чулочно-носочных изделий и обуви, освобождаются от уплаты в бюджет всех видов налогов и сборов, кроме налога на добавленную стоимость.

Министерству финансов, Министерству экономики, Государственному налоговому комитету Республики Узбекистан совместно с Комплексом производства потребительских товаров и торговли Кабинета Министров, хозяйственными структурами в десятидневный срок уточнить перечень конкретных субъектов, на которых распространяются вышеуказанные налоговые льготы, и утвердить в установленном порядке Положение о порядке их применения и целевом использовании высвобождаемых средств.

2. Определить, что высвобождаемые, в соответствии с пунктом 1 настоящего Указа, средства направляются на техническое перевооружение и модернизацию производства, освоение новых видов готовой продукции, пополнение собственных оборотных средств, стимулирование труда работников.

Министерству финансов, Государственному налоговому комитету Республики Узбекистан установить строгий контроль за целевым и эффективным использованием высвобождаемых средств.

В случаях нецелевого использования средств, высвобожденных от налогообложения, эти средства в полном объеме взыскиваются в государственный бюджет, с применением штрафных санкций, предусмотренных действующим законодательством.

3. Министерству юстиции Республики Узбекистан совместно с Министерством финансов, Государственным налоговым комитетом Республики Узбекистан, другими заинтересованными ведомствами в двухнедельный срок:

внести в Кабинет Министров предложения об изменениях и дополнениях в действующее законодательство, вытекающих из настоящего Указа;

привести ведомственные нормативные акты в соответствие с настоящим Указом.

4 Контроль за исполнением настоящего Указа возложить на заместителей Премьер-министра Республики Узбекистан Р.С. Азимова и М.З. Усманова.

Президент Республики Узбекистан И. КАРИМОВ

г. Ташкент,
20 июня 2003 г.,
№ УП-3267

УКАЗ ПРЕЗИДЕНТА РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

91 О мерах по упорядочению системы налогообложения в сфере торговли и общественного питания

В целях дальнейшего упрощения и упорядочения системы налогообложения юридических лиц, занятых в сфере торговли и общественного питания, стимулирования увеличения товарооборота и обеспечения полноты сборов налогов в бюджет:

1. Ввести с 1 июля 2003 года для предприятий (в том числе малых предприятий и микрофирм) оптовой и розничной торговли, общественного питания налог на валовой доход.

Обязательным условием перехода на уплату налога на валовой доход является применение на этих предприятиях контрольно-кассовых машин и соблюдение установленных правил инкассации наличной денежной выручки от реализации товаров и услуг.

2. Определить, что ставки налога на валовой доход для предприятий оптовой и розничной торговли и общественного питания устанавливаются Кабинетом Министров Республики Узбекистан дифференцированно с учетом специализации, месторасположения и других специфических условий.

3. Установить, что налог на валовой доход уплачивается:

предприятиями оптовой и розничной торговли, общественного питания взамен уплаты единого налога с валовой выручки;

малыми предприятиями и микрофирмами в сфере розничной торговли взамен уплаты единого налога на вмененный доход;

Определить, что предприятия (в том числе малые предприятия и микрофирмы) оптовой и розничной торговли и общественного питания, наряду с уплатой налога на валовой доход, уплачивают также налог на имущество в общеустановленном порядке.

4. Разрешить предприятиям оптовой торговли осуществлять мелкооптовую и розничную торговлю за наличный расчет через собственные фирменные магазины с обязательным применением контрольно-кассовых машин и инкассацией наличной выручки в установленном порядке.

5. Считать утратившим силу пункты 1 и 2 Указа Президента Республики Уз-

бекистан от 20 мая 2002 года № УП-3076 «О дальнейшем совершенствовании системы налогообложения в сфере торговли и общественного питания».

6. Министерству юстиции Республики Узбекистан совместно с Министерством финансов и Государственным налоговым комитетом Республики Узбекистан в месячный срок:

внести в Кабинет Министров Республики Узбекистан предложения об изменениях и дополнениях в действующее законодательство, вытекающих из настоящего Указа;

привести ведомственные нормативные акты в соответствии с настоящим Указом.

7. Кабинету Министров Республики Узбекистан в недельный срок принять постановление по реализации настоящего Указа.

Президент Республики Узбекистан И. КАРИМОВ

г. Ташкент,
30 июня 2003 г.,
№ УП-3270

РАЗДЕЛ ТРЕТИЙ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ КАБИНЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

92 О внесении изменений и дополнений в некоторые решения Правительства Республики Узбекистан

В связи с принятием постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 мая 2003 года № 199 «О совершенствовании системы платежей за загрязнение окружающей природной среды и размещение отходов на территории Республики Узбекистан» Кабинет Министров **постановляет:**

внести изменения и дополнения в некоторые решения Правительства Республики Узбекистан согласно приложению.

Премьер-министр Республики Узбекистан У. СУЛТАНОВ

г. Ташкент,
16 июня 2003 г.,
№ 270

ПРИЛОЖЕНИЕ
к постановлению Кабинета Министров
от 14 июня 2003 года № 270

Изменения и дополнения, вносимые в некоторые решения Правительства Республики Узбекистан

1. Абзац второй пункта 5 Положения о фондах охраны природы, утвержденного постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 24 мая 1993 г. № 246 (СП Республики Узбекистан, 1993 г., № 5, ст. 20; 1996 г., № 1, ст. 1; 2000 г., № 4, ст. 18), изложить в следующей редакции:

«компенсационных выплат за загрязнение окружающей природной среды и размещение отходов на территории Республики Узбекистан».

2. В абзаце четвертом пункта 3 раздела I Порядка применения упрощенной системы налогообложения для микрофирм и малых предприятий, утвержденного постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 15 апреля 1998 г. № 159 (СП Республики Узбекистан, 1998 г., № 4, ст. 15; 1999 г., № 11, ст. 64; 2000 г., № 8, ст. 45; 2001 г., № 6, ст. 34; 2002 г., № 7, ст. 41), слова «платы за выбросы, сбросы загрязняющих веществ в природную среду» заменить словами «компенсационных выплат за загрязнение окружающей природной среды».

3. Пункт 1.5.1.5 Положения о составе затрат по производству и реализации продукции (работ, услуг) и о порядке формирования финансовых результатов, утвержденного постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 5 февраля 1999 г. № 54 (СП Республики Узбекистан, 1999 г., № 2, ст. 9), изложить в следующей редакции:

«1.5.1.5. Текущие затраты, связанные с содержанием и эксплуатацией фондов природоохранного назначения, включая компенсационные выплаты за загрязнение окружающей природной среды и размещение отходов».

4. В абзаце втором пункта 3 Положения о порядке исчисления и уплаты единого налога на вмененный доход микрофирмами и малыми предприятиями в сфере розничной торговли, утвержденного постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 12 июля 2002 г. № 249 (СП Республики Узбекистан, 2002 г., № 7, ст. 41), слова «платы за выбросы, сбросы загрязняющих веществ в природную среду» заменить словами «компенсационных выплат за загрязнение окружающей природной среды».

ПОСТАНОВЛЕНИЕ КАБИНЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

93 Об утверждении правил пользования электрической и тепловой энергией

В соответствии с Законом Республики Узбекистан «О рациональном использовании энергии» от 25 апреля 1997 года в целях регулирования производства и потребления электрической и тепловой энергии Кабинет Министров **постановляет:**

1. Утвердить:

Правила пользования электрической энергией согласно приложению № 1;

Правила пользования тепловой энергией согласно приложению № 2.

2. Государственной акционерной компании «Узбекэнерго», агентству «Узгосэнергонадзор»:

в месячный срок довести указанные правила до всех потребителей электрической и тепловой энергии республики в разрезе министерств, ведомств, хозяйственных объединений, включая органы государственной власти на местах, а также информировать население в установленном порядке;

совместно с Телерадиокомпанией Узбекистана, Узбекским агентством по печати и информации широко освещать в средствах массовой информации содержание правил пользования электрической и тепловой энергией.

3. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на Первого заместителя Премьер-министра Республики Узбекистан К.Н. Туляганова.

Премьер-министр Республики Узбекистан У. СУЛТАНОВ

г. Ташкент,
16 июня 2003 г.,
№ 271

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к постановлению Кабинета Министров
от 16 июня 2003 года № 271

Правила пользования электрической энергией

I. Основные понятия и термины

1. В настоящих Правилах использованы следующие основные понятия и термины:

приемник электрической энергии — установка или прибор, предназначенный для приема и использования электрической энергии;

энергоустановка — совокупность машин, аппаратов, линий электропередач и вспомогательного оборудования (вместе с сооружениями и помещениями, в которых они установлены), предназначенных для производства, преобразования, трансформации, передачи, распределения электрической энергии и преобразования ее в другой вид энергии;

энергоснабжающая организация — юридическое лицо, которое имеет право продажи и распределения энергии по договору;

абонент энергоснабжающей организации — потребитель, непосредственно присоединенный к сетям энергоснабжающей организации, имеющий с ней границу балансовой принадлежности электрических сетей, право и условия пользования электрической энергией которого обусловлены договором энергоснабжающей организации с потребителем или его вышестоящей организацией. Для бытовых потребителей — квартира, строение или группа территориально-объединенных строений личной собственности;

субабонент энергоснабжающей организации — потребитель, непосредственно присоединенный к электрическим сетям абонента с согласия энергоснабжающей организации и имеющий с абонентом договор на пользование электрической энергией. При передаче энергии субабоненту ответственным за соблюдение Правил пользования электрической энергией перед энергоснабжающей организацией является абонент;

граница балансовой принадлежности электрической сети — точка раздела электрической сети между энергоснабжающей организацией и абонентом, определяемая по балансовой принадлежности электрической сети;

точка учета — точка схемы электроснабжения, в которой с помощью измерительного прибора (расчетного счетчика, системы учета, и т. д.) или иным методом определяются величины расхода электрической энергии;

контрольный прибор учета — прибор учета, используемый для контроля, на основании показаний которого в данной точке сети определяется расход электрической энергии;

расчетный прибор учета электрической энергии и мощности — приборы учета (в том числе электрически активной мощности, а также суммирующие устройства и автоматизированные системы учета), устанавливаемые в соответствии с Правилами устройства электроустановок и Правилами оснащения приборами учета топлива и энергии, организации их эксплуатации;

присоединенная мощность потребителя — суммарная мощность присоединенных к электрической сети трансформаторов потребителя, преобразующих энергию в рабочее (непосредственно питающее токоприемники) напряжение, и

электродвигателей напряжением выше 1000 Вольт (В). В тех случаях, когда питание электроустановок потребителей производится от трансформаторов или низковольтных сетей энергоснабжающей организации, за присоединенную мощность потребителя принимается разрешенная к использованию мощность, размер которой устанавливается энергоснабжающей организацией и указывается в договоре на отпуск и использование электрической энергии;

заявленная мощность — расчетная максимальная мощность (нагрузка) потребителя, участвующая в максимуме нагрузки энергосистемы. Максимальная нагрузка потребителя определяется соответствующими приборами учета (по получасовым показаниям расчетных счетчиков) или автоматизированной системы учета в часы максимальной нагрузки энергосистемы;

расчетный период — период времени (месяц), за который должен быть определен расход (объем) потребления электрической энергии, произведены взаиморасчеты между потребителем и энергоснабжающей организацией за потребленную электрическую энергию. Согласованный сторонами расчетный период указывается в договоре;

промежуточный расчет — частичная оплата абонентом-плательщиком за потребленную энергию и мощность в течение расчетного периода;

окончательный расчет — расчет с абонентом-плательщиком за потребленную энергию и мощность по истечении расчетного периода;

платежный документ — платежное требование, на основании которого перечисляются денежные средства на расчетный счет энергоснабжающей организации, а также извещение, по которому производится оплата наличными;

оптовый потребитель-перепродавец — абонент энергоснабжающей организации, в качестве которого выступает специализированная хозяйственная организация, имеющая на своем балансе электрические сети и осуществляющая оптовую закупку электрической энергии у энергоснабжающей организации и электростанций и перепродажу ее по договору различным потребителям;

договорная величина потребления электрической энергии — определенное в договоре между энергоснабжающей организацией и абонентом количество энергии, потребляемой последним в соответствующий расчетный период;

перерыв в электроснабжении (отключение) — прекращение подачи электрической энергии потребителю за исключением перерыва, вызванного успешным действием автоматических устройств или отключением одной или нескольких линий энергоснабжения для потребителей, получающих энергию одновременно по нескольким линиям, не приводящего к ограничению потребления;

ограничение — снижение величины отпуска электрической энергии и (или) мощности потребителю за определенный промежуток времени вследствие применения предусмотренных в договоре мероприятий, а также при аварийных режимах в электрических сетях энергоснабжающей организации, возникших по форс-мажорным обстоятельствам;

недоотпущенная электроэнергия (недоотпуск) — количество электрической энергии, которое недополучил потребитель за время перерыва в энергоснабжении, включая отключения и ограничения;

качество электрической энергии — это соответствие параметров энергии на границе раздела электрической сети требованиям, установленным законодательством по стандартизации или договором энергоснабжения;

технологическая бронь энергоснабжения — электрическая мощность или расход (объем) энергии, которые необходимы для завершения технологического процесса, цикла производства;

аварийная бронь энергоснабжения — наименьшая электрическая мощность или расход энергии, которые необходимы при частичной или полной остановке хозяйствующего субъекта всех форм собственности для сохранности оборудования, безопасности жизни людей, сохранения аварийного и охранного освещения, вентиляции, водоотлива, водоснабжения, отопления, средств пожарной безопасности;

плановое отключение — полное или частичное прекращение подачи энергии потребителю на период ремонта или профилактики энергоустановок энергоснабжающей организации по графику планово-предупредительного ремонта с предварительным согласованием и уведомлением (не менее чем за 3 суток) абонентов, если иное не предусмотрено договором;

блок-станции — электрические станции промышленных и ведомственных потребителей, включенные непосредственно или через сети абонентов в электросеть энергетической системы и работающие по единому оперативно-диспетчерскому управлению.

II. Общие положения

2. Настоящие Правила разработаны в соответствии с законами Республики Узбекистан «О рациональном использовании энергии», «О договорно-правовой базе деятельности хозяйствующих субъектов», «О естественных монополиях», а также Гражданским кодексом Республики Узбекистан и определяют взаимоотношения энергоснабжающей организации с потребителями электрической энергии и обязательны как для энергоснабжающей организации, так и для юридических и физических лиц — потребителей электрической энергии.

3. Отпуск электрической энергии, как вида промышленной продукции, осуществляется в соответствии с настоящими Правилами на основании договора, заключенного между энергоснабжающей организацией и потребителем (абонентом), энергоустановки которого непосредственно присоединены к сетям энергоснабжающей организации. Формы типовых договоров разрабатываются в соответствии с действующими законодательными актами Республики Узбекистан и утверждаются в установленном порядке Государственным агентством по надзору в электроэнергетике («Узгосэнергонадзор»).

Субабоненты заключают договор на пользование электрической энергией с абонентом с согласия энергоснабжающей организации.

Договор между абонентом и энергоснабжающей организацией предусматривает:

- предмет договора;

- обязательность соблюдения установленных режимов потребления и согласования показателей качества электрической энергии;

- границы балансовой принадлежности сетей и энергооборудования;

- тарифные группы потребителей по оплате за электрическую энергию;

- обеспечение безопасности эксплуатации и исправности, находящихся в ведении потребителя сетей и энергооборудования, приборов учета и надежности энергоснабжения;

- присоединение к сети абонента, субабонентов (наименование потребителя, мощность, расчетные приборы учета, тарифы и другие данные);

- особые условия;

- ответственность договаривающихся сторон;

- порядок разрешения споров;

- реквизиты сторон.

4. Энергоснабжающим организациям предоставляется право дифференцировать тарифы на электрическую энергию по зонам времени суток (часы пиковый, полупиковый, ночной нагрузки) и времени года (летний и зимний периоды), при наличии у потребителя многотарифных приборов учета.

Для учета электрической энергии, использованной потребителем, могут применяться многотарифные счетчики или автоматизированные системы учета, зарегистрированные агентством «Узстандарт» или его территориальными подразделениями, имеющие сертификат Республики Узбекистан об утверждении типа средства измерения и позволяющие отдельно учитывать электрическую энергию не менее чем по четырем временным периодам каждого суток.

5. При изменении тарифа на энергию, вне зависимости от даты, договор остается в силе и потребитель обязан оплачивать полученную энергию со дня ввода нового тарифа.

6. По вопросам заключения, изменения, расторжения или продления договора стороны руководствуются законами Республики Узбекистан и настоящими Правилами.

7. Ввод в эксплуатацию новых энергоустановок и подключение новых субабонентов производится энергоснабжающей организацией после согласования допуска электроустановки в эксплуатацию с агентством «Узгосэнергонадзор».

8. Организации, перепродающие или отпускающие через свои сети энергию (оптовые потребители-перепродавцы, блок-станции, абоненты), заключают с энергоснабжающей организацией договор на общее (суммарное), с учетом энергопотребления подключенных к своим электрическим сетям других объектов количество энергии, которое определяется на основе анализа среднего энергопотребления за последние годы.

9. Потребитель (кроме населения) может присоединять к принадлежащим ему сетям новые собственные электроустановки напряжением до 1000 Вольт в пределах разрешенной мощности (кроме электрообогрева помещений и рекламы).

10. Взаимоотношения организаций, перепродающих энергию (между энергоснабжающей организацией и перепродавцом), регулируются настоящими Правилами и заключенным между ними договором на отпуск энергии.

11. Энергоснабжающая организация обязана подавать абоненту (кроме населения) энергию через присоединенную сеть в количестве, предусмотренном договором на энергоснабжение, и с соблюдением режима подачи, согласованного сторонами.

При выявлении агентством «Узгосэнергонадзор» у потребителя фактов нерационального использования энергии (согласно подписанному акту), невыполнения плана организационно-технических мероприятий (ОТМ) по экономии энергии, энергоснабжающая организация вправе уменьшить договорную величину энергопотребления исходя из выявленных фактов нерационального использования энергии.

12. Допускается перерыв или ограничение в подаче энергии без согласования с потребителем и без предупреждения, но с немедленным уведомлением его в случае необходимости принятия неотложных мер, связанных с предотвращением и ликвидацией аварии в системе энергоснабжающей организации или с работой, обеспечивающей безопасность людей, и при неуплате за использованную энергию.

13. Отключение электроэнергии (вне зависимости от причин) на время автоматического ввода в работу взаимно резервирующих источников питания или повторного автоматического восстановления основного питания, предусмотренное проектом электроснабжения объекта, не считается перерывом в электроснабжении.

14. Государственный контроль и надзор за электроустановками потребителей осуществляется агентством «Узгосэнергонадзор» в соответствии с законодательством.

15. Право прекращать подачу энергии за ее расточительное расходование и неудовлетворительное техническое состояние энергоустановок потребителя, угрожающее аварией или создающее угрозу жизни людей, имеет агентство «Узгосэнергонадзор».

16. Энергетический надзор за электроустановками, эксплуатируемыми по специальным правилам, осуществляется соответствующими министерствами и ведомствами в соответствии с законодательством.

17. Осуществление государственного энергетического надзора не освобождает абонентов от ответственности за обеспечение надлежащего технического состояния и безопасности эксплуатируемых энергетических сетей, приборов и оборудования, соблюдение установленного режима потребления энергии, а также от обязанности немедленного оповещения энергоснабжающей организации об авариях, пожарах, неисправностях приборов учета энергии и иных нарушениях, возникающих при пользовании энергией.

18. Требования к техническому состоянию и эксплуатации энергетических сетей, приборов и оборудования, а также порядок осуществления контроля за их соблюдением определяются законодательством и другими нормативными актами.

19. Ответственность за нарушение настоящих Правил определяется в договоре между энергоснабжающей организацией и потребителем в соответствии с Законом Республики Узбекистан «О договорно-правовой базе деятельности хозяйствующих субъектов», Гражданским кодексом, а также другими нормативно-правовыми актами Республики Узбекистан.

III. Технические условия на присоединение электроустановок потребителей

20. Все потребители электрической энергии, в том числе потребители, проживающие в частных жилых домах при вводе их в эксплуатацию обязаны получить технические условия на присоединение новых и дополнительных мощностей электроустановок к сетям энергоснабжающей организации.

Проектирование электроснабжения электроустановок, монтаж оборудования и подключение их к сетям энергоснабжающей организации без технических условий запрещается.

21. Технические условия на присоединение новых или дополнительных мощностей трансформаторов или двигателей напряжением 1000 Вольт и выше, на присоединение новой или увеличение разрешенной к использованию мощности низковольтных установок, присоединяемых к сетевым трансформаторам энергоснабжающей организации, выдаются энергоснабжающей организацией в установленном порядке после получения заявки от потребителя-заказчика (застройщика) или по его поручению от генеральной проектной организации.

22. При изменении категории электроустановок (по надежности электроснабжения), не вызывающей увеличения потребляемой мощности, но изменяющей схему внешнего электроснабжения потребителя, последний обязан получить дополнительные технические условия на это от энергоснабжающей организации.

23. В заявке потребитель указывает в краткой форме данные, характеризующие проектируемый объект: величину нагрузки, категорию потребителя по надежности электроснабжения, местоположение (картографический материал с привязкой к населенным пунктам вновь создаваемого предприятия), сроки проектирования и строительства объекта, определение балансовой принадлежности.

24. Субабоненты-потребители, электроустановки которых питаются от сетей абонентов энергоснабжающей организации (основных потребителей), технические условия получают от последних с разрешения энергоснабжающей организации и субабонент, получивший технические условия на присоединение от абонента, представляет ему на согласование проектную документацию на присоединение предприятия, здания, сооружения к его сетям.

Если в связи с увеличением нагрузки субабонента требуется изменение схемы внешнего электроснабжения абонента или увеличение мощности трансформаторов и высоковольтных двигателей, оговоренных в договоре с энергоснабжающей организацией, абонент получает технические условия на это в энергоснабжающей организации.

25. Проекты (рабочие проекты) электроснабжения предприятий, зданий, сооружений, их очередей или отдельных производств, разработанные в соответствии с техническими условиями, должны быть согласованы с энергоснабжающей организацией до утверждения комплексного проекта предприятия, здания, сооружения, их очередей или отдельных производств.

26. Выполнение технических условий на подключение является обязательным для всех потребителей и проектных организаций, срок действия которых указывается в технических условиях и определяется нормативами времени на проектирование, строительство или реконструкцию объекта, его очереди или отдельного строительства.

Срок действия технических условий может быть продлен после согласования с электроснабжающей организацией. Технические условия после окончания срока их действия считаются недействительными. Новые технические условия и разрешение на подключение новых или дополнительных мощностей потребитель получает в порядке, установленном настоящими Правилами.

27. Строительство новых, расширение и реконструкция действующих электроустановок (подстанций, линий электропередачи, трансформаторных пунктов и т.п.), связанных с подключением нагрузок потребителей, производится силами и за счет средств потребителей.

IV. Подача напряжения и допуск в эксплуатацию электроустановок потребителей

28. Все вновь присоединяемые и реконструируемые электроустановки потребителей (кроме подсоединяемых в уже эксплуатируемых жилых домах) должны быть выполнены согласно выданным техническим условиям и соответствовать действующим на территории Республики Узбекистан нормам и правилам, обеспечены согласованной проектной и технической приемо-сдаточной документацией.

29. Агентство «Узгосэнергонадзор» выдает экспертное заключение о возможности применения иностранных технологий в части безопасности производства на объектах, подконтрольных агентству «Узгосэнергонадзор».

30. Ввод в эксплуатацию вновь смонтированных и реконструированных электроустановок, в соответствии с настоящими Правилами, возможен после завершения их монтажа, выполнения пуско-наладочных работ, при наличии у потребителя соответствующего электротехнического персонала, лица, ответственного за электрохозяйство, укомплектования электроустановок средствами защиты по технике безопасности и средствами пожаротушения, а также после заключения договора на пользование электроэнергией и установки поверенных приборов расчетного учета.

31. До пуска электроустановок в эксплуатацию потребитель должен принять их от монтажной организации, в соответствии с настоящими Правилами, по акту и предъявить уполномоченному представителю агентства «Узгосэнергонадзор» (инспектору) проектную, техническую, приемо-сдаточную и эксплуатационную документацию в соответствии с Правилами устройств электроустановок (ПУЭ), строительными нормами и правилами (КМК), а также электроустановку для осмотра и определения возможности допуска ее в эксплуатацию.

При обнаружении в электроустановках потребителей недостатков в монтаже, отступлений от выданных технических условий на присоединение, а также при отсутствии технической документации и подготовленного персонала для обслуживания электроустановок допуск их в эксплуатацию до устранения обнаруженных недостатков запрещается.

32. Подача напряжения на новые или реконструированные электроустановки производится энергоснабжающей организацией при наличии акта о допуске их в эксплуатацию, подписанного представителем (инспектором) агентства «Узгосэнергонадзор», после заключения договора на пользование электроэнергией, поверки и установки приборов расчетного учета.

33. Агентство «Узгосэнергонадзор» и энергоснабжающая организация, осуществив технический осмотр и допуск электроустановки потребителя в эксплуатацию, не отвечают за ее нормальное функционирование в процессе эксплуатации.

34. Потребители, имеющие электроустановки (кроме населения) с сезонным характером работы, ежегодно перед включением должны письменно обращаться в агентство «Узгосэнергонадзор» с приглашением представителя агентства для осмотра.

V. Ответственность сторон за состояние электроустановок и сетей

35. В соответствии с техническими условиями на присоединение вновь вводимых или реконструируемых энергоустановок потребителя к сетям энергоснабжающей организации устанавливается балансовая принадлежность сетей и оборудования, согласно которой определяется граница ответственности между потребителем и энергоснабжающей организацией за техническое состояние и эксплуатацию электрических сетей и оборудования, которая фиксируется в акте, прилагаемом к договору.

Акт на установление границы обслуживания и ответственности за состояние сетей и оборудования подписывается представителями энергоснабжающей организации и абонента.

При этом граница ответственности устанавливается¹:

для электроустановок напряжением 1000 Вольт (В) и выше:

а) на соединителе проходного изолятора воздушной линии с наружной стороны закрытых распределительных устройств и на выходе провода из натяжного зажима portalной оттяжной гирлянды изоляторов открытых распределительных устройств;

б) на наконечниках кабельных или воздушных вводов, питающих или отходящих линий.

Граница ответственности за состояние и обслуживание линий электропередачи напряжением 1000 В и выше, имеющих отпайки (глухие или через разъединители),

¹ Энергоснабжающей организацией с согласия потребителя может быть установлена и другая обоснованная граница ответственности, обусловленная особенностями эксплуатации электроустановок.

Ответственность за состояние указанных в подпунктах «а» и «б» соединений несет организация, эксплуатирующая подстанции.

принадлежащие различным организациям, устанавливается на опоре основной линии, где произведена отпайка. Ответственность за состояние зажимов, присоединяющих отпайку, несет организация, в ведении которой находится основная линия;

для электроустановок напряжением до 1000 В:

а) при воздушном ответвлении — на первых изоляторах, установленных на здании или трубостойке;

б) при кабельном вводе — на наконечниках питающего кабеля на вводе в здание.

36. Потребитель несет ответственность за техническое состояние, соблюдение Правил техники безопасности при работе и организации эксплуатации находящихся в его ведении электроустановок.

37. При наличии специфических условий производства и эксплуатации электроустановок (подземные, взрывоопасные производства, электротяга и др.), не учтенных действующими правилами технической эксплуатации и техники безопасности, потребители обязаны иметь специальные инструкции по эксплуатации и безопасности обслуживания этих электроустановок.

38. В случае невыполнения одной из сторон договорных обязательств сторона-нарушитель несет ответственность в соответствии с порядком, установленным законодательством.

VI. Установка и эксплуатация приборов учета электрической энергии

39. Для расчетов с энергоснабжающей организацией за потребленную электроэнергию электроустановки потребителей электрической энергии в обязательном порядке должны быть обеспечены приборами учета, соответствующими по пределу измерений и классу точности требованиям нормативных документов по учету электрической энергии.

40. Присоединение к сетям электроснабжающей организации, а также к сетям абонента оптового потребителя-перепродавца и субабонентов электроустановок потребителей, не имеющих приборов учета для расчета за электроэнергию, запрещается.

41. При питании от одного источника энергоснабжения нескольких потребителей различных тарификационных групп приборы учета должны быть установлены для каждой тарификационной группы.

42. Расчетные приборы учета (в том числе средства измерений активной и реактивной мощности и энергии, а также суммирующие устройства и автоматизированные системы учета) устанавливаются в соответствии с настоящими Правилами и должны отвечать требованиям Правил устройства электроустановок (ПУЭ).

Ответственность за содержание, сохранность и техническое состояние приборов учета, измерительных трансформаторов, вторичных цепей, в т. ч. линий связи, автоматизированных систем несет организация, на балансе которой находятся приборы учета и автоматизированные системы учета.

Кроме того, для контрольного учета электроэнергии (контроля за выполнением установленных норм расхода электроэнергии) приборы учета устанавливаются в отдельных цехах, на энергоемких агрегатах, технологических линиях, в зданиях, на отдельных объектах.

43. В многоквартирных жилых домах для расчетов за электроэнергию расчетные электросчетчики устанавливаются на каждую квартиру.

Кроме поквартирных, в жилых домах устанавливаются расчетные электросчет-

чики для расчетов за электроэнергию, расходуемую на общедомовые нужды (освещение лестничных клеток, работа лифтов, насосов и т. п.).

44. Расчетные электросчетчики, а также другие средства учета электроэнергии и мощности, предназначенные для расчетов потребителей с энергоснабжающей организацией, приобретаются, проходят госповерки и устанавливаются за счет средств потребителя и регистрируются представителем энергоснабжающей организации.

45. При нарушении схемы учета (выход из строя измерительных трансформаторов тока и напряжения, вторичная коммутация, повреждение расчетных электросчетчиков по вине потребителя и их пропажа) замена, ремонт, государственная поверка и установка электросчетчиков производятся за счет средств потребителя с оплатой услуг энергоснабжающей организации по включению.

46. Потребитель обязан обеспечить надлежащее техническое состояние измерительных цепей, безопасную эксплуатацию и исправность используемых им приборов учета электроэнергии.

В случае, когда абонентом по договору выступает гражданин, использующий энергию для бытового потребления, обязанность обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасность энергетических сетей, а также приборов учета потребления энергии возлагается на энергоснабжающую организацию. За целостность пломб и счетчика, установленного в квартире, доме, отвечает наниматель, арендатор, собственник жилого дома.

