

**СОБРАНИЕ
ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА
РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН**

**№ 8
(196)
февраль
2006 г.**

Собрание законодательства Республики Узбекистан состоит из пяти разделов:

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

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

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

в четвертом разделе публикуются решения Конституционного суда Республики Узбекистан;

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

+

-

СО Д Е Р Ж А Н И Е

Раздел второй

49. Указ Президента Республики Узбекистан от 23 февраля 2006 года № УП-3722 «О мерах по либерализации и созданию благоприятных условий для развития оптовой и розничной торговли»
50. Постановление Президента Республики Узбекистан от 24 февраля 2006 года № ПП-288 «О внесении изменения в постановление Президента Республики Узбекистан от 19 сентября 2005 года № ПП-183 «О дополнительных мерах по упорядочению экспортно-импортных операций»

Раздел третий

51. Постановление Кабинета Министров Республики Узбекистан от 20 февраля 2006 года № 27 «Об утверждении Перечня государственных информационных ресурсов, а также государственных органов, ответственных за их формирование, использование и поддержку»
52. Постановление Кабинета Министров Республики Узбекистан от 22 февраля

- 2006 года № 28 «О внесении изменений в некоторые решения Правительства Республики Узбекистан (Постановление Президента Республики Узбекистан от 27 декабря 2005 года № ПП-244 «О прогнозе основных макроэкономических показателей и параметрах Государственного бюджета Республики Узбекистан на 2006 год»)»
53. Постановление Кабинета Министров Республики Узбекистан от 22 февраля 2006 года № 29 «О внесении изменений в постановление Кабинета Министров от 24 октября 2001 г. № 421 «Об утверждении размеров государственной пошлины на право осуществления деятельности в сфере телекоммуникаций»
54. Постановление Кабинета Министров Республики Узбекистан от 24 февраля 2006 года № 31 «О мерах по совершенствованию системы контроля за поставкой и эффективным использованием химических препаратов по защите растений»
55. Постановление Кабинета Министров Республики Узбекистан от 24 февраля 2006 года № 32 «О внесении изменений и дополнений в Правила пользования электрической энергией»

Раздел пятый

56. Постановление Министерства финансов, Госкомимущества Республики Узбекистан от 25 января 2006 года №№ 7, 01/06-18/01 «О внесении изменений и дополнений в Положение о порядке оплаты услуг по управлению государственными долями». *(Зарегистрировано Министерством юстиции Республики Узбекистан 18 февраля 2006 г. Регистрационный № 1262-2)*
57. Приказ начальника Государственной инспекции по надзору в электроэнергетике «Узгосэнергонадзор» от 26 декабря 2005 года № 232 «Об утверждении Правил производства, транспортировки и распределения электрической энергии». *(Зарегистрирован Министерством юстиции Республики Узбекистан 18 февраля 2006 г. Регистрационный № 1546)*
58. Постановление Правления Центрального банка Республики Узбекистан от 15 февраля 2006 года № 4/4 «О внесении изменений в Положение о порядке применения штрафных санкций к коммерческим банкам за нарушение установленных требований по открытию счетов, порядка зачисления и списания средств со счетов клиентов, выдачи наличности на заработную плату и другие нужды, предусмотренные законодательством». *(Зарегистрировано Министерством юстиции Республики Узбекистан 21 февраля 2006 г. Регистрационный № 1044-1)*
59. Приказ генерального директора Узбекского агентства связи и информатизации от 6 февраля 2006 года № 35 «Об утверждении Правил пользования радиосвязью в Республике Узбекистан». *(Зарегистрирован Министерством юстиции Республики Узбекистан 21 февраля 2006 г. Регистрационный № 1547)*
60. Постановление Правления Центрального банка, Министерства финансов Республики Узбекистан от 31 декабря 2005 года №№ 273-В, 111 «Об утверждении

нии Положения о порядке выдачи коммерческими банками микрокредитов субъектам малого бизнеса за счет кредитных линий внебюджетных фондов и «Тадбиркорбанка». (Зарегистрировано Министерством юстиции Республики Узбекистан 21 февраля 2006 г. Регистрационный № 1548)

61. Постановление Министерства труда и социальной защиты населения, Министерства финансов, Министерства экономики, Правления Центрального банка, Торгово-промышленной палаты Республики Узбекистан от 31 декабря 2005 года «О признании утратившим силу постановления «Об утверждении Положения о порядке выдачи микрокредитов коммерческими банками субъектам семейного предпринимательства за счет кредитных линий Фонда содействия занятости» (Выведено из государственного реестра 21 февраля 2006 г.)
62. Постановление Правления Центрального банка, Министерства финансов, Государственного комитета по управлению государственным имуществом Республики Узбекистан от 31 декабря 2005 года «О признании утратившим силу постановления «Об утверждении Положения о порядке кредитования субъектов малого предпринимательства на формирование стартового капитала коммерческими банками и проведение лизинга лизинговыми компаниями за счет кредитных линий акционерно-коммерческого «Тадбиркорбанка» (Выведено из государственного реестра 21 февраля 2006 г.)

Сведения о состоянии государственной регистрации нормативных актов общеобязательного характера министерств, государственных комитетов и ведомств с 18 февраля по 24 февраля 2006 года.

+

-

РАЗДЕЛ ВТОРОЙ

УКАЗ ПРЕЗИДЕНТА РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

49 О мерах по либерализации и созданию благоприятных условий для развития оптовой и розничной торговли

В целях углубления экономических реформ в сфере торговли, дальнейшего совершенствования системы оптовой торговли, создания условий для устойчивых договорных отношений между оптовой, розничной торговлей и предприятиями— производителями потребительских товаров, а также качественного повышения уровня торгового обслуживания населения:

1. Принять предложение Госкомимущества Республики Узбекистан, Совета Министров Республики Каракалпакстан, хокимиятов областей и г. Ташкента, учредителей акционерных компаний «Узбексавдо» и «Узбекбирлашув» об упразднении акционерных компаний «Узбексавдо» и «Узбекбирлашув», а также территориальных торгово-производственных акционерных компаний «Савдо».

Министерству финансов, Министерству экономики Республики Узбекистан внести необходимые коррективы в утвержденные показатели расходов, связанных с содержанием упраздняемых и сокращаемых структур.

2. Одобрить предложение рабочей группы, образованной распоряжением Президента Республики Узбекистан от 31 октября 2005 г. № Р-2360, о формировании республиканских оптовых баз-контор, специализированных по основным группам потребительских товаров, согласно приложению, с сетью территориальных (межобластных, межрайонных и областных) баз.

Признать необходимым для координации деятельности указанных республиканских оптовых баз-контор создание в установленном законодательством порядке Ассоциации предприятий оптовой торговли.

3. Определить основными задачами республиканских специализированных оптовых баз-контор:

устойчивое обеспечение предприятий розничной торговли, особенно в сельских, труднодоступных и горных районах потребительскими товарами в объеме и ассортименте, предусмотренных в заключенных договорах;

ведение маркетингового исследования внутреннего потребительского рынка, установление устойчивых торговых связей с отечественными предприятиями и размещение заказов для производства промышленных и продовольственных потребительских товаров;

на основе заявок, представляемых розничными торговыми организациями, обеспечение рынка потребительскими товарами, включая осуществление закупок по импорту товаров, производство которых в республике ограничено или отсутствует;

оказание содействия территориальным базам в вопросах внедрения современных оптово-торговых технологий, технического оснащения, а также в формировании оборотных средств.

Установить, что республиканские специализированные оптовые базы, являясь юридическим лицом, образуются, как правило, в форме открытого акционерного общества, учредителями которого выступают функционирующие и вновь образуемые республиканские и областные оптовые базы, в том числе, входящие в систему упраздняемых акционерных компаний «Узбексавдо» и «Узбекбирлашув», а также другие юридические и физические лица.

4. Ассоциации предприятий оптовой торговли в месячный срок в установленном порядке внести в Министерство юстиции Республики Узбекистан перечень специализированных территориальных баз, типовое положение о Республиканских оптовых базах-конторах, а также пакет документов, определяющих порядок получения лицензий на право осуществления оптовой торговли.

5. Определить, что:

торговые взаимоотношения между специализированными оптовыми базами-конторами, их территориальными базами, областными акционерными компаниями «Матлуботсавдо», предприятиями—производителями потребительских товаров и розничной торговли строятся на долгосрочной и среднесрочной договорной основе;

специализированные оптовые базы-конторы и их территориальные базы, а также областные акционерные компании «Матлуботсавдо» имеют право заключать договоры купли-продажи с предприятиями розничной торговли независимо от их расположения на территории республики.

6. Освободить сроком на пять лет от уплаты налога на имущество:

республиканские специализированные оптовые базы-конторы и их территориальные базы;

предприятия розничной торговли, осуществляющие деятельность исключительно в труднодоступных и горных районах.

Установить с 1 апреля 2006 года для вновь создаваемых торговых предприятий в труднодоступных и горных районах сумму регистрационного сбора в размере одной минимальной заработной платы.

7. Министерству финансов совместно с Ассоциацией предприятий оптовой торговли в месячный срок внести предложения о порядке уплаты республиканскими специализированными оптовыми базами-конторами и их территориальными базами налогов и других обязательных платежей.

8. Кабинету Министров Республики Узбекистан:

в десятидневный срок внести проекты документов во исполнение настоящего Указа, включая меры по организации деятельности Ассоциации предприятий оптовой торговли, специализированных оптовых баз-контор, утверждение требований к осуществлению торговой деятельности, а также формирование комиссии по ликвидации акционерных компаний «Узбекбирлашув» и «Узбексавдо»;

в двухмесячный срок изучить деятельность территориальных компаний «Матлуботсавдо» и по результатам внести предложения по повышению эффективности их деятельности и удовлетворения спроса населения сельских, труднодоступных и горных районов в необходимых товарах.

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

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

Президент Республики Узбекистан И. КАРИМОВ

г. Ташкент,
23 февраля 2006 г.,
№ УП-3722

—

+

+

ПРИЛОЖЕНИЕ
к Указу Президента Республики Узбекистан
от 23 февраля 2006 года № УП-3722

Перечень республиканских специализированных оптовых баз-контор

№№	Наименование специализированных оптовых баз-контор	Направление специализации	Место расположения	Предприятия, на базе которых осуществляется создание
1.	«Газмол»	Оптовая реализация текстильных товаров всех видов	г. Ташкент, ул. Кушбеги, 20-а	Ташкентское ОАО «Газмол»
2.	«Кийим»	Оптовая реализация одежды и швейных изделий	г. Ташкент, ул. Тал арык, 36	Ташкентское ОАО «Кийим»
3.	«Пойафзал ва спорт моллари»	Оптовая реализация обуви всех видов, товаров для физической культуры и спорта, велосипедов, мотоциклов и запасных частей к ним	г. Ташкент, ул. Тал арык, 26	Ташкентское ОАО «Пойафзал ва спорт моллари», Ташкентское ОАО «Спорт моллари»
4.	«Хужалик ва курилиш моллари»	Оптовая реализация хозяйственных потребительских товаров всех видов, мебели и строительных материалов	г. Ташкент, ул. Тал арык, 24	Ташкентское ОАО «Хужалик моллари», Ташкентское ОАО «Жихоз»
5.	«Маданий моллар»	Оптовая реализация товаров культурно-бытового назначения, телерадиоаппаратуры, компьютерной техники, бумажно-беловых и канцелярских товаров, школьно-письменных принадлежностей	г. Ташкент, ул. Шохсанам, 5	Ташкентское ООО «Маданий моллар»
6.	«Атторлик»	Оптовая реализация галантерейно-парфюмерных товаров, ковров, ковровых, чулочно-носочных изделий и моющих средств	г. Ташкент, ул. Джами, пр. Мавзук, 20	Ташкентское ОАО «Атторлик»
7.	«Озик-овкат моллари»	Оптовая реализация мясо-молочных, рыбных, бакалейно-кондитерских товаров и плодоовощных консервов	г. Ташкент, ул. Алтынкульская, 2-й проезд, 115	Ташкентское ОАО «Гушт-сут савдо» Ташкентское ОАО «Бакколлик»

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРЕЗИДЕНТА РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

50 О внесении изменения в постановление Президента Республики Узбекистан от 19 сентября 2005 года № ПП-183 «О дополнительных мерах по упорядочению экспортно-импортных операций»

В соответствии с постановлением Президента Республики Узбекистан от 27 декабря 2005 года № ПП-244 «О прогнозе основных макроэкономических показателей и параметрах Государственного бюджета Республики Узбекистан на 2006 год»:

абзац третий пункта 1 постановления Президента Республики Узбекистан от 19 сентября 2005 года № ПП-183 «О дополнительных мерах по упорядочению экспортно-импортных операций» и приложение № 2 к нему признать утратившими силу.

Президент Республики Узбекистан И. КАРИМОВ

г. Ташкент,
24 февраля 2006 г.,
№ ПП-288

—

+

РАЗДЕЛ ТРЕТИЙ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ КАБИНЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

51 Об утверждении Перечня государственных информационных ресурсов, а также государственных органов, ответственных за их формирование, использование и поддержку

В целях реализации Закона Республики Узбекистан «Об информатизации», а также во исполнение постановления Кабинета Министров от 22 ноября 2005 года № 256 «О совершенствовании нормативно-правовой базы в сфере информатизации» Кабинет Министров **постановляет:**

1. Утвердить Перечень государственных информационных ресурсов, а также государственных органов, ответственных за их формирование, использование и поддержку (далее — Перечень), согласно приложению.

2. Министерствам и ведомствам:

обеспечить формирование, использование, своевременную поддержку и обновление соответствующих государственных информационных ресурсов;

вносить в Узбекское агентство связи и информатизации два раза в год до 1 июня и 1 декабря информацию по государственным информационным ресурсам, а также ежегодно до 31 декабря текущего года предложения по вновь сформированным в течение года государственным информационным ресурсам для дальнейшего включения их в Перечень.

3. Узбекскому агентству связи и информатизации по мере необходимости ежегодно до 1 февраля совместно с министерствами и ведомствами вносить в Кабинет Министров обобщенные предложения по внесению изменений в Перечень.