При заключении договора на обслуживание и поставку электроэнергии в местах общего пользования ответственность возлагается на организацию, эксплуатирующую жилой фонд.

47. Учет активной и реактивной энергии и мощности для расчетов между энергоснабжающей организацией и потребителем производится в точке учета на границе балансовой принадлежности электросети энергоснабжающей организации и потребителя.

48. При передаче электроэнергии от энергосистемы транзитом через сети потребителя в электросеть энергоснабжающей организации часть потерь электроэнергии в сетях потребителя относится на потери в сетях энергосистемы пропорционально отношению количества электроэнергии, переданной потребителем в сеть энергоснабжающей организации, к общему количеству электроэнергии, поступившей в сеть потребителя.

49. Расчетные электрические счетчики и измерительные трансформаторы (а также испытательные блоки, крышки переходных клеммников, приводы разъединителей измерительных трансформаторов напряжения), используемые совместно с расчетными счетчиками, должны иметь на креплении кожухов и крышке клемника счетчика пломбу агентства «Узстандарт» или его территориального подразделения и энергоснабжающей организации установленного образца.

Периодическая поверка электросчетчиков и измерительных трансформаторов должна производиться в сроки, установленные Узстандартом, за счет средств потребителя.

50. Перестановка и замена измерительных трансформаторов, используемых совместно с приборами учета, производится только с согласия энергоснабжающей организации.

51. Для проведения любого вида работ, связанных с изменением или нарушением схемы учета электроэнергии, абонент обязан перед началом работ письменно известить об этом энергоснабжающую организацию. В период ремонта учет

электроэнергии может осуществляться по временным схемам или расчетам, согласованным с энергоснабжающей организацией.

VII. Общие положения расчетов за отпущенную электроэнергию

52. Расчеты с потребителями за электрическую энергию, отпускаемую как непосредственно от сетей энергоснабжающих организаций, так и через сети других организаций или абонентов энергоснабжающих организаций, производятся по показаниям расчетных приборов учета по действующим тарифам на электрическую энергию, утвержденным в установленном законодательством порядке.

53. Распределение потребителей для расчета за использованную электроэнергию по тарифным группам определяется Положением о тарифных группах потребителей электрической и тепловой энергии.

Тарифы на электрическую энергию разделяются на одноставочные, двухставочные и дифференцированные.

54. Одноставочный тариф состоит из оплаты за каждый кВт/ч отпущенной потребителю электрической энергии.

55. Двухставочный тариф состоит из годовой оплаты за каждый кВт заявленной потребителем наибольшей мощности, участвующей в максимуме нагрузки энергосистемы (или присоединенной мощности), и оплаты за каждый кВтч отпущенной электрической энергии.

56. Дифференцированный тариф состоит из оплаты за каждый киловатт-час потребленной электроэнергии в следующие периоды суток:

полупиковый период — базовый тариф (светлое время суток);

пиковый период — максимальный тариф (время максимальных нагрузок энергосистемы — утренний и вечерний «максимумы»);

ночной период — льготный тариф (темное время суток).

Величина базового тарифа (Т) определяется и утверждается в установленном порядке.

57. Промышленные и приравненные к ним потребители с присоединенной электрической мощностью 750 килоВольтАмпер (кВА) и выше рассчитываются по двухставочному тарифу, все остальные потребители электрической энергии, вне зависимости от присоединенной мощности, по одноставочному тарифу.

58. Расчеты с потребителями, имеющими несколько тарифных групп, производятся по показаниям приборов учета, установленных на каждую тарифную группу. Окончательный расчет производится по показаниям электросчетчиков в соответствии с тарифами и установленным порядком, зафиксированным в договоре.

59. Расчеты за отпущенную электроэнергию производятся по платежным документам, выписываемым энергоснабжающей организацией с предоплатой за предстоящий месяц в размере не менее 15% стоимости отпускаемой электроэнергии от договорной величины (за исключением населения).

60. При не представлении отчета о расходе электроэнергии абонентом энергоснабжающая организация производит расчет по договорной величине электропотребления с последующим перерасчетом на основании представленного отчета за фактически потребленную электроэнергию.

61. В случае, когда абонентом по договору энергоснабжения выступает гражданин, использующий энергию для бытового потребления, энергоснабжающая организация вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора в

связи с неуплатой абонентом за использованную им энергию при условии предупреждения абонента не позднее, чем за месяц до отказа от исполнения договора.

В случае, когда абонентом по договору энергоснабжения выступают юридическое лицо и физическое лицо, осуществляющее предпринимательскую деятельность без образования юридического лица, энергоснабжающая организация вправе отказаться от исполнения договора в одностороннем порядке на основаниях, предусмотренных Гражданским кодексом Республики Узбекистан.

62. При обнаружении в платежном документе ошибок или неточностей в показании счетчиков плательщик должен немедленно заявить об этом энергоснабжающей организации.

63. Энергоснабжающая организация должна не позднее десяти суток со дня подачи заявления плательщиком проверить расчет, а если необходимо и счетчики, с выездом на место и результаты проверки сообщить плательщику.

64. Подача заявления о проверке счетчика или об ошибке в платежном документе не освобождает плательщика от обязанности оплатить платежный документ в установленный срок.

65. При обнаружении нарушений в расчетном приборе учета электроэнергии энергоснабжающая организация обязана совместно с потребителем произвести перерасчет за использованную электроэнергию.

66. Отклонения в показаниях счетчика считаются допустимыми, если они не превышают пределов точности, установленных для данного прибора.

67. Если после проверки выяснится, что необходим перерасчет, то он производится при выписке очередного платежного документа за электроэнергию энергоснабжающей организацией.

68. Энергоснабжающая организация в соответствии с договором отключает абонента от электросети, письменно известив агентство «Узгосэнергонадзор», в случае:

- отсутствия у потребителя расчетного счетчика;
- повреждения расчетного прибора учета по вине абонента;
- изменения схемы включения приборов учета или подключения нагрузок помимо счетчика.

При обнаружении аналогичного нарушения инспектором агентства «Узгосэнергонадзор» по его требованию производится отключение потребителя от электросети.

69. При временном нарушении учета электроэнергии не по вине абонента расчет за израсходованную энергию производится по среднесуточному расходу предыдущего месячного периода до нарушения учета или последующего периода после восстановления учета по решению энергоснабжающей организации.

Период расчета по среднесуточному расходу электроэнергии не должен превышать одного месяца, в течение которого расчетный учет должен быть восстановлен.

В случае, если расчетный прибор учета невозможно восстановить в указанный срок по объективным причинам (отсутствие трансформаторов тока, электросчетчиков, непроходимость дорог и т. п.), порядок расчета за отпущенную абоненту электроэнергию и срок восстановления учета должны быть установлены двухсторонним соглашением абонента и энергоснабжающей организации.

Недоотпущенная электрическая энергия определяется как разность между среднесуточным потреблением электроэнергии за ближайший период с нормальным электроснабжением (рабочие или выходные сутки), предшествующий ограничению, и фактическим потреблением за сутки, в течение которых имел место недоотпуск электроэнергии.

70. Плата за 1 кВт/ч устанавливается всем потребителям за отпущенную потребителю активную электрическую энергию, учтенную расчетным счетчиком, установленным на границе раздела балансовой принадлежности.

71. При установке расчетного электросчетчика не на границе раздела потери электроэнергии от границы балансовой принадлежности электросети до места установки электросчетчика совместно с потребителями определяются расчетным путем и суммируются с полезным отпускem электроэнергии потребителю для оплаты.

72. В случае передачи, продажи объектов другим физическим или юридическим лицам потребитель обязан произвести сверку взаиморасчета с энергоснабжающей организацией с обязательным погашением задолженности за использованную энергию на момент передачи или продажи.

73. При выезде из занимаемого помещения абонент обязан известить об этом энергоснабжающую организацию и произвести полный расчет за электроэнергию по день выезда, после чего энергоснабжающая организация прекращает подачу электроэнергии на объект. Оформление нового абонента и подключение электроустановок к электросети осуществляется в установленном порядке.

74. Ни одна из сторон не будет нести ответственность за полное или частичное неисполнение своих обязательств, если таковое явится следствием форс-мажорных обстоятельств.

75. Если указанные в пункте 74 настоящих Правил форс-мажорные обстоятельства повлияли на исполнение обязательств в сроки, установленные в договоре, то эти сроки отодвигаются на время действия форс-мажорных обстоятельств.

76. При самовольном подключении юридическими и физическими лицами электроустановок к электросетям энергоснабжающей организации без соответствующего разрешения последней электроустановки немедленно отключаются от электросети, а с потребителя взыскивается стоимость использованной без разрешения энергии из расчета работы подключенного электрооборудования по установленной мощности 24 часа в сутки в течение времени со дня последней проверки, но не более срока исковой давности.

77. Потребители, занимающиеся предпринимательской деятельностью, имеющие разрешение энергоснабжающей организации на трехфазный ввод, оплачивают электрическую энергию по установленным тарифам для соответствующих групп потребителей.

VIII. Расчеты с потребителями двухставочного тарифа за отпущенную электроэнергию

78. По двухставочному тарифу оплачивается электрическая энергия, расходуемая промышленными и приравненными к ним потребителями с присоединенной мощностью 750 кВА и выше на производственные нужды, освещение и прочие нужды производственных и непроизводственных, но связанных с производством, помещений: цехов, заводоуправлений, фабрично-заводских общественных организаций, складов, гаражей и т. п., а также собственных железнодорожных подъездных путей и территорий предприятия, промышленного (внутризаводского, шахтного, рудничного и т. д.) электротранспорта.

Двухставочный тариф состоит из годовой платы за 1 киловатт (кВт) заявленной (абонированной) потребителем максимальной мощности, участвующей в максимуме нагрузки энергосистемы (основная ставка), и платы за 1 киловатт-час (кВт/ч), отпущенной потребителю активной электрической энергии (дополнительная ставка).

79. Расчеты с промышленными и приравненными к ним потребителями за электрическую энергию, расходуемую на освещение зданий и помещений и прочие нужды, не связанных с производством (жилые поселки, отдельные жилые дома, общежития, гостиницы, дома для приезжих, кинотеатры, клубы, дома культуры, больницы, поликлиники, медпункты, столовые, детские сады и ясли и т. п.), производятся по тарифам, установленным для соответствующих групп потребителей.

80. В случае, когда цеха или объекты расположены обособленно от организации и не имеют с ней общей распределительной электрической сети, расчеты с этим цехом или другими отдельными объектами производятся по тарифам, установленным для соответствующих групп потребителей, независимо от тарифа, применяемого в расчетах с самой организацией, если учет электроэнергии этих цехов и объектов не подключен к системе автоматизированного учета предприятия.

81. Потребители, установившие в качестве расчетного прибора учета «автоматизированные системы учета энергии» и «счетчики с указателем максимума», рассчитываются по фактической величине максимальной мощности, зафиксированной системой учета.

82. Заявленная потребителем мощность, участвующая в максимуме нагрузки энергосистемы, фиксируется в договоре поквартально и периодически контролируется энергоснабжающей организацией по фактическому средневзвешенному полчасовому максимуму нагрузки потребителя, определяемому по показаниям приборов учета.

83. Время контроля за фактической нагрузкой потребителя в период максимума нагрузок энергосистемы устанавливается энергоснабжающей организацией по кварталам и фиксируется в договоре.

Энергоснабжающая организация вправе устанавливать контроль за нагрузкой в часы максимума нагрузки энергосистемы.

Периоды контроля не должны превышать: утром — 2 часов, вечером — 3 часов.

84. В случае, если фактическая нагрузка потребителя в часы максимума нагрузки энергосистемы превысит значение, предусмотренное договором, в конце квартала производится перерасчет за расчетный квартал по установленной плате за 1 кВт. Оплата дополнительной мощности не дает права на дальнейшее использование повышенной, по сравнению с заявленной в договоре, мощности без получения от энергоснабжающей организации в каждом конкретном случае соответствующего разрешения.

При установке системы автоматизированного учета или счетчика с фиксацией максимума нагрузки оплата за заявленную мощность производится ежемесячно за фактическую максимальную мощность, зафиксированную приборами.

85. В случае, если по условиям размещения цехов предприятия и схемы их электроснабжения определение совмещенного максимума нагрузки предприятия в целом невозможно, расчеты производятся по заявленной мощности по отдельным источникам питания потребителя.

86. Если абонент, рассчитывающийся за электроэнергию по двухставочному тарифу, отпускает часть энергии субабонентам по одноставочным тарифам, он платит энергоснабжающей организации за мощность, уменьшенную на значение нагрузки этих субабонентов, участвующих в максимуме нагрузки энергосистемы. Уменьшение мощности определяется расчетным путем.

87. При отсутствии электросчетчиков, фиксирующих максимум нагрузки субабонентов, их фактическая нагрузка должна определяться на основе суточных графиков нагрузки субабонента за характерные периоды года и фиксироваться в договоре абонента с энергоснабжающей организацией.

88. Для потребителей с сезонным характером работы сумма основной платы определяется за соответствующий период работы потребителя расчетным путем и фиксируется в договоре с разбивкой по кварталам или месяцам.

IX. Расчеты с потребителями одноставочного тарифа за отпущенную электроэнергию

89. По одноставочному тарифу рассчитываются промышленные и приравненные к ним потребители с присоединенной электрической мощностью до 750 кВА, сельскохозяйственные потребители, электрифицированный железнодорожный и городской транспорт (трамвай, троллейбус, метрополитен) — за электроэнергию, расходуемую на тяговые цели, включая освещение и прочие нужды тяговых подстанций, движение эскалаторов, освещение платформ, организации торговли и сферы услуг, население, населенные пункты, а также потребители, использующие электрическую энергию на нужды отопления, горячего водоснабжения и охлаждения (кондиционирования), рекламу и иллюминацию.

90. Потребители, использующие электроэнергию на рекламу, иллюминацию, подсветку зданий и сооружений, вне зависимости от потребляемой мощности, обязаны получить разрешение энергоснабжающей организации и рассчитываться по соответствующей тарифной группе.

Для использования электроэнергии в целях электронагрева, необходимо представить в агентство «Узгосэнергонадзор» технико-экономическое обоснование для согласования применения электроэнергии вместо других видов топлива, кроме случаев, когда использование электроэнергии на пищеприготовление и отопление предусмотрено строительными нормами и правилами.

Порядок согласования применения электроэнергии в целях электронагрева определяет агентство «Узгосэнергонадзор».

91. Величина отпущенной электрической энергии потребителям одноставочного тарифа учитывается электрическими счетчиками на границе балансовой принадлежности электрических сетей сторон.

X. Расчеты за электроэнергию по дифференцированному тарифу

92. Дифференцированный тариф распространяется на потребителей, получающих электроэнергию от энергоснабжающих организаций, и подлежит утверждению в установленном порядке.

93. По дифференцированному тарифу оплачивается электрическая энергия, расходуемая потребителями I, II, III, IV, VI, VII, VIII тарифных групп потребителей, определенных Положением о тарифных группах потребителей электрической и тепловой энергии и оснащенных многотарифными счетчиками.

94. Время действия базового, максимального и льготного тарифов устанавливается энергоснабжающей организацией по кварталам года и фиксируется в договоре.

XI. Расчеты с сельскохозяйственными потребителями за отпущенную электроэнергию

95. Для упрощения расчетов за электроэнергию, расходуемую на производственные нужды сельскохозяйственного абонента, производственные нагрузки концент-

рируются на отдельных линиях и отпайках с установкой расчетных счетчиков на группу сельскохозяйственных производственных объектов.

96. При временном отсутствии у сельскохозяйственного абонента отдельного учета расхода электрической энергии на производственные и коммунально-бытовые и прочие нужды при общем расчетном электросчетчике на подстанции для определения расхода электроэнергии на производственные нужды из суммарного расхода, учтенного общим счетчиком, вычитается расход электроэнергии на бытовое потребление, определяемый по бытовым счетчикам, а также расход электроэнергии другими непроизводственными потребителями.

97. При общем расчетном счетчике у потребителей в договоре указывается расход энергии каждого потребителя на производственные, коммунально-бытовые и прочие нужды в процентах от суммарного электропотребления, который определяется исходя из мощности токоприемников у потребителей и числа часов их использования.

ХII. Расчеты с товариществами собственников жилья и коммунально-эксплуатационными организациями жилых домов и населенных пунктов за отпущенную электроэнергию

98. Товарищества собственников жилья и коммунально-эксплуатационные организации рассчитываются с энергоснабжающей организацией за электроэнергию, расходуемую на общедомовые нужды, по счетчикам, установленным в точке учета на границе балансовой принадлежности электросети, по установленному тарифу.

99. Электроэнергия, расходуемая товариществами собственников жилья и коммунально-эксплуатационной организацией на технические цели (на работу лифтов, насосов и т. п.), при отдельном учете оплачивается по установленному тарифу для соответствующей группы потребителей.

100. Для получения разрешения на включение в электросеть новых жилых домов товарищество собственников жилья и коммунально-эксплуатационные организации, принявшие на свой баланс эти дома, должны представить в энергоснабжающую организацию ведомость на установленные в каждом жилом доме расчетные электросчетчики (номер, тип, завод-изготовитель, год госповерки, показания электросчетчика и номер квартиры).

Для получения разрешения на включение новой электропроводки в жилых домах, ранее находившихся в эксплуатации, или домах, принадлежащих отдельным гражданам на праве частной собственности, а также электропроводки на садовых участках, в гаражах для личных автомашин и т. п., потребитель обязан подать в энергоснабжающую организацию соответствующее заявление.

101. Допуск в эксплуатацию электрооборудования и сетей жилых домов производится после приемки и оформления эксплуатирующей организацией.

Включение под напряжение электроустановок производится после заключения договоров на пользование электроэнергией.

102. Энергоснабжающая организация открывает лицевые счета на ответственных нанимателей, арендаторов, собственников жилых помещений с вручением каждому из них расчетных книжек с бланками квитанций и извещений для самостоятельной выписки платежных документов за электроэнергию.

103. Переоформление лицевого счета на другого абонента и перенос расчетных приборов учета производится только с разрешения энергоснабжающей организации.

При въезде в квартиру, которая ранее была подключена к электросети, новый собственник жилых помещений обязан в течение 5 дней оформить в энергоснабжающей организации лицевой счет на свое имя. При не оформлении в указанный срок вся ответственность за неоплату возлагается на нового собственника жилых помещений.

104. В случае неуплаты одним из жильцов, проживающим в помещении коммунального фонда целевого назначения, причитающейся с него суммы за электрическую энергию при расчете по общему расчетному электросчетчику, энергоснабжающая организация действует согласно договору, заключенному между товариществом собственников жилья (коммунально-эксплуатационной организацией) и индивидуальными жильцами.

Споры между жильцами по взаимным расчетам за пользование электрической энергией рассматриваются в судебном порядке.

105. При проживании в коммунальной квартире нескольких семей распределение израсходованной за расчетный период электроэнергии между отдельными семьями производится по показаниям контрольных электросчетчиков, а при их отсутствии — по мощности имеющихся в каждой семье токоприемников и числу часов их использования.

Количество электроэнергии, расходуемой в местах общего пользования, распределяется между отдельными семьями по количеству фактически проживающих жильцов.

Контроль за правильностью работы контрольных электросчетчиков, снятие с них показаний и производство взаимных расчетов за электроэнергию является обязанностью самих жильцов.

Энергоснабжающая организация не производит никаких расчетов между гражданами, пользующимися электрической энергией через общий расчетный счетчик.

106. Ответственность за соблюдение настоящих Правил в части своевременной оплаты платежных документов за электроэнергию, обеспечения сохранности и целостности расчетного электросчетчика в квартире возлагается на владельца квартиры.

107. При установке расчетных электросчетчиков на лестничных клетках ответственность за их сохранность и целостность несет товарищество собственников жилья и коммунально-эксплуатационная организация, в ведении которой находится жилой дом.

В случае повреждения или хищения электросчетчиков, установленных на лестничных клетках, товарищество собственников жилья и коммунально-эксплуатационная организация обязаны за свой счет восстановить электросчетчики.

108. Товарищества собственников жилья, коммунально-эксплуатационные и другие организации, предоставляющие помещения в жилых домах и других зданиях в аренду предприятиям, учреждениям или организациям, не имеют права без ведома энергоснабжающей организации присоединять к внутридомовым сетям электроустановки, принадлежащие арендаторам (независимо от целей использования электроэнергии).

109. Арендаторы (юридические лица), после получения ордера на занятие помещения или заключения договора с владельцем здания (дома), обязаны в трехдневный срок обратиться в энергоснабжающую организацию для решения вопросов, связанных с использованием электроэнергией в арендуемом помещении.

110. Ответственность сторон за бесперебойное электроснабжение от границ раздела сетей до абонентов несут товарищества собственников жилья и комму-

нально-эксплуатационные организации, заключившие договор с энергоснабжающей организацией.

ХIII. Расчет за использованную электрическую энергию с бытовыми абонентами (населением)

111. Бытовые потребители (население) оплачивают электроэнергию, расходуемую на личные нужды в квартирах, подсобных хозяйствах, на приусадебных садовых объектах личного пользования по единому одноставочному тарифу, установленному для населения, независимо от мощности и назначения применяемых в быту токоприемников и места установки расчетных электросчетчиков.

112. Электросчетчик приобретается бытовым абонентом и сдается в энергоснабжающую организацию для госповерки и регистрации.

По заявке бытового абонента о готовности места установки электросчетчик устанавливается представителем энергоснабжающей организации в присутствии бытового абонента.

113. Допускается временное пользование электроэнергией без электросчетчика по согласованию с энергоснабжающей организацией, при этом оплата производится по мощности установленных токоприемников и числу часов их работы.

В этом случае разрешается производить оплату не более одного месяца, после чего производится отключение абонента для установки счетчика.

114. При сомнении в правильности показаний электросчетчиков абонент подает заявление в энергоснабжающую организацию в установленном порядке.

Если будет установлено, что счетчик работает в пределах допустимых погрешностей, абонент оплачивает затраты, связанные с поверкой или заменой счетчика.

115. При обнаружении у бытового абонента изменения схемы включения расчетного электросчетчика, его повреждения, срыва пломб, искусственного торможения диска и других нарушений с целью снижения показаний потребления электроэнергии, энергоснабжающая организация производит перерасчет за пользование электроэнергией абонентом за период со дня последней проверки, но не более срока исковой давности.

116. Если абонент, не имеющий расчетного электросчетчика, временно не проживает на данной жилой площади по каким-либо причинам, то он обязан в письменном виде поставить в известность энергоснабжающую организацию.

В противном случае с абонента за весь период отсутствия будет взиматься среднемесячная оплата по шкале, утвержденной Советом Министров Республики Каракалпакстан и хокимиятами областей и города Ташкента.

117. Взимание с бытовых абонентов каких-либо дополнительных сумм за электроэнергию сверх установленной тарифной стоимости запрещается.

118. Бытовые абоненты, занимающиеся индивидуальным предпринимательством в квартирах, частных домах, на садовых участках, в гаражах, оплату за использованную электроэнергию производят согласно тарифной группе потребителей электрической энергии по виду предпринимательской деятельности (торговля, услуги, выпуск товаров и т. д.), при наличии возможности учета объема потребления на предпринимательские нужды.

При этом необходимо установить отдельный электросчетчик, учитывающий расход электроэнергии на предпринимательскую деятельность.

119. При задолженности по оплате более одного месяца энергоснабжающая организация вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора в

связи с неуплатой абонентом за использованную им энергию при условии предупреждения абонента не позднее чем за месяц до прекращения подачи электроэнергии.

Подача электроэнергии восстанавливается в порядке очередности после погашения абонентом задолженности и оплаты расходов по включению.

Все спорные вопросы между энергоснабжающей организацией и бытовыми абонентами, связанные с задолженностью за электрическую энергию, решаются в соответствии с действующим законодательством Республики Узбекистан.

120. Энергоснабжающей организацией каждому бытовому абоненту выдается расчетная книжка установленной агентством «Узгосэнергонадзор» образца, по которой осуществляется оплата электроэнергии. Каждый лист расчетной книжки содержит квитанцию и извещение, на которых должен быть проштампован номер лицевого счета абонента.

Обе части платежного документа (извещение и квитанция) должны быть заполнены одинаково, четко, без помарок. В платежных документах должны быть указаны: фамилия, адрес, текущая и предыдущая даты оплаты и соответствующие им показания счетчика, разность показаний и сумма оплаты.

121. Бытовые абоненты, проживающие в домах, централизованно оборудованных электроплитами для приготовления пищи, оплачивают электроэнергию по соответствующему тарифу.

122. Объем потребления электрической энергии бытовым абонентом за расчетный период определяется по фактически произведенной им оплате за использованную электроэнергию по показаниям электрического счетчика, установленного у абонента.

123. Снятие показаний с расчетных электросчетчиков и выписка платежных документов с учетом предоплаты производится ежемесячно контролером энергоснабжающей организации или самим абонентом по действующему на момент оплаты тарифу, независимо от того, за какой период производится расчет предоплаты.

В том случае, если платежный документ (извещение-квитанция) заполняется контролером, он вручается абоненту, а в его отсутствие — любому совершеннолетнему лицу, проживающему с ним в одной квартире или частном доме.

124. Если при очередном обходе помещение, в котором установлен расчетный счетчик, закрыто, контролер энергоснабжающей организации выписывает платежный документ на основе данных о фактическом расходе электроэнергии за предыдущий период, о чем делается соответствующая отметка в лицевом счете абонента.

Контролер энергоснабжающей организации имеет право доступа к электрическим счетчикам в квартире с 8.00 до 20.00 часов при наличии у него именного удостоверения с соответствующим сроком действия.

125. Абоненты, у которых установлены счетчики с устройствами предварительной оплаты за электроэнергию, оплату электроэнергии осуществляют с помощью электронной карточки.

Расчеты ведутся по принципу предоплаты. По факту расхода оплаченного количества электроэнергии абонент должен явиться в пункт приема оплаты за электроэнергию и оплатить следующую долю электроэнергии.

126. Оплата по платежному документу производится абонентом ежемесячно с 1 по 10 число через организации, принимающие платежи от населения.

127. Абонент самостоятельно выписывает платежное извещение и оплачивает сумму в соответствии с правилами, указанными в расчетной книжке.

Ошибки, допущенные абонентом при выписке и оплате платежных документов, учитываются энергоснабжающей организацией по мере их выявления в течение срока исковой давности.

128. Моментом оплаты считается дата, указанная в банковском документе.

Если между суммами, указанными в извещении, квитанции или оттиске кассового аппарата, имеются несоответствия, то принимается сумма, указанная в банковском документе (штампе банка).

129. Организация, принимающая платежи от населения (отделения Народного банка и других коммерческих банков, отделения Государственной акционерной компании «Узбекистон почтаси»), формирует извещения в пачки и бандероли.

Каждая бандероль (комплект извещений бытовых абонентов, принятых отделением банка за определенный период) при передаче в энергоснабжающую организацию должна содержать ярлык, на котором должны быть указаны:

- даты начала и окончания формирования бандероли;
- количество документов в бандероли; общая сумма принятых платежей;
- сумма, удержанная в качестве вознаграждения за кассовое обслуживание;
- переводимая сумма, перечисляемая на счет энергоснабжающей организации.

130. При задолженности в оплате за один месяц и более организацией, принимающей платежи от населения, взимается штраф от общей суммы платежа.

131. Недоплаты и переплаты, возникающие из-за арифметических ошибок, неверного применения тарифов, пересчитываются по действующему тарифу в кВт/ч и вместе с разрывами или наложениями в показаниях учитываются энергоснабжающей организацией по мере их выявления нарастающим итогом в пределах срока исковой давности.

132. При изменении действующих тарифов энергоснабжающей организацией устанавливается дата погашения задолженности по старому тарифу, которая через средства массовой информации доводится до населения.

Со следующего дня после указанной даты оплата производится только по новому тарифу.

133. Если в период изменения действующих тарифов оплата по старому тарифу была произведена после установленного срока, то сумма оплаты пересчитывается в кВт/ч по новому тарифу и учитывается нарастающим итогом в пределах срока исковой давности.

134. Абонент, при желании, может произвести предоплату за пользование электроэнергией на срок не менее одного месяца, но не более 12 месяцев, без перерасчета суммы при изменении тарифа.

135. При невозможности снятия показаний расчетных электросчетчиков по истечении одного расчетного периода по вине абонента, если при этом абонент сам не передает в энергоснабжающую организацию сведения о количестве израсходованной электроэнергии и ее оплате, а также при отсутствии предоплаты энергоснабжающая организация вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора в связи с неуплатой абонентом за использованную им энергию при условии предупреждения абонента не позднее, чем за месяц до прекращения подачи электроэнергии.

136. Перерасчет производится: по мощности осветительных токоприемников и числу часов их использования; при наличии у абонента штепсельных розеток (независимо от количества розеток и токоприемников) из расчета использования мощности 600 ватт (вт) 24 часа в сутки, а при наличии нагревательных приборов или другого электрооборудования мощностью более 600 вт — по фактической мощности находящегося в пользовании абонента оборудования из расчета использования его 24 часа в сутки.

137. Нарушения, допущенные абонентом при пользовании электроэнергией,

оформляются двухсторонним актом представителей энергоснабжающей организации и абонента в двух экземплярах, один из которых вручается абоненту, и одновременно производится отключение абонента, нарушившего правила пользования электроэнергией.

138. На основании акта энергоснабжающая организация определяет количество неучтенной электроэнергии и выписывает абоненту дополнительный платежный документ для оплаты.

При выписке платежного документа по акту нарушения с учетом срока исковой давности применяется действующий тариф.

Абонент имеет право подать заявление, опротестовывающее решение энергоснабжающей организации, однако это не освобождает его от оплаты дополнительного платежного документа в установленный срок.

При неуплате по дополнительному платежному документу в 10-дневный срок энергоснабжающая организация отключает абонента и передает в суд иск о взыскании с абонента предъявленной суммы в принудительном порядке.

139. Спорные вопросы, возникающие между абонентом и энергоснабжающей организацией, разрешаются в соответствии с действующим законодательством.

При не достижении согласия сторон споры решаются в судебном порядке.

XIV. Права и обязанности потребителей электроэнергии (юридических лиц) и энергоснабжающей организации

140. Потребители электрической энергии обязаны:

производить предоплату за электрическую энергию и потребляемую мощность в размере не менее 15 процентов от договорной величины;

учитывать и сообщать по требованию энергоснабжающей организации*:

ежесуточный, ежемесячный расходы и фактические величины потребляемой мощности;

ежесуточный расход реактивной энергии и мощности за периоды максимальных и минимальных нагрузок энергосистемы;

расход активной энергии (мощности) каждые 30 минут во время прохождения максимума нагрузок энергосистемы.

141. Потребители электрической энергии имеют право потребовать от энергоснабжающей организации:

поставлять электроэнергию на границу раздела электросетей в объеме, указанном в договоре;

поддерживать на границе балансовой принадлежности электросетей значения показателей качества электроэнергии, установленные договором и стандартами;

предупреждать о возможных перебоях в снабжении электроэнергией в связи с плановыми ремонтами электросетей энергоснабжающей организации;

перераспределять по согласованию с энергоснабжающей организацией 2 раза в течение текущего квартала (в 1-ом и во 2-ом месяцах не позднее чем за 10 дней до их окончания) месячный договорной объем потребления электроэнергии в пределах квартального объема.

142. Энергоснабжающая организация обязана:

поставлять электроэнергию на границу раздела электросетей в объеме, указанном в договоре;

* Записи суточного расхода электроэнергии и фактической нагрузки (активной и реактивной) производится потребителем в пронумерованном и прошнурованном журнале с печатью.

поддерживать на границе балансовой принадлежности электросетей значения показателей качества электроэнергии, установленные договором и стандартами;

предупреждать о возможных перебоях в снабжении электроэнергией в связи с плановыми ремонтами электросетей энергоснабжающей организации не позднее чем за 3 суток;

сообщать причины внеплановых прекращений подачи электроэнергии;

сообщать сроки замены расчетных электросчетчиков в соответствии с требованиями действующих государственных нормативных документов;

заблаговременно сообщать о вводимых ограничениях с указанием объема и времени ввода ограничения;

обеспечивать бесперебойную подачу электроэнергии потребителю согласно договору, заключенному между энергоснабжающей организацией и потребителем;

рассматривать заявления потребителей о недоотпуске электроэнергии или о других нарушениях энергоснабжения не позднее 10 дней со дня получения от потребителя заявления и направлять исчерпывающий ответ в соответствии с настоящими Правилами.

143. Энергоснабжающая организация имеет право прекратить подачу электроэнергии в случаях:

расхода электроэнергии сверх договорной величины электропотребления или нарушения установленного режима электропотребления;

пользования электрической энергией без договора на электропотребление;

самовольного присоединения токоприемников к сети энергоснабжающей организации или увеличения мощности сверх значения, обусловленного договором;

присоединения токоприемников помимо счетчика или нарушения схем учета электроэнергии;

неуплаты за использованную электроэнергию в установленные сроки;

недопуска представителя энергоснабжающей организации к приборам расчетного учета.

144. Энергоснабжающая организация не несет материальной ответственности перед потребителем:

за отпуск электроэнергии пониженного качества за те сутки, в течение которых потребитель не соблюдал установленный режим электропотребления, допуская превышение договорной величины электропотребления или мощности, не выполнял установленный энергоснабжающей организацией график ограничения электропотребления;

за перерыв в подаче электрической энергии на время срабатывания автоматического ввода резерва (АВР), автоматического повторного включения (АПВ) и автоматической частотной разгрузки (АЧР).

145. Материальная ответственность энергоснабжающей организации и потребителей электрической энергии за неисполнение или ненадлежащее исполнение договорных обязательств устанавливается законодательством и договором.

XV. Скидки и надбавки к тарифу на электрическую энергию за компенсацию реактивной мощности и энергии

146. Скидки (надбавки) за компенсацию реактивной энергии (мощности) производятся промышленным и приравненным к ним потребителям, электрифицированному железнодорожному и городскому транспорту (электротяга), сельскохозяйствен-

ным потребителям, имеющим среднемесячное потребление электроэнергии по одной точке учета более 30 тыс. кВт/ч.

147. Скидки (надбавки) за компенсацию реактивной мощности и энергии определяются на основе показаний приборов учета реактивной мощности и энергии и взимаются в виде платы за 1 кВАР максимальной нагрузки и (или) платы за 1 кВАР потребленной реактивной энергии.

148. Надбавки применяются энергоснабжающей организацией при потреблении абонентом реактивной мощности и энергии сверх договорной величины в часы больших нагрузок электрической сети, от которой питается потребитель, и при генерации потребителем реактивной энергии в часы малых нагрузок энергосистемы.

149. Скидки с тарифа предоставляются энергосистемой при генерации потребителем реактивной энергии в сеть энергосистемы в часы больших нагрузок электрической сети и при потреблении реактивной энергии из сети энергосистемы в часы малых нагрузок электрической сети в случае, если необходимость таких режимов работы потребителя установлена в договоре.

150. Часы больших и малых нагрузок электрической сети — это периоды суток, в которые потребление (генерация) реактивной мощности абонентом приводит к дополнительным потерям электроэнергии в сети электроснабжающей организации.

Часы больших и малых нагрузок электрической сети энергоснабжающая организация может устанавливать индивидуально для каждого потребителя на основе анализа графиков реактивной нагрузки потребителя и сети, от которой он получает питание.

Сумма часов больших и малых нагрузок в сутки равна 24 часам, включая:

часы больших нагрузок — с 07 час. 00 мин. до 23 час. 00 мин.;

часы малых нагрузок — с 23 час. 00 мин. до 07 час. 00 мин.

151. Потребление и генерация реактивной мощности и энергии регистрируются автоматическими системами учета или счетчиками со стопорами.

Допускается применять счетчики без стопоров, включаемые контактными часами в периоды больших и малых нагрузок электрической сети. Тяговые подстанции электрифицированного железнодорожного и городского транспорта оснащаются одним счетчиком без стопора и расчеты производятся за суммарное потребление или генерацию реактивной энергии в соответствии с надбавками к тарифу.

152. Контроль за фактической реактивной мощностью потребителя должен производиться по счетчикам или другим приборам учета, фиксирующим 30-минутный максимум реактивной нагрузки в часы больших нагрузок электрической сети. Допускается фиксировать максимум реактивной нагрузки в часы максимума нагрузок энергосистемы.

При нескольких питающих линиях за расчетную реактивную мощность принимается 30-минутный максимум суммарной реактивной нагрузки, определяемый специальным устройством — сумматором.

При отсутствии сумматора максимум суммарной нагрузки определяется как сумма максимумов, зафиксированных указывающими элементами электросчетчиков по каждой из питающих линий.

В случае установления энергосистемой необходимости генерации потребителем реактивной энергии в сеть энергосистемы в часы больших нагрузок электрической сети и (или) принудительного потребления реактивной энергии в часы ее малых нагрузок способ учета энергии согласовывается между энергоснабжающей организацией и потребителем и отражается в договоре.

153. В договоре на пользование электроэнергией промышленными и приравненными к ним потребителями указываются:

экономическое значение реактивной энергии, потребляемой из сети энергосистемы за месяц в часы больших нагрузок электрической сети;

экономическое значение 30-минутной реактивной мощности, потребляемой из сети энергосистемы в часы больших нагрузок электрической сети;

технические пределы потребления реактивной мощности в часы больших нагрузок электрической сети и (или) реактивной энергии за месяц в эти же часы, при превышении которых энергоснабжающая организация не несет ответственности за снижение напряжения в точке учета электроэнергии ниже уровня, установленного в договоре на пользование электроэнергией для часов максимума нагрузки электрической сети;

предельные значения реактивной мощности и (или) реактивной энергии, генерируемой в сеть энергосистемы в часы больших нагрузок электрической сети за месяц и (или) принудительно потребляемой в часы ее малых нагрузок за месяц;

экономическое значение реактивной энергии и мощности, технические пределы потребления реактивной мощности в часы больших нагрузок электрической сети и (или) реактивной энергии за месяц в эти же часы устанавливаются энергоснабжающей организацией на основании расчета режимов распределительных сетей, питающих абонентов системного расчета по каждому узлу энергосистемы.

При отсутствии вышеуказанного расчета взимается плата только за фактически потребленную реактивную энергию по цене, равной 5% действующего тарифа за активную энергию, без НДС.

154. В договоре на пользование электроэнергией тяговыми подстанциями электрифицированного железнодорожного транспорта и подстанциями метрополитена указываются экономическое значение и технический предел потребления реактивной энергии за месяц.

Экономическое значение и технические пределы потребления и генерации реактивной энергии тяговыми подстанциями железнодорожного транспорта постоянного и переменного тока указываются суммарно по тяговым подстанциям, соединенным контактной сетью, расчеты за потребление энергии которыми производятся с одной энергоснабжающей организацией.

155. Экономические значения и технические пределы потребления и генерации реактивной энергии за месяц и реактивной мощности в часы больших нагрузок электрической сети фиксируются в договоре поквартально или ежемесячно, если потребление и генерация реактивной энергии и мощности регистрируются автоматическими системами учета или счетчиками с фиксацией максимума нагрузки.

156. Если точка учета электроэнергии находится на стороне низкого напряжения трансформатора, принадлежащего потребителю, потери реактивной мощности и энергии в трансформаторе потребитель оплачивает по тарифу, установленному договором.

XVI. Скидки и надбавки к тарифу на электрическую энергию за качество электрической энергии

157. Скидки (надбавки) к тарифу за качество электроэнергии определяются по действующим тарифам. Надбавки к тарифам за качество электроэнергии не являются штрафной санкцией и взимаются согласно договору.

158. Перечень показателей качества электроэнергии (ПКЭ), применяемых при расчетах за электроэнергию, устанавливается на основе совместных предложений энергосистемы и потребителя, согласия другой стороны не требуется.

159. Если фактический вклад потребителя в ухудшение качества электроэнергии превышает допустимый, то определенное значение санкции является надбавкой к тарифу, в противном случае — скидкой с тарифа.

160. Размер скидки (надбавки) по каждому ПКЭ рассчитывается в зависимости от показателей относительной суммарной продолжительности (T1 и T2) выхода в расчетном периоде рассматриваемого ПКЭ соответственно за нормально и максимально допустимые значения. Значения T1 и T2 определяют за время измерения, продолжительность которого по каждому ПКЭ устанавливается в договоре, но не менее 1 рабочих суток. При наличии автоматизированных средств измерения значения T1 и T2 должны измеряться непрерывно. В случае периодических измерений расчетный интервал, на который распространяются их результаты, устанавливается по договоренности между энергоснабжающей организацией и потребителем (но не менее одного квартала) и фиксируется в договоре.

161. Значения фактических вкладов потребителя в ухудшение качества электроэнергии по каждому ПКЭ, зафиксированному в договоре, устанавливаются на основе эпизодических измерений и записываются в протокол измерений. Эти значения фактических вкладов используются до тех пор, пока одна из сторон не поставит вопрос об их пересмотре.

162. Измерения ПКЭ проводят совместно энергоснабжающая организация и потребитель в сроки, установленные в договоре. В случае отсутствия в договоре указаний о периодичности измерений, а также в случае резкого изменения условий работы потребителя или энергосистемы измерения могут быть проведены по инициативе любой из сторон. Другая сторона должна в 3-дневный срок согласовать конкретную дату проведения измерений, которые должны быть выполнены в 10-дневный срок после обращения иницилирующей стороны.

163. Отклонения напряжения, коэффициенты несинусоидальности и колебаний напряжения измеряют либо в одной из фаз, либо во всех фазах по договоренности между энергоснабжающей организацией и потребителем. При измерении во всех фазах T1 и T2 определяют как средние значения.

164. Порядок определения фактического вклада потребителя в ухудшение качества электроэнергии указывается в договоре на пользование электроэнергией.

XVII. Условия ограничения или прекращения отпуска электрической энергии

165. Электрическая энергия подается потребителю согласно заключенному с ним договору.

Ограничение в потреблении электроэнергии, а также реализация мероприятий по регулированию графиков нагрузок потребителей осуществляются в порядке, утвержденном Государственно-акционерной компанией (ГАК) «Узбекэнерго».

Ограничение потребителей в потреблении электроэнергии осуществляется согласно графику ограничений, согласованному с абонентом.

166. При возникновении дефицита мощности и энергии в энергосистеме вводятся графики ограничений и отключений по мощности и потреблению.

167. Графики ограничения и отключения по мощности и электропотреблению разрабатываются потребителями совместно с энергоснабжающей организацией и согласовываются на месте с руководителями городских и областных хокимиятов.

168. Графики ограничения и отключения электрической энергии составляются на случай возникновения недостатка электрической энергии и мощности в энерго-

системе во избежание недопустимых условий работы оборудования электростанций и электрических сетей для сохранения устойчивости параллельной работы энергосистемы, предотвращения возникновения аварий и исключения неорганизованных отключений потребителей.

169. Графики ограничения потребления и отключения электроэнергии составляются энергоснабжающими организациями ГАК «Узбекэнерго» совместно с потребителями на основании акта определения технологической и аварийной брони организации и их выполнение является обязательным для всех потребителей, включенных в эти графики.

170. Графики ограничения потребления и отключения электроэнергии составляются на период с 1 октября текущего года до 1 октября следующего года и сообщаются потребителям.

171. Составляются следующие виды графиков:

ограничения потребления электроэнергии (в киловатт-часах) при недостатке топлива или гидроресурсов в энергосистеме. График должен предусматривать сокращение потребления электроэнергии до технологической, далее до аварийной брони потребителей (кроме объектов, не подлежащих ограничению) с разбивкой потребления на 5 равных очередей;

ограничения потребления мощности (в киловаттах) при недостатке ее в энергосистеме. График должен предусматривать снижение потребляемой мощности до аварийной брони потребителей на часы прохождения утреннего и вечернего максимумов нагрузки энергосистемы с разбивкой потребляемой мощности на 5 равных очередей;

отключения электроэнергии, применяемые при угрозе возникновения аварии в результате образовавшегося недостатка мощности, когда нет времени для введения графиков ограничения потребления и мощности. В графике должно предусматриваться полное отключение потребляемой мощности потребителей энергосистемы с разбивкой отключаемой мощности на 5 равных очередей, кроме объектов, не подлежащих отключению.

Кроме того, энергосистема разрабатывает специальный график отключения потребителей с питающих линий электропередачи.

В график отключения электроэнергии и специальный график должны преимущественно включаться подстанции, имеющие устройства автоматики, телеуправления или постоянно обслуживающий персонал и надежную телефонную связь. Потребители могут быть ограничены в потреблении электроэнергии до аварийной брони электроснабжения.

172. Порядок введения в действие графиков ограничения и отключения следующий:

графики ограничения и отключения потребления электрической энергии и мощности вводятся в действие распоряжением председателя правления ГАК «Узбекэнерго». Распоряжения на введение ограничений потребления электроэнергии на всех уровнях диспетчерского управления передаются с записью в оперативном журнале величины, времени начала и окончания ограничения;

энергоснабжающая организация извещает потребителей о введении в действие графиков ограничения потребления электроэнергии на следующие сутки не позднее чем в 14 часов текущих суток с указанием величины, времени начала и окончания ограничения.

При необходимости срочного введения графиков ограничения потребления электроэнергии извещение об этом передается потребителям не позднее чем за 1 час до начала действия ограничения, независимо от времени суток.

Графики отключения вводятся потребителями немедленно после получения извещения от энергоснабжающей организации о введении графиков отключения.

При необходимости снижения потребления электроэнергии на длительный период вводится в действие график ограничения потребления электрической энергии и мощности, равнозначный графику отключения мощности.

Руководители организаций и учреждений, в том числе и организаций с непрерывным технологическим производством (кроме объектов, не подлежащих ограничению и отключению), включенных в графики ограничений и отключений, обязаны организовать безусловное выполнение графиков ограничения и отключения электроэнергии в указанный энергоснабжающей организацией срок, в противном случае они несут ответственность, установленную законодательством, за последствия, вытекающие из принудительных отключений с питающих центров за невыполнение графиков отключений и ограничений.

Энергоснабжающая организация, при невыполнении потребителями распоряжения о введении в действие графиков ограничения электрической энергии и мощности после предупреждения, принудительно ограничивает отпуск электроэнергии потребителям в размере, обеспечивающем заданное снижение потребления электрической энергии и мощности.

XVIII. Взаимоотношения с потребителями, имеющими блок-станции

173. Электрические станции промышленных и ведомственных потребителей, включенные непосредственно или через сети абонентов в электросеть энергетической системы, являются блок-станциями, которые должны работать по обоюдному согласованным решениям и обязаны подчиняться единому оперативно-диспетчерскому управлению энергосистемы.

Годовые планы выработки электроэнергии по блок-станциям и годовые планы отдачи электроэнергии блок-станциями в энергосистему утверждаются и оформляются договором между энергоснабжающей организацией и блок-станцией.

Отпуск электрической энергии блок-станций в сеть энергоснабжающей организации определяется в соответствии с договором.

174. Диспетчерская служба энергоснабжающей организации в соответствии с оговоренным договором месячным планом устанавливает для блок-станции на каждые сутки график нагрузки и отпуска электроэнергии в сеть энергосистемы.

При снижении нагрузки блок-станцией ниже значения, установленного диспетчерским графиком, энергоснабжающая организация имеет право по промышленным организациям, которым принадлежит блок-станция, ввести ограничения мощности на размер снижения нагрузки блок-станцией, за исключением тех случаев, когда снижение нагрузки блок-станции произошло по форс-мажорным причинам.

175. Учет активной и реактивной электроэнергии и мощности, отдаваемой в сеть энергоснабжающей организации, а также потребляемой от энергоснабжающей организации, производится счетчиками с торможением обратного хода, установленными блок-станцией.

Данные электросчетчики передаются в эксплуатацию энергоснабжающей организации.

Потери электроэнергии в повышающих трансформаторах, принадлежащих блок-станции, как при отдаче электроэнергии в районную сеть, так и при получении электроэнергии от энергоснабжающей организации относятся на счет блок-станции.

176. В случае, когда потребитель, имеющий блок-станцию, отдает электроэнер-

гию в сеть энергоснабжающей организации и получает электроэнергию от энергоснабжающей организации, расчеты между энергоснабжающей организацией и данным потребителем производятся за сальдовое количество электроэнергии в расчетный период.

177. В случае, когда количество электроэнергии, отданной потребителем от своей блок-станции в сеть энергоснабжающей организации, превышает количество электроэнергии, полученной от энергоснабжающей организации, сальдовое количество электроэнергии оплачивается энергоснабжающей организацией по расчетному тарифу.

На электрическую энергию, отпускаемую блок-станциями в сеть энергосистемы, устанавливаются расчетные тарифы в установленном законодательством порядке.

Если количество электрической энергии, отданной потребителем, имеющим блок-станцию, в сеть энергоснабжающей организации, меньше, чем он получил энергии от энергоснабжающей организации, то потребитель оплачивает сальдовое количество электрической энергии по тарифу, установленному для группы потребителей, к которой он относится.

178. Расчеты за электроэнергию, отпущенную блок-станцией в сеть энергоснабжающей организации, производятся согласно договору.

179. Недоотпуск электроэнергии в районную сеть по вине блок-станции определяется разностью между оговоренным договором и фактическим отпуском электроэнергии в сеть.

180. Блок-станция не несет ответственности за перерывы в подаче электроэнергии, вызванные форс-мажорными обстоятельствами (пожарами, маловодьем, наводнениями, грозой, при наличии в электросетях грозозащитных средств, гололедом, бурей, пургой, снежными заносами и т. п.).

181. Потребитель, имеющий блок-станцию, имеет право отпускать энергию потребителю по прямому договору, если количество электроэнергии, отданной в сеть энергоснабжающей организации, превышает количество электроэнергии, полученной от энергоснабжающей организации.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к постановлению Кабинета Министров
от 16 июня 2003 года № 271

Правила пользования тепловой энергией

I. Основные понятия и термины

1. В настоящих Правилах использованы следующие основные понятия и термины:

приемник тепловой энергии — установка или прибор, предназначенный для приема и использования тепловой энергии;

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

абонент теплоснабжающей организации — потребитель, непосредственно присоединенный к сетям теплоснабжающей организации, имеющий с ней границу балансовой принадлежности тепловых сетей, право и условия пользования теп-

ловой энергией которого обусловлены договором теплоснабжающей организации с потребителем или его вышестоящей организацией;

субабонент теплоснабжающей организации — потребитель, непосредственно присоединенный к тепловым сетям абонента с согласия теплоснабжающей организации и имеющий с абонентом договор на пользование тепловой энергией. При передаче энергии субабоненту ответственным за соблюдение Правил пользования тепловой энергией перед теплоснабжающей организацией является абонент;

граница балансовой принадлежности тепловой сети — точка раздела тепловой сети между теплоснабжающей организацией и абонентом, определяемая по балансовой принадлежности тепловой сети;

точка учета — точка схемы теплоснабжения, в которой с помощью измерительного прибора (расчетного счетчика, системы учета, тепломера и т. п.) или иным методом определяются величины расхода тепловой энергии;

контрольный прибор учета — прибор учета, используемый для контроля, на основании показаний которого в данной точке сети определяется расход тепловой энергии;

расчетный прибор учета тепловой энергии — приборы учета, устанавливаемые в соответствии с Правилами устройства электроустановок и Правилами оснащения приборами учета топлива и энергии, организации их эксплуатации;

расчетный период — период времени (месяц), за который должен быть определен расход (объем) потребления тепловой энергии, произведены взаиморасчеты между потребителем и теплоснабжающей организацией за потребленную тепловую энергию. Согласованный сторонами расчетный период указывается в договоре;

промежуточный расчет — частичная оплата абонентом-плательщиком за потребленную энергию и мощность в течение расчетного периода;

окончательный расчет — расчет с абонентом-плательщиком за потребленную энергию и мощность по истечении расчетного периода;

платежный документ — платежное требование, на основании которого перечисляются денежные средства на расчетный счет теплоснабжающей организации, а также извещение, по которому производится оплата наличными;

оптовый потребитель-перепродавец — абонент теплоснабжающей организации, в качестве которого выступает специализированная хозяйственная организация, имеющая на своем балансе тепловые сети и осуществляющая оптовую закупку тепловой энергии у теплоснабжающей организации и перепродажу ее по договору различным потребителям;

договорная величина потребления тепловой энергии — определенное в договоре между теплоснабжающей организацией и абонентом количество энергии, потребляемой последним в соответствующий расчетный период;

перерыв в теплоснабжении (отключение) — прекращение подачи тепловой энергии потребителю за исключением перерыва, вызванного успешным действием автоматических устройств или отключением одной или нескольких линий теплоснабжения для потребителей, получающих энергию одновременно по нескольким линиям, не приводящего к ограничению потребления;

ограничение — снижение величины отпуска тепловой энергии потребителю за определенный промежуток времени вследствие применения предусмотренных в договоре мероприятий, а также при аварийных режимах в тепловых сетях теплоснабжающей организации, возникших по форс-мажорным обстоятельствам;

недоотпущенная теплоэнергия (недоотпуск) — количество тепловой энергии, которое недополучил потребитель за время перерыва теплоснабжения, включая отключения и ограничения;

качество тепловой энергии — это соответствие параметров энергии на границе раздела тепловой сети требованиям, установленным законодательством по стандартизации или договором теплоснабжения;

технологическая бронь теплоснабжения — тепловая мощность или расход (объем) энергии, которые необходимы для завершения технологического процесса, цикла производства;

аварийная бронь теплоснабжения — наименьшая тепловая мощность или расход энергии, которые необходимы при частичной или полной остановке хозяйствующего субъекта всех форм собственности для сохранности оборудования, безопасности жизни людей, сохранения аварийного и охранного освещения, вентиляции, водоотлива, водоснабжения, отопления, средств пожарной безопасности;

плановое отключение — полное или частичное прекращение подачи энергии потребителю на период ремонта или профилактики теплоустановок теплоснабжающей организации по графику планово-предупредительного ремонта с предварительным согласованием и уведомлением (не менее чем за 3 суток) абонентов, если иное не предусмотрено договором.

II. Общие положения

2. Настоящие Правила разработаны в соответствии с законами Республики Узбекистан «О рациональном использовании энергии», «О договорно-правовой базе деятельности хозяйствующих субъектов», «О естественных монополиях», а также Гражданским кодексом Республики Узбекистан и определяют взаимоотношения теплоснабжающей организации с потребителями тепловой энергии и обязательны как для теплоснабжающей организации, так и для юридических и физических лиц, потребителей тепловой энергии.

Действие настоящих Правил не распространяется на взаимоотношения, связанные с предоставлением тепловой энергии населению для бытового потребления.

3. Отпуск тепловой энергии, как вида промышленной продукции, осуществляется в соответствии с настоящими Правилами на основании договора, заключенного между теплоснабжающей организацией и потребителем (абонентом), тепловые установки которого непосредственно присоединены к сетям теплоснабжающей организации. Формы типовых договоров разрабатываются в соответствии с действующими законодательными актами Республики Узбекистан и утверждаются в установленном порядке Государственным агентством по надзору в электроэнергетике («Узгосэнергонадзор»).

Субабоненты заключают договор на пользование тепловой энергией с абонентом после получения последним предварительного согласия теплоснабжающей организации.

Договор между абонентом и теплоснабжающей организацией предусматривает: предмет договора;

обязательность соблюдения установленных режимов потребления и согласования показателей качества тепловой энергии;

границы балансовой принадлежности тепловых сетей и теплооборудования;

тарифные группы потребителей по оплате за теплоэнергию;

данные о присоединенных к тепловой сети абонента субабонентах (наименование, максимальная часовая нагрузка, теплопотребление, количество возвращаемого конденсата (в тоннах и процентах) с разбивкой по месяцам, расчетные приборы учета, тарифы и другие данные);

обеспечение безопасности эксплуатации и исправности находящихся в ведении потребителя тепловых сетей и теплооборудования, приборов учета и надежности теплоснабжения;

особые условия;

ответственность договаривающихся сторон;

порядок разрешения споров;

реквизиты сторон.

4. При изменении тарифа на тепловую энергию, вне зависимости от даты, договор остается в силе, и потребитель обязан оплачивать полученную теплоэнергию по новому тарифу со дня его ввода.

5. По вопросам заключения, изменения, расторжения или продления договора стороны руководствуются законами Республики Узбекистан и настоящими Правилами.

6. Абонент может присоединять к своим тепловым сетям других субабонентов и заключать с ними договоры на снабжение тепловой энергией только по согласованию с теплоснабжающей организацией.

7. Максимальный часовой отпуск тепловой энергии в паре и горячей воде устанавливается теплоснабжающей организацией для предприятий и организаций в зависимости от технической возможности электростанций (котельных), пропускной способности пара и теплопроводов и фиксируется в договоре.

Увеличение потребителем количества потребляемой тепловой энергии сверх указанных в договоре допускается только с разрешения теплоснабжающей организации после выполнения технических условий потребителем и соответствующего изменения договора по его просьбе.

8. Ввод в эксплуатацию новых теплоустановок и подключение новых субабонентов производится теплоснабжающей организацией после согласования допуска тепловой установки в эксплуатацию с агентством «Узгосэнергонадзор».

9. Организации, перепродающие или отпускающие через свои сети теплоэнергию (оптовые потребители-перепродавцы, абоненты), заключают с теплоснабжающей организацией договор на общее (суммарное) количество теплоэнергии с учетом теплоснабжения подключенных к своим тепловым сетям других объектов, которое определяется на основе анализа среднего теплоснабжения за последние годы.

10. Взаимоотношения между теплоснабжающей организацией и организациями, перепродающими теплоэнергию, регулируются настоящими Правилами и заключенным между ними договором на отпуск теплоэнергии.

11. Теплоснабжающая организация обязана подавать абоненту теплоэнергию через присоединенную сеть в количестве, предусмотренном договором на теплоснабжение, с соблюдением качества теплоэнергии и режима подачи, согласованного сторонами.

При выявлении у потребителя агентством «Узгосэнергонадзор» фактов нерационального использования теплоэнергии (согласно подписанному акту), при невыполнении плана организационно-технических мероприятий (ОТМ) по экономии теплоэнергии, теплоснабжающая организация вправе уменьшить договорную величину теплоснабжения исходя из выявленных фактов нерационального использования теплоэнергии.

12. Допускается перерыв или ограничение в подаче теплоэнергии без согласования с потребителем и без предупреждения его, но с немедленным его уведомлением в случае необходимости принятия неотложных мер, связанных с предотвращением и ликвидацией аварии в системе теплоснабжающей организации или с

работой, обеспечивающей безопасность людей, и при неоплате за использованную теплоэнергию.

13. Государственный контроль и надзор за теплоустановками потребителей осуществляется агентством «Узгосэнергонадзор» в соответствии с законодательством.

14. Право прекращать подачу тепловой энергии за ее расточительное расходование и неудовлетворительное техническое состояние теплоустановок потребителя, угрожающее аварией или создающее угрозу жизни людей, имеет агентство «Узгосэнергонадзор».

15. Энергетический надзор за теплоиспользующими системами, эксплуатируемыми по специальным правилам, осуществляется соответствующими министерствами и ведомствами, в соответствии с законодательством.

16. Осуществление государственного энергетического надзора не освобождает абонентов от ответственности за обеспечение надлежащего технического состояния и безопасности эксплуатируемых тепловых сетей, приборов и оборудования, соблюдение установленного режима потребления теплоэнергии, а также от обязанности немедленного оповещения теплоснабжающей организации об авариях, пожарах, неисправностях приборов учета энергии и иных нарушениях, возникающих при пользовании тепловой энергией.

17. Требования к техническому состоянию и эксплуатации тепловых сетей, приборов и оборудования, а также порядок осуществления контроля за их соблюдением определяются законодательством и другими нормативными актами.

18. Ответственность за нарушение настоящих Правил определяется в договоре между теплоснабжающей организацией и потребителем, в соответствии с Законом Республики Узбекистан «О договорно-правовой базе деятельности хозяйствующих субъектов», Гражданским кодексом, а также другими нормативно-правовыми актами Республики Узбекистан.

III. Технические условия на присоединение потребителей тепловой энергии

19. Потребители тепловой энергии, имеющие разрешение на присоединение новых мощностей, увеличение потребляемой тепловой энергии против договорных величин на действующих объектах, обязаны получить технические условия на использование тепловой энергии от теплоснабжающей организации, к тепловой сети которой производится подключение теплоустановок потребителя.

20. Технические условия на подключение к теплосети теплоснабжающей организации новых потребителей (организаций, зданий, сооружений, их очередей или отдельных производств и т. п.) выдаются теплоснабжающей организацией по заявке предприятия-заказчика (застройщика) или по его поручению от генеральной проектной организации с указанием в краткой форме данных, характеризующих проектируемый объект: продолжительность его проектирования и строительства, местоположение (картографический материал), характеристика нагрузок по видам потребления (технологические нужды, отопление, вентиляция, горячее водоснабжение и т. д.) и требования по надежности теплоснабжения.