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

Премьер-министр Республики Узбекистан Ш. МИРЗИЯЕВ

г. Ташкент,
20 февраля 2006 г.,
№ 27

ПРИЛОЖЕНИЕ
к постановлению Кабинета Министров
от 20 февраля 2006 года № 27

Перечень государственных информационных ресурсов, а также государственных органов, ответственных за их формирование, использование и поддержку

№	Наименование государственных информационных ресурсов	Ответственные государственные органы
1.	Единый государственный реестр страховщиков (перестраховщиков)	Министерство финансов
2.	Реестр государственного учета нормативно-правовых актов Республики Узбекистан	Министерство юстиции
3.	Государственный реестр ведомственных нормативно-правовых актов	
4.	Единый реестр налогоплательщиков – юридических и физических лиц	Государственный налоговый комитет
5.	Государственный реестр изобретений	Государственное патентное ведомство
6.	Государственный реестр полезных моделей	
7.	Государственный реестр промышленных образцов	
8.	Государственный реестр сортов растений	
9.	Государственный реестр пород животных	
10.	Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания	
11.	Государственный реестр наименований мест происхождения товаров	
12.	Государственный реестр программных продуктов	
13.	Государственный реестр баз данных	
14.	Государственный реестр топологий интегральных микросхем	
15.	Государственный реестр патентных поверенных	
16.	Банк данных о зарегистрированных лицензионных договорах и договорах о передаче права	Узбекское агентство стандартизации, метрологии и сертификации
17.	Государственный реестр государственных, отраслевых, административно-территориальных стандартов и изменений к ним, технических условий, стандартов предприятий на продукцию и изменений к ним, руководящих документов, а также норм и правил по стандартизации, метрологии, сертификации	
18.	Государственный реестр аккредитованных органов по сертификации	
19.	Государственный реестр аккредитованных испытательных лабораторий	
20.	Государственный реестр органов предотгрузочной инспекции	
21.	Государственный реестр экспертов-аудиторов по качеству	
22.	Государственный реестр сертифицированных систем качества	
23.	Единая система государственных кадастров (ЕГСК)	Государственный комитет по земельным ресурсам, геодезии, картографии и государственному кадастру
24.	Государственный регистр прав на земельные участки	
25.	Государственный реестр прав на здания и сооружения	
26.	Государственный картографо-геодезический фонд	
27.	Государственный земельный фонд	

№	Наименование государственных информационных ресурсов	Ответственные государственные органы
28.	Единый государственный регистр предприятий и организаций	Государственный комитет по статистике
29.	Единый каталог экспонатов, находящихся в фондах музеев, в том числе за рубежом	Министерство по делам культуры и спорта
30.	Реестр культурно-просветительских и спортивных сооружений	
31.	Реестр рекордов страны по видам спорта	
32.	Образовательные учреждения дошкольного, общего среднего и внешкольного образования	Министерство народного образования
33.	Единая база данных учебной, художественной и методической литературы для общеобразовательных школ	
34.	Высшие и средние специальные, профессиональные образовательные учреждения	Министерство высшего и среднего специального образования
35.	Направления и специальности подготовки кадров	
36.	Государственные образовательные стандарты	
37.	База данных пенсионеров	Министерство труда и социальной защиты населения
38.	Интегрированный банк данных (физических лиц)	Министерство внутренних дел
39.	Природные ресурсы Узбекистана	Государственный комитет Республики Узбекистан по охране природы
40.	Единый реестр средств массовой информации	Узбекское агентство по печати и информации
41.	Национальная таблица распределения радиочастот	Узбекское агентство связи и информатизации
42.	Реестр государственных информационных ресурсов	
43.	Веб-сайты государственных органов	
44.	Произведения науки, литературы, искусства и их авторы, субъекты и объекты смежных прав	Узбекское республиканское агентство по авторским правам

ПОСТАНОВЛЕНИЕ КАБИНЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

52 О внесении изменений в некоторые решения Правительства Республики Узбекистан (постановление Президента Республики Узбекистан от 27 декабря 2005 года № ПП–244 «О прогнозе основных макроэкономических показателей и параметрах Государственного бюджета Республики Узбекистан на 2006 год»)

В соответствии с постановлением Президента Республики Узбекистан от 27 декабря 2005 года № ПП–244 «О прогнозе основных макроэкономических показателей и параметрах Государственного бюджета Республики Узбекистан на 2006 год» Кабинет Министров **постановляет:**

внести изменения в некоторые решения Правительства Республики Узбекистан согласно приложению.

Премьер-министр Республики Узбекистан Ш. МИРЗИЯЕВ

г. Ташкент,
22 февраля 2006 г.,
№ 28

ПРИЛОЖЕНИЕ

к постановлению Кабинета Министров
от 22 февраля 2006 года № 28

Изменения, вносимые в некоторые решения Правительства Республики Узбекистан

1. Пункт 2 приложения № 31 к постановлению Кабинета Министров от 31 декабря 2001 г. № 490 «О прогнозе основных макроэкономических показателей и параметрах Государственного бюджета Республики Узбекистан на 2002 год» исключить.

2. Из абзаца третьего пункта 9 постановления Кабинета Министров от 2 сентября 2002 г. № 310 «О мерах по дальнейшему развитию гостиничного бизнеса и международного туризма в Республике Узбекистан» слова «и налога на экологию» исключить.

3. В абзаце первом пункта 6 постановления Кабинета Министров от 15 ноября 2002 г. № 396 «О мерах по совершенствованию организации проведения денежно-вещевых лотерей» (СП Республики Узбекистан, 2002 г., № 11, ст. 70):

слова «в размере 20 процентов» и «экологического налога» исключить;

слова «налога на развитие инфраструктуры» заменить словами «налога на благоустройство и развитие социальной инфраструктуры».

4. В абзаце третьем пункта 5 постановления Кабинета Министров от 10 января 2004 г. № 10 «О мерах по завершению строительства оздоровительного центра «Чорвок оромгохи» в Чимган-Чарвакской курортно-рекреационной зоне» слова «земельного и экологического» заменить словами «и земельного».

ПОСТАНОВЛЕНИЕ КАБИНЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

53 **О внесении изменений в постановление Кабинета Министров от 24 октября 2001 г. № 421 «Об утверждении размеров государственной пошлины на право осуществления деятельности в сфере телекоммуникаций»**

В соответствии с постановлением Президента Республики Узбекистан от 21 сентября 2005 г. № ПП-186 «О сокращении видов и упрощении разрешительных процедур для осуществления предпринимательской деятельности» Кабинет Министров **постановляет:**

внести в примечания к приложению к постановлению Кабинета Министров от 24 октября 2001 г. № 421 «Об утверждении размеров государственной пошлины на право осуществления деятельности в сфере телекоммуникаций» (СП Республики Узбекистан, 2001 г., № 10, ст. 57, № 11-12, ст. 64) следующие изменения:

а) первое предложение абзаца второго изложить в следующей редакции:

«Государственная пошлина может уплачиваться ежегодно равными долями в период действия лицензии»;

б) абзац четвертый исключить.

Премьер-министр Республики Узбекистан Ш. МИРЗИЯЕВ

г. Ташкент,
22 февраля 2006 г.,
№ 29

ПОСТАНОВЛЕНИЕ КАБИНЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

54 **О мерах по совершенствованию системы контроля за поставкой и эффективным использованием химических препаратов по защите растений**

Во исполнение постановления Президента Республики Узбекистан от 31 января 2006 года № ПП–272 «О мерах по совершенствованию системы обеспечения сельского хозяйства химическими препаратами по защите растений» и в целях усиления контроля за поставкой и эффективным использованием химических препаратов Кабинет Министров **постановляет:**

1. Утвердить:

Положение о Межведомственной комиссии по определению потребности и эффективному использованию химических средств защиты растений при Министерстве сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан согласно приложению № 1;

Порядок взаимодействия министерств, ведомств и организаций по обеспечению сельского хозяйства химическими препаратами согласно приложению № 2;

состав Межведомственной тендерной комиссии по закупке действующих веществ и готовых химических препаратов для сельского хозяйства и Положение о ней согласно приложениям №№ 3* и 4;

Положение о порядке рассмотрения предложений и выдачи заключений по импорту действующих веществ и готовых химических препаратов согласно приложению № 5.

2. Межведомственной комиссии по определению потребности и эффективному использованию химических средств защиты растений при Министерстве сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан (С. Исмаилов) обеспечить эффективную организацию работы комиссии по выполнению возложенных на нее задач.

3. Министерству сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан организовать координацию деятельности Республиканского центра защиты растений и агрохимии при Министерстве сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан по эффективному использованию поставляемых сельскому хозяйству химических препаратов.

4. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на Информационно-аналитический департамент по вопросам сельского и водного хозяйства, переработки сельскохозяйственной продукции и потребительских товаров.

Премьер-министр Республики Узбекистан Ш. МИРЗИЯЕВ

г. Ташкент,
24 февраля 2006 г.,
№ 31

* Приложение № 3 не приводится.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к постановлению Кабинета Министров
от 24 февраля 2006 года № 31

ПОЛОЖЕНИЕ

о Межведомственной комиссии по определению потребности и эффективному использованию химических средств защиты растений при Министерстве сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан

И. Общие положения

1. Межведомственная комиссия по определению потребности и эффективному использованию химических средств защиты растений при Министерстве сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан (далее — Межведомственная комиссия) создана в соответствии с постановлением Президента Республики Узбекистан от 31 января 2006 г. № ПП–272 и осуществляет работу по формированию потребности в химических средствах защиты растений, контроль за их распределением и организацией эффективного использования в сельском хозяйстве.

II. Основные задачи и функции Межведомственной комиссии

2. Основными задачами Межведомственной комиссии являются:

определение на основе ежегодных заявок сельскохозяйственных товаропроизводителей потребности в готовых химических препаратах, действующих веществах и компонентах, в том числе определение объемов их производства на предприятиях республики и завоза по импорту;

обеспечение контроля за распределением по сельскохозяйственным товаропроизводителям химических препаратов, реализация мер по их эффективному использованию путем соблюдения регламентов применения пестицидов, а также норм расхода препаратов;

осуществление мер по соблюдению требований к качеству средств защиты растений, выпускаемых на предприятиях республики и завозимых по импорту, на основе применения системы перекрестного и входного контроля в специализированных лабораториях агентства «Узстандарт»;

содействие в создании условий для оказания услуг фермерским хозяйствам в части оценки полноты и эффективности действия внесенных препаратов по защите сельскохозяйственных посевов от болезней и вредителей;

организация систематических проверок за сохранностью и качеством хранения средств химической защиты, выявление остатков средств защиты растений с истекшим сроком годности и приостановление их использования.

III. Организация работы Межведомственной комиссии

3. Межведомственная комиссия действует на основе законодательства и настоящего Положения.

4. Рабочим органом Межведомственной комиссии является Республиканский центр защиты растений и агрохимии при Министерстве сельского и водного хозяйства.

Рабочий орган осуществляет прием заявок о потребности в средствах защиты растений, обобщает их, проводит мониторинг по распределению, применению и эффективности химических средств защиты растений, осуществляет сбор материалов по фактам неэффективного использования пестицидов, готовит материалы для заседаний Межведомственной комиссии, ведет протоколы заседаний, доводит решения Межведомственной комиссии до потребителей и осуществляет другие организационные работы, вытекающие из настоящего Положения.

5. Межведомственная комиссия проводит свои заседания по мере необходимости, но не реже одного раза в квартал.

IV. Права и обязанности Межведомственной комиссии

6. Межведомственная комиссия имеет следующие права и обязанности:

формировать на основе ежегодных заявок потребность в средствах защиты растений, определять объем их производства на предприятиях республики и завоза по импорту;

запрашивать у Республиканского центра защиты растений и агрохимии при Министерстве сельского и водного хозяйства и его областных, районных подразделений материалы по биологической эффективности пестицидов, применяемых в производстве;

организовывать систематические проверки за сохранностью и качеством хранения средств химической защиты.

7. Межведомственная комиссия имеет также другие права и несет другие обязанности, вытекающие из настоящего Положения.

V. Руководство

8. Председателем Межведомственной комиссии является министр сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан.

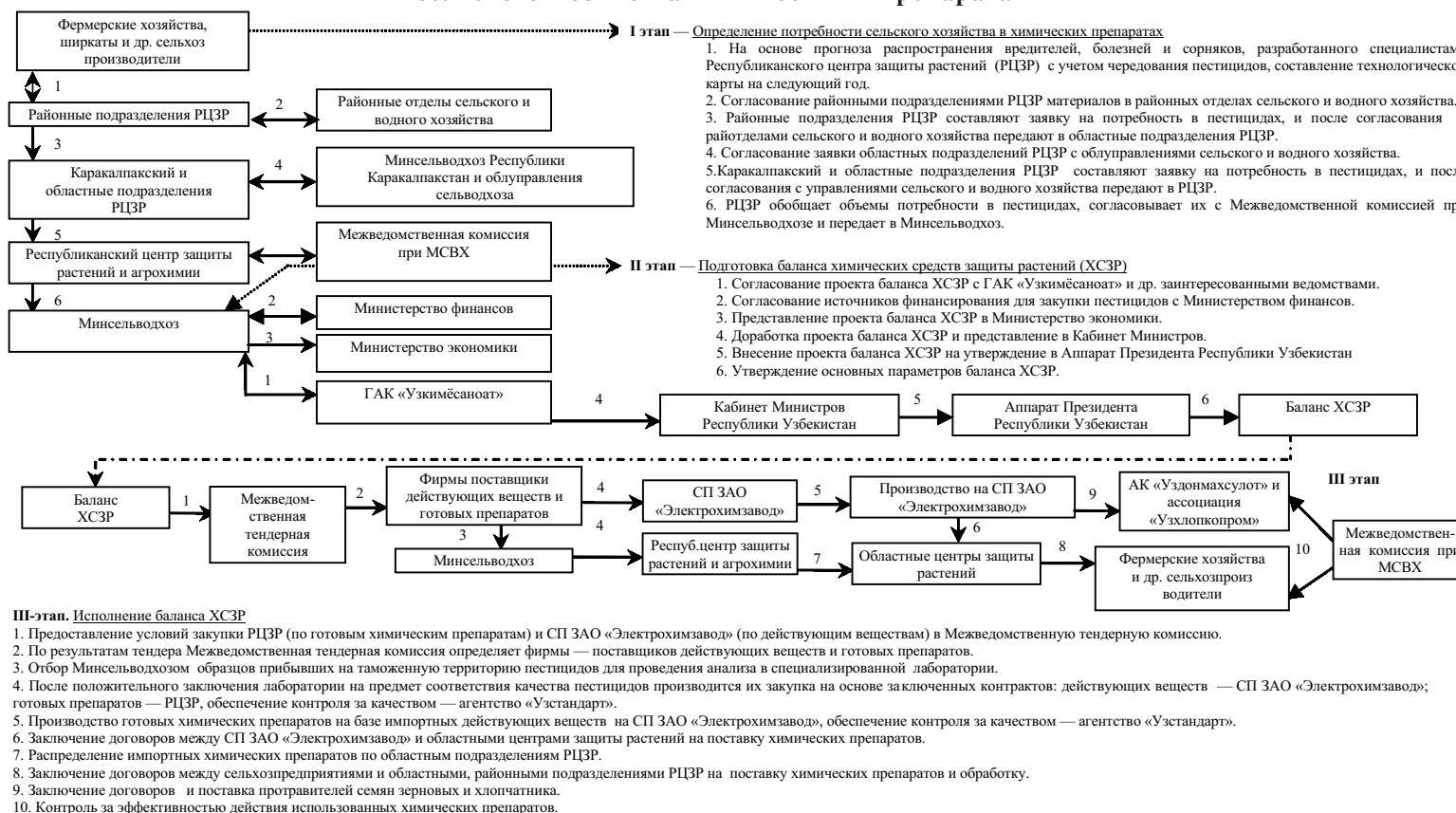
9. Председатель Межведомственной комиссии организует работу и осуществляет общее руководство деятельностью Межведомственной комиссией.

VI. Порядок прекращения деятельности Межведомственной комиссии

10. Деятельность Межведомственной комиссии прекращается в установленном законодательством порядке.



Порядок взаимодействия министерств, ведомств и организаций по обеспечению сельского хозяйства химическими препаратами



ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к постановлению Кабинета Министров
от 24 февраля 2006 года № 31

ПОЛОЖЕНИЕ
о Межведомственной тендерной комиссии по закупке
действующих веществ и готовых химических препаратов для
сельского хозяйства

I. Общие положения

1. Межведомственная тендерная комиссия по закупке действующих веществ и готовых химических препаратов для сельского хозяйства (далее — Комиссия) образована во исполнение постановления Президента Республики Узбекистан от 31 января 2006 г. № ПП–272 «О мерах по совершенствованию системы обеспечения сельского хозяйства химическими препаратами по защите растений».