21. Теплоснабжающая организация после получения заявки от организации-заказчика (застройщика) или, по его поручению, от генеральной проектной организации выдает в двухнедельный срок предварительные условия на теплоснабжение вновь строящихся предприятий, зданий, сооружений, их очередей или отдельных производств, для которых выполняются технико-экономические сравнения вариан-

тов их размещения на различных площадках или технико-экономические расчеты по обоснованию строительства, расширения или реконструкции.

Согласование намеченных проектных решений по теплоснабжению новых организаций, зданий, сооружений, их очередей, отдельных производств или расширяемых и реконструируемых действующих объектов, требующих изменения схемы внешнего теплоснабжения потребителя, производится теплоснабжающей организацией при выборе площадки строительства.

22. Технические условия на подключение к тепловым сетям потребителей (организаций, зданий, сооружений, их очередей или отдельных производств) теплоснабжающая организация выдает в месячный срок после получения заявки от организации-заказчика (застройщика) или, по его поручению от генеральной проектной организации с указанием в краткой форме следующих данных, характеризующих объект:

- а) источник и надежность теплоснабжения, точка присоединения к тепловым сетям после основного и резервного вводов или к коллекторам электростанций и теплоцентралей, способ регулирования количества отпускаемой тепловой энергии;
- б) параметры теплоносителя и гидравлический режим в точках присоединения основного и резервного вводов с учетом нагрузок других потребителей;
- в) нагрузки основного потребителя с учетом перспективы присоединения нагрузок других потребителей;
- г) обоснованные требования по увеличению пропускной способности существующей сети и производительности подогревательной установки на теплоисточнике в связи с появлением нового объекта;
- д) количество, качество и режим откачки возвращаемого производственного конденсата, схема сбора и возврата конденсата;
- е) рекомендации по использованию вторичных энергоресурсов организации;
- ж) источники резервного теплоснабжения с учетом требований надежности;
- з) требования к учету и установке контрольно-измерительных приборов расчетного учета;
- и) требования к прокладке трубопроводов и устройству каналов и камер, запорной и регулирующей арматуре, к изоляции трубопроводов, к антикоррозийной защите, оборудованию тепловых пунктов;
- к) тепловая схема присоединения отопительно-вентиляционной и технологической нагрузок и нагрузки горячего водоснабжения;
- л) температурный график и расход сетевой воды;
- м) балансовая и эксплуатационная принадлежность сооружаемых или реконструируемых тепловых сетей и границы раздела тепловых сетей теплоснабжающей организации и потребителя;
- н) срок действия технических условий.

В случае несогласия организации-заказчика (застройщика) или генеральной проектной организации с требованиями технических условий вопрос о разногласиях рассматривается совместно с заинтересованными сторонами на техническом совете организации, выдавшей технические условия.

23. При реконструкции или расширении теплоиспользующих установок потребителя, требующих изменения количества потребляемой тепловой энергии или параметров теплоносителя, потребитель также должен получить от теплоснабжающей организации технические условия на присоединение их к тепловым сетям теплоснабжающей организации.

24. Потребители, теплоиспользующие установки которых питаются от сетей

оптовых потребителей-перепродавцов или абонентов теплоснабжающей организации (основных потребителей), технические условия получают от последних.

До выдачи технических условий субабоненту оптовый потребитель-перепродавец или абонент обязаны согласовать их с теплоснабжающей организацией.

Один экземпляр технических условий передается теплоснабжающей организации.

25. Выполнение технических условий, выданных теплоснабжающей организацией, обязательно для потребителей-заказчиков и проектных организаций, которым поручается разработка проекта теплоснабжения.

Технические условия с истекшим сроком их действия и не продленные на другой срок считаются недействительными. Новые технические условия и разрешение на подключение новых или дополнительных мощностей потребитель получает в порядке, установленном настоящими Правилами.

При изменении цели, назначения объекта технические условия, выданные потребителю, аннулируются, после чего потребитель должен получить новые технические условия.

26. Проекты (рабочие проекты) теплоснабжения предприятий, зданий, сооружений, их очередей или отдельных производств, разработанные в соответствии с техническими условиями, должны быть согласованы с теплоснабжающей организацией до утверждения комплексного проекта предприятия, здания, сооружения, их очередей или отдельных производств.

Рабочие чертежи, разработанные в соответствии с проектом, должны быть согласованы с теплоснабжающей организацией до начала строительных работ.

В тех случаях, когда в рассмотренной проектной документации выявлены отступления от требований технических условий или действующих нормативных документов, потребителю направляется письмо с обоснованием отказа в выдаче разрешения на подключение объекта к сетям теплоснабжающей организации.

Субабонент, получивший технические условия на присоединение к тепловым сетям оптового потребителя-перепродавца или абонента, представляет ему разработанную проектную документацию на присоединение объекта к тепловым сетям потребителя-перепродавца или абонента.

27. Устройство новых, расширение и реконструкция действующих теплоиспользующих установок и тепловых сетей, связанные с подключением нагрузок потребителей, производится силами потребителей за счет их средств.

IV. Допуск к эксплуатации теплоиспользующих установок и тепловых сетей потребителей

28. Все вновь присоединяемые и реконструируемые системы теплоиспользования потребителей должны быть выполнены в соответствии с настоящими Правилами и проектной документацией, согласованной в установленном порядке с теплоснабжающей организацией, и должны удовлетворять требованиям действующих правил технической эксплуатации, а также иметь техническую и приемо-сдаточную документацию.

29. Допуск систем теплоснабжения потребителей в эксплуатацию возможен только при наличии соответственно подготовленного персонала, назначении лица, ответственного за тепловое хозяйство, и укомплектования средствами защиты по технике безопасности и пожаротушения.

30. Потребитель принимает от монтажной организации теплоиспользующие установки по акту в соответствии с настоящими Правилами.

После этого потребитель обязан предъявить уполномоченному представителю агентства «Узгосэнергонадзор» проектную, техническую, приемо-сдаточную и эксплуатационную документацию в соответствии с Правилами технической эксплуатации теплоиспользующих установок и тепловых сетей, строительным нормам и правилам (КМК), а также систему теплоснабжения для осмотра и допуска ее во временную или постоянную эксплуатацию.

Для проведения пуско-наладочных работ по заявке потребителя, теплоснабжающая организация включает систему теплоснабжения на заявленный срок по временному договору.

Реконструированные системы теплоснабжения потребителей перед включением их в эксплуатацию также должны быть предъявлены для осмотра уполномоченному представителю агентства «Узгосэнергонадзор».

31. При обнаружении в системах теплоснабжения потребителей недостатков в монтаже, отступлений от выданных технических условий проекта, согласованного с теплоснабжающей организацией и агентством «Узгосэнергонадзор», в том числе от требований настоящих Правил и других нормативных документов, а также при отсутствии подготовленного персонала для обслуживания теплоиспользующих установок допуск их в эксплуатацию до устранения обнаруженных недостатков запрещается.

32. Разрешение на постоянную эксплуатацию систем теплоснабжения потребителю выдает теплоснабжающая организация после двухнедельного их опробования, устранения выявленных при этом дефектов, проведения технического осмотра системы теплоустановок представителем агентства «Узгосэнергонадзор», заключения договора на отпуск тепловой энергии и передачи потребителем исполнительной документации. Технический осмотр и допуск теплоустановок в эксплуатацию не налагают на теплоснабжающую организацию ответственности за нормальное функционирование ее во время эксплуатации.

V. Установка и эксплуатация приборов учета тепловой энергии

33. Установка и эксплуатация приборов учета тепловой энергии, а также взаимоотношения между теплоснабжающей организацией и потребителем определяются в соответствии с техническими условиями, выданными теплоснабжающей организацией.

34. Системы теплоснабжения всех потребителей тепловой энергии должны быть обеспечены необходимыми приборами расчетного учета для расчетов за тепловую энергию с теплоснабжающей организацией.

Учет тепловой энергии должен быть организован согласно Порядку организации учета топлива и энергии при их производстве, распределении и потреблении.

Порядок и правила выбора методов, средств измерений и их эксплуатации установлены в Правилах оснащения приборами учета топлива и энергии, организация их эксплуатации.

35. Подключение к тепловым сетям теплоснабжающей организации, а также к сетям абонента, оптового потребителя-перепродавца систем теплоснабжения, не имеющих приборов учета для расчета за тепловую энергию, запрещается.

36. Приборы расчетного учета тепловой энергии, устанавливаемые на объектах теплоснабжающей организации, приобретаются и устанавливаются потребите-

лем и передаются безвозмездно на баланс и обслуживание теплоснабжающей организации после их аттестации в агентстве «Узстандарт». При этом периодическую поверку и ремонт этих приборов организует теплоснабжающая организация за свой счет.

Приборы учета, установленные у потребителя и находящиеся на его балансе, эксплуатируются и ремонтируются самим потребителем.

Перестановка и снятие приборов учета для расчетов за тепловую энергию производятся только персоналом теплоснабжающей организацией и за ее счет.

В случае обнаружения повреждения приборов расчетного учета или возникновения сомнений в правильности их показаний, потребитель или теплоснабжающая организация обязаны немедленно поставить в известность об этом соответственно теплоснабжающую организацию или потребителя с регистрацией времени отключения и всех параметров теплоэнергии на момент отключения.

При этом, в течение периода ремонта приборов учета тепла, расчет за тепловую энергию производится теплоснабжающей организацией по среднесуточному расходу за последние трое суток, но не более 15 суток, предшествующих остановке приборов, а в случае простоя приборов более 15 суток — по договорной нагрузке.

Потребитель вправе остановить потребление до окончания ремонта приборов расчетного учета, при этом потребитель обязан немедленно поставить в известность теплоснабжающую организацию и совместно опломбировать запорную арматуру.

При несвоевременном предупреждении потребителем и теплоснабжающей организацией о повреждении приборов расчет за теплоэнергию за время простоя приборов осуществляется по договорной нагрузке.

Приборы учета, не служащие для расчетов с теплоснабжающей организацией, эксплуатируются самим потребителем.

При установке потребителями измерительных диафрагм должен присутствовать представитель теплоснабжающей организации.

37. Учет отпуска тепловой энергии должен производиться на границе раздела тепловых сетей теплоснабжающей организации и потребителя.

При установке приборов учета не на границе раздела расчет за тепловую энергию производится с учетом потерь на участке сети от границы раздела до места установки расчетных приборов. Расчет потерь или испытание на теплопотери производит теплоснабжающая организация совместно с потребителем.

VI. Эксплуатация потребителями систем теплоиспользования и основные условия режима

38. Граница ответственности между потребителем и теплоснабжающей организацией за состояние и обслуживание систем теплопотребления определяется их балансовой принадлежностью и фиксируется в прилагаемом к договору акте разграничения балансовой принадлежности теплосетей и ответственности сторон за эксплуатацию.

39. На теплопроводах, принадлежащих теплоснабжающей организации, не должно быть устройств или оборудования, принадлежащих потребителю.

В одной камере (колодце), на теплопроводе, на эстакаде не должно быть оборудования, обслуживаемого разными организациями.

В действующих установках, где имеются устройства, принадлежащие разным

организациям, все оборудование передается на баланс и обслуживание одной из организаций.

40. Теплопроводы к одиночному потребителю, тепловые пункты, внутренние системы теплоснабжения потребителя находятся на балансе потребителя.

VII. Обязанности потребителей тепловой энергии

41. Потребители обязаны:

строго соблюдать законы Республики Узбекистан «Об охране природы», «Об охране атмосферного воздуха», Правила технической эксплуатации теплоиспользующих установок и тепловых сетей и Правила техники безопасности при эксплуатации теплоиспользующих установок и тепловых сетей, а также настоящие Правила;

производить оплату за использованную тепловую энергию в сроки, оговоренные договором;

не превышать договорные величины потребления тепловой энергии без согласования с теплоснабжающей организацией и соблюдать режим теплоснабжения согласно заключенному договору;

выполнять оперативные указания теплоснабжающей организации в отношении режима теплоснабжения;

возвращать конденсат и сетевую воду в установленных договором количествах, качестве и с соответствующей температурой, не допускать утечки и водозабора, не предусмотренного договором, а также завышения температуры воды в обратном трубопроводе по сравнению с температурным графиком;

поддерживать в исправном техническом состоянии теплоснабжающее оборудование, теплопроводы, приборы учета тепла, изоляцию трубопроводов и теплоиспользующего оборудования;

своевременно производить планово-предупредительный ремонт и испытания теплопроводов, теплоснабжающего оборудования, запорной и регулирующей арматуры, согласовывая с теплоснабжающей организацией объем, сроки и графики ремонтов;

совместно с представителем теплоснабжающей организации проводить опломбирование приборов расчетного учета, спускных кранов, сужающих устройств, арматуры, обеспечивать сохранность установленных пломб. Снятие пломб производить с разрешения теплоснабжающей организации;

разрабатывать и осуществлять планы организационно-технических мероприятий по улучшению теплоиспользования, увеличению возврата конденсата, повышению его качества, использованию вторичных энергетических ресурсов, понижению температуры обратной сетевой воды с учетом предписаний, выданных инспектором агентства «Узгосэнергонадзор»;

составлять паро-конденсатные балансы по предприятию в целом и отдельным тепловым установкам;

в любое время суток обеспечивать беспрепятственный доступ представителей теплоснабжающей организации к приборам учета тепла, инспектора агентства «Узгосэнергонадзор» к теплоиспользующему оборудованию в сопровождении своего персонала;

иметь исполнительные чертежи и паспорта всех тепловых сетей и теплоснабжающих установок, а также производственные инструкции;

обеспечить обслуживание систем теплоснабжения подготовленным персоналом;

выполнять в установленные сроки предписания представителей агентства «Ўз-госэнергонадзор».

VIII. Права потребителей тепловой энергии

42. Потребитель имеет право:

требовать от теплоснабжающей организации непрерывной подачи тепловой энергии в соответствии с договором;

контролировать режим подачи тепла и не допускать отклонение параметров тепла по отпуску пара (температура, давление) более чем на $(\pm) 5\%$ от договорных величин, по отпуску горячей воды:

по температуре воды в подающем трубопроводе — $(\pm) 3\%$;

по давлению воды в подающем трубопроводе — $(\pm) 5\%$;

по давлению воды в обратном трубопроводе — $(\pm) 20$ кПа;

подключать или пропускать транзитом через свои тепловые сети других потребителей тепловой энергии в пределах разрешенной мощности, с согласия теплоснабжающей организации;

при снижении по вине теплоснабжающей организации договорных параметров пара на технологические цели потребитель вправе, предварительно сообщив теплоснабжающей организации, прекратить потребление тепловой энергии. В этом случае теплоснабжающая организация несет ответственность перед потребителем в соответствии с п. 43 настоящих Правил.

43. Теплоснабжающая организация в случае перерывов в теплоснабжении, происшедших по ее вине, возмещает потребителю материальный ущерб за недоотпущенную тепловую энергию.

В случае, когда не предусмотренные контрактом перерывы в теплоснабжении потребителя повлекли за собой порчу технологического оборудования или массовый выпуск бракованной продукции, теплоснабжающая организация возмещает ущерб потребителю в судебном порядке.

IX. Права теплоснабжающей организации

44. Теплоснабжающая организация имеет право, предупредив потребителя, прекратить полностью или частично подачу ему тепловой энергии в случаях:

неуплаты по платежному документу за тепловую энергию в установленные сроки (в случае если потребитель предупрежден за месяц до прекращения подачи тепловой энергии);

самовольного подключения к теплосети абонента, субабонентов, новых тепловых нагрузок, цехов и установок или их отдельных частей, а также самовольного подключения к теплосети субабонентов других организаций;

ввода в эксплуатацию систем теплоснабжения без участия инспектора агентства «Ўзгосэнергонадзор»;

присоединения систем теплоснабжения до установки приборов учета;

превышения установленных договорных величин теплоснабжения, обусловленных договором максимальных часовых нагрузок, без согласия теплоснабжающей организации, или температуры обратной сетевой воды выше максимально допустимой согласно договору;

расточительного потребления тепловой энергии, хищения ее, допущения утечки и загрязнения сетевой воды;

неудовлетворительного состояния систем теплоснабжения, угрожающего аварией или создающего угрозу для жизни обслуживающего персонала;
возврата менее 50% количества конденсата, предусмотренного договором;
отсутствия подготовленного персонала для обслуживания систем теплоснабжения;

недопущения представителей теплоснабжающей организации к системам теплоснабжения или к приборам учета теплоэнергии.

45. При отсутствии резервного питания при проведении плановых работ по ремонту оборудования и подключения новых потребителей теплоснабжающая организация имеет право производить отключения абонентов. Предупреждение потребителя о прекращении подачи ему тепловой энергии производится за 10 дней для согласования точной даты (дней и часов) перерыва в подаче теплоэнергии. Если в 5-дневный срок после получения предупреждения потребитель не согласует время перерыва в подаче тепловой энергии, теплоснабжающая организация имеет право самостоятельно установить это время. Перерыв в подаче тепловой энергии должен быть произведен, по возможности, в нерабочее время потребителя с предупреждением его об этом не менее чем за 24 часа до отключения.

46. Для принятия неотложных мер по предупреждению или ликвидации аварии, теплоснабжающая организация также имеет право отключать систему теплоснабжения абонента с последующим сообщением ему о причинах отключения.

47. Время ограничения потребления тепловой энергии, объем недоотпуска ее определяются по расчетным приборам на границе раздела тепловых сетей и фактическим записям начала и конца ограничения в оперативном журнале диспетчерской службы теплоснабжающей организации, отпускающей тепловую энергию, и оформляется двухсторонним актом.

Недоотпуск тепловой энергии на технологические нужды потребителя по вине теплоснабжающей организации определяется посуточно по приборам учета как разность между среднесуточным потреблением теплоэнергии за последние 3 суток, предшествовавших дню ограничения, и фактическим потреблением за сутки, в которые имел место недоотпуск теплоэнергии.

48. Теплоснабжающая организация не несет материальной ответственности перед потребителями за снижение параметров теплоносителя и недоотпуск тепловой энергии, вызванные следующими обстоятельствами:

а) стихийные явления: гроза, буря, наводнение, землетрясение, длительное похолодание, при котором температура воздуха держится более 48 часов на 3°C и более ниже расчетной температуры для проектирования отопления в данной местности, ухудшение качества исходной воды;

б) неправильные действия персонала потребителя;

в) согласно условиям ограничения или прекращения подачи тепловой энергии, предусмотренным в п. 44 настоящих Правил, за отпуск тепловой энергии с пониженными параметрами за те сутки, в течение которых потребитель допускает превышение договорных величин потребления или не соблюдает установленных для него режимов теплоснабжения и имеет просроченную задолженность за использованную тепловую энергию;

г) в течение 6 месяцев с момента подключения потребителя к тепловым сетям за отпуск тепловой энергии с пониженными параметрами или за недоотпуск тепла от электростанции или тепловых сетей, находящихся во временной эксплуатации.

Х. Обязанности теплоснабжающей организации

49. Теплоснабжающая организация обязана:

обеспечивать бесперебойный отпуск тепловой энергии потребителю в соответствии с договором, поддерживать параметры теплоносителя (пара и горячей воды), отпускаемых с коллекторов источника тепла, в соответствии с договором, не допускать их отклонение более чем:

- по пару (давление и температура) — $(\pm) 5\%$;
- по температуре воды в подающем трубопроводе — $(\pm) 3\%$;
- по давлению воды:
- в подающем трубопроводе — $(\pm) 5\%$;
- в обратном трубопроводе — $(\pm) 20$ кПа;

рассматривать письменные заявления потребителей о недоотпуске тепла в 10-дневный срок со дня получения заявления от потребителей;

возмещать стоимость недоотпущенной энергии на технологические цели по вине теплоснабжающей организации. Объем недоотпущенной энергии определяется теплоснабжающей организацией с участием представителя потребителя и оформляется актом.

50. При установлении теплоснабжающей организацией фактов перебора установленного лимита, самовольного подключения теплоустановок, расширения или увеличения существующих мощностей потребителями, подтвержденных показаниями расчетных приборов учета, материалы передаются в агентство «Узгосэнергонадзор».

XI. Расчеты за пользование тепловой энергией

51. По характеру теплоиспользования потребители подразделяются на следующие группы:

- а) промышленные и приравненные к ним потребители и потребители, не указанные в последующих группах;
- б) оптовые потребители-перепродавцы — хозрасчетные организации, имеющие на своем балансе тепловые сети, осуществляющие их эксплуатацию, оптовую закупку и перепродажу полученной от теплоснабжающей организации тепловой энергии различным потребителям;
- в) теплично-парниковые хозяйства — потребители, занимающиеся выращиванием и производством сельскохозяйственной продукции в теплицах и парниках.

52. Расчеты с потребителями за отпущенную тепловую энергию производятся в соответствии с действующими утвержденными тарифами на основании показаний приборов учета тепловой энергии. Количество отпускаемой тепловой энергии абонентам, не имеющим приборов учета, определяется по приборам учета теплоснабжающей организации с распределением общего количества тепла между абонентами в соответствии с договорными нагрузками.

53. Действующие тарифы не распространяются на расчеты с организациями, эксплуатирующими жилые дома (население).

54. В договорах между теплоснабжающей организацией и потребителем на отпуск тепловой энергии устанавливаются максимальная часовая нагрузка по каждому виду и параметру теплоносителя, а также месячный, квартальный и годовой отпуск тепловой энергии потребителю.

55. Потери тепловой энергии в тепловых сетях потребителя (абонента) распределяются между ним и субабонентами пропорционально их доле потребления тепловой энергии и протяженности тепловой сети.

56. Количество тепловой энергии, отпущенное потребителю, учитывается на границе раздела тепловых сетей теплоснабжающей организации и потребителя.

Все затраты по транспортировке и потери тепловой энергии до границы раздела сетей теплоснабжающей организации и потребителя в тарифах учтены и дополнительной оплате сверх тарифов не подлежат.

Все затраты и потери тепловой энергии после границы раздела сетей относятся на счет потребителя. Если пар и горячая вода передаются по тепловым сетям потребителя, то количество тепловой энергии определяется по приборам учета на коллекторе электростанции (районной котельной).

57. При обнаружении потребителем погрешностей в показаниях приборов расчетного учета или допущенных ошибок в подсчете расхода тепловой энергии потребитель должен в недельный срок заявить об этом теплоснабжающей организации.

Теплоснабжающая организация обязана в 10-дневный срок (со дня подачи заявления потребителя) проверить приборы расчетного учета или правильность произведенных по ним подсчетов.

58. В случае подтверждения неправильности показаний приборов расчетного учета теплоснабжающая организация обязана произвести соответствующий перерасчет расхода тепловой энергии за последний расчетный период.

Перерасчет производится по показаниям исправленных или вновь установленных приборов расчетного учета за последний период при выписке очередного платежного документа, с учетом потребления тепловой энергии в текущем расчетном периоде.

59. Отклонения в показаниях приборов расчетного учета считаются допустимыми и не влекут перерасчета, если указанные отклонения не превышают норм, установленных агентством «Узстандарт».

60. Подача заявления о проведении проверки приборов расчетного учета не освобождает потребителя от оплаты потребленной им тепловой энергии в установленный срок.

61. В случае не сообщения потребителем показаний расчетных приборов учета расчет производится по установленной договорной нагрузке.

62. Основные потребители рассчитываются за перепродаваемую теплоэнергию как с теплоснабжающей организацией, так и с субабонентами по тарифам, установленным для соответствующих групп потребителей, к которым относятся субабоненты.

ХII. Определение количества тепловой энергии в паре, отпускаемой потребителям, и порядок расчетов

63. Количество тепловой энергии в паре, поступающей потребителю, определяется как произведение количества пара на его теплосодержание, обусловленное договором при установленных параметрах пара.

При этом учитывается количество тепла, содержащегося в исходной воде источника водоснабжения.

64. Количество тепловой энергии, возвращаемой потребителем с конденсатом, определяется как произведение количества конденсата на его теплоемкость и температуру с учетом тепла, содержащегося в исходной воде.

65. Размер платы потребителю за возвращенный конденсат определяется договором.

XIII. Определение количества тепловой энергии в горячей воде, отпускаемой потребителям, и порядок расчетов

66. Количество тепловой энергии в горячей воде, отпускаемой потребителю, определяется как произведение количества воды на ее теплоемкость и разность температур подающей и обратной сетевой воды.

При открытой системе водоразбора количество тепловой энергии в горячей воде, отпускаемой потребителю, определяется как произведение количества воды на ее теплоемкость и разность температур горячей (подающей) и исходной воды, температура последней принимается среднемесячной.

67. При пользовании тепловой энергией в горячей воде потребитель обязан возвращать обратную сетевую воду с температурой, не превышающей ее значения по температурному графику, прилагаемого к договору.

Температура подающей сетевой воды для тепловой сети потребителя задается теплоснабжающей организацией.

Регулирование отпуска тепла производится 2 раза в сутки при разнице наружных температур дня и ночи 8°C и более и 1 раз в сутки — при колебании температуры менее 8°C.

При регулировании должна быть предусмотрена возможность снижения в ночное время температуры подающей воды, используемой на бытовые нужды, и в системе отопления общественных зданий, а также по сокращению подачи ее на промышленные предприятия в нерабочее время.

68. При превышении потребителем среднесуточной температуры обратной сетевой воды более чем на 3°C против графика, теплоснабжающая организация при условии соблюдения среднесуточной температуры подающей сетевой воды с отклонением не более (ё) 3°C вправе снизить отпуск или полностью прекратить подачу тепловой энергии потребителю, либо произвести расчет за отпущенную теплотенергию по температурному перепаду, предусмотренному графиком, рассчитанным теплоснабжающей организацией для потребителей и приложенным к договору.

69. Расчеты за тепловую энергию, отпускаемую потребителям в горячей воде с температурой 40°—45°C, производятся по тарифу за горячую воду со скидкой 50%.

70. Потери тепла с сетевой водой оплачиваются потребителем по договорным ценам в случаях:

восполнения потерь, связанных с проведением гидравлических и температурных испытаний тепловых сетей;

заполнения сетей потребителя по его заявке, включая аварийные ситуации;

дренирования обратной сетевой воды, возвращаемой от потребителя низшего качества (содержание железа, механические примеси и т. д.).

Не подлежат оплате потребителем потери в тепле сетевой воды, произошедшие по вине теплоснабжающей организации.

XIV. Определение количества конденсата, возвращаемого потребителем, и порядок расчетов

71. При пользовании тепловой энергией в паре для отопления, вентиляции и горячего водоснабжения потребители обязаны возвращать теплоснабжающей организации не менее 95% конденсата, а при пользовании паром для технологических целей — в количестве и с качеством, обусловленными договором.

Норма возврата конденсата в процентах от количества потребляемого пара и его качество определяются сторонами при заключении договора.

Количество конденсата, которое потребитель обязан возвращать на источник тепла, устанавливается в соответствии с проектными данными систем теплоснабжения, паро-конденсатным балансом предприятия и с учетом уже достигнутых результатов по возврату конденсата, а также имеющихся резервов.

Теплоснабжающая организация вправе предлагать потребителю выполнить мероприятия, направленные на увеличение возврата конденсата при наличии у предприятия технической возможности, устанавливать согласованный с потребителем срок их выполнения.

По истечении установленного срока норма возврата конденсата потребителю увеличивается с учетом предложенных мероприятий и внесением соответствующих изменений в действующий договор.

72. Возвращаемый потребителем конденсат должен соответствовать количеству и качеству, обусловленным договором.

Количество и качество конденсата, возвращаемого потребителем, определяются на электростанции (котельной).

Качество производственного конденсата, используемого для питания котлов на действующих электростанциях (в котельных), не имеющих конденсатоочистку или имеющих конденсатоочистку, которая не обеспечивает очистку конденсата до норм питательной воды, должно быть таким, чтобы его смесь с другими составляющими соответствовала нормам питательной воды для данных котлов согласно Правилам технической эксплуатации (ПТЭ) электрических станций и сетей.

Количество производственного конденсата, используемого для питания котлов на действующих электростанциях (в котельных), оборудованных конденсатоочисткой и обеспечивающими очистку всего конденсата до норм питательной воды или для вновь проектируемых электростанций, должно соответствовать требованиям, указанным в Нормах технологического проектирования тепловых электростанций и тепловых сетей.

73. За количество возвращенного конденсата теплоснабжающая организация производит оплату абоненту по стоимости тепла (с учетом НДС), указанной в договоре. Данная сумма засчитывается абоненту при оплате за тепловую энергию.

74. При поступлении на электростанцию конденсата, качество которого не соответствует договорным условиям, теплоснабжающая организация вводит поправочный коэффициент к количеству возвращенного конденсата: в случае использования конденсата для питания испарителей, паропреобразователей или подпитки теплосети — 0,8, а при приеме конденсата на доочистку — 0,5. При отсутствии технической возможности использования загрязненного конденсата последний сливается в дренаж, в этом случае считается, что конденсат не сдан потребителем. Количество тепловой энергии в возвращенном конденсате также подсчитывается исходя из зачтенного теплоснабжающей организацией количества конденсата.

Теплотехнические параметры возвращаемого конденсата (количество, температура, степень загрязнения) определяются на источнике теплоснабжения по результатам химического анализа конденсата и показаниям приборов учета и оформляются двухсторонним актом.

При повышенной загрязненности конденсата целесообразность его очистки на электростанциях (котельных) или у потребителя определяется на основании технико-экономического расчета. При этом во всех случаях доочистка конденсата производится за счет потребителя.

Возвращенный конденсат, не удовлетворяющий по своему качеству договорным условиям и неиспользованный на электростанции, приравнивается к невозврату.

75. Отдельные потребители с малым расходом пара и в случае дорогостоящей очистки конденсата могут быть освобождены теплоснабжающей организацией от возврата конденсата при условии предоставления технико-экономического расчета и полного использования конденсата на собственные нужды.

В случае, если вблизи потребителя проходят водяные тепловые сети теплоснабжающей организации, потребитель обязан перевести нагрузки отопления, вентиляции и горячего водоснабжения с пара на горячую воду, если это позволяет производственный цикл предприятия.

76. При возникновении разногласий между теплоснабжающей организацией и потребителем в установлении количества возвращаемого конденсата проводится техническая экспертиза. Техническая экспертиза организуется потребителем из представителей обеих сторон с привлечением специалистов незаинтересованных организаций в срок не позднее 2 месяцев после оформления протокола разногласий между потребителем и теплоснабжающей организацией.

Если после проведения технической экспертизы стороны не придут к соглашению, то окончательное решение по количеству и качеству конденсата принимается агентством «Узгосэнергонадзор».

XV. Порядок предъявления и оплаты платежных документов за тепловую энергию

77. Промышленные потребители, оптовые потребители-перепродавцы и другие потребители производят предоплату в размере не менее 15% от договорной величины отпускаемой теплоэнергии. Сроки платежей предоплаты фиксируются в договоре на пользование тепловой энергией.

78. При обнаружении ошибок в платежном документе или неточностей в показаниях прибора абонент обязан заявить об этом теплоснабжающей организации.

Подача заявления об ошибках в платежном документе, о проверке расчетных приборов не освобождает абонента от обязанности оплатить в установленный срок платежный документ.

Теплоснабжающая организация должна не позднее 10 суток со дня подачи заявления абонентом проверить расчет, а если необходимо и расчетные приборы, и сообщить потребителю результат проверки (ошибка в платежном документе или неправильности в показаниях приборах учета).

При обнаружении ошибки в учете теплоэнергии теплоснабжающая организация обязана произвести перерасчет за последний расчетный период.

79. Расчеты за тепловую энергию, отпущенную промышленным потребителям, оптовым потребителям-перепродавцам и другим абонентам, производится по платежным документам теплоснабжающей организации (платежное требование и счет-фактура) в безакцептном порядке по мере предъявления. Безакцептное списание средств с расчетного счета потребителя должно производиться банком не позднее следующего дня по поступлении платежного документа.

80. Независимо от права взыскания пени за просроченный платеж, за теплоснабжающей организацией сохраняется право прекращения отпуска теплоэнергии абоненту за неуплату после предупреждения до погашения задолженности.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ КАБИНЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

94 О дальнейшем упорядочении ввоза потребительских товаров физическими лицами на территорию Республики Узбекистан

В целях упорядочения ввоза физическими лицами на территорию республики потребительских товаров Кабинет Министров **постановляет:**

1. Установить, что с 1 июля 2003 года для физических лиц ввозящих муку в коммерческих целях на территорию Республики Узбекистан, вводится единый таможенный платеж в размере 20 процентов от таможенной стоимости товара без применения норм беспошлинного ввоза независимо от страны происхождения.

2. Определить, что единый таможенный платеж, взимаемый с физических лиц при ввозе муки в коммерческих целях на территорию Республики Узбекистан, уплачивается в соответствии с установленным порядком в национальной валюте «сум» по курсу Центрального банка Республики Узбекистан на день уплаты сбора.

3. Приостановить с 1 июля 2003 года действие пункта 2 постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 27 сентября 2002 г. № 335 «О внесении изменений в отдельные решения Правительства Республики Узбекистан по вопросам упорядочения ввоза товаров физическими лицами на территорию республики».

4. Министерству финансов Республики Узбекистан совместно с Государственным таможенным комитетом и Агентством по внешним экономическим связям в двухнедельный срок обеспечить приведение ведомственных нормативных актов в соответствии с настоящим постановлением.

5. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителей Премьер-министра Республики Узбекистан М.З. Усманова и Р.С. Азимова.

Председатель Кабинета Министров И. КАРИМОВ

г. Ташкент,
19 июня 2003 г.,
№ 279

ПОСТАНОВЛЕНИЕ КАБИНЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

95 О внесении изменений в некоторые решения Правительства Республики Узбекистан

Во исполнение пункта 3 постановления Кабинета Министров от 11 июня 2003 года № 260 «О мерах по дальнейшей либерализации валютного рынка и унификации обменных курсов» и в целях дальнейшего расширения валютно-обменных операций Кабинет Министров **постановляет:**

1. Внести изменения в некоторые решения Правительства Республики Узбекистан согласно приложению.

2. Министерству юстиции Республики Узбекистан совместно с заинтересованными министерствами и ведомствами в двухнедельный срок обеспечить приведение ведомственных нормативных актов в соответствие с настоящим постановлением.

3. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Премьер-министра Республики Узбекистан Р.С. Азимова и председателя Центрального банка Республики Узбекистан Ф.М. Муллажанова.

Председатель Кабинета Министров И. КАРИМОВ

г. Ташкент,
24 июня 2003 г.,
№ 282

ПРИЛОЖЕНИЕ
к постановлению Кабинета Министров
от 24 июня 2003 г. № 282

**Изменения, вносимые в некоторые решения Правительства
Республики Узбекистан**

1. Подпункт «д» пункта 7 Ставок государственной пошлины, утвержденных постановлением Кабинета Министров от 3 ноября 1994 г. № 533 (СП Республики Узбекистан, 1994 г., № 11, ст. 49), исключить.

2. Абзац третий пункта 1 постановления Кабинета Министров от 29 июня 2000 г. № 245 «О мерах по дальнейшему развитию и укреплению внебиржевого валютного рынка» (СП Республики Узбекистан, 2000 г., № 6, ст. 33) признать утратившим силу.

3. Второе предложение абзаца первого пункта 19 приложения № 2 к постановлению Кабинета Министров от 30 июня 2000 г. № 250 «О мерах по дальнейшей либерализации валютного рынка и расширению валютно-обменных операций» (СП Республики Узбекистан, 2000 г., № 6, ст. 34) исключить.

4. Пункты 1 и 2 постановления Кабинета Министров от 13 июля 2000 г. № 269 «О внесении изменений в постановление Кабинета Министров от 30 июня 2000 года № 250 «О мерах по дальнейшей либерализации валютного рынка и расширению валютно-обменных операций» признать утратившим силу.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ КАБИНЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

96 Об утверждении Положения о порядке использования наркотических средств, психотропных веществ и прекурсоров в экспертной деятельности

В соответствии со статьей 28 Закона Республики Узбекистан «О наркотических средствах и психотропных веществах» Кабинет Министров **постановляет:**

1. Утвердить Положение о порядке использования наркотических средств, психотропных веществ и прекурсоров в экспертной деятельности согласно приложению.

2. Министерством и ведомствам привести свои нормативные акты в соответствие с настоящим постановлением.

3. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на директора Национального информационно-аналитического центра по контролю за наркотиками при Кабинете Министров Республики Узбекистан К.Ж. Дусметова.

Премьер-министр Республики Узбекистан У. СУЛТАНОВ

г. Ташкент,
26 июня 2003 г.,
№ 288

ПРИЛОЖЕНИЕ
к постановлению Кабинета Министров
от 26 июня 2003 года № 288

ПОЛОЖЕНИЕ
о порядке использования наркотических средств, психотропных
веществ и прекурсоров в экспертной деятельности

I. Общие положения

1. Настоящее Положение разработано в соответствии с Законом Республики Узбекистан «О наркотических средствах и психотропных веществах» и регулирует порядок использования наркотических средств, психотропных веществ и прекурсоров при осуществлении экспертной деятельности.

2. Правовое регулирование процессуальных действий с вещественными доказательствами, являющимися наркотическими средствами, психотропными веществами и прекурсорами, осуществляется на основании Уголовно-процессуального кодекса Республики Узбекистан.

3. Основанием для использования наркотических средств, психотропных веществ и прекурсоров для проведения экспертиз, является соответствующее постановление дознавателя, следователя или определение суда.

II. Порядок представления наркотических средств, психотропных
веществ и прекурсоров на экспертизу

4. Порядок назначения, производства и оформления готовых материалов экспертиз должен отвечать принятым процессуальным нормам.

5. Наркотические средства, психотропные вещества и прекурсоры, по которым назначено производство экспертизы, представляются в экспертное учреждение в упакованном виде. Фиксация упаковки соответствующими оттисками печатей, подписями лиц и другими мерами должна исключать несанкционированный доступ к ее содержимому.

6. Эксперт или его руководитель вправе потребовать обеспечить представление наркотических средств, психотропных веществ и прекурсоров в надлежащем виде в следующих случаях:

представления наркотических средств, психотропных веществ и прекурсоров в неупакованном виде;

нарушения целостности упаковки, позволяющего доступ к содержимому упаковки;

несоответствия реквизитов упаковки (оттисков печатей, фамилий лиц, принимавших участие при упаковке наркотических средств, психотропных веществ и прекурсоров).

7. Независимо от наличия в сопроводительных материалах (постановление о назначении экспертизы, протокол изъятия вещественного доказательства и др.) сведений о наркотических средствах, психотропных веществах и прекурсорах, количественных данных (вес, количество единиц объектов) эксперт обязан в присутствии лица, представившего материалы на экспертизу, и своего непосредственного руководителя вскрыть упаковку и определить количество представленных наркотических средств, психотропных веществ и прекурсоров, их вес, соответствие объектов, указанных в постановлении, протоколу изъятия.

Результаты предварительного осмотра и взвешивания должны быть отражены в акте, подписанном вышеуказанными лицами. Текст акта допускается размещать на свободном месте постановления о назначении экспертизы. Копия акта передается лицу, представившему материалы на экспертизу. В случае проведения экспертизы по возбужденному уголовному делу копия акта помещается в материалы уголовного дела. Оригинал акта хранится в экспертном учреждении вместе с копией заключения эксперта.

III. Хранение наркотических средств, психотропных веществ и прекурсоров

8. Ответственность за сохранность всех материалов, представленных на экспертизу, несет непосредственно эксперт, которому поручено исполнение данной экспертизы.

Ответственность за создание надлежащих условий, обеспечивающих сохранность наркотических средств, психотропных веществ и прекурсоров, возлагается непосредственно на руководителя экспертно-криминалистического подразделения, осуществляющего производство экспертиз данного вида.

9. Наркотические средства, психотропные вещества и прекурсоры должны храниться в отдельно запираемых, опечатываемых сейфах, в комнатах, оборудованных охранной и противопожарной сигнализацией. Не допускается использование отдельно запираемых и опечатываемых секций сейфов несколькими экспертами.

Хранение наркотических средств, психотропных веществ и прекурсоров осуществляется в специально отведенных местах и оборудованных помещениях в порядке, установленном законодательством.

IV. Проведение экспертиз наркотических средств, психотропных веществ и прекурсоров и выдача результатов

10. Исследование (анализ) наркотических средств, психотропных веществ и прекурсоров осуществляется в соответствии с официальными методическими рекомендациями и нормативными документами, обеспечивающими получение научно обоснованных и достоверных результатов при решении вопросов, поставленных перед экспертами. Как правило, используются методические рекомендации, принятые в системе экспертных учреждений правоохранительных органов, а в необходимых случаях — методические рекомендации других компетентных учреждений.

При проведении исследования наркотические средства, психотропные вещества и прекурсоры могут быть израсходованы лишь в той мере, в какой это необходимо для исследования. После завершения экспертизы указанные объекты исследования, если они израсходованы неполностью, подлежат возвращению дознавателю, следователю или суду, назначившему экспертизу.

11. Готовые результаты экспертного исследования оформляются в виде заключения эксперта по установленной форме.

Наркотические средства, психотропные вещества и прекурсоры упаковываются с соблюдением требований пункта 5 настоящего Положения, фиксируются наклейками с оттиском печати экспертного подразделения и подписями эксперта.

12. Получение и выдача готовых материалов фиксируется в специальном журнале установленной формы. Лицо, получающее готовые материалы, должно указать в журнале свою должность, фамилию, номер удостоверения, а также зафиксировать в журнале получение заключения эксперта и наркотических средств, психотропных веществ и прекурсоров.

13. Пересылка наркотических средств, психотропных веществ и прекурсоров по почте запрещается.

V. Обеспечение производства экспертиз и исследований

14. К производству экспертиз и исследований наркотических средств, психотропных веществ и прекурсоров допускаются эксперты, имеющие специальный допуск на право самостоятельного производства экспертиз данного вида, который выдается экспертно-квалификационными комиссиями экспертных учреждений после прохождения специалистом соответствующего обучения.

15. Экспертные учреждения осуществляют формирование и ведение учебно-практических коллекций наркотических средств, психотропных веществ и прекурсоров и объектов, связанных с их незаконным (кустарным) изготовлением и потреблением, необходимых для использования в процессе обучения производству экспертиз и исследований, проведения научно-исследовательских работ.

16. Наркотические средства, психотропные вещества и прекурсоры, необходимые в качестве образцов для обеспечения процесса обучения экспертов-химиков методам исследования указанных веществ, приобретаются:

путем закупки через организации, которым в соответствии с законодательством дано право на реализацию наркотических средств, психотропных веществ и прекурсоров;

путем изъятия не более 3 процентов из наркотических средств, психотропных веществ и прекурсоров, представленных для исследования, если вес вещества, представленного для исследования, составляет не менее 20 грамм. Изъятие нарко-

тических средств, психотропных веществ и прекурсоров осуществляется из числа вещественных доказательств, по которым имеется вступивший в законную силу приговор суда.

17. Образцы наркотических средств, психотропных веществ и прекурсоров также могут использоваться при обучении сотрудников органов дознания, следственных органов, а также других структур, задействованных в сфере борьбы с наркоманией и наркобизнесом. Обучение сотрудников проводится на базе экспертно-криминалистических подразделений.

18. Порядок учета, хранения, расхода и списания образцов наркотических средств, психотропных веществ и прекурсоров определяется внутриведомственными инструкциями, утверждаемыми соответствующими министерствами и ведомствами с учетом требований настоящего Положения.

19. Необходимые для производства экспертиз и исследований химически чистые образцы (стандарты) наркотических средств, психотропных веществ и прекурсоров приобретаются в установленном порядке по обоснованным заказ-заявкам.

20. Материально-техническое оснащение лабораторий, использующих физические и химические методы, осуществляющих производство экспертиз и исследования наркотических средств, психотропных веществ и прекурсоров, должно обеспечивать условия, необходимые для применения на практике принятых методов их анализа на уровне потребностей оперативно-следственной практики правоохранительных органов Республики Узбекистан, и отвечать нормам международных стандартов.

21. Сотрудники оперативно-следственных подразделений, осуществляющие борьбу с наркоманией и наркобизнесом, обязаны незамедлительно информировать экспертные учреждения о новых видах наркотических средств, психотропных веществ и прекурсоров, вовлекаемых в незаконный оборот, новых методах их изготовления и потребления и представлять другую информацию, способствующую принятию экспертными учреждениями своевременных упреждающих мер при подготовке к производству экспертиз и исследований.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ КАБИНЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

97 Об утверждении положений о лицензировании деятельности по реализации нефтепродуктов

Анализ положения дел по организации лицензирования деятельности по реализации нефтепродуктов на республиканском уровне и на местах свидетельствует о наличии недостатков в системе организации работы и нарушений действующих законодательных норм и требований.

Одной из причин этого является неудовлетворительная работа территориальных рабочих групп Совета Министров Республики Каракалпакстан, хокимиятов областей и г. Ташкента, а также отсутствие должного контроля за их деятельностью со стороны уполномоченных органов.

В этой связи в соответствии с законодательством о лицензировании отдель-

ных видов деятельности придается большое значение своевременной критической оценке исполнения лицензирующими органами своих обязанностей и определению четкого регламента деятельности республиканской и территориальных комиссий.

Во исполнение статьи 5 Закона Республики Узбекистан «О лицензировании отдельных видов деятельности» Кабинет Министров **постановляет:**

1. Утвердить:

Положение о лицензировании деятельности по реализации нефтепродуктов (кроме реализации нефтепродуктов через автозаправочные станции и пункты обмена масел) согласно приложению № 1;

Положение о лицензировании деятельности по реализации нефтепродуктов через автозаправочные станции и пункты обмена масел согласно приложению № 2;

состав Комиссии по лицензированию деятельности по реализации нефтепродуктов Кабинета Министров Республики Узбекистан согласно приложению № 3*;

типовой состав территориальных комиссий Совета Министров Республики Каракалпакстан, хокимиятов областей и г. Ташкента по лицензированию деятельности по реализации нефтепродуктов через автозаправочные станции и пункты обмена масел согласно приложению № 4*.

2. Определить, что:

решения о выдаче и аннулировании лицензий на осуществление деятельности по реализации нефтепродуктов (кроме реализации нефтепродуктов через автозаправочные станции и пункты обмена масел), прекращении или продлении их действия принимаются Комиссией по лицензированию деятельности по реализации нефтепродуктов Кабинета Министров Республики Узбекистан;

решения о выдаче и аннулировании лицензий на осуществление деятельности по реализации нефтепродуктов через АЗС и пункты обмена масел, приостановлении, прекращении или продлении их действия принимаются соответствующими территориальными комиссиями Совета Министров Республики Каракалпакстан, хокимиятов областей и города Ташкента.

3. Возложить функции рабочего органа, осуществляющего прием документов, выдачу лицензии, заключение лицензионного соглашения и контроль за его выполнением:

Комиссии по лицензированию деятельности по реализации нефтепродуктов Кабинета Министров Республики Узбекистан — на Департамент по развитию топливно-энергетического комплекса Кабинета Министров Республики Узбекистан;

территориальных комиссий по лицензированию деятельности по реализации нефтепродуктов через автозаправочные станции и пункты обмена масел Совета Министров Республики Каракалпакстан, хокимиятов областей и города Ташкента — на территориальные отделы Узгоснефтегазинспекции.

4. Комиссии по лицензированию деятельности по реализации нефтепродуктов Кабинета Министров Республики Узбекистан в двухнедельный срок разработать и утвердить:

положение о комиссии по лицензированию деятельности по реализации нефтепродуктов Кабинета Министров Республики Узбекистан;

типовое положение о комиссии по лицензированию деятельности по реализации нефтепродуктов через автозаправочные станции и пункты обмена масел Совета Министров Республики Каракалпакстан, хокимиятов областей и города Ташкента.

5. Департаменту по развитию топливно-энергетического комплекса Кабинета

Приложения №№ 3, 4 не приводятся.

Министров Республики Узбекистан в месячный срок провести инвентаризацию лицензий, выданных до вступления в силу настоящего постановления, обеспечить приведение сроков их действия в соответствие с Положением о лицензировании деятельности по реализации нефтепродуктов (кроме реализации нефтепродуктов через автозаправочные станции и пункты обмена масел) и заключить с лицензиатами лицензионные соглашения.

6. Совету Министров Республики Каракалпакстан, хокимиятам областей и г. Ташкента:

в десятидневный срок на заседаниях Совета Министров Республики Каракалпакстан, хокимиятов областей и г. Ташкента утвердить составы территориальных комиссий по лицензированию деятельности по реализации нефтепродуктов через автозаправочные станции и пункты обмена масел, в соответствии с утвержденным настоящим постановлением Положением и типовым составом, принять меры по повышению ответственности комиссий;

совместно с Узгоснефтегазинспекцией в месячный срок обеспечить заключение через территориальные отделы Узгоснефтегазинспекции лицензионных соглашений с лицензиатами, получившими лицензии на право реализации нефтепродуктов через автозаправочные станции и пункты обмена масел до вступления в силу настоящего постановления.

Комиссии по лицензированию деятельности по реализации нефтепродуктов Кабинета Министров Республики Узбекистан обеспечить координацию и контроль выполнения настоящего пункта.

7. Внести изменения в некоторые решения Правительства Республики Узбекистан согласно приложению № 5.

8. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на Премьер-министра Республики Узбекистан У.Т. Султанова.

Председатель Кабинета Министров И. КАРИМОВ

г. Ташкент,
28 июня 2003 г.,
№ 289

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к постановлению Кабинета Министров
от 28 июня 2003 года № 289

ПОЛОЖЕНИЕ
о лицензировании деятельности по реализации нефтепродуктов
(кроме реализации нефтепродуктов через автозаправочные
станции и пункты обмена масел)

I. Общие положения

1. Настоящее Положение определяет порядок лицензирования деятельности по реализации нефтепродуктов (кроме реализации нефтепродуктов через АЗС и пункты обмена масел).

2. Лицензированию подлежит деятельность по реализации автобензина, авиабензина, экстрабензина, дизельного топлива, авиакеросина, мазута, печного топли-

ва, нефтебитума, а также технических масел и смазочных материалов, за исключением расфасованных в заводские упаковки.

3. Деятельность по реализации нефтепродуктов осуществляется только юридическими лицами.

4. На право осуществления деятельности по реализации нефтепродуктов выдаются типовые (простые) лицензии.

5. Решения о выдаче и аннулировании лицензий, прекращении или продлении их действия принимаются Комиссией по лицензированию деятельности по реализации нефтепродуктов Кабинета Министров Республики Узбекистан (далее — Комиссия).

Рабочим органом Комиссии по лицензированию деятельности по реализации нефтепродуктов Кабинета Министров Республики Узбекистан, осуществляющим прием документов, подготовку по ним экспертного заключения, оформление и переоформление лицензий, ведение реестра лицензий, приостановление и возобновление действия лицензий, заключение лицензионного соглашения и контроль за его выполнением, является Департамент по развитию топливно-энергетического комплекса Кабинета Министров Республики Узбекистан (далее — Департамент).

Деятельность Комиссии организуется в соответствии с положением, утверждаемым Комиссией.

6. Лицензия на осуществление деятельности по реализации нефтепродуктов выдается сроком на 5 лет. Лицензия может быть выдана на срок менее пяти лет только по заявлению соискателя лицензии.

II. Лицензионные требования и условия

7. Лицензионными требованиями и условиями осуществления деятельности по реализации нефтепродуктов являются:

а) соблюдение лицензиатом законодательства Республики Узбекистан, экологических, санитарных, метрологических, противопожарных и технических норм, нормативов и правил в сфере приема, хранения, учета и реализации нефтепродуктов;

б) наличие в штате не менее одного работника, имеющего соответствующее образование и стаж работы не менее трех лет по указанным в лицензии видам деятельности, а также наличие у обслуживающего технического персонала специальной подготовки;

в) наличие сертификата качества на реализуемые нефтепродукты и их фактическое соответствие сертификату качества;

г) создание условий для осуществления конкретного лицензируемого вида деятельности, включая использование соответствующей материально-технической базы, нефтескладского и заправочного оборудования, других технических средств;

д) наличие режимного органа, в случае выполнения лицензиатом работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

8. В лицензионном соглашении могут предусматриваться конкретные лицензионные требования и условия из перечисленных в пункте 7 настоящего Положения.

9. Минимальные требования к материально-технической базе, оборудованию и другим техническим средствам, необходимым для осуществления соответствующего вида деятельности по реализации нефтепродуктов, определяются Департаментом и утверждаются Комиссией.

III. Документы, необходимые для получения лицензии

10. Для получения лицензии соискатель лицензии представляет в Департамент следующие документы:

а) заявление о выдаче лицензии с указанием наименования и организационно-правовой формы юридического лица, места его нахождения (почтового адреса), наименования учреждения банка и номера расчетного счета в банке, лицензируемого вида деятельности (либо его части) и срока, в течение которого будет осуществляться данный вид деятельности;

б) нотариально заверенную копию свидетельства о государственной регистрации юридического лица;

в) документ, подтверждающий оплату сбора за рассмотрение лицензирующим органом заявления о выдаче лицензии;

г) документ, подтверждающий наличие права собственности или иного вещного права на здания, сооружения, инженерные коммуникации и технологическое оборудование, используемые для осуществления лицензируемого вида деятельности;

д) заключение территориального отдела Узгоснефтегазинспекции о состоянии обеспеченности нефтескладского хозяйства оборудованием для приема, хранения, учета и отпуска нефтепродуктов, наличии специального образования у обслуживающего персонала;

е) заключение подразделения агентства «Саноатконтехназорат» о соответствии нефтескладского хозяйства требованиям правил устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением, правил технической эксплуатации;

ж) заключение территориальных органов пожарного надзора о соответствии противопожарным требованиям;

з) заключение о метрологической обеспеченности, выдаваемое территориальными управлениями стандартизации и метрологии агентства «Узстандарт»;

и) заключение подразделения Госкомприроды Республики Узбекистан о соответствии нефтескладского хозяйства природоохранным и экологическим требованиям.

11. Требование от соискателя лицензии представления документов, не предусмотренных настоящим Положением, не допускается.

12. Документы доставляются соискателем лицензии в Кабинет Министров Республики Узбекистан непосредственно либо через средства почтовой связи с уведомлением об их получении.

13. Документы, представленные для получения лицензии, принимаются ответственным лицом Департамента по описи, копия которой направляется (вручается) соискателю лицензии с отметкой о дате приема документов.

14. За рассмотрение заявления о выдаче лицензии взимается сбор в двукратном размере минимальной заработной платы, установленной законодательством.

15. Сумма сбора за рассмотрение документов на выдачу лицензии зачисляется на счет лицензирующего органа.

16. В случае отказа соискателя лицензии от поданного заявления сумма уплаченного сбора возврату не подлежит.

IV. Рассмотрение заявления и принятие решения о выдаче или об отказе в выдаче лицензии

17. Лицензирование деятельности по реализации нефтепродуктов осуществляется в соответствии со схемой, прилагаемой к настоящему Положению.

Срок рассмотрения документов для принятия решения о выдаче или об отказе в выдаче лицензии составляет тридцать дней со дня поступления заявления и всех необходимых документов на получение лицензии.

18. Департамент в срок, не превышающий пятнадцати дней со дня получения заявления, рассматривает документы, подготавливает экспертное заключение по ним и представляет предложение о выдаче соискателю лицензии или об отказе в выдаче лицензии с соответствующим проектом протокола решения в Комиссию на утверждение.

Для подготовки экспертного заключения Департамент вправе привлекать специалистов Узгоснефтегазинспекции и других органов государственного и хозяйственного управления.

Комиссия в срок, не превышающий пятнадцати дней после получения предложения Департамента, рассматривает его и утверждает протокол о принятом решении. Протокол принятого Комиссией решения подписывается председателем Комиссии (его заместителем).

Решение Комиссии может приниматься опросным путем.

19. Департамент уведомляет соискателя лицензии о принятом решении в течение трех дней после принятия соответствующего решения.

Уведомление о принятии решения на выдачу лицензии направляется (вручается) соискателю лицензии в письменной форме с указанием реквизитов банковского счета, срока уплаты государственной пошлины.

20. Лицензионное соглашение заключается между Департаментом и лицензиатом и должно содержать:

фамилию, имя, отчество, занимаемую должность лиц, подписавших соглашение; реквизиты сторон;

наименование вида деятельности, на осуществление которого выдается лицензия; лицензионные требования и условия, предъявляемые к лицензиату;

срок действия лицензии;

ответственность сторон за нарушение требований и условий лицензионного соглашения;

порядок осуществления контроля со стороны лицензирующего органа за выполнением лицензиатом требований и условий лицензионного соглашения;

прочие условия, касающиеся специфики деятельности по реализации нефтепродуктов.

Лицензионное соглашение составляется в двух экземплярах — по одному экземпляру для лицензиата и Департамента.

21. Лицензии оформляются Департаментом на бланках установленной формы и подписываются председателем Комиссии (его заместителем).

Бланки лицензий являются документами строгой отчетности, имеют учетную серию, номер и степень защищенности.

Изготовление бланков лицензий, их учет, хранение и оформление осуществляются в соответствии с постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 2 мая 2001 г. № 200.

22. Лицензия выдается в трехдневный срок после представления соискателем лицензии документа, подтверждающего оплату государственной пошлины в десятикратном размере минимальной заработной платы, установленной законодательством, и подписания им лицензионного соглашения.

Сумма государственной пошлины зачисляется в государственный бюджет.

23. В случае, если лицензиат в течение трех месяцев с момента направления

(вручения) уведомления о принятии решения на выдачу лицензии не представил в Департамент документ, подтверждающий уплату государственной пошлины за выдачу лицензии, либо не подписал лицензионное соглашение, Комиссия вправе принять решение об аннулировании лицензии.

24. В выдаче лицензии может быть отказано по основаниям, предусмотренным статьей 17 Закона Республики Узбекистан «О лицензировании отдельных видов деятельности».

Соискатель лицензии имеет право обжаловать решение об отказе в выдаче лицензии, а также действия (бездействие) должностного лица Департамента в порядке, установленном законодательством.

25. В случае принятия решения об отказе в выдаче лицензии уведомление об отказе направляется (вручается) соискателю лицензии в течение трех дней после принятия соответствующего решения в письменной форме с указанием конкретных причин отказа и срока, достаточного для того, чтобы соискатель лицензии, устранив указанные причины, мог представить документы для повторного рассмотрения.

26. В случае устранения соискателем лицензии причин, послуживших основанием для отказа в выдаче лицензии, повторное рассмотрение документов осуществляется в срок, не превышающий десяти дней со дня получения заявления соискателя лицензии со всеми необходимыми документами.

При этом Департамент в течение шести дней после повторного представления документов подготавливает экспертное заключение по ним и представляет предложение о выдаче соискателю лицензии или об отказе в выдаче лицензии с соответствующим проектом протокола решения в Комиссию на утверждение.

Комиссия в четырехдневный срок после получения предложения Департамента рассматривает его и утверждает протокол о принятом решении. Протокол принятого Комиссией решения подписывается председателем Комиссии (его заместителем).

За повторное рассмотрение заявлений соискателей лицензий сбор не взимается.

Заявление, поданное по истечении срока, указанного в уведомлении об отказе в выдаче лицензии, считается вновь поданным.

V. Переоформление лицензии, продление срока ее действия, выдача дубликата

27. В случае преобразования лицензиата, изменения его наименования или местонахождения (почтового адреса) лицензиат или его правопреемник обязан в недельный срок после прохождения перерегистрации подать заявление в Департамент о переоформлении лицензии с приложением соответствующих документов, подтверждающих указанные сведения.

28. До переоформления лицензии лицензиат осуществляет указанную в ней деятельность на основании ранее выданной лицензии.

29. При переоформлении лицензии Департамент вносит соответствующие изменения в реестр лицензий. Переоформление лицензии осуществляется в течение пяти дней со дня получения Департаментом заявления о переоформлении лицензии с приложением соответствующих документов.

При переоформлении лицензии взимается сбор в размере одной минимальной заработной платы, установленной законодательством.

30. Продление срока действия лицензии осуществляется по заявлению лицензиата.

Заявление о продлении срока действия лицензии должно быть подано в Департамент не позднее двух месяцев до истечения срока действия лицензии.

Решение о продлении или об отказе в продлении срока действия лицензии принимается в порядке, предусмотренном для выдачи лицензии.

31. Взамен утраченной или пришедшей в негодность лицензии, срок действия которой не истек, по заявлению лицензиата может быть выдан ее дубликат.

При выдаче дубликата лицензии взимается сбор в размере одной минимальной заработной платы, установленной законодательством.