2. Комиссия создана в целях повышения эффективности закупок по импорту на тендерной основе действующих веществ и недостающих готовых химических препаратов, разрешенных для применения в Республике Узбекистан.

II. Задачи и функции Комиссии

3. Основными задачами и функциями Комиссии являются:

— обеспечение экономических интересов республики по закупке действующих веществ и готовых химических препаратов; +

обеспечение отбора наиболее конкурентоспособных предложений по импорту действующих веществ и готовых химических препаратов;

создание равных конкурентных условий для участников, обеспечение единства требований и объективности оценки предложений;

принятие решения о сроках и форме проведения тендеров, сроках подписания протоколов с победителями тендеров и заключения контрактов;

оценка поступивших тендерных предложений, принятие решений по результатам тендеров и определение победителей тендера;

принятие, в соответствии с возложенными задачами и функциями Комиссии, иных решений, не противоречащих законодательству Республики Узбекистан.

III. Организация работы Комиссии

4. Комиссия действует на основе законодательства и настоящего Положения.

5. Комиссия самостоятельно разрабатывает и утверждает регламент своей работы. Все решения Комиссии принимаются простым большинством голосов от общего числа членов тендерной комиссии. В случае равенства голосов голос председателя тендерной комиссии является решающим.

6. Рабочим органом Комиссии является Агентство «Узбектендерконсалтинг» МВЭСИТ Республики Узбекистан.

Рабочий орган осуществляет практическую организацию проведения тендеров (прием заявлений и обеспечение их учета, сохранности и конфиденциальности, проведение квалификационного отбора поставщиков, экспертная оценка поступаю-

ших предложений, предоставление помещений и вспомогательного персонала, организация рекламной работы, оформление документации тендерной комиссии).

7. Комиссия может привлекать для оценки тендерных предложений представителей экспертных и консалтинговых организаций.

8. Комиссия проверяет соответствие поступивших предложений условиям тендера и определяет победителей с учетом экономических, экологических и социальных факторов использования импортируемых препаратов и действующих веществ, по наиболее конкурентным ценам, условиям поставки, платежа и другим критериям, определенным в тендерных условиях. Во внимание также могут приниматься дополнительные технические, организационные и коммерческие преимущества представленных тендерных предложений, а также репутация участника тендера.

9. Решение Комиссии о победителе тендера оформляется протоколом. Протокол подлежит подписанию присутствующими членами тендерной комиссии и утверждению председателем тендерной комиссии.

10. Решения Комиссии могут быть обжалованы в соответствии с законодательством.

11. Состав Комиссии утверждается решением Кабинета Министров Республики Узбекистан. При переходе должностных лиц, входящих в состав Комиссии, на другую работу в ее состав включаются лица, вновь назначенные на эти должности.

IV. Ответственность

12. Информация о рассмотрении и оценке тендерных предложений является конфиденциальной, и члены Комиссии несут ответственность за разглашение данной информации в соответствии с законодательством.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к постановлению Кабинета Министров
от 24 февраля 2006 года № 31

ПОЛОЖЕНИЕ о порядке рассмотрения предложений и выдачи заключений по импорту действующих веществ и готовых химических препаратов

I. Общие положения

1. Настоящее Положение разработано в соответствии с постановлением Президента Республики Узбекистан от 31 января 2006 г. № ПП-272 «О мерах по совершенствованию системы обеспечения сельского хозяйства химическими препаратами по защите растений» и определяет порядок рассмотрения предложений и принятия решений по импорту действующих веществ и недостающих готовых химических препаратов, разрешенных для применения в Республике Узбекистан, с выдачей соответствующего заключения.

2. Целью настоящего Положения является совершенствование системы обеспечения сельского хозяйства Республики Узбекистан химическими препаратами, включая повышение эффективности их закупки.

3. Рассмотрение предложений и выдача заключений по импорту действующих

веществ и готовых химических препаратов осуществляется на основе проведения тендерных торгов.

4. Целью проведения тендеров является: повышение эффективности использования средств государственного бюджета, внебюджетных целевых фондов, консолидируемых в государственном бюджете, иностранных кредитов под гарантию Правительства и иностранных грантов, направляемых на закупки химических средств защиты растений, обеспечение закупа качественных химических препаратов и действующих веществ.

5. Расчеты с отечественными производителями (поставщиками), участвующими в тендерных закупках, осуществляются в национальной валюте «сум».

6. Основными принципами организации проведения тендеров являются гласность и объективность в принятии решений, создание равных конкурентных условий для участников тендеров при сохранении приоритета отечественных производителей (поставщиков).

7. Условия тендера разрабатываются в соответствии с законодательством Республики Узбекистан и на основе:

решения по утверждению основных параметров баланса по производству и закупке химических препаратов;

технических требований заказчика;

инструктивных материалов санитарно-карантинных, ветеринарных служб;

требований Минздрава и агентства «Узстандарт», в зависимости от предмета тендера;

списка химических и биологических средств борьбы с вредителями, болезнями растений и сорняками, дефолиантов и регуляторов роста растений, разрешенных для применения в сельском хозяйстве Республики Узбекистан.

II. Организация тендеров

8. Тендеры проводятся межведомственной тендерной комиссией по закупке действующих веществ и готовых химических препаратов для сельского хозяйства, являющейся постоянным органом по проведению тендеров и действующей на основании соответствующего Положения (далее — тендерная комиссия).

9. Рабочим органом тендерной комиссии является агентство «Узбектендерконсалтинг» при МВЭСИТ.

III. Виды тендеров

10. В зависимости от способа проведения тендеры могут быть открытыми или закрытыми. Вид проведения тендера определяется заказчиком.

11. В открытых тендерах могут принимать участие все юридические лица.

12. Закрытые тендеры проводятся в исключительных случаях по согласованию с Кабинетом Министров, с участием заранее определенных заказчиком организаций, которым направляются приглашения.

IV. Этапы организации и проведения тендера

13. Организация и проведение тендера включает в себя следующие этапы: определение предмета тендера;

подготовка (с привлечением специализированных технических и коммерческих консультантов) тендерной документации;
объявление тендера в средствах массовой информации и/или направление потенциальным участникам тендера приглашений к участию в тендере;
прием тендерных предложений от участников тендера;
определение потенциальных участников тендера;
оценка поступивших тендерных предложений и выявление победителя тендера;
подписание контракта с победителем тендера.

V. Подготовка и публикация объявлений о тендере

14. Рабочий орган не менее чем за 30 дней до проведения тендера (тендерных торгов) доводит до претендентов информацию о тендере посредством публикации соответствующего сообщения в средствах массовой информации, при этом обязательным условием является выбор наиболее распространенных и специализированных журналов, газет как внутри страны, так и за рубежом, и/или посредством рассылки по почте, телефаксу либо в другой форме официальных приглашений в адрес претендентов. При проведении закрытых тендеров объявление о тендере в средствах массовой информации не публикуется.

15. Информация о тендерах содержит следующие данные:

наименование рабочего органа;
предмет тендера;
условия и сроки исполнения предполагаемой поставки товара;
сроки предварительного квалификационного отбора претендентов для участия в тендере;
адрес, контактный телефон и телефакс рабочего органа тендерной комиссии, где возможно получение тендерной документации;
стоимость тендерной документации;
сумму задатка (банковская гарантия) для участника тендера при подаче тендерного предложения;
последний срок (с указанием дня и часа) приема предложений тендерной комиссией;
условия оплаты, банковские реквизиты для внесения суммы задатка и платы за тендерную документацию.

VI. Основные условия, предъявляемые к тендерной документации

16. Тендерная документация включает:

инструкцию для участника тендера;
техническую часть тендера;
коммерческую часть тендера;
проформу контракта.

17. Инструкция для участника тендера содержит:

адрес и контактные телефоны для связи с представителем рабочего органа тендерной комиссии, у которого можно получить разъяснения относительно проведения тендеров;

указание о количестве экземпляров тендерного предложения, направляемого в адрес тендерной комиссии;

порядок оформления тендерного предложения и требование к его визированию;
порядок внесения и оформления изменений в тендерное предложение после его представления участником в тендерную комиссию;

указание по представлению цен и валюты;

требование к процедуре передачи предложения в тендерную комиссию;

размер, порядок внесения и возврата денежного задатка (банковская гарантия), гарантирующего безотзывность предложения участника тендера в течение оговоренного периода времени;

по усмотрению заказчика — размер, порядок внесения и возврата денежной гарантии (в виде залога) по надлежащему исполнению контракта, заключенному по результатам тендерных торгов;

информацию о возможности представления участникам тендеров встречных предложений наряду с предложением, основанным на требованиях тендеров документации;

указание на возможность переноса даты закрытия тендеров при аргументированной просьбе участника тендера;

ссылку на конфиденциальность любой документации, составляемой в рамках проводимых тендеров;

описание процедуры вскрытия конвертов с предложениями и срок определения победителя тендера тендерной комиссией.

18. Техническая часть тендера содержит необходимые технологические требования к закупаемому товару.

19. Коммерческая часть тендерной документации включает:

условия поставки;

условия платежа и график платежей;

источник финансирования сделки.

20. Проформа контракта должна отвечать требованиям, предъявляемым к контрактам, в частности:

соответствие контракта общепринятым нормам международного торгового права;

соответствие контракта законодательству и нормативным актам Республики Узбекистан.

При составлении проформы соглашения (контракта) заказчик или рабочий орган вправе обратиться за консультацией на договорной основе в специализированные консалтинговые фирмы.

VII. Участники тендера

21. В тендерах могут принять участие признанные производители химических препаратов и действующих веществ или их официальные дилеры, гарантирующие высокое качество продукции и своевременность ее поставки, выполнившие предъявляемые условия для участия в тендере.

22. Претенденты, изъявившие желание принять участие в тендере после публикации объявления, получают тендерную документацию, которая предоставляется каждому претенденту на платной основе. Размер платы за получение тендерной документации устанавливается тендерной комиссией. Для отечественных производителей (поставщиков) размер платы за получение тендерной документации устанавливается в сумах.

23. Рабочий орган собирает и систематизирует материалы для предваритель-

ного квалификационного отбора претендентов на основе поступивших заявок и настоящего Положения.

VIII. Отбор претендентов для участия в тендере

24. До начала тендера тендерной комиссией проводится квалификационный отбор претендентов, которые допускаются для участия в тендере.

25. При квалификационном отборе претендентов, осуществляемом рабочим органом, к участию в тендере не допускаются организации:

находящиеся в стадии реорганизации, ликвидации или банкротства;

не представившие в установленный срок все необходимые документы для квалификационного отбора;

ненадлежаще исполнявшие принятые обязательства по ранее заключенным контрактам;

учрежденные менее чем за 6 месяцев до объявления тендера;

находящиеся в состоянии судебного или арбитражного разбирательства с заказчиком;

не отвечающие требованиям тендерной комиссии по коммерческим и финансовым показателям.

26. Список отобранных участников утверждается тендерной комиссией.

27. Решение об отказе в допуске к участию в тендере принимается тендерной комиссией и об этом рабочий орган в письменной форме уведомляет претендентов.

IX. Регламент проведения тендера

28. Датой открытия тендера является дата официальной публикации объявления о проведении тендера в средствах массовой информации или дата официального уведомления (приглашения) участника тендера по почте (дата определяется по почтовому штемпелю), телефаксу или в иной форме.

29. Срок подготовки тендерных предложений в рамках проводимых тендеров устанавливается тендерной комиссией и указывается в объявлении об открытии тендера.

30. Тендерная комиссия может принимать решение о продлении срока представления тендерных предложений, которое распространяется на всех участников тендера.

31. В каждом конкретном случае тендерная комиссия определяет порядок внесения, величину и форму задатка (или банковской гарантии), вносимого претендентом для участия в тендере. Величина задатка допускается в пределах 1—5 процентов от расчетной стоимости закупки. Задаток вносится на субсчет заказчика или рабочего органа (в случае, если рабочим органом является специализированная организация). Задаток отечественных производителей (поставщиков) вносится в национальной валюте «сум».

32. Тендерные предложения принимаются только в опечатанных двойных конвертах. Во внешнем конверте, на котором указаны наименование и адрес рабочего органа, содержится документ, подтверждающий внесение задатка участником тендера. Во внутреннем конверте — тендерное предложение, наименование товара, на который объявлены торги, и дата, установленная для приема предложений. Все документы принимаются с фиксацией даты и времени приема под роспись сдающе-

го и принимающего лица в регистрационной книге. Регистрационная книга должна быть прошнурована, пронумерована и заверена гербовой печатью заказчика или рабочего органа (специализированной организации).

33. Регламент процедуры вскрытия конвертов, порядок их рассмотрения и хранения с соблюдением мер конфиденциальности устанавливается тендерной комиссией.

34. Тендерная комиссия определяет последнюю дату приема тендерных заявок, время и место вскрытия конвертов. Предложения, полученные после указанной даты, не рассматриваются и возвращаются участникам тендера без вскрытия конвертов. В случае, если участник тендера вносит изменения или отзывает свое предложение после вышеуказанной даты, задаток ему не возвращается. Участник тендера имеет право отозвать свое предложение в срок не позднее, чем за 5 дней до последней даты приема тендерных заявок.

35. Кворум для проведения заседания тендерной комиссии составляет 70 процентов от ее состава. Все заседания и все принятые решения тендерной комиссии должны быть оформлены протоколами. Вскрытие конвертов с предложениями участников тендера производится непосредственно на заседании тендерной комиссии. При этом в протоколе заседания тендерной комиссии фиксируется соответствие представленных участниками тендера предложений требованиям тендерной документации.

36. Срок рассмотрения тендерных предложений определяется тендерной комиссией с момента вскрытия конвертов. Этот срок зависит от вида закупаемого товара и не может превышать трех месяцев. При рассмотрении предложений определяется их соответствие требованиям тендерной документации, проверяется наличие необходимых документов и правильность их оформления.

37. Тендерная комиссия проверяет соответствие поступивших предложений условиям тендера и определяет победителей по принципу «цена — качество (эффективность)», с учетом положительного результата апробации предлагаемых препаратов в условиях республики.

38. Издержки по организации и проведению тендера, а также услуги экспертных организаций оплачиваются из средств, внесенных участниками за приобретенную тендерную документацию.

39. После проведения тендера заказчик или рабочий орган (специализированная организация) возвращает участникам (за исключением победителя) их задатки за вычетом издержек на проведение банковских операций. Задаток возвращается в течение установленного срока с момента объявления победителя тендера, но не позднее 11 банковских дней. Задаток победителя тендера может находиться в распоряжении заказчика тендера до окончания выполнения условий контракта в качестве гарантии и надлежащего выполнения победителем тендера условий такого контракта.

40. Передача прав на участие в тендере другим юридическим лицам не допускается.

41. Тендеры могут быть объявлены тендерной комиссией не состоявшимися, если:

до момента окончания срока закрытия тендера не поступило ни одного тендерного предложения;

на тендер представлено предложение только одного участника;

все представленные тендерные предложения не содержат необходимого комплекта документов.

42. В случае, если ни одно из поступивших тендерных предложений не соответствует условиям тендерной документации, тендер считается состоявшимся, но имеющим отрицательный результат.

Х. Порядок оценки тендерных предложений

43. Оценка тендерных предложений проводится в течение срока, установленного тендерной комиссией. Участники тендера или их представители не вправе присутствовать при оценке тендерных предложений. В ходе оценки тендерная комиссия имеет право приглашать претендентов для получения пояснений, запрашивать у них дополнительные сведения и подтверждения. При подведении итогов тендера могут присутствовать участники тендера или их доверенные лица.

44. Тендерная комиссия может привлекать для оценки тендерных предложений представителей экспертных и консалтинговых организаций.

45. После ознакомления с представленными предложениями участников тендера каждый член тендерной комиссии вправе составить обоснованное письменное заключение.

46. Решение о победителе тендера принимается тендерной комиссией и является основанием для заключения контракта на импорт действующих веществ и готовых химических препаратов.

47. Информация о рассмотрении и оценке тендерных предложений не сообщается лицам, официально не имеющим отношения к процедуре оценки. Члены тендерной комиссии и привлеченные эксперты несут ответственность за разглашение данной информации.

48. При наличии арифметических или иных ошибок тендерная комиссия вправе отклонить тендерное предложение либо определить условия дальнейшего рассмотрения тендерного предложения в рамках тендера, известив об этом участника тендера.

49. Оценка тендерных предложений и определение победителя тендера производится на основании критериев, изложенных в тендерной документации. Во внимание также могут приниматься дополнительные технические, организационные и коммерческие преимущества представленных тендерных предложений, а также репутация участника тендера.

50. В протоколе тендерной комиссии содержится следующая информация:
наименование победителя тендера и резервных участников, имеющих самые высокие после победителя тендера баллы;
состав тендерной комиссии;
результаты голосования;
сводная таблица тендерных предложений участников тендера;
сроки подписания контракта с победителем тендера.

Протокол подлежит подписанию присутствующими членами тендерной комиссии и утверждению председателем тендерной комиссии.

51. В случае, если победитель тендера отказывается заключать контракт, то права на заключение контракта переходят к первому резервному участнику.

52. В случае, если тендер не состоялся или имел отрицательный результат, возможно повторное проведение тендера.

53. Споры, связанные с проведенным тендером, рассматриваются в порядке, установленном законодательством Республики Узбекистан.

XI. Заключение, экспертиза и мониторинг исполнения контрактов по результатам тендера

54. Утвержденные копии протокола заседания тендерной комиссии и условия тендера передаются агентством «Узбектендерконсалтинг» под роспись заказчику с узбекской стороны и в МВЭСИТ Республики Узбекистан.

55. Заказчик заключает контракт с победителем тендера в соответствии с законодательством, условиями тендера и протоколом заседания тендерной комиссии. После заключения контракта победитель обязан представить гарантию исполнения контракта (перфоманс бонд) в размере до 10 процентов от суммы контракта в пользу заказчика, в соответствии с общепринятыми международными правилами и обычаями.

56. МВЭСИТ Республики Узбекистан проводит экспертизу контракта в соответствии с законодательством, условиями тендера и протоколом заседания тендерной комиссии.

57. Мониторинг за выполнением победителем тендера принятых контрактных обязательств осуществляется агентством «Узбектендерконсалтинг». Контроль за исполнением тендерных контрактов осуществляется тендерной комиссией на основании сведений, представляемых заказчиком агентству «Узбектендерконсалтинг».

58. Споры, связанные с проведением тендеров, рассматриваются в порядке, установленном законодательством Республики Узбекистан.

XII. Ответственность

59. Ответственность, предусмотренную законодательством, несут: лица, входящие в состав рабочего органа, — за учет поступающих тендерных предложений, их сохранность и конфиденциальность;

председатель и члены тендерной комиссии — за разглашение информации, недопущение сговора с участниками тендера, остальными членами тендерной комиссии и привлеченными экспертами, а также за другие противоправные действия.

60. Победитель тендера, не исполнивший контракт по количественным, качественным и техническим параметрам, несет ответственность, предусмотренную законодательством Республики Узбекистан.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ КАБИНЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

55 О внесении изменений и дополнений в Правила пользования электрической энергией

В целях совершенствования рыночных механизмов регулирования отношений поставщиков и потребителей электрической энергии Кабинет Министров **постановляет:**

1. Внести в Правила пользования электрической энергией, утвержденные постановлением Кабинета Министров от 27 января 2005 года № 32 (СП Республики Узбекистан, 2005г., № 1, ст. 4), следующие изменения и дополнения:

абзац пятый пункта 140 изложить в следующей редакции:

«изменения договорных объемов электроэнергии при условии, что была произведена предоплата за соответствующий объем электрической энергии. Такое требование должно быть подано в срок не позднее чем за 10 дней до предполагаемого изменения (до окончания текущего месяца)»;

пункт 141 дополнить абзацем десятым следующего содержания:

«в пятидневный срок вносить изменения в месячные договорные объемы электроэнергии в соответствии с внесенными в установленном порядке предложениями потребителя, а в случае невозможности увеличения (уменьшения) месячного договорного объема электроэнергии, — сообщать об этом потребителю в письменной форме с указанием причин отказа»;

абзац восьмой пункта 142 дополнить предложением следующего содержания:

«В случае образования просроченной задолженности промышленных предприятий с особо опасным и непрерывным технологическим процессом, отключение которых может привести к техногенным и аварийным последствиям, ограничение подачи электрической энергии за неуплату может быть осуществлено до технологической и аварийной брони энергоснабжения в установленном порядке, а полное отключение — только по решению суда».

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

Премьер-министр Республики Узбекистан Ш. МИРЗИЯЕВ

г. Ташкент,
24 февраля 2006 г.,
№ 32

РАЗДЕЛ ПЯТЫЙ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
МИНИСТЕРСТВА ФИНАНСОВ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН
ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН ПО
УПРАВЛЕНИЮ ГОСУДАРСТВЕННЫМ ИМУЩЕСТВОМ

**56 О внесении изменений и дополнений в Положение
о порядке оплаты услуг по управлению государственными долями**

*Зарегистрировано Министерством юстиции Республики
Узбекистан 18 февраля 2006 г. Регистрационный № 1262-2*

(Вступает в силу с 28 февраля 2006 года)

В целях упорядочения расходов, связанных с оплатой услуг по управлению государственными долями в уставных фондах хозяйственных обществ, Министерство финансов Республики Узбекистан и Государственный комитет Республики Узбекистан по управлению государственным имуществом **постановляют:**

1. Внести изменения и дополнения в Положение о порядке оплаты услуг по управлению государственными долями, утвержденное постановлением Министерства финансов Республики Узбекистан и Государственного комитета Республики Узбекистан по управлению государственным имуществом и поддержке предпринимательства от 16 июля 2003 года №№ 86, 01/06-7 (рег. № 1262 от 1 августа 2003 года — Бюллетень нормативных актов, 2003 г., № 15; Собрание законодательства Республики Узбекистан, 2004 г., № 15, ст. 180), согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу по истечении десяти дней с момента его государственной регистрации в Министерстве юстиции Республики Узбекистан.

Министр финансов Р. АЗИМОВ

г. Ташкент,
25 января 2006 г.,
№ 7

**Председатель Государственного комитета по управлению
государственным имуществом М. АСКАРОВ**

г. Ташкент,
25 января 2006 г.,
№ 01/06-18/01

ПРИЛОЖЕНИЕ
к постановлению Министерства
финансов и Госкомимущества
от 25 января 2006 года
№№ 7, 01/06-18/01

**Изменения и дополнения, вносимые в Положение о порядке
оплаты услуг по управлению государственными долями**

1. В абзаце седьмом пункта 1 слова «управляющим компаниям, государственным поверенным и доверительным управляющим» исключить.

2. В пункте 6 цифру «25» заменить цифрой «30».

3. В абзаце первом пункта 7 цифру «1» заменить цифрой «5».

4. Главу II дополнить пунктами 7¹ и 7² следующего содержания:

«7¹. В случае совпадения с нерабочим днем даты представления отчетности государственных поверенных, доверительных управляющих, управляющих компаний, а также подготавливаемой Госкомимуществом сметы по оплате услуг, срок их предоставления переносится на следующий за ним первый рабочий день.

7². После перечисления на субсчет Госкомимущества средств по оплате услуг и премиальных, Госкомимущество письменно извещает государственных поверенных, доверительных управляющих и управляющих компаний об этом, а также о предоставлении их лицевых и расчетных счетов (если оплата осуществляется впервые).

Денежные средства, предназначенные для оплаты стоимости услуг и премиальных, находящиеся на субсчете Госкомимущества более 90 дней, не востребованные государственными поверенными, доверительными управляющими и управляющими компаниями и не перечисленные на их лицевые и расчетные счета в связи с не представлением в Госкомимущество необходимых документов, возвращаются на специальный счет Госкомимущества.

При этом, средства, направленные на оплату услуг из государственного бюджета, в полном объеме подлежат возврату в государственный бюджет, а оставшаяся часть подлежит распределению в установленном порядке.

В случае, обращения государственных поверенных, доверительных управляющих и управляющих компаний о выплате вознаграждений и премиальных после истечения 90 дней, выплата денежных средств осуществляется в установленном порядке.».

5. Пункт 8¹ изложить в следующей редакции:

«8¹. Стоимость услуг по управлению государственными долями предприятий, имеющих стратегическое значение, управляющих компаний и доверительных управляющих (юридических лиц) за отчетный квартал рассчитывается путем умножения восьмикратной минимальной заработной платы на соответствующий коэффициент согласно приложению № 1 к настоящему Положению в зависимости от размера государственной доли, переданной в доверительное управление.

Стоимость услуг по управлению государственными долями предприятий, имеющих стратегическое значение, государственных поверенных и доверительных управляющих (физических лиц) за отчетный квартал рассчитывается путем умножения трехкратной минимальной заработной платы на соответствующий коэффициент, согласно приложению №1 к настоящему Положению, в зависимости от размера государственной доли, переданной в доверительное управление.».

6. Пункт 8² изложить в следующей редакции:

«8². Стоимость услуг по управлению государственными долями предприятий, не имеющих стратегического значения, рассчитывается исходя из начисленных дивидендов за отчетный период на государственную долю, переданную в доверительное управление, в том числе:

государственным поверенным и доверительным управляющим (физическим лицам) согласно приложению № 2 к настоящему Положению;

управляющим компаниям и доверительным управляющим (юридическим лицам) согласно приложению № 3 к настоящему Положению.».

7. Главу III дополнить пунктом 8⁴ следующего содержания:

«8⁴. В случае ухудшения в отчетном периоде финансовых показателей (снижение чистой прибыли, образование (увеличение) убытков) по сравнению с аналогичным периодом прошлого года в хозяйственном обществе, государственная доля (с учетом не размещенных государственных активов) которого, составляющая более 50 процентов от уставного фонда общества, находится в управлении государственного поверенного, управляющей компании и доверительного управляющего, стоимость оплаты услуг за отчетный квартал умножается на коэффициент 0,6.

В случае ухудшения в отчетном периоде финансовых показателей (снижение чистой прибыли, образование (увеличение) убытков) по сравнению с аналогичным периодом прошлого года в хозяйственном обществе, государственная доля (с учетом не размещенных государственных активов) которого, составляющая 50 и менее процентов от уставного фонда общества, находится в управлении государственного поверенного, управляющей компании и доверительного управляющего, стоимость оплаты услуг за отчетный квартал умножается на коэффициент 0,8.».

8. Наименование главы IV изложить в следующей редакции:

«Глава IV. Расчет выплачиваемых премиальных»

9. Пункт 9 изложить в следующей редакции:

«9. Кроме средств, предназначенных для финансирования расходов по управлению пакетом акций (долей), Госкомимуществом могут выплачиваться в установленном порядке премиальные, в размере 2% от начисленных и утвержденных общим собранием дивидендов за отчетный период на государственную долю (но не более 100 минимальных заработных плат), после фактического поступления соответствующей части в бюджет.».

10. Приложение считать приложением № 1 и изложить в редакции согласно приложению № 1 к настоящим изменениям и дополнениям.

11. Дополнить приложением № 2 в редакции согласно приложению № 2 к настоящим изменениям и дополнениям.

12. Дополнить приложением № 3 в редакции согласно приложению № 3 к настоящим изменениям и дополнениям.

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к изменениям и дополнениям, вносимым в
Положение о порядке оплаты услуг по
управлению государственными долями»

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к Положению о порядке оплаты услуг по
управлению государственными долями

**Коэффициенты определения стоимости услуг по
государственным долям предприятий, имеющих стратегическое
значение, переданным в доверительное управление
государственным поверенным и доверительным управляющим**

№ п/п	Размер государственной доли, переданной в доверительное управление (млн. сум.)	Коэффициент
1.	до 1	1,0
2.	до 2	1,5
3.	до 3	2,0
4.	до 4	2,5
5.	до 5	3,0
6.	до 6	3,5
7.	до 7	4,0
8.	до 8	4,5
9.	до 9	5,0
10.	до 10	5,5
11.	до 20	6,5
12.	до 30	7,5
13.	до 40	8,5
14.	до 50	9,5
15.	до 60	10,5
16.	до 70	11,5
17.	до 80	12,5
18.	до 90	13,5
19.	до 100	14,0
20.	до 200	14,5
21.	до 300	15,0
22.	до 400	15,5
23.	до 500	16,0
24.	до 600	16,5
25.	до 700	17,0
26.	до 800	17,5
27.	до 900	18,0
28.	до 1000	18,5
29.	свыше 1000	19,0

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к изменениям и дополнениям, вносимым в
Положение о порядке оплаты услуг по
управлению государственными долями»

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к Положению о порядке оплаты услуг по
управлению государственными долями

**Расчет оплаты стоимости услуг по государственным долям
предприятий, не имеющих стратегического значения,
переданным в доверительное управление государственным
поверенным и доверительным управляющим — физическим
лицам**

№ п/п	Размер начисленных дивидендов на государственную долю, переданную в доверительное управление (млн. сум.)	Оплата стоимости услуг (тыс. сум.)
1.	до 1	50
2.	до 2	75
3.	до 3	100
4.	до 4	125
5.	до 5	150
6.	до 6	175
7.	до 7	200
8.	до 8	225
9.	до 9	250
10.	до 10	275
11.	до 20	325
12.	до 30	375
13.	до 40	425
14.	до 50	475
15.	до 60	525
16.	до 70	575
17.	до 80	625
18.	до 90	675
19.	до 100	725
20.	до 200	825
21.	до 300	925
22.	до 400	1025
23.	до 500	1125
24.	до 600	1225
25.	до 700	1325
26.	до 800	1425
27.	до 900	1525
28.	до 1000	1625
29.	свыше 1000	2000

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к изменениям и дополнениям, вносимым в
Положение о порядке оплаты услуг по
управлению государственными долями»

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к Положению о порядке оплаты услуг по
управлению государственными долями

**Расчет оплаты стоимости услуг по государственным долям
предприятий, не имеющих стратегического значения,
переданным в доверительное управление управляющим
компаниям и доверительным управляющим — юридическим
лицам**

№ п/п	Размер начисленных дивидендов на государственную долю, переданную в доверительное управление (млн. сум.)	Оплата стоимости услуг (тыс. сум.)
1.	до 1	100
2.	до 2	150
3.	до 3	200
4.	до 4	250
5.	до 5	300
6.	до 6	350
7.	до 7	400
8.	до 8	450
9.	до 9	500
10.	до 10	550
11.	до 20	650
12.	до 30	750
13.	до 40	850
14.	до 50	950
15.	до 60	1050
16.	до 70	1150
17.	до 80	1250
18.	до 90	1350
19.	до 100	1450
20.	до 200	1650
21.	до 300	1850
22.	до 400	2050
23.	до 500	2250
24.	до 600	2450
25.	до 700	2650
26.	до 800	2850
27.	до 900	3050
28.	до 1000	3250
29.	свыше 1000	4000

ПРИКАЗ
НАЧАЛЬНИКА ГОСУДАРСТВЕННОЙ ИНСПЕКЦИИ ПО НАДЗОРУ В
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ «УЗГОСЭНЕРГОНАДЗОР»

57 Об утверждении Правил производства, транспортировки и распределения электрической энергии

*Зарегистрирован Министерством юстиции Республики
Узбекистан 18 февраля 2006 г. Регистрационный № 1546*

(Вступает в силу с 28 февраля 2006 года)

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

1. Утвердить прилагаемые Правила производства, транспортировки и распределения электрической энергии.
2. Ввести в действие настоящий приказ по истечении десяти дней со дня его государственной регистрации в Министерстве юстиции Республики Узбекистан.
3. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

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

г. Ташкент,
26 декабря 2005 г.,
№ 232

УТВЕРЖДЕНЫ
приказом начальника инспекции
«Узгосэнергонадзор»
от 26 декабря 2005 года № 232

ПРАВИЛА производства, транспортировки и распределения электрической энергии

Настоящие Правила в соответствии с Законом Республики Узбекистан от 25 апреля 1997 года «О рациональном использовании энергии» устанавливают единый порядок процесса производства, транспортировки, распределения и сбыта электрической энергии, а также определяют взаимоотношения хозяйствующих субъектов, участвующих в этом процессе.