VI. Контроль за соблюдением лицензионных требований и условий

32. Департамент при осуществлении контроля за соблюдением лицензионных требований и условий:

осуществляет в установленном законодательством порядке плановые проверки соблюдения лицензиатами лицензионных требований и условий лицензионных соглашений;

осуществляет в установленном законодательством порядке внеплановые проверки соблюдения лицензиатами лицензионных требований и условий при наличии фактов, свидетельствующих об их нарушении лицензиатом;

запрашивает и получает от лицензиата необходимую информацию по вопросам, возникающим при проведении проверок соблюдения лицензионных требований и условий;

составляет на основании результатов проверок акты с указанием конкретных фактов нарушения лицензионных требований и условий;

выносит решения, обязывающие лицензиата устранить выявленные нарушения лицензионных требований и условий, устанавливает сроки устранения таких нарушений;

вносит на рассмотрение Комиссии решения о прекращении или аннулировании действия лицензии.

Государственные надзорные и контрольные органы, а также иные государственные органы обязаны, в пределах своей компетенции, при выявлении нарушений лицензионных требований и условий сообщить в лицензирующий орган о выявленных нарушениях и принятых мерах.

33. При проверке соблюдения лицензионных требований и условий Департамент вправе привлекать специалистов соответствующих государственных органов управления и контроля. По результатам проверки составляется акт в двух экземплярах, один из которых передается лицензиату, второй экземпляр остается в Департаменте.

VII. Приостановление, прекращение действия, аннулирование лицензии

34. Приостановление действия лицензии производится Департаментом в случаях и порядке, предусмотренных статьей 22 Закона Республики Узбекистан «О лицензировании отдельных видов деятельности».

Решение Департамента о приостановлении действия лицензии может быть обжаловано в суд. В случае признания судом необоснованности приостановления действия лицензии Департамент несет перед лицензиатом ответственность в размере понесенного им ущерба.

35. Прекращение действия лицензии производится по решению Комиссии в случаях и порядке, предусмотренных статьей 23 Закона Республики Узбекистан «О лицензировании отдельных видов деятельности».

Решение Комиссии о прекращении действия лицензии может быть обжаловано в суд. В случае признания судом необоснованности прекращения действия лицензии Комиссия несет перед лицензиатом ответственность в размере понесенного им ущерба.

36. Аннулирование лицензии производится по решению Комиссии в случаях и порядке, предусмотренных статьями 24 Закона Республики Узбекистан «О лицензировании отдельных видов деятельности».

Решение Комиссии об аннулировании лицензии может быть обжаловано в суд. В случае признания судом необоснованности аннулирования лицензии Комиссия несет перед лицензиатом ответственность в размере понесенного им ущерба.

VIII. Реестр лицензий

37. Лицензирующий орган в установленном порядке ведет реестр лицензий.

38. В реестре лицензий должны быть указаны:

а) основные сведения о лицензиатах, включающие: полное и сокращенное наименование, данные о государственной регистрации юридического лица (дата регистрации, дата выдачи и номер свидетельства о государственной регистрации), почтовый адрес, номера телефонов и факса, адрес электронной почты;

б) лицензируемый вид деятельности;

в) даты выдачи и номера лицензий;

г) сроки действия лицензий;

д) основания и даты переоформления, приостановления, возобновления действия лицензий;

е) основания и даты прекращения действия лицензий;

ж) основания и даты аннулирования лицензий.

39. Информация, содержащаяся в реестре лицензий, является открытой для ознакомления с ней заинтересованных юридических и физических лиц и предоставляется в трехдневный срок в виде выписки из реестра о конкретных лицензиатах по письменному запросу и предъявлении документа об оплате запроса.

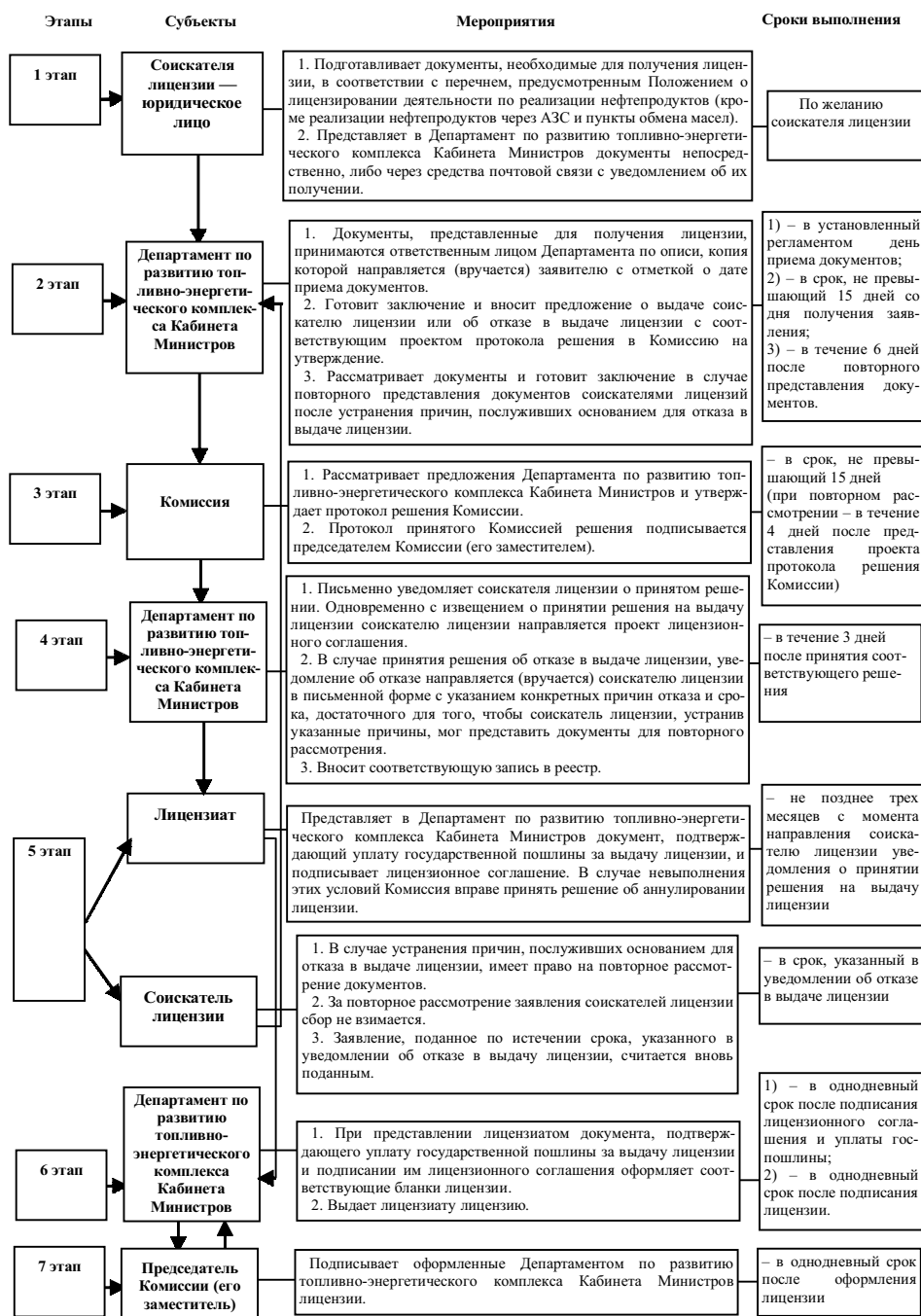
40. За предоставление информации из реестра в отношении одного лицензиата взимается плата в размере одной минимальной заработной платы, установленной законодательством.

Органам государственной власти и управления информация из реестра лицензий предоставляется безвозмездно.

41. Сумма сбора за предоставление информации из реестра вносится на счет лицензирующего органа.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к Положению о лицензировании деятельности
по реализации нефтепродуктов (кроме реализа-
ции нефтепродуктов через АЗС и пункты
обмена масел)

**Схема лицензирования деятельности по реализации нефтепродуктов
(кроме реализации нефтепродуктов через АЗС и пункты обмена масел)**



ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к постановлению Кабинета Министров
от 28 июня 2003 года № 289

ПОЛОЖЕНИЕ
о лицензировании деятельности по реализации нефтепродуктов
через автозаправочные станции и пункты обмена масел

I. Общие положения

1. Настоящее Положение определяет порядок лицензирования деятельности по реализации нефтепродуктов через автозаправочные станции (АЗС) и пункты обмена масел.

2. Лицензированию подлежит деятельность АЗС и пунктов обмена масел по реализации автобензина, дизельного топлива, печного топлива, нефтебитума, а также технических масел и смазочных материалов, за исключением расфасованных в заводские упаковки.

3. Деятельность по реализации нефтепродуктов осуществляется только юридическими лицами.

4. На право осуществления деятельности по реализации нефтепродуктов выдаются лицензии по установленной форме.

5. Решения о выдаче и аннулировании лицензий, приостановлении, прекращении или продлении их действия принимаются территориальными комиссиями по лицензированию деятельности по реализации нефтепродуктов через АЗС и пункты обмена масел Совета Министров Республики Каракалпакстан, хокимиятов областей и города Ташкента (далее — комиссии).

Типовое положение о комиссии по лицензированию деятельности по реализации нефтепродуктов через автозаправочные станции и пункты обмена масел Совета Министров Республики Каракалпакстан, хокимиятов областей и города Ташкента утверждается Комиссией по лицензированию деятельности по реализации нефтепродуктов Кабинета Министров Республики Узбекистан.

В состав территориальной комиссии по рассмотрению вопросов лицензирования деятельности по реализации нефтепродуктов через автозаправочные станции и пункты обмена масел входят представители соответствующих территориальных подразделений Министерства внутренних дел, Министерства финансов, Государственного налогового комитета, Госкомитета по демонополизации и развитию конкуренции, Госкомимущества Республики Узбекистан, агентства «Узстандарт».

Территориальные комиссии возглавляются курирующими соответствующие вопросы заместителями председателя Совета Министров Республики Каракалпакстан, хокимов областей и г. Ташкента.

Персональный состав территориальных комиссий утверждается соответственно Советом Министров Республики Каракалпакстан, хокимами областей и г. Ташкента.

Рабочими органами комиссий, осуществляющими прием документов, подготовку по ним экспертного заключения, оформление и переоформление лицензий, ведение реестра лицензий, выдачу лицензий, заключение лицензионных соглашений и контроль за их выполнением, являются территориальные отделы Узгоснефтегазинспекции.

6. Лицензия на осуществление деятельности по реализации нефтепродуктов через АЗС и пункты обмена масел выдается сроком на 5 лет. Лицензия может быть выдана на срок менее пяти лет только по заявлению соискателя лицензии.

II. Лицензионные требования и условия

7. Лицензионными требованиями и условиями осуществления деятельности по реализации нефтепродуктов являются:

а) соблюдение лицензиатом законодательства Республики Узбекистан, экологических, санитарных, метрологических, противопожарных и технических норм, нормативов и правил в сфере приема, хранения, учета и реализации нефтепродуктов (приложения №№ 1 и 2 к настоящему Положению);

б) наличие в штате не менее одного работника, имеющего соответствующее образование и стаж работы не менее трех лет по указанным в лицензии видам деятельности, а также наличие у обслуживающего технического персонала специальной подготовки;

в) наличие сертификата качества на реализуемые нефтепродукты и их фактическое соответствие сертификату качества;

г) создание условий для осуществления конкретного лицензируемого вида деятельности, включая использование соответствующей материально-технической базы, нефтескладского и заправочного оборудования, других технических средств;

д) наличие режимного органа, в случае выполнения лицензиатом работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

8. В лицензионном соглашении могут предусматриваться конкретные лицензионные требования и условия из перечисленных в пункте 7 настоящего Положения.

9. Минимальные требования к материально-технической базе, оборудованию и другим техническим средствам, необходимым для осуществления соответствующего вида деятельности по реализации нефтепродуктов, определяются Узгоснефтегазинспекцией.

III. Документы, необходимые для получения лицензии

10. Для получения лицензии соискатель лицензии представляет в территориальный отдел Узгоснефтегазинспекции следующие документы:

а) заявление о выдаче лицензии с указанием наименования и организационно-правовой формы юридического лица, места его нахождения (почтового адреса), наименования учреждения банка и номера расчетного счета в банке, лицензируемого вида деятельности (либо его части) и срока, в течение которого будет осуществляться данный вид деятельности;

б) нотариально заверенную копию свидетельства о государственной регистрации юридического лица;

в) документ, подтверждающий оплату сбора за рассмотрение лицензирующим органом заявления о выдаче лицензии;

г) документ, подтверждающий наличие права собственности или иного вещного права на здания, сооружения, инженерные коммуникации и технологическое оборудование, используемые для осуществления лицензируемого вида деятельности, соответствующие стандартам, нормам и правилам;

д) заключение территориального отдела Узгоснефтегазинспекции о состоянии обеспеченности АЗС и пункта обмена масел оборудованием для приема, хранения, учета и отпуска нефтепродуктов, наличии специального образования у обслуживающего персонала;

е) заключение подразделения агентства «Саноатконтехназорат» о соответствии АЗС и пункта обмена масел требованиям законодательства по охране труда и технике безопасности при приемке, хранении и реализации нефтепродуктов;

ж) заключение территориальных органов пожарного надзора о соответствии АЗС и пункта обмена масел противопожарным требованиям;

з) заключение о метрологической обеспеченности, выдаваемое территориальными управлениями стандартизации и метрологии агентства «Узстандарт»;

и) заключение подразделения Госкомприроды Республики Узбекистан о соответствии АЗС и пункта обмена масел природоохранным и экологическим требованиям.

11. Требование от соискателя лицензии представления документов, не предусмотренных настоящим Положением, не допускается.

12. Документы доставляются соискателем лицензии в территориальный отдел Узгоснефтегазинспекции непосредственно либо через средства почтовой связи с уведомлением об их получении.

13. Документы, представленные для получения лицензии, принимаются ответственным лицом территориального отдела Узгоснефтегазинспекции по описи, копия которой направляется (вручается) соискателю лицензии с отметкой о дате приема документов.

14. За рассмотрение заявления на выдачу лицензии взимается сбор в двукратном размере минимальной заработной платы, установленной законодательством.

15. Сумма сбора за рассмотрение документов о выдаче лицензии зачисляется на счет Совета Министров Республики Каракалпакстан, хокимиятов областей и г. Ташкента.

16. В случае отказа соискателя лицензии от поданного заявления сумма уплаченного сбора возврату не подлежит.

IV. Рассмотрение заявления и принятие решения о выдаче или об отказе в выдаче лицензии

17. Лицензирование деятельности по реализации нефтепродуктов через АЗС и пункты обмена масел осуществляется в соответствии со схемой согласно приложению № 3 к настоящему Положению.

Срок рассмотрения документов для принятия решения о выдаче или об отказе в выдаче лицензии составляет тридцать дней со дня поступления заявления и всех необходимых документов на получение лицензии.

18. Территориальный отдел Узгоснефтегазинспекции в срок, не превышающий пятнадцати дней со дня получения заявления, рассматривает документы, подготавливает экспертное заключение по ним и представляет предложение о выдаче лицензии или об отказе в выдаче лицензии соискателю лицензии с соответствующим проектом протокола решения в Комиссию на утверждение.

Комиссия в срок, не превышающий пятнадцати дней после получения предложения территориального отдела Узгоснефтегазинспекции, рассматривает его и утверждает протокол о принятом решении. Протокол принятого Комиссией решения подписывается председателем Комиссии (его заместителем).

19. Территориальный отдел Узгоснефтегазинспекции уведомляет соискателя лицензии о принятом решении в течение трех дней после принятия соответствующего решения.

Уведомление о принятии решения на выдачу лицензии направляется (вручается) соискателю лицензии в письменной форме с указанием реквизитов банковского счета, срока уплаты государственной пошлины.

20. Лицензионное соглашение, определяющее взаимные права и обязательства лицензирующего органа и лицензиата, заключается между территориальным отделом Узгоснефтегазинспекции и лицензиатом и должно содержать:

фамилию, имя, отчество, занимаемую должность лиц, подписавших соглашение; реквизиты сторон; наименование вида деятельности, на осуществление которого выдается лицензия; лицензионные требования и условия, предъявляемые к лицензиату; срок действия лицензии; ответственность сторон за нарушение требований и условий лицензионного соглашения;

порядок осуществления контроля со стороны лицензирующего органа за выполнением лицензиатом требований и условий лицензионного соглашения;

прочие условия, касающиеся специфики деятельности по реализации нефтепродуктов.

Лицензионное соглашение составляется в двух экземплярах — по одному экземпляру для лицензиата и территориального отдела Узгоснефтегазинспекции.

21. Бланки лицензий являются документами строгой отчетности, имеют учетную серию, номер и степень защищенности. Бланки лицензий изготавливаются по заказу Совета Министров Республики Каракалпакстан, хокимиятов областей и г. Ташкента типографским способом в ГПО «Давлат белгиси» в соответствии с образцом согласно приложению № 4 к настоящему Положению. Ответственность за учет, сохранность и целевое использование бланков лицензий возлагается на руководителей территориальных отделов Узгоснефтегазинспекции.

Лицензии оформляются территориальным отделом Узгоснефтегазинспекции и подписываются председателем Комиссии (его заместителем).

22. Лицензия выдается при представлении соискателем лицензии документа, подтверждающего оплату государственной пошлины в десятикратном размере минимальной заработной платы, установленной законодательством, не позднее трех дней после подписания им лицензионного соглашения.

Сумма государственной пошлины зачисляется в государственный бюджет.

23. В случае, если лицензиат в течение трех месяцев с момента направления (вручения) уведомления о принятии решения на выдачу лицензии не представил в территориальный отдел Узгоснефтегазинспекции документ, подтверждающий уплату государственной пошлины за выдачу лицензии, либо не подписал лицензионное соглашение, Комиссия вправе принять решение об аннулировании лицензии.

24. В выдаче лицензии может быть отказано по основаниям, предусмотренным статьей 17 Закона Республики Узбекистан «О лицензировании отдельных видов деятельности».

Соискатель лицензии имеет право обжаловать решение об отказе в выдаче лицензии, а также действия (бездействие) должностного лица территориального отдела Узгоснефтегазинспекции в порядке, установленном законодательством.

25. В случае принятия решения об отказе в выдаче лицензии уведомление об отказе направляется (вручается) соискателю лицензии в течение трех дней после принятия соответствующего решения в письменной форме с указанием конкретных причин отказа и срока, достаточного для того, чтобы соискатель лицензии, устранив указанные причины, мог представить документы для повторного рассмотрения.

26. В случае устранения соискателем лицензии причин, послуживших основанием для отказа в выдаче лицензии, повторное рассмотрение документов осуществляется в срок, не превышающий десяти дней со дня получения заявления соискателя лицензии со всеми необходимыми документами.

При этом территориальный отдел Узгоснефтегазинспекции в течение шести дней после повторного представления документов подготавливает экспертное заключение по ним и представляет предложение о выдаче соискателю лицензии

или об отказе в выдаче лицензии с соответствующим проектом протокола решения в Комиссию на утверждение.

Комиссия в четырехдневный срок после получения предложения территориального отдела Узгоснефтегазинспекции рассматривает его и утверждает протокол о принятом решении. Протокол принятого Комиссией решения подписывается председателем Комиссии (его заместителем).

За повторное рассмотрение заявлений соискателей лицензий сбор не взимается.

Заявление, поданное по истечении срока, указанного в уведомлении об отказе в выдаче лицензии, считается вновь поданным.

V. Переоформление лицензии, продление срока ее действия, выдача дубликата

27. В случае преобразования лицензиата, изменения его наименования или местонахождения (почтового адреса) лицензиат или его правопреемник обязан в недельный срок после прохождения перерегистрации подать заявление в территориальный отдел Узгоснефтегазинспекции о переоформлении лицензии с приложением соответствующих документов, подтверждающих указанные сведения.

28. До переоформления лицензии лицензиат осуществляет указанную в ней деятельность на основании ранее выданной лицензии.

29. При переоформлении лицензии территориальный отдел Узгоснефтегазинспекции вносит соответствующие изменения в реестр лицензий. Переоформление лицензии осуществляется в течение пяти дней со дня получения лицензирующим органом заявления о переоформлении лицензии с приложением соответствующих документов.

При переоформлении лицензии взимается сбор в размере одной минимальной заработной платы, установленной законодательством.

30. Продление срока действия лицензии осуществляется по заявлению лицензиата.

Заявление о продлении срока действия лицензии должно быть подано в лицензирующий орган не позднее двух месяцев до истечения срока действия лицензии.

Решение о продлении или об отказе в продлении срока действия лицензии принимается в порядке, предусмотренном для выдачи лицензии.

31. Взамен утраченной или пришедшей в негодность лицензии, срок действия которой не истек, по заявлению лицензиата может быть выдан дубликат.

При выдаче дубликата лицензии взимается сбор в размере одной минимальной заработной платы, установленной законодательством.

VI. Контроль за соблюдением лицензионных требований и условий

32. Территориальный отдел Узгоснефтегазинспекции при осуществлении контроля за соблюдением лицензионных требований и условий:

осуществляет в установленном законодательством порядке плановые проверки соблюдения лицензиатами лицензионных требований и условий лицензионных соглашений;

осуществляет в установленном законодательством порядке внеплановые проверки соблюдения лицензиатами лицензионных требований и условий при наличии фактов, свидетельствующих об их нарушении лицензиатом;

запрашивает и получает от лицензиата необходимую информацию по вопро-

сам, возникающим при проведении проверок соблюдения лицензионных требований и условий;

составляет на основании результатов проверок акты с указанием конкретных фактов нарушения лицензионных требований и условий;

выносит решения, обязывающие лицензиата устранить выявленные нарушения лицензионных требований и условий, устанавливает сроки устранения таких нарушений;

вносит на рассмотрение Комиссии проект решения о приостановлении, прекращении либо аннулировании действия лицензии.

Государственные надзорные и контрольные органы, а также иные государственные органы обязаны, в пределах своей компетенции, при выявлении нарушений лицензионных требований и условий сообщить в лицензирующий орган о выявленных нарушениях и принятых мерах.

33. При проверке соблюдения лицензионных требований и условий работниками территориального отдела Узгоснефтегазинспекции составляется акт в двух экземплярах, один из которых передается лицензиату, второй экземпляр остается в территориальном отделе Узгоснефтегазинспекции.

VII. Приостановление, прекращение действия, аннулирование лицензии

34. Приостановление действия лицензии производится по решению Комиссии в случаях и порядке, предусмотренных статьей 22 Закона Республики Узбекистан «О лицензировании отдельных видов деятельности».

Решение Комиссии о приостановлении действия лицензии может быть обжаловано в суд. В случае признания судом необоснованности приостановления действия лицензии Комиссия несет перед лицензиатом ответственность в размере понесенного им ущерба.

35. Прекращение действия лицензии производится по решению Комиссии в случаях и порядке, предусмотренных статьей 23 Закона Республики Узбекистан «О лицензировании отдельных видов деятельности».

Решение Комиссии о прекращении действия лицензии может быть обжаловано в суд. В случае признания судом необоснованности прекращения действия лицензии Комиссия несет перед лицензиатом ответственность в размере понесенного им ущерба.

36. Аннулирование лицензии производится по решению Комиссии в случаях и порядке, предусмотренных статьей 24 Закона Республики Узбекистан «О лицензировании отдельных видов деятельности».

Решение Комиссии об аннулировании лицензии может быть обжаловано в суд. В случае признания судом необоснованности аннулирования лицензии Комиссия несет перед лицензиатом ответственность в размере понесенного им ущерба.

VIII. Реестр лицензий

37. Территориальный отдел Узгоснефтегазинспекции в установленном порядке ведет реестр лицензий.

38. В реестре лицензий должны быть указаны:

а) основные сведения о лицензиатах, включающие полное и сокращенное наименование, данные о государственной регистрации юридического лица (дата регист-

рации, дата выдачи и номер свидетельства о государственной регистрации), почтовый адрес, номера телефонов и факса, адрес электронной почты;

- б) лицензируемый вид деятельности;
- в) даты выдачи и номера лицензий;
- г) сроки действия лицензий;
- д) основания и даты переоформления, приостановления, возобновления действия лицензий;
- е) основания и даты прекращения действия лицензий;
- ж) основания и даты аннулирования лицензий.

39. Информация, содержащаяся в реестре лицензий, является открытой для ознакомления с ней заинтересованных юридических и физических лиц и предоставляется в трехдневный срок в виде выписки из реестра о конкретных лицензиатах по письменному запросу и предъявлении документа об оплате запроса.

40. За предоставление информации из реестра в отношении одного лицензиата взимается плата в размере одной минимальной заработной платы, установленной законодательством.

Органам государственной власти и управления информация из реестра лицензий предоставляется безвозмездно.

41. Сумма сбора за предоставление информации из реестра вносится на счет Совета Министров Республики Каракалпакстан, хокимиятов областей и г. Ташкента.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к Положению о лицензировании деятельности по реализации нефтепродуктов через автозаправочные станции и пункты обмена масел

Требования, предъявляемые к АЗС при осуществлении деятельности по реализации нефтепродуктов

I. Технические требования

1. АЗС должна отвечать действующим Правилам технической эксплуатации АЗС.
2. Здания, сооружения, площадка АЗС, а также прилегающая к ней территория должны отвечать санитарно-бытовым и противопожарным требованиям.
3. Место расположения АЗС должно быть обозначено соответствующими дорожными знаками.
4. АЗС должна быть оборудована художественно оформленными витринами, рекламными щитами, наглядной агитацией, информацией о принадлежности АЗС, режиме работы, прейскуранте розничных цен на нефтепродукты, схемой расположения ближайших АЗС.
5. АЗС должна быть оснащена телефонной связью, громкоговорителем и сигнализацией (звонок громкого боя) или подключена к пульту вневедомственной охраны.
6. На АЗС должны быть осуществлены меры, исключающие хищение денежных средств и несанкционированный доступ в здание АЗС посторонних лиц (двойная дверь, одна из которых должна быть обита с двух сторон листовым железом, закрепленный к полу или стене несгораемый сейф, зарешеченные окна и т. п.).
7. Каждый резервуар должен быть оснащен полным комплектом оборудования, предусмотренного проектом, и иметь надписи с указанием порядкового номера резервуара, базовой высоты (высотного трафарета), марки хранимого нефтепродукта.

8. На каждой топливо- и маслораздаточной колонке, предназначенной для отпуска нефтепродуктов, должен быть нанесен ее порядковый номер и марка отпускаемого нефтепродукта.

9. Каждая колонка должна быть опломбирована органами агентства «Узстандарт».

10. Отпуск нефтепродуктов населению за наличный расчет должен осуществляться с обязательным применением контрольно-кассовых машин.

II. Противопожарные требования

1. АЗС должна быть обеспечена первичными средствами пожаротушения согласно правилам пожарной безопасности. Все средства пожаротушения, расположенные в помещениях и на территории АЗС, должны постоянно находиться в полной исправности и готовности к немедленному применению.

2. Территория АЗС в темное (ночное) время должна быть освещена светильниками во взрывопожаробезопасном исполнении в соответствии с существующими нормами.

3. Операторы АЗС должны быть обеспечены спецодеждой, спецобувью и средствами индивидуальной защиты.

4. Во время грозы запрещается слив нефтепродуктов в резервуары и заправка транспорта на АЗС.

5. Работы во взрывоопасных местах должны выполняться инструментом, исключающим искрообразование.

III. Охрана окружающей среды

1. Источниками загрязнения окружающей среды на АЗС являются испарения нефтепродуктов, разливы нефтепродуктов, а также выхлопы отработанных газов автотранспорта.

2. Для уменьшения испарения нефтепродуктов на АЗС следует поддерживать в полной технической исправности резервуары и технологическое оборудование, обеспечивать их герметичность, а также герметичность сливных и замерных устройств, люков смотровых и сливных колодцев.

АЗС должна быть оборудована производственно-ливневой канализацией для сбора производственных и дождевых стоков.

IV. Документация АЗС

АЗС должна быть оснащена документацией в соответствии с пунктом 10 Правил работы автозаправочных станций, утвержденных постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 6 мая 1994 г. № 240.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к Положению о лицензировании деятельности по реализации нефтепродуктов через автозаправочные станции и пункты обмена масел

Требования, предъявляемые к приему, хранению, отпуску и учету нефтепродуктов на АЗС

1. Прием, хранение, отпуск и учет нефтепродуктов на АЗС должны осуществляться в строгом соответствии в государственными стандартами и требованиями нормативных документов, регулирующих порядок поступления, хранения, отпуска и учета нефтепродуктов на нефтебазах и АЗС.

2. Основанием для приема поступающих нефтепродуктов являются договор на поставку нефтепродуктов и отгрузочные документы, оформленные в установленном порядке.

3. При самостоятельным завозе автозаправочной станцией нефтепродуктов из-за пределов республики (по импорту), в целях обеспечения правильного учета, отпуск нефтепродуктов на указанную АЗС с нефтебаз системы АК «Узнефтепродукт» приостанавливается до полной реализации завезенных по импорту объемов.

4. Запрещается принимать нефтепродукты при:
неисправности сливного устройства автомобильной цистерны;
неправильном оформлении отгрузочных документов;
отсутствии паспорта качества;
наличии воды и механических примесей в нефтепродуктах;
обнаружении недостачи нефтепродуктов.