Основные термины и определения

1. В настоящих Правилах использованы следующие термины и определения:
электроэнергетика — сфера производства, транспортировки, распределения, и использования электрической энергии (мощности);

энергосистема — совокупность электростанций, электрических сетей, соединенных между собой и связанных общностью режима в непрерывном процессе производства, преобразования, транспортировки и распределения электрической энергии при общем управлении этим режимом;

электрическая сеть — совокупность подстанций, распределительных устройств и соединяющих их линий электропередачи, предназначенные для транспортировки или распределения электрической энергии;

магистральная электрическая сеть — часть общей электрической сети напряжением 220 kV и выше (в отдельных случаях 110 и 35 kV), сформированная по критериям системообразующей электрической сети для обеспечения надежности и устойчивости работы энергосистемы;

транспортировка электрической энергии — комплекс организационных и технологических мероприятий, обеспечивающих передачу электрической энергии (мощности) по магистральной сети;

транзит электрической энергии — транспортировка электрической энергии (мощности) по электрическим сетям одного государства, произведенной на территории другого и предназначенной для территории третьего государства;

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

электрическая станция — энергоустановка, предназначенная для производства электрической энергии, содержащая строительную часть, оборудование для преобразования энергии и необходимое вспомогательное оборудование;

блок-станция — электрическая станция промышленных и ведомственных потребителей, включенная непосредственно или через сети абонентов в электрическую сеть энергетической системы и работающая по единому оперативно-диспетчерскому управлению;

энергопредприятия — энергетические организации, участвующие в процессе производства, транспортировки, распределения и сбыта электрической энергии (мощности);

энергопроизводящая организация — юридическое лицо, осуществляющее производство электрической энергии (мощности);

энерготранспортирующая организация — юридическое лицо, осуществляющее транспортировку электрической энергии (мощности) по магистральным электрическим сетям по договору;

уполномоченный лицо по покупке и продаже электроэнергии — организация, которой предоставлено право покупки электроэнергии у энергопроизводящих организаций и продажи электроэнергии организациям распределительно-сбытовых электрических сетей по договору;

организация распределительно-сбытовых электрических сетей — юридическое лицо, осуществляющее покупку электрической энергии (мощности) по договору с уполномоченным лицом по покупке и продаже электроэнергии, а также распределение и сбыт приобретенной электрической энергии (мощности);

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

абонент энергоснабжающей организации — потребитель, непосредственно присоединенный к сетям энергоснабжающей организации, имеющий с ней границу балансовой принадлежности электрических сетей, права и условия пользова-

ния электрической энергией которого обусловлены договором энергоснабжающей организации с потребителем или его вышестоящей организацией;

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;

расчетный прибор учета электрической энергии — прибор учета, устанавливаемый в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок и Правил оснащения приборами учета топлива и энергии, организации их эксплуатации;

коммерческий учет электрической энергии — система измерений фактических объемов электрической энергии (мощности) при ее производстве, транспортировке, распределении и потреблении, основанная на показаниях расчетных приборов учета для осуществления коммерческих расчетов за электрическую энергию (мощность);

комплекс коммерческого учета электрической энергии — измерительный комплекс или их совокупность, предназначенный для осуществления коммерческих расчетов за электрическую энергию (мощность); измерительный комплекс учета электрической энергии составляет совокупность устройств одного присоединения, соединенных между собой по установленной схеме и предназначенных для измерения и учета электрической энергии (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики, телеметрические датчики, информационно-измерительные системы и их линии связи и т. п.);

точка коммерческого учета электрической энергии — точка электрической сети, в которой устанавливается комплекс коммерческого учета электрической энергии. Расположение точек коммерческого учета оговаривается в договорах между взаимодействующими энергопредприятиями (как правило, на границе раздела по балансовой принадлежности электрических сетей);

сбор данных коммерческого учета электрической энергии — процесс получения и обработки данных за расчетный период (календарный месяц) от точек коммерческого учета, необходимых для осуществления взаиморасчетов между энергопредприятиями по договорам купли-продажи и транспортировки электрической энергии (мощности).

Глава I. Общие положения

2. Действия энергопредприятий, участвующих в процессе производства, транспортировки и распределения электрической энергии, должны быть направлены на: рациональное использование национальных энергетических ресурсов, эффективное использование энергии и производственного потенциала. При проектировании, строительстве, расширении, реконструкции и эксплуатации систем энергоснабжения вопрос рационального использования энергии должен составлять обязательную часть этих работ;

снижение расходов энергии и топлива за счет повышения эффективности энергопроизводства и оптимизации режимов транспортировки и распределения энергии; организацию коммерческого учета электрической энергии; организацию системного управления и диспетчеризации; обеспечение безопасности работ в энергоустановках производящих, транспортирующих и распределяющих электрическую энергию.

3. Проектирование вновь сооружаемых и реконструируемых электроустановок

хозяйствующих субъектов, участвующих в процессе производства, транспортировки и распределения электрической энергии, должно выполняться в соответствии с требованиями Правил устройств электроустановок, Строительные нормы и правила (далее — КМК), а также другими нормативными актами.

4. Эксплуатация, ремонт, наладочные и другие работы в энергоустановках должны производиться в соответствии с требованиями Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Республики Узбекистан (рег. № 1405 от 10 сентября 2004 года — Собрание законодательства Республики Узбекистан, 2004 г., № 36 (120), ст. 405), Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок, Правил организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и Правил пожарной безопасности для энергетических предприятий (рег. № 1341 от 22 апреля 2004 года — Собрание законодательства Республики Узбекистан, 2004 г., № 16, ст. 194).

5. Энергоустановки хозяйствующих субъектов, участвующих в процессе производства, транспортировки и распределения электрической энергии, должны пройти испытания в соответствии с требованиями Правил и норм испытаний электрооборудования.

6. Весь объем производимой, транспортируемой, распределяемой и потребляемой электроэнергии подлежит обязательному учету. Учет осуществляется в соответствии с установленными государственными стандартами и нормами точности измерений.

7. Метрологический контроль за средствами учета электроэнергии осуществляется органами государственной метрологической службы и метрологической службой юридического лица.

8. Контроль качества электрической энергии осуществляется испытательной лабораторией, аккредитованной агентством «Узстандарт».

9. Электрическая энергия подлежит обязательной сертификации. Сертификация осуществляется в порядке, установленном законодательством Республики Узбекистан.

10. При производстве, транспортировке и распределении электрической энергии (мощности) энергопредприятия обязаны осуществлять технические и организационные мероприятия, обеспечивающие экологическую безопасность в соответствии с требованиями законов Республики Узбекистан «Об охране природы», «О воде и водоиспользовании», «Об охране атмосферного воздуха», «Об отходах» и иных законодательных актов Республики Узбекистан.

11. Взаимоотношения энергоснабжающей организации с абонентами определяются Правилами пользования электрической энергией, утвержденными постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 27 января 2005 г. № 32 (Собрание законодательства Республики Узбекистан, 2005 г., № 3-4, ст. 26) и заключенными между ними договорами.

Глава II. Производство, транспортировка и распределение электрической энергии

§ 1. Производство электрической энергии

12. Ресурс электроэнергии Республики Узбекистан складывается из собственного производства электрической энергии и импорта из энергосистем сопредельных государств.

13. Производство электрической энергии осуществляется энергопроизводящими организациями (электростанциями, блок-станциями), подключаемыми к энергосистеме, только на основании лицензии, выдаваемой Кабинетом Министров Республики Узбекистан.

14. Объем выработки и величина потребления электроэнергии в целом по республике формируется в соответствии с балансом производства и потребления электроэнергии, утверждаемым Кабинетом Министров Республики Узбекистан.

15. Формирование стратегического резерва топлива, его накопление и порядок хранения определяются постановлением Кабинетом Министров от 26 июня 2003 г. № 287-56 «О мерах по формированию государственного стратегического резерва Республики Узбекистан».

16. Электрические станции подлежат энергетическому надзору со стороны инспекции «Узгосэнергонадзор», являющейся органом Государственного надзора в электроэнергетике и осуществляющей контроль над рациональным и эффективным использованием и соблюдением норм расхода электрической, тепловой энергии и угля, а также законодательства Республики Узбекистан, нормативно-правовых актов в области энергетики.

§ 2. Транспортировка и распределение электрической энергии в электрических сетях

17. Транспортировка и распределение электрической энергии по электрическим сетям осуществляется для энергоснабжения потребителей.

18. Покупка электроэнергии у энергопроизводящих организаций в целях ее дальнейшей транспортировки по магистральным электрическим сетям и продажи организациям распределительно-сбытовых электрических сетей осуществляется филиалом «Энергосотиш» ГАК «Узбекэнерго» (далее — филиал «Энергосотиш») в соответствии с заключенными договорами.

19. Объемы покупки и продажи электроэнергии определяются по данным коммерческого учета электроэнергии (мощности).

20. Транспортировка электрической энергии по магистральным электрическим сетям энерготранспортирующей организации осуществляется по договору, заключенному с филиалом «Энергосотиш».

21. Объем электроэнергии, подлежащий оплате за транспортировку по сетям энерготранспортирующей организации за расчетный период, складывается из общего объема покупной электроэнергии от энергопроизводящих организаций, импорта и транзита из энергосистем сопредельных государств за вычетом объема электроэнергии, поступившего от энергопроизводящих организаций непосредственно в абонентские и распределительно-сбытовые сети.

22. Расход электроэнергии на ее транспортировку по сетям энерготранспортирующей организации за расчетный период определяется от общего объема покупной электроэнергии от энергопроизводящих организаций и импорта из энергосистем сопредельных государств за вычетом объема электроэнергии, проданной организациям распределительно-сбытовых электрических сетей, и экспорта. Расход электроэнергии на ее транспортировку по магистральным электрическим сетям покрывается за счет покупки энерготранспортирующей организацией электроэнергии у филиала «Энергосотиш».

Нормативные величины расхода электроэнергии на ее транспорт по электрическим сетям, утверждаются ежегодно в соответствии с Инструкцией по организа-

ции расчета и нормирования расхода электроэнергии на ее транспорт по электрическим сетям ГАК «Узбекэнерго» (рег. № 1287 от 28 ноября 2003 года — Бюллетень нормативных актов, 2003 г., № 21-22).

23. Тарифы на отпуск электроэнергии энергопроизводящими организациями, продажу электроэнергии организациям распределительно-сбытовых электрических сетей, а также на оплату транспортировки электроэнергии и покупке расхода электроэнергии на ее транспорт по электрическим сетям энерготранспортирующей организации утверждаются Министерством финансов Республики Узбекистан и являются предметом контроля со стороны Государственного комитета Республики Узбекистан по демополилизации, поддержке конкуренции и предпринимательства в соответствии с постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 21 сентября 2000 г. № 364 «О мерах по реализации Закона Республики Узбекистан «О естественных монополиях».

24. При выявлении искажений в определенных объемах покупки, продажи и транспортировки электроэнергии за предыдущий расчетный период, производятся соответствующие корректировки, проводимые по действующим тарифам текущего расчетного периода.

25. Электрические сети подлежат энергетическому надзору со стороны инспекции «Узгосэнергонадзор».

§ 3. Оперативно-диспетчерское управление

26. Неразрывность процесса производства, транспортировки, распределения и потребления электрической энергии должна осуществляться единым оперативно-диспетчерским управлением (далее — ОПУ), задачей которого является обеспечение устойчивого и надежного энергоснабжения потребителей и выбор оптимального режима, обеспечивающего минимальный уровень технологического расхода в процессе производства, транспортировки и распределения электроэнергии.

27. Оперативные распоряжения режимного характера диспетчерских управлений, служб и пунктов являются обязательными для всех энергопредприятий, подключенных к единой энергетической системе.

28. Согласованная работа энергопредприятий энергосистемы осуществляется на основе круглосуточного централизованного ОПУ.

29. ОПУ осуществляется по иерархической структуре, предусматривающей распределение функций оперативного контроля и управления между отдельными уровнями, а также подчиненность нижестоящих уровней управления вышестоящим.

30. Оперативные распоряжения вышестоящей диспетчерской службы, независимо от их ведомственной принадлежности, обязательны для выполнения нижестоящими диспетчерскими подразделениями всех энергопредприятий, участвующих в процессе производства, транспортировки, распределения и потребления электрической мощности.

31. Невыполнение оперативных распоряжений при осуществлении ОПУ единой энергосистемой, приведшее к нанесению материального ущерба, влечет за собой ответственность в соответствии с законодательством Республики Узбекистан.

32. Энергопредприятия, участвующие в процессе производства, транспортировки и распределения электрической энергии (мощности) обязаны предоставлять в вышестоящую диспетчерскую службу техническую информацию, необходимую для ОПУ энергетической системой.

33. Руководство и работники диспетчерской службы в соответствии с законодательством несут ответственность за обеспечение:

- надежности и экономичности работы энергосистемы;
- своевременной разработки надежных оперативных схем основной сети энергосистемы;
- устойчивой работы энергосистемы;
- выполнения требований по качеству электроэнергии;
- норматива расхода электроэнергии на ее транспорт и исключения сверхнормативных расходов из-за необоснованного отклонения от утвержденного оптимального режима.

Глава III. Порядок доступа (подключения) потребителей электрической энергии к сетям энергосистемы

34. Доступ к электрической сети (далее — доступ) предоставляет потребителям электрической энергии и мощности возможность подключения своих электроустановок к электрическим сетям энергопредприятия и получения электроэнергии на равноправной основе.