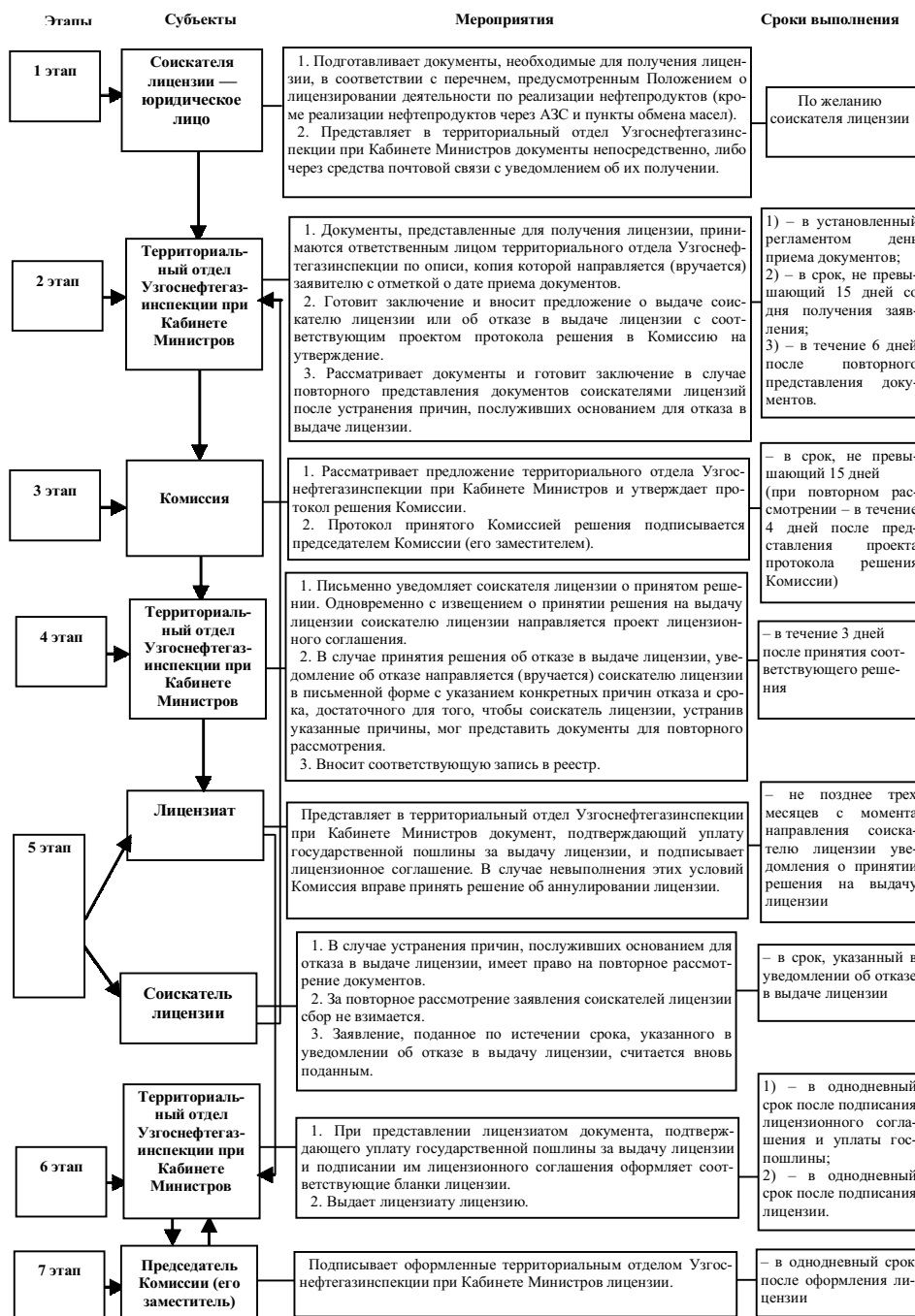
5. При выявлении недостачи нефтепродуктов в обязательном порядке составляется акт по установленной форме с участием водителя (экспедитора) и оператора АЗС, один экземпляр которого передается руководству нефтебазы для рассмотрения и принятия мер.

6. Контроль за поступлением и оприходованием нефтепродуктов на АЗС обеспечивается путем ведения пронумерованного, прошнурованного и скрепленного печатью нефтебазы журнала учета по установленной форме.

7. Контроль за работой топливораздаточных колонок осуществляется сменными операторами при приеме и сдаче смены в присутствии начальника АЗС путем проверки точности отпуска нефтепродуктов образцовым мерником. Результат величины отклонений должен фиксироваться в сменном отчете.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к Положению о лицензировании деятельности
по реализации нефтепродуктов через автозап-
равочные станции и пункты обмена масел

Схема лицензирования деятельности по реализации нефтепродуктов через автозаправочные станции и пункты обмена масел



ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к Положению о лицензировании деятельности по реализации нефтепродуктов
через автозаправочные станции и пункты
обмена масел

ОБРАЗЕЦ

Герб Республики Узбекистан

ХОКИМИЯТ ГОРОДА ТАШКЕНТА

ЛИЦЕНЗИЯ

АА №000

Настоящей лицензией Акционерному обществу «Лочин-Д», зарегистрированному
(полное наименование владельца лицензии)

решением от «24» мая 2001 года № 156 в хокимияте Хамзинского района
г. Ташкента,

разрешается осуществление деятельности по реализации автобензина
(реализация автобензина, дизтоплива, масел и др.)

через АЗС «Лочин», г. Ташкент, ул. Огахий, 5
(название и адрес АЗС)

на основании решения комиссии хокимията г. Ташкента от «15» апреля
2003 года, протокол №14.

Местонахождение владельца лицензии (почтовый адрес): г. Ташкент,
ул. Ашрафи, 125

Идентификационный номер налогоплательщика владельца
лицензии: 203361034

Дата выдачи лицензии: «16» апреля 2003 года.

Срок действия лицензии: пять лет

Порядковый номер по реестру: 001

Уполномоченное лицо: _____
(Ф.И.О.) (подпись)

М. П.

Срок действия лицензии продлен до _____ **г.**

Уполномоченное лицо: _____
(Ф.И.О.) (подпись)

М. П.

Срок действия лицензии продлен до _____ **г.**

Уполномоченное лицо: _____
(Ф.И.О.) (подпись)

М. П.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к постановлению Кабинета Министров
от 28 июня 2003 года № 289

**Изменения, которые вносятся в некоторые решения
Правительства Республики Узбекистан**

1. Пункт 1 постановления Кабинета Министров от 7 сентября 1998 г. № 382 «О мерах по улучшению обеспечения нефтепродуктами города Ташкента» (СП Республики Узбекистан, 1998 г., № 9, ст. 33) считать утратившим силу.

2. В постановлении Кабинета Министров от 18 сентября 1998 г. № 397 «О мерах по совершенствованию работы автозаправочных станций и улучшению обеспечения потребителей республики нефтепродуктами» (СП Республики Узбекистан, 1998 г., № 9, ст. 35):

а) в пункте 1:

абзацы второй и третий считать утратившими силу;

в абзаце четвертом слово «приватизированным» исключить;

б) пункт 3 считать утратившим силу;

в) в пункте 4:

абзац второй считать утратившим силу;

в абзаце четвертом слова «приватизированных» исключить;

в абзаце пятом слова «объединением «Узгоснефтепродукт» заменить словами «акционерной компанией «Узнефтепродукт»;

г) приложения №№ 1 и 2 к постановлению считать утратившими силу;

д) в наименовании, пунктах 1.3, 3.4 и 3.5 приложения № 3 к постановлению слова «приватизированным», «приватизированных» исключить.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ КАБИНЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

**98 О совершенствовании организации деятельности Ми-
нистерства сельского и водного хозяйства Респу-
блики Узбекистан**

Во исполнение Указа Президента Республики Узбекистан от 24 марта 2003 года № УП-3226 «О важнейших направлениях углубления реформ в сельском хозяйстве» и в целях коренного совершенствования системы управления сельскохозяйственным производством в соответствии с требованиями рыночной экономики Кабинет Министров **постановляет:**

1. Утвердить:

организационную структуру Министерства сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан и перечень организаций и предприятий, координация деятельности которых осуществляется Министерством сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан согласно приложениям №№ 1 и 2;

структуру центрального аппарата Министерства сельского и водного хозяйства

Республики Узбекистан с предельной численностью работников 146 единиц (без обслуживающего персонала) согласно приложениям №№ 3 и 3а*;

структуру аппарата Министерства сельского и водного хозяйства Республики Каракалпакстан, типовую структуру аппарата областного управления сельского и водного хозяйства согласно приложениям №№ 4* и 4а*;

структуру и предельную численность работников аппарата районных отделов сельского и водного хозяйства по категориям согласно приложению № 4б*;

Положение о Министерстве сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан согласно приложению № 5;

типовые положения об областном управлении и районном отделе сельского и водного хозяйства согласно приложениям №№ 6* и 6а*.

2. Определить, что в Министерстве сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан образуется коллегия в количестве 15 человек. В состав коллегии входят председатели советов по решению проблем развития ведущих отраслей и сфер сельского хозяйства. Персональный состав коллегии утверждается Кабинетом Министров Республики Узбекистан.

3. Установить, что Министерство сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан осуществляет координацию деятельности обслуживающих, заготовительных и перерабатывающих предприятий и организаций республики в части организации их взаимоотношений с сельскохозяйственными производителями.

4. Возложить на Министерство сельского и водного хозяйства Республики Каракалпакстан, областные управления сельского и водного хозяйства обеспечение контроля за соблюдением хозяйствами рекомендаций по сорто размещению хлопчатника и зерновых культур.

5. Определить, что:

Министерство сельского и водного хозяйства Республики Каракалпакстан, областные управления и районные отделы сельского и водного хозяйства подчинены и подотчетны соответственно Совету Министров Республики Каракалпакстан, хокимиятам областей, районов и Министерству сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан;

назначение министра сельского и водного хозяйства Республики Каракалпакстан осуществляется Жокаргы Кенесом Республики Каракалпакстан по согласованию с министром сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан;

назначение руководителей областных управлений сельского и водного хозяйства осуществляется министром сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан по представлению хокимов областей;

назначение руководителей районных отделов сельского и водного хозяйства осуществляется министром сельского и водного хозяйства Республики Каракалпакстан и начальниками областных управлений сельского и водного хозяйства по представлению хокимов районов.

6. Предоставить право хокимиятам районов по согласованию с областными управлениями сельского и водного хозяйства, исходя из утвержденной настоящим постановлением предельной численности работников (приложение № 4б*) и сельскохозяйственной специализации районов, устанавливать конкретную численность и штатное расписание работников аппарата районных отделов сельского и водного хозяйства в строгом соответствии с установленной единой тарифной сеткой для сельских районов 1-й, 2-й и 3-й категорий.

7. Принять предложение Министерства сельского и водного хозяйства Респуб-

* Приложения №№ 3а, 4, 4а, 4б, 6, 6а не приводятся.

лики Узбекистан, а также учредителей соответствующих ассоциаций, организаций и предприятий о ликвидации, реорганизации и выведении из состава Министерства сельского и водного хозяйства организаций и предприятий согласно приложению № 7.

Министерству сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан совместно с Министерством юстиции, Государственным комитетом по демонополизации и развитию конкуренции и Госкомимуществом Республики Узбекистан в двухмесячный срок обеспечить в установленном порядке ликвидацию, реорганизацию предприятий и организаций, указанных в приложении № 7 к настоящему постановлению, и внести в Кабинет Министров проекты правительственных решений по внесению соответствующих изменений и дополнений в законодательство.

8. Госкомимуществу совместно с Министерством сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан в связи с ликвидацией, реорганизацией и выводом из состава Министерства сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан хозяйственных объединений, организаций и предприятий, указанных в приложении № 7 к настоящему постановлению, в месячный срок внести в Кабинет Министров предложения по эффективному использованию высвобождаемых зданий, сооружений и другого имущества, а также дальнейшей приватизации государственных предприятий республиканских организаций и территориальных подразделений Министерства сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан.

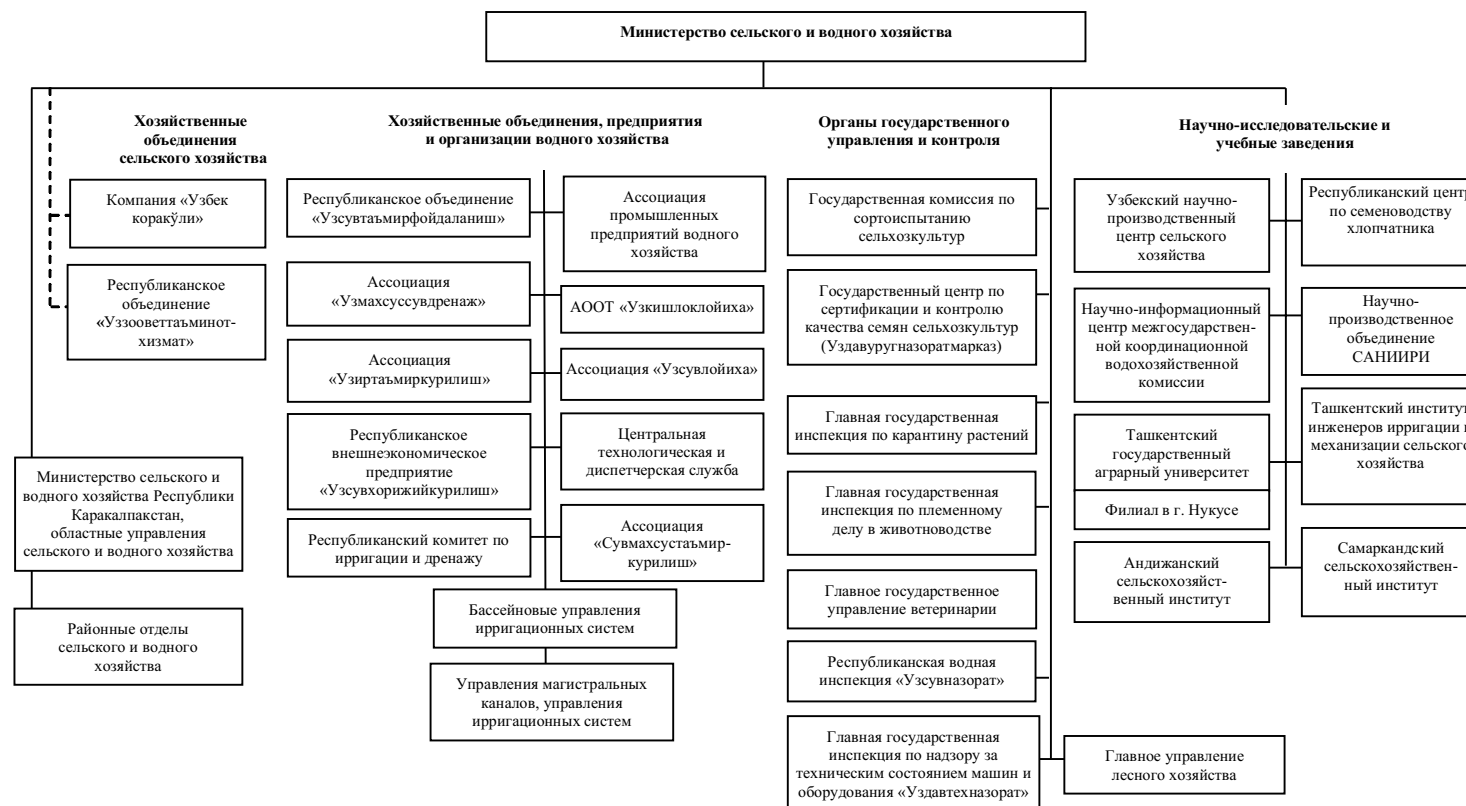
9. Признать утратившими силу отдельные решения Правительства Республики Узбекистан согласно приложению № 8.

10. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на Премьер-министра Республики Узбекистан У.Т. Султанова и государственного советника Президента Республики Узбекистан И.Х. Джурабекова.

Председатель Кабинета Министров И. КАРИМОВ

г. Ташкент,
28 июня 2003 г.,
№ 290

Организационная структура Министерства сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан

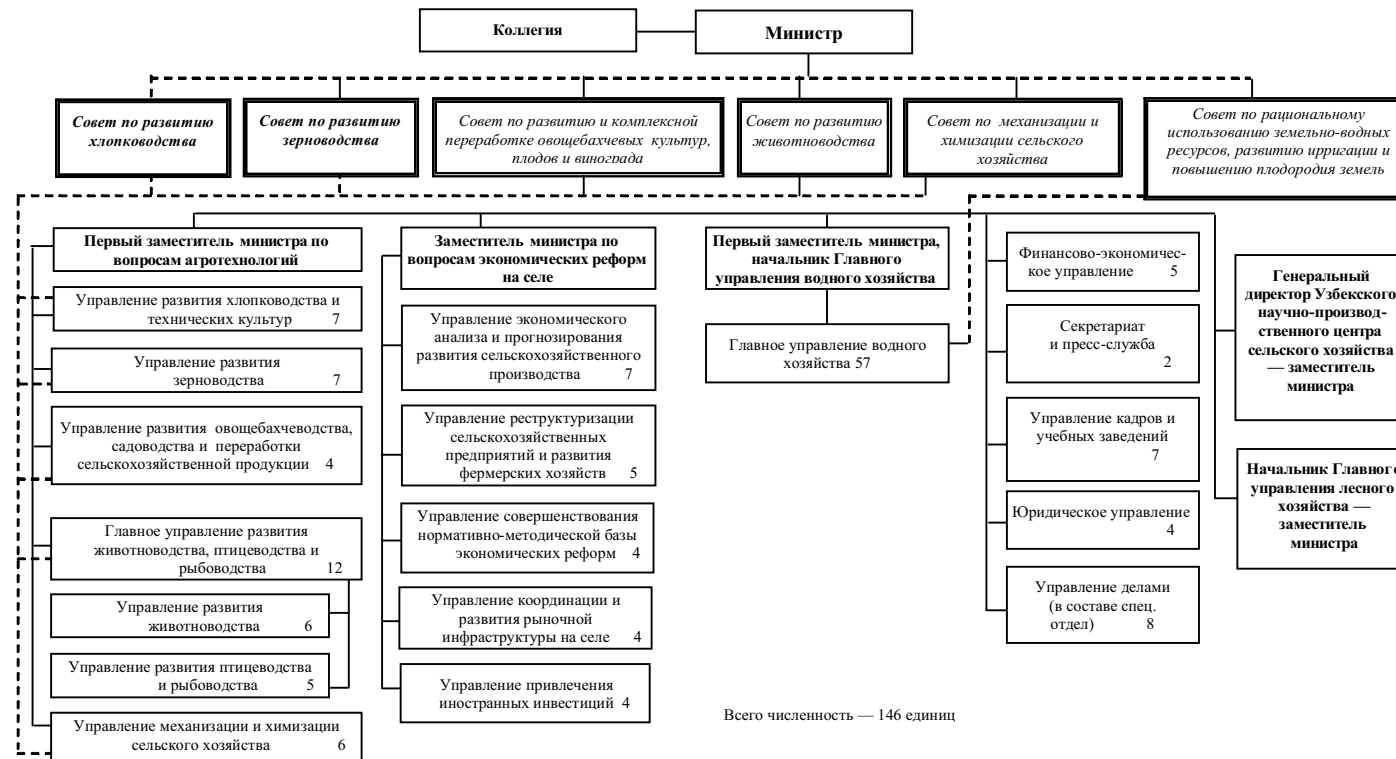


ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к постановлению Кабинета Министров
от 28 июня 2003 года № 290

**Перечень
организаций и предприятий, координация деятельности которых
осуществляется Министерством сельского и водного хозяйства
Республики Узбекистан**

1. Главное управление лесного хозяйства
2. Республиканский центр по семеноводству хлопчатника
3. Республиканское объединение «Уззоветтаъминотхизмат»
4. Компания «Узбек коракули»
5. Ассоциация «Сувмахсустаъмиркурилиш»
6. Республиканское внешнеэкономическое предприятие «Узсувхорижийкурулиш»
7. Ассоциация «Узмахсуссувдренаж»
8. Ассоциация «Узсувлойиха»
9. Ассоциация «Узиртаъмиркурилиш»
10. Акционерное общество «Узкишлоклойиха»
11. Ассоциация промышленных предприятий водного хозяйства
12. Научно-производственное объединение САНИИРИ
13. Узбекский научно-производственный центр сельского хозяйства
14. Главное государственное управление ветеринарии и его подразделения
15. Республиканское объединение «Узсувтаъмирфойдаланиш»
16. Главная государственная инспекция по карантину растений и его подразделения
17. Главная государственная инспекция по племенному делу в животноводстве
18. Главная государственная инспекция по надзору за техническим состоянием машин и оборудования «Уздавтехназорат»
19. Республиканская водная инспекция «Узсувназорат»
20. Государственная комиссия по сортоиспытанию сельскохозяйственных культур
21. Государственный центр по сертификации и контролю качества семян сельскохозяйственных культур («Уздавуругназоратмарказ»)
22. Научно-информационный центр межгосударственной координационной водохозяйственной комиссии
23. Республиканский комитет по ирригации и дренажу
24. Центральная технологическая и диспетчерская служба
25. Ташкентский государственный аграрный университет
26. Ташкентский институт инженеров ирригации и механизации сельского хозяйства
27. Самаркандский сельскохозяйственный институт
28. Андижанский сельскохозяйственный институт
29. Эксплуатационные и другие организации водного хозяйства

Структура центрального аппарата Министерства сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан



ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к постановлению Кабинета Министров
от 28 июня 2003 года № 290

ПОЛОЖЕНИЕ о Министерстве сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан

I. Общие положения

1. Настоящее Положение определяет задачи, функции, полномочия и организационные основы деятельности Министерства сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан (далее — министерство).

2. Министерство в своей деятельности руководствуется Конституцией Республики Узбекистан, законами Республики Узбекистан, постановлениями и иными решениями Олий Мажлиса Республики Узбекистан, указами и распоряжениями Президента Республики Узбекистан, постановлениями и распоряжениями Кабинета Министров Республики Узбекистан и другими актами законодательства, а также настоящим Положением.

3. Министерство в своей деятельности подотчетно Кабинету Министров Республики Узбекистан.

4. Министерство осуществляет координацию в области сельского, водного и лесного хозяйства, решает возложенные на него задачи и функции непосредственно, а также через подведомственные ему республиканские и территориальные органы.

5. Министерство является юридическим лицом, имеет печать с изображением Государственного герба Республики Узбекистан и со своим наименованием, счета в учреждениях банка.

II. Задачи и функции министерства

6. Задачами министерства являются:

проведение единой агротехнической политики, направленной на модернизацию и устойчивое развитие сельского хозяйства;

совершенствование и внедрение современных агротехнологий в области сельскохозяйственного производства;

координация деятельности отраслей, звеньев и структур, обслуживающих сельскохозяйственных товаропроизводителей на основе рыночных принципов и механизмов;

координация работ по углублению экономических реформ в аграрном секторе, широкому развитию арендных отношений, семейного подряда, фермерских хозяйств;

разработка рекомендаций по совершенствованию системы ведения сельского хозяйства и сорторазмещению сельскохозяйственных культур;

проведение государственной политики в области селекции и семеноводства, племенного дела, ветеринарии, карантина растений и обеспечение безопасности продукции животноводства, птицеводства и рыбоводства;

осуществление государственного управления поверхностными водными ресурсами на основе бассейнового принципа управления ирригационными системами и внедрение на всех уровнях рыночных принципов водопользования;

обеспечение эксплуатации и модернизации государственной водохозяйственной системы;

осуществление мер по улучшению мелиоративного состояния староорошаемых и освоению новых земель;

участие в разработке инвестиционной политики в сельском, водном и лесном хозяйстве;

обеспечение строгого соблюдения законодательства об использовании земельных и водных ресурсов;

осуществление государственной политики в области использования, охраны, защиты, развития лесного хозяйства;

научно-техническое и информационное обеспечение подведомственных организаций и предприятий;

обучение, переподготовка и повышение квалификации руководителей и специалистов органов сельского, водного и лесного хозяйства.

7. В соответствии с возложенными задачами министерство осуществляет следующие функции:

вносит в Кабинет Министров предложения по основным направлениям государственной политики в области сельского, водного и лесного хозяйства, стратегии и механизму их реализации;

разрабатывает отраслевые и региональные программы развития сельского, водного и лесного хозяйства;

проводит маркетинговые исследования конъюнктуры рынка сельскохозяйственной продукции, обеспечивает необходимой информацией сельскохозяйственных товаропроизводителей;

участвует в привлечении внешних и отечественных инвестиций в сельское, водное и лесное хозяйство, обеспечивает рациональное и целевое использование бюджетных средств;

разрабатывает методические рекомендации по осуществлению производственной и финансово-экономической деятельности предприятиями сельского, водного и лесного хозяйства;

координирует работу специализированных подведомственных элитных и семеноводческих хозяйств по сортоиспытанию, выведению и размножению новых перспективных сортов сельскохозяйственных культур;

вносит в Кабинет Министров предложения по совершенствованию производственных отношений и организации труда в отрасли;

осуществляет в установленном порядке контроль за выполнением государственных карантинных правил, правил проведения противоэпизоотических мероприятий и обеспечения защиты животных, птицы и рыбы от болезней;

определяет основные направления и координирует проведение селекционно-племенной работы;

разрабатывает баланс водных ресурсов, устанавливает лимиты водозаборов по источникам, бассейновым ирригационным системам, отраслям экономики, территориям;

обеспечивает реализацию порядка по лимитированному водопользованию;

осуществляет методическую и практическую помощь в организации и развитии ассоциаций и других объединений водопользователей;

осуществляет управление поверхностными водными ресурсами на основе бассейнового принципа;

разрабатывает и внедряет принципы рыночных взаимоотношений и экономических механизмов в использовании водных ресурсов;

разрабатывает программы по мелиоративному улучшению и освоению земель;

организует осуществление эксплуатации магистральных, межхозяйственных каналов и коллекторов, водохранилищ, насосных станций, гидротехнических сооружений и других водохозяйственных объектов;

координирует работу по технической эксплуатации, реконструкции и ремонту гидромелиоративных систем;

организует учет и контроль использования водных ресурсов, участвует в ведении государственного водного кадастра по разделу «Использование вод»;

осуществляет мониторинг за мелиоративным состоянием орошаемых земель, качеством оросительных и коллекторно-дренажных вод;

разрабатывает перспективные схемы комплексного использования водных ресурсов;

вносит в Кабинет Министров предложения по управлению и использованию трансграничных водных ресурсов и объектов;

участвует в разработке стратегии развития производственной и социальной инфраструктуры села;

осуществляет управление, организует использование, воспроизводство, охрану и защиту лесов, ведение государственного лесного кадастра и участвует в организации заповедного дела;

осуществляет ведомственный контроль за соблюдением лесного законодательства, исполнением нормативно-технической документации по ведению лесного и охотничьего хозяйства;

определяет основные направления, организует и координирует научно-исследовательские, проектно-изыскательские и конструкторские работы в области сельского, водного и лесного хозяйства, содействует внедрению их результатов в практику;

вносит в Кабинет Министров предложения по приоритетным направлениям международного сотрудничества в области сельского, водного и лесного хозяйства;

организует повышение квалификации и обмен опытом руководителей и специалистов ширкатных и фермерских хозяйств в учебных заведениях и научных учреждениях республики, а также за рубежом.

8. Министерство создает необходимые условия для эффективной организации деятельности советов по решению проблем:

развития хлопководства;

развития зерноводства;

развития и комплексной переработки овощебахчевых культур, плодов и винограда;

развития животноводства;

рационального использования земельно-водных ресурсов, развития ирригации и повышения плодородия земель;

механизации и химизации сельского хозяйства.

III. Права министерства

9. Министерство имеет следующие права:

запрашивать и получать в установленном порядке от органов государственной власти и управления, учреждений и организаций материалы, необходимые для решения вопросов, входящих в его компетенцию;

давать заключения на представляемые ему на согласование проекты решений и предложений об использовании земельных, водных и лесных ресурсов;

налагать запрет на ввоз на территорию республики физическими и юридическими лицами скота и продукции животноводства из неблагоприятных в эпизоотическом отношении регионов мира, а также продукции растениеводства и семян;

корректировать лимиты водозаборов при изменении водности источников;

принимать решения о прекращении водоподачи при сверхлимитном водозаборе и бесхозяйственном, нерациональном использовании водных ресурсов;

применять, в соответствии с законодательством, меры ответственности в отношении должностных лиц и граждан за нарушение водного законодательства, порядка водопользования;

организовывать экономическое стимулирование водопользователей и водохозяйственных организаций за рациональное управление и экономное использование водных ресурсов;

организовывать, реорганизовывать и ликвидировать по согласованию с Госкомимуществом Республики Узбекистан государственные предприятия, учреждения и организации, которые относятся к сфере управления министерства;

осуществлять в установленном порядке управление государственным имуществом в подведомственных бюджетных организациях и предприятиях;

учреждать средства массовой информации.

Министерство сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан имеет иные права, предусмотренные законодательством.

10. Решения и нормативно-правовые акты министерства, принятые в пределах его компетенции, являются обязательными для исполнения министерствами, ведомствами, учреждениями, органами государственной власти на местах и хозяйствующими субъектами, независимо от их форм собственности, а также должностными лицами и гражданами.

IV. Советы по решению проблем развития отраслей и сфер сельского хозяйства

11. В структуре центрального аппарата управления Министерства сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан создаются советы по решению проблем:

развития хлопководства;

развития зерноводства;

развития и комплексной переработки овощебахчевых культур, плодов и винограда;

развития животноводства;

рационального использования земельно-водных ресурсов, развития ирригации и повышения плодородия земель;

механизации и химизации сельского хозяйства.

Положения о советах утверждаются министром сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан.

12. Основными задачами советов являются:

выработка конкретных рекомендаций по реформированию и развитию соответствующих отраслей, эффективному использованию потенциала сельского хозяйства;

определение перспективных направлений развития приоритетных отраслей сельского хозяйства, направлений и путей повышения их эффективности;

разработка конкретных агротехнологических рекомендаций на перспективу и на каждый сельскохозяйственный год с учетом климатических, погодных условий и особенностей каждого региона;

определение приоритетов в селекции и семеноводстве сельскохозяйственных культур, а также в племенном деле;

разработка рекомендаций по внедрению современных ресурсосберегающих технологий, повышению плодородия орошаемых земель.

13. В состав советов на общественных началах входят ведущие специалисты и ученые, имеющие признанный авторитет в соответствующих областях науки и практики, независимо от занимаемых ими должностей и научных званий. Численность и персональный состав советов утверждается коллегией министерства.

14. Председатели советов являются членами коллегии Министерства сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан и утверждаются Кабинетом Министров.

15. Все рекомендации советов обсуждаются на заседаниях коллегии Министерства сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан, решения которой являются обязательными для исполнения.

16. Функции рабочих органов советов возлагаются на соответствующие управления и отделы Министерства сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан.

V. Организация деятельности министерства

17. Министерство возглавляет министр, назначаемый на должность в установленном порядке.

Министр имеет трех заместителей, в том числе двух первых, назначаемых и освобождаемых от должности Кабинетом Министров Республики Узбекистан.

18. Первый заместитель министра, занимающийся водохозяйственными вопросами, является одновременно начальником Главного управления водного хозяйства.

Генеральный директор Узбекского научно-производственного центра сельского хозяйства по должности является заместителем министра.

Начальник Главного управления лесного хозяйства по должности является заместителем министра.

Заместители начальника Главного управления водного хозяйства по уровню социального и бытового обслуживания приравниваются к заместителю министра.