35. Подключение к сетям энергосистемы электроустановок вновь вводимых объектов и присоединение дополнительной мощности потребителей электрической энергии, электроустановки которых непосредственно присоединены к сетям энергосистемы, осуществляется в соответствии с требованиями, изложенными в настоящей главе.

36. Потребителем электрической энергии или по его поручению проектной организацией подается в энергопредприятие письменная заявка на подключение вновь вводимых или реконструируемых электроустановок к сетям энергосистемы.

37. В заявке на подключение к сетям энергосистемы электроустановок потребителей должна быть представлена информация в соответствии с требованиями Правил пользования электрической энергией.

38. После получения заявки от потребителей (или проектной организации) энергоснабжающей организацией в срок до одного месяца выдаются технические условия (далее — ТУ) на присоединение электроприемников потребителя к сетям энергосистемы.

39. При проектировании присоединения к сети энергоснабжающей организации нового потребителя с нелинейными нагрузками или подключения новой нелинейной нагрузки к существующему потребителю энергоснабжающая организация имеет право затребовать у потребителя информацию в соответствии с Приложением С O'ZDSt 1044:2003.

40. Выполнение требований ТУ, предусматривающих строительство новых, расширение и реконструкцию действующих электроустановок (подстанций, линий электропередачи, трансформаторных пунктов и т. п.), связанных с подключением нагрузок потребителей, производится силами и за счет средств потребителей.

41. Выполнение требований ТУ на подключение обязательно для заявителей и проектных организаций, которым поручается последующая разработка проекта подключения.

42. Проект, выполненный в соответствии с ТУ, представляется потребителем на согласование в энергопредприятие до начала строительства. Энергопредприятие в течение 10 дней проверяет соответствие принятых проектных решений ТУ,

Правилам устройства электроустановок, КМК, Градостроительным нормам и правилам (далее — ШНК) и выдает решение по проектно-сметной документации.

43. Проекты электроснабжения вновь вводимых или реконструированных электроустановок представляются потребителем или проектной организацией, разработавшей данный проект на согласование в инспекцию «Узгосэнергонадзор» в части соответствия ТУ, электробезопасности и энергоэффективности принятых проектных решений.

44. Ввод в эксплуатацию новых или реконструированных электроустановок потребителей должен осуществляться в соответствии с «Правилами пользования электрической энергией», ШНК «Приемка в эксплуатацию законченных строительных объектов» и возможен после завершения монтажа, проверки и установки приборов расчетного учета, при наличии у потребителя соответствующего электротехнического персонала, укомплектования электроустановок средствами защиты по технике безопасности и средствами пожаротушения.

45. Подключение к электрическим сетям энергосистемы электроустановок хозяйствующих субъектов мощностью до 10 kW включительно осуществляется в соответствии с требованиями «Положения о порядке подключения электроустановок хозяйствующих субъектов мощностью до 10 киловатт» (рег. № 1454 от 10 марта 2005 года — Собрание законодательства Республики Узбекистан, 2005 г., № 10-11 (146-147), ст. 76).

46. Подача напряжения на новые или реконструированные электроустановки потребителей производится энергоснабжающей организацией при наличии у потребителей акта о допуске их в эксплуатацию, подписанного представителем (инспектором) инспекции по надзору в электроэнергетике «Узгосэнергонадзор» после заключения договора на пользование электрической энергией.

47. Эксплуатация электроустановок потребителей осуществляется в соответствии с требованиями Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей (рег. № 1383 от 9 июля 2004 года — Собрание законодательства Республики Узбекистан, 2005 г., № 10-11 (146-147), ст. 78) и Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей (рег. № 1400 от 20 августа 2004 года — Собрание законодательства Республики Узбекистан, 2004 г., № 33, ст. 379).

Глава IV. Коммерческий учет

§ 1. Основные требования к системам коммерческого учета

48. Коммерческий учет электроэнергии (мощности) и сбор данных коммерческого учета должны выполняться во всех энергопредприятиях в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок.

49. Коммерческий учет электроэнергии (мощности) в энергопредприятиях, участвующих в процессе производства, транспортировки, распределения и сбыта электрической энергии основывается на следующих принципах:

возможность измерения объемов приема и отдачи электроэнергии в кВт·ч и кВт·А·ч и мощности в kW в каждой точке коммерческого учета электроэнергии (мощности) в электрических сетях 500 kV — 6 kV и в цепях низкого напряжения;

комплексы коммерческого учета электроэнергии должны быть зарегистриро-

ванными, метрологически аттестованными и разрешенными к применению агентством «Узстандарт»;

точность элементов комплекса коммерческого учета электроэнергии (мощности) и подлежащие измерению параметры в каждой точке коммерческого учета электроэнергии (мощности) должны определяться в соответствии с напряжением и мощностью подключенного оборудования;

оборудование комплексов коммерческого учета электроэнергии (мощности) должно обеспечивать точность измерений в пределах, установленных в таблицах 1 и 2 приложения к настоящим Правилам;

расчетные приборы учета электроэнергии (мощности) должны соответствовать требованиям стандарта Международной электротехнической комиссии (далее — МЭК), Стандарта 60687 (класс 0,2S), 60687 (класс 0,5S) или ГОСТ30206-94 (МЭК 987-92), 61035 (класс 1,0) или ГОСТ 30207 (МЭК 1036-90), МЭК Стандарта 61268 (класс 2,0);

расчетные приборы учета электроэнергии (мощности) должны устанавливаться в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок, иметь сертификат соответствия Республики Узбекистан;

цепи комплексов коммерческого учета электроэнергии, ячейки и камеры трансформаторов напряжения и их предохранителей, автоматические выключатели цепей напряжения, испытательные блоки и все промежуточные клеммники цепей учета должны быть защищены от постороннего доступа и опломбированы пломбами с участием представителей взаимодействующих сторон;

эксплуатация комплексов коммерческого учета электроэнергии должна осуществляться в соответствии с Законом Республики Узбекистан «О метрологии» и иными актами законодательства Республики Узбекистан;

готовность к работе комплексов коммерческого учета электроэнергии должна составлять не менее 99% в год;

комплексы коммерческого учета электроэнергии подлежат государственному метрологическому контролю и надзору. Межповерочный интервал устанавливается государственной метрологической службой.

50. Каждое энергопредприятие должно обеспечить возможность установки и технического обслуживания комплексов коммерческого учета электроэнергии в точках коммерческого учета электроэнергии (мощности).

51. Ответственность за техническое состояние и метрологическое обеспечение комплексов коммерческого учета электроэнергии возлагается на метрологическую службу энергопредприятия.

52. Установка и техническое обслуживание комплексов коммерческого учета электроэнергии должны осуществляться организациями, получившими право в агентстве «Узстандарт» на данный вид деятельности.

53. Расходы, связанные с установкой комплекса коммерческого учета электроэнергии, независимо от его фактического месторасположения, относятся на энергопредприятие или потребителя, включающего комплекс коммерческого учета в свой баланс.

§ 2. Учет межгосударственных перетоков электроэнергии

54. Межгосударственные перетоки электрической энергии осуществляются по межгосударственным линиям электропередачи в соответствии с Положением о порядке осуществления таможенного оформления электроэнергии, перемещаемой по

линиям электропередачи через таможенную границу Республики Узбекистан (рег. № 1433 от 17 декабря 2004 года — Собрание законодательства Республики Узбекистан, 2004 г., № 50, ст. 509).

55. Учет межгосударственных перетоков электроэнергии производится в целях формирования баланса производства и потребления электроэнергии, проведения финансовых расчетов, определения технологического расхода электроэнергии при этих перетоках, а также оптимизации режимов работы электрических сетей.

56. Технические требования к перетокам электроэнергии (мощности) по межгосударственным линиям электропередачи, а также другие вопросы, связанные с коммерческим учетом, оговариваются в договорах на основе межправительственных соглашений.

57. Системы коммерческого учета электроэнергии на линиях межгосударственных перетоков электроэнергии должны выполняться в соответствии с требованиями параграфа 1 настоящей главы.

58. Системы коммерческого учета электроэнергии, установленные на межгосударственных линиях электропередачи, должны подвергаться периодической проверке совместно представителями взаимодействующих сторон. Сроки и порядок проверки определяются договором сторон.

59. По электрическим сетям энергосистемы могут осуществляться межгосударственные транзитные перетоки электроэнергии. Порядок и условия транзита электроэнергии определяются договорами на основе межправительственных соглашений и норм международного права.

+

§ 3. Автоматизация коммерческого учета электроэнергии

-

60. В целях автоматизации коммерческого учета электроэнергии (мощности) в электрических сетях должны внедряться автоматизированные информационно-измерительные системы коммерческого учета электроэнергии (далее — АИИС КУЭ), обеспечивающие решение следующих задач:

сбор данных коммерческого учета электроэнергии для проведения взаиморасчетов между энергопредприятиями (в том числе по дифференцированным тарифам), передача информации на верхний уровень управления;

формирование баланса производства и потребления электроэнергии по отдельным электрическим сетям, узлам и в целом по отрасли;

оперативный контроль и анализ режимов потребления мощности и электроэнергии основными потребителями;

формирование статистической отчетности;

оптимальное управление нагрузкой потребителей;

автоматизация финансово-банковских операций и расчетов с потребителями;

контроль достоверности показаний приборов учета электроэнергии.

61. Системы АИИС КУЭ в энергопредприятиях должны выполняться в соответствии с проектом, на базе серийно выпускаемых технических средств и программного обеспечения, в соответствии с требованиями нормативных документов Республики Узбекистан.

62. Системы АИИС КУЭ в энергопредприятиях должны выполняться монтажной организацией, имеющей метрологическую службу, аккредитованную агентством «Узстандарт».

63. Устройства АИИС КУЭ должны обеспечивать одновременность снятия показаний со всех контролируемых расчетных приборов учета электроэнергии (мощ-

ности). Расчетные приборы учета электроэнергии (мощности) должны быть оснащены встроенной системой точного астрономического времени с индикацией года, месяца, числа, часа, минут и секунд с автоматической его коррекцией по сигналам точного времени.

Устройства АИИС КУЭ должны быть защищены от несанкционированного доступа и изменения констант и данных учета.

Устройства АИИС КУЭ должны обеспечивать хранение необходимой информации по энергообъектам:

до 45 суток — с круглосуточным дежурством и дежурствам «на дому»;

до 80 суток — с обслуживанием оперативно-выездными бригадами (далее — ОВБ).

При перерыве основного питания АИИС КУЭ должно быть предусмотрено резервное питание, обеспечивающее сохранность накопленных данных и ход часов.

64. При вводе в эксплуатацию АИИС КУЭ должны быть метрологически аттестованы агентством «Узстандарт».

65. Система сбора и передачи информации в АИИС КУЭ должна иметь иерархическую структуру, совпадающую со структурой диспетчерского управления и максимально использовать эксплуатируемые средства связи, коммутируемые и выделенные каналы связи, а также обеспечивать работоспособность при использовании современных средств телекоммуникации.

66. АИИС КУЭ, после сдачи по акту в эксплуатацию должна быть принята на баланс соответствующего энергопредприятия и аттестована агентством «Узстандарт».

67. Эксплуатационное обслуживание автоматизированных систем должно производиться организацией, имеющей специалистов, прошедших курс обучения у производителя автоматизированных систем или в ГАК «Узбекэнерго».

Глава V. Координация мер безопасности

68. Обслуживание энергоустановок должно осуществляться лицами электротехнического персонала, в соответствии с «Правилами организации работ с персоналом на предприятиях энергетического производства» (рег. № 1178 от 4 октября 2003 года — Бюллетень нормативных актов, 2002 г., № 19).

69. Все виды работ в энергетических установках должны производиться:

в энергоустановках, производящих, передающих, преобразующих и распределяющих электроэнергию в соответствии с Правилами техники безопасности при эксплуатации электроустановок (далее — ПТБ);

в энергоустановках, потребляющих электрическую энергию — в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей» и «Правилами техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей».

70. На предприятиях для персонала, участвующего в работах (испытаниях) на оборудовании, находящемся под напряжением, ответственным за электрохозяйство должны быть разработаны и утверждены руководителем системы мер безопасности, предназначенные для защиты персонала от опасных производственных факторов, в том числе проекты производства работ (далее — ППР), технологические карты, программы.

Принимаемые меры безопасности должны соответствовать требованиям ПТБ, инструкциям по проведению переключений и ведению оперативных переговоров и других нормативных документов.

71. Система обеспечения мер безопасности должна определять соответствующую

шие организационные и технические мероприятия, обеспечивающие здоровье и безопасность всех, кто принимает участие в работе (испытаниях) на энергетическом оборудовании.

72. Система обеспечения мер безопасности должна включать положения, определяющие порядок подачи заявок на подключение к электросети, регистрации необходимого объема работы, испытаний и соответствующих мер безопасности в точках подключения. Мероприятия по обеспечению мер безопасности должны проводиться по распоряжениям (либо с разрешения) диспетчерской службы, в управлении (введении) которой находятся присоединения и на которых должны производиться работы.

73. После подписания договора на подключение к электрической сети, а также до пуска нового присоединения, копия мероприятий по безопасности предварительно должна быть передана каждым потребителем тем субъектам, с которыми они имеют общую точку подключения. Перед подключением энергоснабжающая организация должна рассмотреть и согласовать мероприятия по безопасности потребителей в части производства отключений и заземлений. Любое изменение, внесенное в указанные мероприятия одной из сторон, должно быть немедленно сообщено заинтересованным субъектам.

74. В точках подключения заинтересованные стороны совместно принимают единую систему обеспечения мер безопасности. Принятая система безопасности должна обеспечить:

безопасную работу (испытания) на оборудовании или в энергоустановках высокого напряжения по обе стороны эксплуатационной границы;

отделение и заземление электрооборудования другой стороны.

75. Энергоснабжающая организация и потребитель должны назначить лиц, ответственных за безопасное проведение и координацию работ, а также за выполнение мероприятий по обеспечению безопасности.

76. На всех объектах энергосистемы ответственными за безопасность работ могут назначаться только лица, прошедшие специальную подготовку и проверку знаний. Обучение и тренировка по технике безопасности должны быть постоянными и многоуровневыми. Организации должны обеспечить подготовку указанного персонала и проверку его знаний по технике безопасности в соответствии с Правилами организации работ с персоналом на предприятиях энергетического производства.

77. Установленные меры безопасности, предписанные требованиями законодательства, должны распространяться как на работы (испытания), производимые внутри каждой организации, так и на работы (испытания), производимые по обе стороны точки подключения.

78. Установленные меры безопасности должны определять операции по переключениям, отделению, заземлению, допуску и производству работ, а также операции, выполняемые после окончания работ (испытаний) по подготовке к включению оборудования в работу.

79. Все работы по переключениям должны производиться в последовательности, указанной в программах или бланках переключений, включающих согласование о точках отделения и заземления оборудования. Для восстановления первоначальной схемы соответствующего оборудования, вышеуказанная последовательность действий производится в обратном порядке.

80. Для отключения сети или электроустановки лица, ответственные за безопасное проведение работ с обеих сторон, приходят к соглашению о том, где необ-

ходимо осуществить отключения. Это соглашение оформляется заявкой письменно, до разрешения которой работы не проводятся.