19. Министр:

руководит деятельностью министерства и несет персональную ответственность за выполнение возложенных на министерство задач и обязанностей;

в установленном порядке утверждает штатное расписание центрального аппарата министерства и имеет право при необходимости вносить изменения в утвержденную структуру центрального аппарата министерства и подведомственных бюджетных организаций в пределах установленной штатной численности работников и фонда оплаты труда;

в установленном порядке назначает на должность и освобождает от должности работников центрального аппарата министерства, руководителей его территориальных органов, а также руководителей подведомственных предприятий, организаций и учреждений;

утверждает положения о структурных подразделениях центрального аппарата министерства, положения о советах по проблемам развития отраслей и сфер сельского хозяйства, положения о бассейновых управлениях ирригационных систем, управлениях магистральных каналов (систем) и ирригационных систем, а также положения (уставы) подведомственных бюджетных организаций;

издает приказы, распоряжения и инструкции, обязательные для исполнения работниками министерства, его территориальных органов и подведомственных организаций, организует контроль за их исполнением;

отменяет решения (предписания) территориальных органов и подведомственных организаций, принятые ими в нарушение законодательства Республики Узбекистан;

осуществляет иные полномочия в пределах компетенции, установленной законодательством.

20. В Министерстве образуется коллегия в составе 15 членов, в которую входят министр (председатель коллегии), его заместители, председатели советов по решению проблем развития отраслей и сфер сельского хозяйства, руководители отдельных подразделений, министерств и ведомств системы агропромышленного комплекса, а также другие руководящие работники центрального аппарата министерства. Персональный состав коллегии утверждается Кабинетом Министров. Решения коллегии проводятся в жизнь приказами министра.

21. Территориальными органами Министерства являются Министерство сельского и водного хозяйства Республики Каракалпакстан, областные управления и районные отделы сельского и водного хозяйства, бассейновые управления ирригационных систем, управления магистральных каналов (систем) и управления ирригационных систем.

Министерство сельского и водного хозяйства Республики Каракалпакстан, областные управления и районные отделы сельского и водного хозяйства подчинены и подотчетны соответственно Совету Министров Республики Каракалпакстан, хокимиятам областей и районов, министерству.

22. Назначение министра сельского и водного хозяйства Республики Каракалпакстан осуществляется Жокаргы Кенесом Республики Каракалпакстан по согласованию с министром сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан.

Назначение руководителей областных управлений сельского и водного хозяйства осуществляется министром сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан по представлению хокимов областей.

23. Назначение руководителей районных отделов сельского и водного хозяйства осуществляется министром сельского и водного хозяйства Республики Каракалпакстан и начальниками областных управлений сельского и водного хозяйства по представлению хокимов районов.

24. Начальники и заместители начальника бассейновых управлений ирригационных систем, начальники управления магистральных каналов (систем) и ирригационных систем назначаются на должность министром на конкурсной основе.

Порядок проведения конкурса утверждается министром сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан.

Министерство и его территориальные органы вправе создавать экспертные и совещательные органы, положения о которых утверждаются соответственно министром или руководителем территориального органа.

25. Источниками финансирования Министерства сельского и водного хозяйства и его подразделений являются бюджетные ассигнования и доходы от хозяйственной деятельности предприятий.

26. В Министерстве сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан в установленном порядке создается Фонд социального развития и стимулирования, источниками которого являются отчисления (в добровольном порядке) от хозяйственной деятельности предприятий и организаций, входящих в состав Министер-

ства, указанных в приложении № 2 к настоящему постановлению Кабинета Министров, включая сельскохозяйственные кооперативы (ширкаты), на основе заключенных договоров.

Средства фонда направляются на научно-исследовательские, просветительские, полиграфические и издательские работы. Также за счет фонда осуществляется финансирование содержания центрального аппарата и территориальных подразделений министерства.

Положение о Фонде социального развития и стимулирования утверждается министром.

27. Деятельность Министерства прекращается в установленном законодательством порядке.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7
к постановлению Кабинета Министров
от 28 июня 2003 года № 290

**Перечень
ликвидируемых, реорганизуемых и выводимых из состава
Министерства сельского и водного хозяйства организаций и
предприятий**

№	Наименование организаций и предприятий	Реорганизация и ликвидация
1	Республиканская нормативно-исследовательская станция по труду	Ликвидируется с передачей ее функций и специалистов в УзНИИ рыночных реформ в АПК
2	Главная государственная инспекция по контролю выполнения договорных обязательств	Ликвидируется с передачей имущества и штатной численности в создаваемые межрайонные хозяйственные суды
3	Республиканский водохозяйственный совет (Национальный комитет по ирригации и дренажу)	Преобразуется в Национальный комитет по ирригации и дренажу
4	Ассоциация «Узсабзавотнавуруглари»	Выводится из состава Минсельводхоза
5	Ассоциация «Узпаррандасаноат»	Ликвидируется с преобразованием входящих в ее состав предприятий в частную собственность
6	Ассоциация «Асал»	Ликвидируется с передачей входящих в ее состав хозяйств в ведение территориальных управлений сельского и водного хозяйства
7	Ассоциация «Узмевабзавот»	Ликвидируется с передачей входящих в ее состав хозяйств в ведение территориальных управлений сельского и водного хозяйства
8	Производственно-финансовая ассоциация «Сувмахсустамиркурилиш»	Переводится на 2-звенную систему управления
9	Ассоциация «Узиртамиркурилиш»	Переводится на 2-звенную систему управления
10	АО «USUB» («Узсувускунабутлаш»)	Выводится из состава Минсельводхоза с учетом полной приватизации

№	Наименование организаций и предприятий	Реорганизация и ликвидация
11	Ассоциация «Сувиншотмаш»	Объединяется с ассоциацией «НЭМ» в единую ассоциацию промышленных предприятий водного хозяйства
12	Ассоциация насосно-силового и энергетического машиностроения «НЭМ»	Объединяется с ассоциацией «Сувиншотмаш» в единую ассоциацию промышленных предприятий водного хозяйства
13	Ассоциация «Узмелиосувтранс»	Выводится из состава Минсельводхоза
14	Республиканская ассоциация «Наслхизмат»	Выводится из состава Минсельводхоза
15	Узбекский научно-исследовательский институт ветеринарной санитарии и акарологии	Ликвидируется с передачей имущества и штатной численности в Узбекский научно-исследовательский институт ветеринарии
16	Республиканская школа передового опыта животноводов при НПО «Племэлита»	Передается в ведение Научно-производственного объединения «Племэлита»
17	Республиканская школа садоводов	Передается в ведение Научно-производственной корпорации садоводства, виноградарства и виноделия «Мева-шарбат»
18	Территориальное объединение «Мевасабзавот» Республики Каракалпакстан	Ликвидируется
19	Андижанское территориальное объединение «Мевасабзавот»	Ликвидируется
20	Джизакское территориальное объединение «Мевасабзавот»	Ликвидируется
21	Кашкадарьинское территориальное объединение «Мевасабзавот»	Ликвидируется
22	Наманганское территориальное объединение «Мевасабзавот»	Ликвидируется
23	Самаркандское территориальное объединение «Мевасабзавот»	Ликвидируется
24	Сурхандарьинское территориальное объединение «Мевасабзавот»	Ликвидируется
25	Ташкентское территориальное объединение «Мевасабзавот»	Ликвидируется
26	Ферганское территориальное объединение «Мевасабзавот»	Ликвидируется
27	Булунгурская агрофирма Самаркандской области	Ликвидируется
28	Нурабадская агрофирма Самаркандской области	Ликвидируется
29	Самаркандская агрофирма Самаркандской области	Ликвидируется
30	Кушрабадская агрофирма Самаркандской области	Ликвидируется
31	Тайлакская агрофирма Самаркандской области	Ликвидируется
32	Янгикурганская агрофирма Наманганской области	Ликвидируется
33	Ахангаранская агрофирма Ташкентской области	Ликвидируется

№	Наименование организаций и предприятий	Реорганизация и ликвидация
34	Бустонлыкская агрофирма Ташкентской области	Ликвидируется
35	Зангиатинская агрофирма Ташкентской области	Ликвидируется
36	Кибрайская агрофирма Ташкентской области	Ликвидируется
37	Паркентская агрофирма Ташкентской области	Ликвидируется
38	Ташкентская агрофирма Ташкентской области	Ликвидируется
39	Сохская агрофирма Ферганской области	Ликвидируется
40	Куvasайская агрофирма Ферганской области	Ликвидируется
41	Отдел экспертизы проектов при Минсельводхозе	Преобразуется в инжиниринговую фирму по экспертизе проектов в водохозяйственном комплексе
42	Межколхозные советы Андижанской, Ферганской, Наманганской областей	Преобразуются в Объединенные дирекции строящихся предприятий (ОДСП) соответствующих областей
43	Амударьинское управление насосных станций энергетики и связи	Объединяется с Каракалпакским управлением насосных станций энергетики и связи
44	Денауское территориальное управление насосных станций	Объединяется с Сурхандарьинским управлением насосных станций энергетики и связи
45	Кашкадарьинское областное управление коллекторно-дренажной сети	Преобразуется в Кашкадарьинскую областную гидрогеолого-мелиоративную экспедицию

ПРИЛОЖЕНИЕ № 8
к постановлению Кабинета Министров
от 28 июня 2003 года № 290

**Перечень
решений Правительства Республики Узбекистан,
утрачивающих силу**

1. Постановление Кабинета Министров от 26 ноября 1996 г. № 419 «О вопросах организации деятельности Министерства сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан» (СП Республики Узбекистан, 1996 г., № 11, ст. 33).

2. Пункты 1—3, 6 и приложения №№ 1—8 к постановлению Кабинета Министров от 17 января 2001 г. № 32 «О совершенствовании деятельности Министерства сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан» (СП Республики Узбекистан, 2001 г., № 1, ст. 2).

3. Абзацы второй и шестой пункта 1, а также приложения №№ 1 и 5 к постановлению Кабинета Министров от 30 марта 2001 года № 160 «Об утверждении

положений о Министерстве сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан, Главном управлении лесного хозяйства, Департаменте водного хозяйства, Узбекском научно-производственном центре сельского хозяйства, Главной государственной инспекции по контролю выполнения договорных обязательств» (СП Республики Узбекистан, 2001 г., № 3, ст. 20).

ПОСТАНОВЛЕНИЕ КАБИНЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

99 Об утверждении Положения о Правительственной комиссии по вопросам банкротства и санации предприятий

Во исполнение Указа Президента Республики Узбекистан от 31 января 2003 года № УП-3204 «О Правительственной комиссии по вопросам банкротства и санации предприятий» Кабинет Министров **постановляет:**

1. Утвердить Положение о Правительственной комиссии по вопросам банкротства и санации предприятий согласно приложению № 1.

2. Определить основными задачами и направлениями деятельности Правительственной комиссии по вопросам банкротства и санации предприятий:

проведение государственной политики в области банкротства и санации предприятий;

выявление факторов, приводящих к финансовой неустойчивости и банкротству предприятий с государственной долей собственности и крупных предприятий (далее — предприятия), на основе мониторинга их финансового положения;

внесение предложений в Кабинет Министров по совершенствованию законодательства в области банкротства предприятий, формированию благоприятной законодательной, макроэкономической и инвестиционной среды для финансово-хозяйственной деятельности предприятий в целях предотвращения их банкротства;

осуществление работы по предотвращению банкротства предприятий, рассмотрение и согласование комплексных мер по их реструктуризации и финансовому оздоровлению;

принятие мер по предотвращению банкротства сельскохозяйственных кооперативов (ширкатов) и фермерских хозяйств, имеющих перспективы развития, посредством предоставления им государственной поддержки при проведении досудебной санации.

3. Правительственной комиссии по вопросам банкротства и санации предприятий в двухнедельный срок утвердить Положение о территориальной комиссии по вопросам банкротства и санации предприятий, а также составы соответствующих территориальных комиссий.

4. Внести изменения в некоторые решения Правительства Республики Узбекистан согласно приложению № 2.

5. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Премьер-министра Республики Узбекистан Р.С. Азимова.

Председатель Кабинета Министров И. КАРИМОВ

г. Ташкент,
30 июня 2003 г.,
№ 294

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к постановлению Кабинета Министров
от 30 июня 2003 года № 294

ПОЛОЖЕНИЕ
о Правительственной комиссии по вопросам банкротства и
санации предприятий

I. Общие положения

1. Правительственная комиссия по вопросам банкротства и санации предприятий (далее — Комиссия) создана в соответствии с Указом Президента Республики Узбекистан от 31 января 2003 г. № УП-3204.

2. Комиссия в своей деятельности руководствуется Конституцией Республики Узбекистан, законами Республики Узбекистан, постановлениями Олий Мажлиса Республики Узбекистан, указами и распоряжениями Президента Республики Узбекистан, постановлениями и распоряжениями Кабинета Министров Республики Узбекистан, а также настоящим Положением.

3. Решения Комиссии, принятые в пределах ее компетенции, являются обязательными для исполнения органами государственного управления и хозяйствующими субъектами.

4. Рабочим органом Комиссии является Комитет по делам об экономической несостоятельности предприятий при Министерстве экономики Республики Узбекистан.

5. При Совете Министров Республики Каракалпакстан, хокимиятах областей и г. Ташкента создаются территориальные комиссии по вопросам банкротства и санации предприятий (далее — территориальные комиссии).

6. Положение о территориальной комиссии и состав территориальных комиссий утверждаются Комиссией.

II. Задачи и направления деятельности Комиссии

7. Основными задачами и направлениями деятельности Комиссии являются: проведение государственной политики в области банкротства и санации предприятий;

выявление факторов, приводящих к финансовой неустойчивости и банкротству предприятий с государственной долей собственности и крупных предприятий (далее — предприятия), на основе мониторинга их финансового положения;

внесение предложений в Кабинет Министров по совершенствованию законодательства в области банкротства предприятий, формированию благоприятной за-

конодательной, макроэкономической и инвестиционной среды для финансово-хозяйственной деятельности предприятий в целях предотвращения их банкротства;

осуществление работы по предотвращению банкротства предприятий, рассмотрение и согласование комплексных мер по их реструктуризации и финансовому оздоровлению;

принятие мер по предотвращению банкротства сельскохозяйственных кооперативов (ширкатов) и фермерских хозяйств, имеющих перспективы развития, посредством предоставления им государственной поддержки при проведении досудебной санации.

III. Права Комиссии

8. Для выполнения поставленных перед ней задач Комиссия имеет право:

принимать решения о предоставлении государственной поддержки в предусмотренных законодательством формах в период проведения досудебной санации убыточным, неплатежеспособным и экономически несостоятельным предприятиям;

принимать решения о предоставлении отсрочки (рассрочки) и списании пени санируемым сельскохозяйственным предприятиям, в том числе фермерским хозяйствам по задолженностям в бюджет и во внебюджетные фонды, а также о введении моратория на денежные обязательства, налоги, сборы и другие обязательные платежи санируемых сельскохозяйственных предприятий;

принимать решения о продлении и досрочном прекращении досудебной санации предприятий, получивших государственную поддержку;

принимать решения о консервации в установленном порядке производственных мощностей и объектов незавершенного строительства предприятий, на которых осуществляется реструктуризация и санация по решению Комиссии;

принимать решения о передаче в установленном порядке объектов социальной инфраструктуры предприятий, на которых осуществляется реструктуризация и санация по решению Комиссии, на баланс органов государственной власти на местах;

вносить предложения в Кабинет Министров о преобразовании неплатежеспособных, убыточных и экономически несостоятельных сельскохозяйственных кооперативов (ширкатов) и коллективных хозяйств в фермерские хозяйства;

принимать решения об инициировании процедур банкротства в отношении экономически несостоятельных предприятий;

заслушивать отчеты руководителей санируемых предприятий и внешних управляющих, получивших государственную поддержку, либо имеющих государственную долю собственности;

вносить предложения в хозяйственные суды о прекращении внешнего управления и осуществлении ликвидационного производства в связи с невыполнением планов внешнего управления;

принимать решения об использовании средств Фонда санации в соответствии с установленным порядком;

рассматривать и принимать решения об ответственности лиц, совершивших правонарушительные действия, повлекшие банкротство;

утверждать в установленном порядке и в пределах своей компетенции нормативные документы, касающиеся вопросов банкротства и санации убыточных, неплатежеспособных и экономически несостоятельных предприятий;

запрашивать от министерств, ведомств, объединений юридических лиц, пред-

приятый с государственной долей собственности, коммерческих банков, органов государственной власти на местах информацию, необходимую для выполнения задач, возложенных на Комиссию, заслушивать их отчеты о выполнении решений Комиссии, о причинах, повлекших убыточность и экономическую несостоятельность подведомственных предприятий;

передавать территориальным комиссиям часть своих полномочий по проведению санации сельскохозяйственных кооперативов (ширкатов) и фермерских хозяйств;

координировать деятельность территориальных комиссий.

IV. Организация деятельности Комиссии

9. Комиссию возглавляет председатель, который руководит работой, ведет заседания Комиссии, утверждает протоколы заседаний, программу работы и другие документы Комиссии.

10. Заседания Комиссии проводятся в соответствии с программой работы, но не реже одного раза в квартал. Председателем Комиссии могут созываться внеочередные заседания.

11. Решение Комиссии по рассматриваемым вопросам считается принятым, если за него проголосовало простое большинство членов Комиссии, участвующих в заседании. Каждый член Комиссии вправе письменно выразить свое мнение по принимаемым решениям.

12. Отсутствующих на заседании по объективным причинам членов Комиссии могут заменять их полномочные представители, участвующие без права голоса.

13. В целях оперативного принятия решений председатель Комиссии может утверждать решения Комиссии по отдельным вопросам, согласованным с членами Комиссии, опросным путем.

14. Сообщение о дате, времени и месте проведения заседания Комиссии, а также материалы к заседанию Комиссии направляются членам Комиссии секретарем не позднее, чем за два дня до заседания.

V. Порядок подготовки материалов к заседанию Комиссии

15. Материалы к заседанию Комиссии готовятся рабочим органом совместно с министерствами, ведомствами, объединениями юридических лиц, предприятиями, а также членами Комиссии, ответственными за их подготовку, в соответствии с планом работы Комиссии.

16. К проектам решений о предоставлении государственной поддержки при проведении досудебной санации или ее продлении должны быть приложены заключения (или положительные визы на проекте протокола) Министерства финансов, Государственного налогового комитета, Министерства труда и социальной защиты населения, Комитета по делам об экономической несостоятельности предприятий при Министерстве экономики, а также Министерства сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан — по сельскохозяйственным предприятиям.

17. Документы к каждому вопросу повестки дня Комиссии должны содержать материалы, необходимые для принятия решения (аналитические справки, таблицы, бизнес-планы финансового оздоровления, экспертные заключения, ходатайства и т. п.), и проект решения Комиссии.

VI. Рабочий орган и секретарь Комиссии**18. Рабочий орган Комиссии:**

готовит проекты программ работы Комиссии на очередной период;
обеспечивает своевременную подготовку всех необходимых материалов к очередному заседанию Комиссии и наделяется правом получать от министерств, ведомств, объединений юридических лиц, органов государственной власти на местах, коммерческих банков, предприятий и членов Комиссии необходимые материалы и экспертные заключения;

направляет на экспертизу бизнес-планы финансового оздоровления предприятий, запрашивающих государственную поддержку в период проведения санации;

организует проведение заседаний и подготовку заключений экспертной комиссии, созданной по решению Комиссии для рассмотрения мер по реструктуризации и санации предприятий, ширкатных и фермерских хозяйств;

контролирует деятельность рабочих групп, созданных решениями Комиссии;

представляет на рассмотрение Комиссии информационные и аналитические материалы мониторинга процессов досудебной санации и процедур банкротства по принятым Комиссией решениям;

представляет на рассмотрение Комиссии иные материалы в соответствии с ее решениями.

19. Секретарь комиссии:

ведет мониторинг исполнения решений Комиссии и представляет его результаты на заседания Комиссии;

с выездом на место изучает деятельность территориальных комиссий и ход выполнения решений Комиссии;

оказывает содействие рабочему органу в подготовке материалов к заседанию Комиссии;

оповещает членов Комиссии и приглашенных лиц о дате, времени, месте проведения заседания с направлением соответствующих материалов;

оформляет протоколы Комиссии и направляет утвержденные протоколы членам Комиссии и заинтересованным министерствам, ведомствам, объединениям юридических лиц, органам государственной власти на местах, предприятиям;

ведет делопроизводство Комиссии.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к постановлению Кабинета Министров
от 30 июня 2003 года № 294

**Изменения, которые вносятся в некоторые решения
Правительства Республики Узбекистан**

1. Считать утратившим силу пункт 2 постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 14 января 1998 г. № 21 «Об утверждении нормативных документов по проведению санации сельскохозяйственных предприятий».

2. В постановлении Кабинета Министров от 26 июля 1999 г. № 362 «О дополнительных мерах по реализации законодательства о банкротстве предприятий» (СП Республики Узбекистан, 1999 г., № 7, ст. 42):

в пунктах 4 и 7 слова «Министерстве макроэкономики и статистики» заменить словами «Министерстве экономики»;

в приложении № 1:

в наименовании, в пункте 2, в абзаце втором пункта 4, в пункте 15 слова «Министерстве макроэкономики и статистики» и «Министерства макроэкономики и статистики» заменить соответственно словами «Министерстве экономики» и «Министерства экономики»;

в абзаце втором пункта 11 слова «макроэкономики и статистики» заменить словом «экономики» и слова «и секретарем Правительственной комиссии по вопросам банкротства и санации предприятий» исключить;

в абзаце шестом пункта 12 слова «макроэкономики и статистики» заменить словом «экономики».

ПОСТАНОВЛЕНИЕ КАБИНЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

100 О составе Специальной государственной комиссии по разработке условий пользования участками недр и рассмотрению проектов соглашений о разделе продукции

В соответствии со статьей 10 Закона Республики Узбекистан «О соглашениях о разделе продукции» Кабинет Министров **постановляет:**

1. Образовать Специальную государственную комиссию по разработке условий пользования участками недр и рассмотрению проектов соглашений о разделе продукции в составе согласно приложению № 1*.

2. Утвердить Положение о Специальной государственной комиссии по разработке условий пользования участками недр и рассмотрению проектов соглашений о разделе продукции согласно приложению № 2.

3. Определить основными задачами Специальной комиссии:

организацию проведения экспертизы технико-экономического обоснования инвестиционных проектов и проектов соглашений о разделе продукции;

оценку соответствия проектов соглашений о разделе продукции положениям законодательства Республики Узбекистан и установленным условиям пользования конкретными участками недр;

определение, на основе технико-экономического обоснования инвестиционного проекта, условий пользования участками недр, предоставляемых на условиях соглашения о разделе продукции;

представление в Кабинет Министров заключения о целесообразности заключения конкретного соглашения о разделе продукции;

внесение на утверждение Кабинета Министров разработанных условий пользования участками недр, предоставляемых инвестору на условиях соглашения о разделе продукции.

4. Установить, что рабочим органом Специальной комиссии является секретариат комиссии в составе согласно приложению № 3*.

Возложить на секретариат Специальной комиссии осуществление комплекса

* Приложения №№ 1, 3 не приводятся.

необходимых мер по подготовке материалов к заседаниям комиссии и организацию контроля за обеспечением своевременного выполнения ее решений.

5. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на Премьер-министра Республики Узбекистан У.Т. Султанова.

Председатель Кабинета Министров И. КАРИМОВ

г. Ташкент,
30 июня 2003 г.,
№ 295

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к постановлению Кабинета Министров
от 30 июня 2003 года № 295

ПОЛОЖЕНИЕ
о Специальной государственной комиссии по разработке условий
пользования участками недр и рассмотрению проектов
соглашений о разделе продукции

I. Общие положения

1. Настоящее Положение определяет порядок работы Специальной государственной комиссии по разработке условий пользования участками недр и рассмотрению проектов соглашений о разделе продукции (далее — Комиссия).

2. Организация проведения заседания Комиссии, подготовка необходимых материалов к рассмотрению, координация работы рабочих групп по подготовке предложений по вопросам, входящим в компетенцию Комиссии, осуществляется секретариатом Комиссии.

3. Состав Комиссии и секретариата Комиссии утверждается Кабинетом Министров Республики Узбекистан.

II. Основные задачи и функции Комиссии

4. Основными задачами комиссии являются:

согласование начальных условий публичных торгов по предоставлению участков недр, разработанных на основе предварительных технико-экономических расчетов;

определение на основе технико-экономического обоснования инвестиционного проекта условий пользования участком или участками недр, предоставляемых на условиях соглашения о разделе продукции;

оценка соответствия проектов соглашений о разделе продукции законодательству Республики Узбекистан и установленным условиям пользования конкретными участками недр.

5. В соответствии с основными задачами Комиссия:

а) разрабатывает:

размеры и порядок разовых (бонус) и регулярных (роялти) платежей за пользование участками недр;

проекты ставок налога на доходы (прибыль), земельного налога и налога за

пользование водными ресурсами, плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду;

размер компенсации затрат за передаваемые инвестору результаты поисковых, разведочных работ и других исследований по участку недр (геологической и иной информации), предоставляемому в пользование;

порядок определения доли продукции, направляемой на возмещение средств, затраченных инвестором в ходе реализации соглашения о разделе продукции;

порядок и механизм раздела продукции;

порядок выдачи инвестору лицензии на право пользования участком недр;

б) при согласовании начальных условий публичных торгов определяет:

сроки пользования участками недр;

требования в области геологического изучения (поиск и разведка), охраны недр, окружающей среды и безопасного ведения работ, связанных с использованием недрами;

порядок проведения работ по оценке воздействия на окружающую среду планируемой деятельности инвестора;

условия найма и количественный состав работников — граждан Республики Узбекистан для выполнения работ по соглашению о разделе продукции;

порядок предоставления права пользования участком недр для добычи полезных ископаемых при выявлении инвестором коммерческого месторождения;

порядок возмещения затрат на геологическое изучение участка недр, в случае выявления коммерческого месторождения полезных ископаемых;

порядок возврата участка недр (части участка), в случае установления его бесперспективности на выявление месторождения полезных ископаемых;

порядок рекультивации и поэтапного возврата земельных участков;

иные условия пользования участками недр и другими природными ресурсами;

в) представляет на утверждение Кабинета Министров Республики Узбекистан разработанные условия пользования участком или участками недр, предоставляемых инвестору на условиях соглашения о разделе продукции;

г) организует проведение экспертизы технико-экономического обоснования инвестиционного проекта, в том числе разработанного инвестором, и проекта соглашения о разделе продукции в органах экспертизы, соответствующих министерствах, государственных комитетах, ведомствах, банках, а также хозяйствующих субъектах по направлениям их деятельности;

д) проводит обобщение и анализ результатов экспертизы, при необходимости рассматривает их с участием уполномоченного рабочего органа (уполномоченной компании) и инвестора;

е) организует, при необходимости, доработку технико-экономического обоснования инвестиционного проекта и проекта соглашения о разделе продукции с участием инвестора, уполномоченного государственного органа или уполномоченной компании и заинтересованных министерств, государственных комитетов и ведомств;

ж) вносит в Кабинет Министров Республики Узбекистан предложения о целесообразности заключения конкретного соглашения о разделе продукции с проектом решения Правительства по этому вопросу.

Кабинет Министров Республики Узбекистан может возлагать на Комиссию выполнение иных задач и функций, связанных с соглашениями о разделе продукции.

III. Права Комиссии

6. Комиссия имеет право:

направлять материалы, относящиеся к соглашениям о разделе продукции, для проведения экспертизы в соответствующие органы экспертизы, министерства, государственные комитеты и ведомства, банки, специализированные научные, проектные и другие организации;

привлекать в установленном порядке к работе Комиссии высококвалифицированных специалистов соответствующего профиля, а также независимых экспертов;

создавать рабочие группы для подготовки предложений по вопросам, входящим в компетенцию Комиссии;

приглашать на заседания Комиссии и заслушивать информацию представителей уполномоченного государственного органа или уполномоченной компании, инвесторов, а также руководителей и специалистов министерств, государственных комитетов, ведомств, банков, научных, проектных организаций и других хозяйствующих субъектов по рассматриваемым вопросам;

вносить в Кабинет Министров согласованные с уполномоченным государственным органом и/или уполномоченной компанией, инвестором предложения по изменению и дополнению условий проектов соглашений о разделе продукции;

на основе обобщения и анализа результатов экспертизы возвращать на доработку технико-экономическое обоснование инвестиционного проекта и проект соглашения о разделе продукции.

Кабинет Министров Республики Узбекистан может предоставить Комиссии и иные права, необходимые для ее эффективной работы и выполнения возложенных задач.

IV. Организация и порядок работы Комиссии

7. Деятельность Комиссии организуется в соответствии с регламентом работы, утверждаемым Комиссией.

8. Председатель Комиссии или его заместитель обеспечивает созыв и проведение заседаний Комиссии и организует контроль за исполнением принимаемых решений.

Секретариат обеспечивает организацию подготовки проведения заседаний, необходимых материалов к рассмотрению и протоколов решения Комиссии.

9. Решения Комиссии принимаются большинством голосов присутствующих на заседании членов Комиссии (при условии участия в заседании не менее трех четвертей членов Комиссии). В случае, если член Комиссии не согласен с принятым решением, он обязан письменно изложить свое мнение с указанием аргументированных причин и направить его на имя председателя Комиссии.

Решения Комиссии визируются членами Комиссии и подписываются председателем Комиссии.

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.** 12 (72)-сон, 2003, июнь / Таҳрир кенгаши: А.А. Полвон-зода, Х.М. Содиқов, Б.М. Тойжонов ва бошқ. — Тошкент: Ўзбекистон Республикаси Адлия вазирлиги, 2003. — 208 б.

ББК 67.99(5У)-3

© Ўзбекистон Республикаси Адлия вазирлиги, 2003 й.

Таҳрир кенгаши:

*А.А. Полвон-зода, Х.М. Содиқов, Б.М. Тойжонов, А.А. Хамраев
М.М. Рамазанов, Е.С. Канъязов*

Таҳририят манзили:

Ўзбекистон Республикаси Адлия вазирлиги, 700047, Тошкент ш., Сайилгоҳ кўчаси, 5.
Тел.: 133-69-72, 136-73-98.

Нашрга тайёрлаганлар:

А.Э. Бурханов, З.А. Амонов, А.И. Ёралов

**Компьютерда саҳифаловчи Ш.Ш. Қурбонбоев
Мусахҳиҳлар Д.Д. Дўстжонов, С.В. Артикова**

«Иқтисодиёт ва ҳуқуқ дунёси» нашриёт уйи, Тошкент ш., Махтумқули, 1.

Нашр менежери Б.С. Муслимов



Босишга рухсат этилди 07.07.2003. Бичими 70×108¹/16.
Ҳажми 13.0 б.т. Адади 1245 нусха.

«PressTIJ-Print» ЁАЖда чоп этилди, Тошкент ш., Махтумқули, 1.
337 — 1245 нусха — 2003 йил