81. Произвести отключения стороны обязаны в соответствии с соглашением о мерах безопасности.

Подтверждение о выполнении отключения производится обеими сторонами письменно либо телефонограммой, за подписью уполномоченных лиц, списки которых должны иметься у обеих сторон.

82. После подтверждения факта отключения обеими сторонами лица, ответственные за безопасное проведение работ, делают запрос о месте наложения заземления оперативным персоналом, ответственным за безопасное проведение работ.

83. Лица, ответственные за безопасное проведение работ с обеих сторон, должны осуществить заземление и подтвердить его успешное выполнение. Подтверждение о заземлении производится письменно обеими сторонами либо телефонограммой, за подписью уполномоченных лиц, списки которых должны иметься у обеих сторон.

84. Все действия, предпринимаемые лицами, ответственными за безопасное проведение работ, должны быть согласованы между собой. Обе стороны должны провести идентификацию установки, на которой произведены мероприятия по безопасности.

85. Все стороны перед началом работы должны провести инструктаж персонала об особенностях работы на данном объекте и о возможной опасности. При необходимости следует предусмотреть средства индивидуальной защиты.

86. Лицо, ответственное за безопасное проведение работ, должно выдавать разрешение на проведение работ (испытаний) только после выполнения мероприятий, обеспечивающих безопасное проведение работ.

87. После завершения работ (испытаний) лица, ответственные за их выполнение, сообщают лицам, ответственным за безопасность работ, что работы (испытания) завершены и персонал выведен с рабочего места. Сообщение должно быть оформлено письменно либо телефонограммой, за подписью уполномоченных лиц, списки которых должны иметься у обеих сторон.

88. Последовательность коммутации и отмены мер безопасности выполняется в соответствии с согласованным планом, по командам, соответствующих диспетчерских служб.

89. Энергоснабжающая организация и потребители должны устанавливать и согласовывать графики выполнения организационных и технических мероприятий, обеспечивающих безопасное проведение работ и вести каждый свою документацию, необходимую для координации вопросов безопасности в соответствии с требованиями настоящей главы, включая хронологическую запись всех сообщений, относящихся к ним, а также детальную информацию о принятых мерах безопасности по проведению работ (испытаний) и в дальнейшем хранить ее в архиве.

90. Энергоснабжающая организация и потребители должны обмениваться схемами электроустановок, содержащими достаточную информацию для эксплуатационного персонала.

91. Электроустановки, предназначенные для производства электрической и тепловой энергии, распределительная сеть и система любого пользователя должны быть укомплектованы защитными средствами в соответствии с требованиями Правил применения и испытания средств защиты, используемых в электроустановках.

92. Все электрооборудование должно соответствовать рабочей частоте, номинальному напряжению и току, а также токам короткого замыкания (далее — КЗ)

распределительной сети, к которой оно подключено, с учетом возможностей стойкости КЗ и режимов коммутации.

93. Электрооборудование, линии электропередачи и подземные кабели должны эксплуатироваться в пределах номинальных, соответствующих стандартам, показателей по нагреву и соответствовать эксплуатационным параметрам распределительной сети в рамках системы управления безопасностью.

Глава VI. Заключительное положение

94. Настоящие Правила согласованы с Государственным комитетом Республики Узбекистан по архитектуре и строительству, Государственным комитетом Республики Узбекистан по демонополизации, поддержке конкуренции и предпринимательства, Государственным комитетом по охране природы Республики Узбекистан, Агентством «Узкоммунхизмат», Государственной инспекцией «Саноатконтехназорат», Государственно-акционерной компанией «Узбекэнерго», Открытым акционерным обществом «Узбекуголь», Национальной холдинговой компанией «Узбекнефтегаз».

Председатель Государственного комитета Республики Узбекистан по архитектуре и строительству А. ТОХТАЕВ

г. Ташкент,
10 ноября 2005 г.

Председатель Государственного комитета по демонополизации, поддержке конкуренции и предпринимательства Г. САИДОВА

г. Ташкент,
30 ноября 2005 г.

Председатель Государственного комитета по охране природы Б. АЛИХАНОВ

г. Ташкент,
22 ноября 2005 г.

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

г. Ташкент,
31 октября 2005 г.

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

г. Ташкент,
17 ноября 2005 г.

Председатель правления ГАК «Узбекэнерго» Э. ШОИСМАТОВ

г. Ташкент,
28 ноября 2005 г.

Председатель правления ОАО «Узбекуголь» А. КЛИМЕНКО

г. Ташкент,
12 октября 2005 г.

Председатель правления НХК «Узбекнефтегаз» А. АЗИЗОВ

г. Ташкент,
7 ноября 2005 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ

к Правилам производства, транспортировки
и распределения электрической энергии

Класс точности оборудования систем учета

Таблица 1.

Класс точности для присоединений				
Тип оборудования	500 kV и выше, генераторы от 200 MW и выше	220-110 kV, генераторы от 50 до 200 MW	35-6 kV, генераторы до 50 MW	Низкого напряжения
Трансформаторы тока	0,2*	0,5	0,5	0,5
Трансформаторы напряжения	0,2	0,5	0,5	-
Счетчик активной энергии	0,2	0,5	1	2
Счетчик реактивной энергии	2	2	2	4

* Требования относятся к оборудованию, вводимому после 01.01.2008 г

Допустимые погрешности

Таблица 2.

Пределы погрешностей систем учета					
Ток в процентном отношении от номинального	Cos φ	Номинальные данные присоединений			
		500 kV и выше, генераторы 200 MW и выше	220-110 kV, генераторы от 50 до 200 MW	35-6 kV, генераторы до 50 MW	Низкого напряжения
Активная энергия					
20 - 120%	1	± 0,5%	± 1,1%	± 1,6%	± 1,5%
5 - 20%	1	± 0,7%	± 1,1%	± 1,6%	± 2,5%
1 - 5%	1	± 1,5%	± 1,5%*	± 2,1%	± 2,5%
20 - 120%	от 0,5 инд. до 0,5 емк.	± 0,8%	± 1,1%	± 1,6%	± 2,5%
Реактивная энергия					
10 - 120%	0	± 4,0%	± 4,0%	± 4,0%	± 4,0%
10 - 120%	от 0,866 инд. до 0,866 емк.	± 5,0%	± 5,0%	± 5,0%	± 5,0%

Погрешность регистрации расчетного учета электроэнергии не должна превышать 0,5 погрешности установленного счетчика

+

-

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
ПРАВЛЕНИЯ ЦЕНТРАЛЬНОГО БАНКА РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

58 О внесении изменений в Положение о порядке применения штрафных санкций к коммерческим банкам за нарушение установленных требований по открытию счетов, порядка зачисления и списания средств со счетов клиентов, выдачи наличности на заработную плату и другие нужды, предусмотренные законодательством

*Зарегистрировано Министерством юстиции Республики
Узбекистан 21 февраля 2006 г. Регистрационный № 1044-1*

(Вступает в силу с 3 марта 2006 года)

На основании Закона Республики Узбекистан «Об электронных платежах» и постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 7 февраля 2006 года № 18 «О внесении дополнения в постановление «О внесении дополнения в постановление Кабинета Министров Республики Узбекистан от 22 июня 2001 года № 264 «О дополнительных мерах по укреплению налично-денежного обращения и повышению ответственности коммерческих банков» Правление Центрального банка **постановляет:**

Собрание законодательства Республики Узбекистан, 2006 г.

1. Внести изменения в Положение о порядке применения штрафных санкций к коммерческим банкам за нарушение установленных требований по открытию счетов, порядка зачисления и списания средств со счетов клиентов, выдачи наличности на заработную плату и другие нужды, предусмотренные законодательством (рег. № 1044 от 30 июня 2001 года — Бюллетень нормативных актов, 2001 г., № 12) согласно приложению.

2. Настоящее постановление ввести в действие по истечении десяти дней со дня его государственной регистрации в Министерстве юстиции Республики Узбекистан.

Председатель Правления Центрального банка Ф. МУЛЛАЖАНОВ

г. Ташкент,
15 февраля 2006 г.,
№ 4/4

ПРИЛОЖЕНИЕ
к постановлению Правления
Центрального банка
от 15 февраля 2006 года № 4/4

Изменения, вносимые в Положение о порядке применения штрафных санкций к коммерческим банкам за нарушение установленных требований по открытию счетов, порядка зачисления и списания средств со счетов клиентов, выдачи наличности на заработную плату и другие нужды, предусмотренные законодательством

1. Пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Настоящее Положение разработано во исполнение Закона Республики Узбекистан «Об электронных платежах», постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 22 июня 2001 года № 264 «О дополнительных мерах по укреплению налично-денежного обращения и повышению ответственности коммерческих банков» и постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 7 февраля 2006 года № 18 «О внесении дополнения в постановление Кабинета Министров Республики Узбекистан от 22 июня 2001 года № 264 «О дополнительных мерах по укреплению налично-денежного обращения и повышению ответственности коммерческих банков».

2. Пункт 6 изложить в следующей редакции:

«6. За нарушения установленного законодательством порядка зачисления и списания средств со счетов клиентов банк уплачивает штраф в размере 0,1 процента от минимального размера уставного капитала банка, за исключением нарушения установленных сроков осуществления электронных платежей и возврата денежных средств по ошибочно осуществленным электронным платежам.

В случае нарушения банком сроков осуществления электронных платежей, установленных законодательством, он обязан уплатить клиенту пеню в размере 0,1 процента от суммы просроченного электронного платежа за каждый день просрочки, но не более 10 процентов от суммы просроченного электронного платежа.

В случае ошибочного осуществления электронного платежа по вине банка он обязан перевести средства на счет получателя — не позднее рабочего дня, следующего за днем выявления ошибки. В противном случае клиент имеет право в установленном законом порядке потребовать от банка возврата средств, а также уплаты пени в размере 0,1 процента от суммы ошибочно осуществленного электронного платежа за каждый день просрочки, но не более 10 процентов от суммы ошибочно осуществленного электронного платежа».

ПРИКАЗ
ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА УЗБЕКСКОГО АГЕНТСТВА СВЯЗИ И
ИНФОРМАТИЗАЦИИ

59 Об утверждении Правил пользования радиосвязью
в Республике Узбекистан

*Зарегистрирован Министерством юстиции Республики
Узбекистан 21 февраля 2006 г. Регистрационный № 1547*

(Вступает в силу с 3 марта 2006 года)

В соответствии с Законом Республики Узбекистан «О радиочастотном спектре», а также с постановлениями Кабинета Министров Республики Узбекистан от 10 июля 1998 г. № 293 «О дополнительных мерах по повышению эффективности использования частотного спектра, формирования и распространения телерадио-программ и передачи данных» и от 7 мая 2004 г. № 215 «О мерах по совершенствованию деятельности Узбекского агентства связи и информатизации» **приказываю:**

1. Утвердить прилагаемые Правила пользования радиосвязью в Республике Узбекистан.

2. Настоящий приказ вступает в силу по истечении десяти дней со дня его государственной регистрации в Министерстве юстиции Республики Узбекистан.

3. Со дня вступления в силу настоящего приказа признать утратившим силу приказ УзАПТ № 278 от 28 июля 1999 г., утверждающий Правила пользования радиосвязью в Республике Узбекистан, зарегистрированные в Министерстве юстиции Республики Узбекистан (рег. № 764 от 5 июля 1999 г.).

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя генерального директора М.М. Сангилова.

**Генеральный директор Узбекского агентства связи и
информатизации А. АРИПОВ**

г. Ташкент,
6 февраля 2006 г.,
№ 35

УТВЕРЖДЕНЫ
приказом Узбекского агентства связи и
информатизации
от 6 февраля 2006 года № 35

ПРАВИЛА пользования радиосвязью в Республике Узбекистан

Настоящие Правила разработаны в соответствии с Законом Республики Узбекистан «О радиочастотном спектре» и постановлениями Кабинета Министров Республики Узбекистан от 10 июля 1998 г. № 293 «О дополнительных мерах по повышению эффективности использования частотного спектра, формирования и распространения телерадиопрограмм и передачи данных» и от 7 мая 2004 г. № 215 «О мерах по совершенствованию деятельности Узбекского агентства связи и информатизации».

§ 1. Общие положения

1. Настоящие Правила распространяются на все виды радиосвязи (за исключением сетей подвижной радиосвязи общего пользования), осуществляемые юридическими и физическими лицами (в том числе иностранными) на территории Республики Узбекистан.

2. Настоящие Правила не распространяются на радиосвязь дипломатических представительств и консульских учреждений и приравненных к ним представительств международных организаций иностранных государств на территории Республики Узбекистан.

§ 2. Общие правила эксплуатации средств радиосвязи

3. Каждое радиоэлектронное средство (далее — РЭС) может устанавливаться и эксплуатироваться только в соответствии с разрешениями, выданными радиочастотными органами в порядке установленном законодательством.

4. Порядок использования радиочастотного спектра определяется Государственной комиссией по радиочастотам Республики Узбекистан (далее — ГКРЧ), являющейся межведомственным коллегиальным органом по координации работ в сфере регулирования использования радиочастотного спектра.

5. Юридические и физические лица, использующие средства радиосвязи, должны соблюдать установленные правила и условия использования средств радиосвязи, оговоренные в договоре пользования, заключаемом с радиочастотным органом при оформлении разрешительных документов и обеспечивать соответствие используемых средств радиосвязи установленным нормам на радиоизлучения.

§ 3. Прекращение, приостановление или ограничение пользования радиочастотным спектром

6. Радиочастотные органы при условиях, связанных с особенностями эксплуатации радиоэлектронных средств, а также возможностью использования отдельных радиочастот, вправе в установленном порядке прекратить, приостановить или ограничить их использование.

7. Радиочастотные органы и Государственная инспекция связи в установленном порядке могут запрещать эксплуатацию радиоэлектронных средств, в случае их несоответствия установленным стандартам и техническим нормам, не обеспечения безопасности граждан, охраны окружающей среды, а также при особых обстоятельствах.

8. ГКРЧ также вправе приостановить или ограничить право пользования радиочастотным спектром по времени и (или) территории в случаях, предусмотренных законодательством.

9. Информация о приостановлении или ограничении права пользования радиочастотным спектром доводится в письменном виде до заинтересованных министерств, ведомств и радиочастотных органов, а также юридических и физических лиц.

10. Радиочастотные органы вправе использовать РЭС пользователей радиочастотным спектром в целях обеспечения безопасности государства, ликвидации стихийных бедствий или их последствий.

11. Ограничения эксплуатации РЭС вводятся радиочастотными органами на закрепленных за ними полосах радиочастот.

§ 4. Сигналы опознавания

12. Все РЭС, независимо от их ведомственной принадлежности, должны иметь сигналы опознавания — радиопозывные, присвоенные им соответствующим радиочастотным органом.

13. Радиообмен должен осуществляться только с использованием присвоенных радиопозывных, передаваемых при открытии и окончании связи.

14. Передача информации с незарегистрированными радиопозывными категорически запрещена.

§ 5. Порядок пользования открытыми каналами радиотелефонной связи

15. Юридическим и физическим лицам при использовании средств радиосвязи запрещается:

перехват радиопередач (радиопереговоров), не предназначенных для общего использования населением;

разглашать содержание, факт существования, опубликовывать или использовать без разрешения любые сведения, полученные в результате случайного приема (радиоперехвата), не предназначенных для них радиопередач (радиопереговоров);

передавать сообщения, прямо или косвенно касающиеся сведений, составляющих государственную, военную, служебную или коммерческую тайны;

использовать радиосредства не имеющие разрешения на эксплуатацию радиочастотных органов.

16. Руководители предприятий, учреждений и организаций, имеющие средства радиосвязи, обязаны:

разработать и утвердить инструкцию, определяющую правила пользования внутриведомственной радиосвязью;

составлять список лиц, которые пользуются внутриведомственной радиосвязью;

обеспечить знание соответствующими лицами инструкций, регламентирующих использование средств радиосвязи, и предупредить, под роспись, об ответственности за их нарушение;

обеспечить режим охраны средств радиосвязи, исключающий доступ посторонних лиц и возможность использования ими этих средств.

§ 6. Правила ведения радиообмена

17. Правила ведения радиообмена разрабатываются применительно к особенностям конкретных радиослужб и радиосетей организациями, ответственными за осуществление деятельности этих радиослужб и радиосетей.

18. Правила ведения радиообмена должны соответствовать требованиям Международного регламента радиосвязи.

§ 7. Ответственность

19. Лица, виновные в нарушениях настоящих Правил, несут ответственность в соответствии с законодательством.

§ 8. Заключительное положение

20. Настоящее Положение согласовано с Министерством обороны Республики Узбекистан и Службой Правительственной связи Кабинета Министров Республики Узбекистан:

— **Министр обороны Р. МИРЗАЕВ** +

г. Ташкент,
2 февраля 2006 г.

**Начальник Службы Правительственной связи Кабинета
Министров А. ИСКАНДАРОВ**

г. Ташкент,
2 февраля 2006 г.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
ПРАВЛЕНИЯ ЦЕНТРАЛЬНОГО БАНКА РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН
МИНИСТЕРСТВА ФИНАНСОВ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

60 Об утверждении Положения о порядке выдачи коммерческими банками микрокредитов субъектам малого бизнеса за счет кредитных линий внебюджетных фондов и «Тадбиркорбанка»

Зарегистрировано Министерством юстиции Республики Узбекистан 21 февраля 2006 г. Регистрационный № 1548

(Вступает в силу с 3 марта 2006 года)

На основании указов Президента Республики Узбекистан от 9 апреля 1998 года № УП-1987 «О мерах по дальнейшему стимулированию развития частного предпринимательства, малого бизнеса», от 23 декабря 2003 года № УП-3367 «О совершенствовании механизма финансовой поддержки субъектов малого предпринимательства» и постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 25 января 2002 года № 33 «О мерах по реализации Программы адресной поддержки социально уязвимых слоев населения на 2002-2003 годы» **постановляем:**

1. Утвердить прилагаемое «Положение о порядке выдачи коммерческими банками микрокредитов субъектам малого бизнеса за счет кредитных линий внебюджетных фондов и акционерно-коммерческого «Тадбиркорбанка»*.

2. Ввести в действие настоящее постановление по истечении десяти дней со дня его государственной регистрации в Министерстве юстиции Республики Узбекистан.

3. Со дня вступления в силу настоящего постановления признать утратившими силу:

постановление Правления Центрального банка и Министерства финансов Республики Узбекистан от 14 сентября 2001 года №№ 203-В, 108 «Об утверждении Положения о порядке кредитования индивидуальных предпринимателей, субъектов малого и среднего бизнеса коммерческими банками за счет кредитных линий внебюджетных фондов» (новая редакция) (рег. № 1074 от 3 октября 2001 года — Бюллетень нормативных актов, 2001 г., № 19);

постановление Правления Центрального банка и Министерства финансов Республики Узбекистан от 12 сентября 2003 года №№ 203-В-1, 108 «Об утверждении изменений в Положение о порядке кредитования индивидуальных предпринимателей, субъектов малого и среднего бизнеса коммерческими банками за счет кредитных линий внебюджетных фондов» (новая редакция) (рег. № 1074-1 от 25 сентября 2003 года — Бюллетень нормативных актов, 2003 г., № 17-18);

постановление Правления Центрального банка и Министерства финансов Республики Узбекистан от 24 января 2004 года №№ 203-В-2, 24 «О внесении изменений и дополнений в Положение о порядке кредитования индивидуальных предпринимателей, субъектов малого и среднего бизнеса коммерческими банками за счет кредитных линий внебюджетных фондов» (рег. № 1074-2 от 7 апреля 2001 года — Собрание законодательства Республики Узбекистан, 2004 г., № 14);

* Положение приводится на узбекском языке.

постановление Правления Центрального банка и Министерства финансов Республики Узбекистан от 29 ноября 2004 года №№ 203-В-3 и 128 «Об утверждении изменения в Положение о порядке кредитования индивидуальных предпринимателей, субъектов малого бизнеса коммерческими банками за счет кредитных внебюджетных фондов» (рег. № 1074-3 от 13 декабря 2004 года — Собрание законодательства Республики Узбекистан, 2004 г., № 50).

Председатель Правления Центрального банка Ф. МУЛЛАЖАНОВ

г. Ташкент,
31 декабря 2005 г.,
№ 273-В

Министр финансов Р. АЗИМОВ

г. Ташкент,
31 декабря 2005 г.,
№ 111

— +

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
МИНИСТЕРСТВА ТРУДА И СОЦИАЛЬНОЙ ЗАЩИТЫ НАСЕЛЕНИЯ
РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН
МИНИСТЕРСТВА ФИНАНСОВ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН
МИНИСТЕРСТВА ЭКОНОМИКИ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН
ПРАВЛЕНИЯ ЦЕНТРАЛЬНОГО БАНКА РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН
ТОРГОВО-ПРОМЫШЛЕННОЙ ПАЛАТЫ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

61 **О признании утратившим силу постановления «Об утверждении Положения о порядке выдачи микрокредитов коммерческими банками субъектам семейного предпринимательства за счет кредитных линий Фонда содействия занятости»**

(Выведено из государственного реестра 21 февраля 2006 года)

На основании статьи 7 Закона Республики Узбекистан «О Центральном банке Республики Узбекистан» **постановляем:**

1. Признать утратившим силу постановление Министерства труда и социальной защиты населения, Министерства финансов, Министерства экономики, Правления Центрального банка и Торгово-промышленной палаты Республики Узбекистан от 10 мая 2002 года №№ 23, 59, 2-09/3, 217-В, 324 «Об утверждении Положения о порядке выдачи микрокредитов коммерческими банками субъектам семейно-

го предпринимательства за счет кредитных линий Фонда содействия занятости» (рег. № 1146 от 3 июня 2002 года — Бюллетень нормативных актов, 2002 г., № 11-12)

2. Представить данное постановление в Министерство юстиции Республики Узбекистан для исключения «Положения о порядке выдачи микрокредитов коммерческими банками субъектам семейного предпринимательства за счет кредитных линий Фонда содействия занятости» (рег. № 1146 от 3 июня 2002 года) из государственного реестра.

Министр труда и социальной защиты населения А. АБИДОВ

г. Ташкент,
31 декабря 2005 г.

Министр финансов Р. АЗИМОВ

г. Ташкент,
31 декабря 2005 г.

Министр экономики В. ГОЛЫШЕВ

г. Ташкент,
31 декабря 2005 г.

+

Председатель Правления Центрального банка Ф. МУЛЛАЖАНОВ

г. Ташкент,
31 декабря 2005 г.

-

И.о. председателя Торгово-промышленной палаты Н. КАСЫМОВ

г. Ташкент,
31 декабря 2005 г.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
ПРАВЛЕНИЯ ЦЕНТРАЛЬНОГО БАНКА РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН
МИНИСТЕРСТВА ФИНАНСОВ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН
ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА ПО УПРАВЛЕНИЮ ГОСУДАРСТВЕННОГО
ИМУЩЕСТВА РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

62 **О признании утратившим силу постановления «Об утверждении Положения о порядке кредитования субъектов малого предпринимательства на формирование стартового капитала коммерческими банками и проведение лизинга лизинговыми компаниями за счет кредитных линий акционерно-коммерческого «Тадбиркорбанка»**

(Выведено из государственного реестра 21 февраля 2006 года)

На основании статьи 7 Закона Республики Узбекистан «О Центральном банке Республики Узбекистан» **постановляем:**

1. Признать утратившим силу постановление Правления Центрального банка, Министерства финансов и Государственного комитета по управлению государственным имуществом Республики Узбекистан от 13 марта 2004 года №№ 247-В, 45, 01/06-03 «Об утверждении Положения о порядке кредитования субъектов малого предпринимательства на формирование стартового капитала коммерческими банками и проведение лизинга лизинговыми компаниями за счет кредитных линий акционерно-коммерческого «Тадбиркорбанка» (рег. № 1362 от 20 мая 2004 года — Собрание законодательства Республики Узбекистан, 2004 г., № 20).

2. Представить данное постановление в Министерство юстиции Республики Узбекистан для исключения «Положения о порядке кредитования субъектов малого предпринимательства на формирование стартового капитала коммерческими банками и проведение лизинга лизинговыми компаниями за счет кредитных линий акционерно-коммерческого «Тадбиркорбанка» (рег. № 1362 от 20 мая 2004 года) из государственного реестра.

Председатель Правления Центрального банка Ф. МУЛЛАЖАНОВ

г. Ташкент,
31 декабря 2005 г.

Министр финансов Р. АЗИМОВ

г. Ташкент,
31 декабря 2005 г.

**Председатель Государственного комитета по управлению
государственным имуществом М. АСКАРОВ**

г. Ташкент,
31 декабря 2005 г.

**Министерство юстиции
Республики Узбекистан сообщает:
сведения о состоянии государственной
регистрации нормативных актов общеобязательного
характера министерств, государственных комитетов и ведомств
с 18 февраля по 24 февраля 2006 года**

I. Зарегистрированы:

1. *Постановление Министерства финансов, Госкомимущества Республики Узбекистан от 25 января 2006 года №№ 7, 01/06-18/01 «О внесении изменений и дополнений в Положение о порядке оплаты услуг по управлению государственными долями».*

Зарегистрировано 18.02.2006 г. Регистрационный № 1262-2 (вступает в силу с 28.02.2006 г.).

2. *Приказ начальника Государственной инспекции по надзору в электроэнергетике «Узгосэнергонадзор» от 26 декабря 2005 года № 232 «Об утверждении Правил производства, транспортировки и распределения электрической энергии».*

Зарегистрирован 18.02.2006 г. Регистрационный № 1546 (вступает в силу с 28.02.2006 г.).

3. *Постановление Правления Центрального банка Республики Узбекистан от 15 февраля 2006 года № 4/4 «О внесении изменений в Положение о порядке применения штрафных санкций к коммерческим банкам за нарушение установленных требований по открытию счетов, порядка зачисления и списания средств со счетов клиентов, выдачи наличности на заработную плату и другие нужды, предусмотренные законодательством».*

Зарегистрировано 21.02.2006 г. Регистрационный № 1044-1 (вступает в силу с 03.03.2006 г.).

4. *Приказ генерального директора Узбекского агентства связи и информатизации от 6 февраля 2006 года № 35 «Об утверждении Правил пользования радиосвязью в Республике Узбекистан».*

Зарегистрирован 21.02.2006 г. Регистрационный № 1547 (вступает в силу с 03.03.2006 г.).

5. *Постановление Правления Центрального банка, Министерства финансов Республики Узбекистан от 31 декабря 2005 года №№ 273-В, 111 «Об утверждении Положения о порядке выдачи коммерческими банками микрокредитов субъектам малого бизнеса за счет кредитных линий внебюджетных фондов и «Тадбиркорбанка».*

Зарегистрировано 21.02.2006 г. Регистрационный № 1548 (вступает в силу с 03.03.2006 г.).

II. Выведены из государственного реестра:

1. Правила пользования радиосвязью в Республике Узбекистан. *Утверждены УзАПТ (рег. № 764 от 05.07.1999 г.).*

Выведены приказом министра юстиции от 21 февраля 2006 года № 27-мх.

2. Положение о порядке кредитования индивидуальных предпринимателей, субъектов малого и среднего бизнеса коммерческими банками за счет кредитных линий внебюджетных фондов, изменение № 1. *Утверждены Министерством финансов, Правлением Центрального банка, Министерством финансов Республики Узбекистан (рег. № 1074 от 03.10.2001 г., рег. № 1074-1 от 25.09.2003 г., рег. № 1074-2 от 7.04.2004 г., рег. № 1074-3 от 13.12.2004 г.)*

Выведены приказом министра юстиции от 21 февраля 2006 года № 28-мх.

3. Положение о порядке выдачи микрокредитов коммерческими банками субъектам семейного предпринимательства за счет кредитных линий Фонда содействия занятости. *Утверждено Министерством труда и социальной защиты населения, Министерством финансов, Министерством макроэкономики и статистики, Центральным банком Республики Узбекистан, Палаты товаропроизводителей и предпринимателей (рег. №1146 от 03.06.2002 г.)*

Выведено приказом министра юстиции от 21 февраля 2006 года № 29-мх.

4. Положение о порядке кредитования субъектов малого предпринимательства на формирование стартового капитала коммерческими банками и проведение лизинга лизинговыми компаниями за счет кредитных линий акционерно-коммерческого «Тадбиркорбанка». *Утверждено Правлением Центрального банка, Министерством финансов, Госкомимуществом Республики Узбекистан (рег. № 1362 от 20.05.2004 г.).*

Выведено приказом министра юстиции от 21 февраля 2006 года № 30-мх.

Вышеуказанные документы выведены из государственного реестра в связи с изменениями в действующем законодательстве и/или принятием новых нормативно-правовых актов.

+

-

-

+

+

-

—

+

+

-

-

+

+

-

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. 8 (196)-сон, 2006, февраль / Таҳрир кенгаши: Б.М. Мустафоев, Е.С. Канъязов ва бошқ. — Тошкент: Ўзбекистон Республикаси Адлия вазирлиги, 2006. — 120 б.

ББК 67.99(5У)-3

© Ўзбекистон Республикаси Адлия вазирлиги, 2006 й.

Таҳрир кенгаши:

*Б.М. Мустафоев, Е.С. Канъязов, М.М. Икромов,
У.Т. Аюбов, Н.Э. Бурхонов, М.Ш. Истамов*

Таҳририят манзили:

Ўзбекистон Республикаси Адлия вазирлиги, 700047, Тошкент ш., Сайилгоҳ кўчаси, 5.
Тел.: 133-73-28, 136-73-98.

Нашрга тайёрлаганлар:

*Н.С. Жўраев, А.И. Ўралов, М.И. Ишбеков,
Н.А. Зоирова, Д.А. Ибрагимова*

**Компьютерда саҳифаловчилар Ш.М. Яминов, Ш.Ш. Қурбонбоев
Мусаҳҳихлар Д.Д. Дўстжонова, С.В. Артикова**

«Иқтисодиёт ва ҳуқуқ дунёси» нашриёт уйи, Тошкент ш., Махтумқули, 1.

Нашр менежери Б.С. Муслимов



Босишга рухсат этилди 25.02.2006. Бичими 70×108¹/16.
Ҳажми 7,5 б.т. Адади 1760 нусха.

«КО'НИ NUR» босмаҳонасида чоп этилди, Тошкент ш., Муқимий, 178.
25 — 1760 нусха — 2006 йил