

**O‘ZBEKISTON RESPUBLIKASI
VAZIRLAR MAHKAMASINING
QARORI**



**ПОСТАНОВЛЕНИЕ
КАБИНЕТА МИНИСТРОВ
РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН**

« 20 » октября 2018 г.

№ 838

Toshkent sh.

**О внесении изменений и дополнений в постановление Кабинета
Министров Республики Узбекистан от 12 января 2018 года № 22
«О дополнительных мерах по совершенствованию порядка
пользования электрической энергией и природным газом»**

В соответствии с Указом Президента Республики Узбекистан от 11 апреля 2018 года № УП-5409 «О мерах по дальнейшему сокращению и упрощению лицензионных и разрешительных процедур в сфере предпринимательской деятельности, а также улучшению условий ведения бизнеса» и в целях дальнейшего совершенствования системы взаиморасчетов за потребляемые электрическую энергию и природный газ Кабинет Министров постановляет:

1. Внести изменения и дополнения в постановление Кабинета Министров от 12 января 2018 г. № 22 «О дополнительных мерах по совершенствованию порядка пользования электрической энергией и природным газом» (СП Республики Узбекистан, 2018 г., № 1, ст. 10), согласно приложению.

2. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Премьер-министра Республики Узбекистан Султанова А.С., председателя правления АО «Узбекэнерго» Мустафоева У.М. и председателя правления АО «Узтрансгаз» Турсунова Ш.А.

**Премьер-министр
Республики Узбекистан**



А. Арипов

Приложение
к постановлению Кабинета Министров
от «20» октября 2018 г. № 838

**Изменения и дополнения,
вносимые в постановление Кабинета Министров от 12 января
2018 г. № 22 «О дополнительных мерах по совершенствованию
порядка пользования электрической энергией и природным газом»**

1. В приложении № 1:

а) абзац второй пункта 4 изложить в следующей редакции:

«Бюро совместно с потребителем должны ежемесячно снимать показания с приборов учета у потребителей (кроме бытовых потребителей) для определения фактического объема потребления электрической энергии и при необходимости проверять схемы подключения приборов учета. Основанием для определения фактического объема потребленной электрической энергии для юридических лиц, а также для физических лиц, осуществляющих предпринимательскую деятельность, является отчет о расходе электрической энергии установленной формы, представленный потребителем в предприятие территориальных электрических сетей и Бюро нарочно, посредством факсимильной, электронной или почтовой связи»;

б) в пункте 9 слово «до» исключить;

в) пункт 13 признать утратившим силу;

г) пункт 14 изложить в следующей редакции:

«14. Прогноз потребления электрической энергии республики определяется предприятиями территориальных электрических сетей на основе объемов потребности, указанных в заключенных договорах электроснабжения с каждым потребителем, с учетом экономического развития, роста населения и жилищного строительства»;

д) пункт 19 изложить в следующей редакции:

«19. Договор электроснабжения между предприятием территориальных электрических сетей и потребителем заключается по форме, подготовленной в соответствии с типовым договором электроснабжения.

Типовой договор электроснабжения разрабатывается и утверждается АО «Узбекэнерго» по согласованию с Бюро, инспекцией «Узгосэнергонадзор» и Госкомконкуренции»;

е) абзац первый пункта 52 изложить в следующей редакции:

«52. Приобретение, установка, регистрация, периодическая государственная поверка и опломбирование электронных приборов учета потребления электрической энергии у бытовых потребителей, а также замена существующих (в том числе индукционных) приборов учета осуществляется за счет средств предприятия территориальных электрических сетей»;

ж) в пункте 71:

абзац первый дополнить словами «которое в свою очередь незамедлительно сообщает об указанных фактах в Бюро»;

абзац второй после слов «электрических сетей» дополнить словами «совместно с Бюро и»;

з) в пункте 84 слова «станций, фермерских» заменить словами «станций фермерских»;

и) пункт 87 признать утратившим силу;

к) пункт 98 дополнить абзацем следующего содержания:

«Ответственность за сохранность и целостность приборов учета, установленных внутри квартир многоквартирных домов и во внутренних строениях частных домов, несет потребитель»;

л) в пункте 117:

абзац первый после слова «учета» дополнить словами «воздействие извне на блок памяти и кнопку (отсека) доступа к программированию прибора учета,»;

абзац второй после слова «сетей» дополнить словами «совместно с Бюро»;

абзац третий после слова «трансформаторов» дополнить словами «воздействия извне на блок памяти и кнопку (отсека) доступа к программированию прибора учета»;

абзац пятый дополнить предложением следующего содержания:

«При этом для потребителей I тарифной группы расчет стоимости объема неучтенной электрической энергии производится по тарифу, действующему в часы максимума нагрузки единой электроэнергетической системы»;

м) в абзаце первом пункта 118 слова «подключенного электрооборудования по присоединенной мощности» заменить словами «подключенной мощности электроприемников и потерь мощности на участке самовольно подключенной электрической сети (линии электропередачи и трансформаторы)»;

н) в пункте 120:

абзац первый после слов «пломб» дополнить словами «воздействие извне на блок памяти и кнопку (отсека) доступа к программированию прибора учета,»;

абзац третий после слова «трансформаторов» дополнить словами «воздействие извне на блок памяти и кнопку (отсека) доступа к программированию прибора учета»;

о) абзац второй пункта 121 после слова «сетей» дополнить словами «совместно с Бюро»;

п) пункт 125 признать утратившим силу;

р) пункт 130 изложить в следующей редакции:

«130. Предприятия территориальных электрических сетей имеют право:

требовать от потребителей надлежащего исполнения установленных в договоре электроснабжения обязательств;

на возмещение в установленном порядке фактически причиненного им ущерба при неисполнении или нарушении потребителями условий договора электроснабжения;

отключать потребителей от электрических сетей в аварийном режиме с уведомлением Бюро;

отключать потребителей от электрических сетей по предписанию Бюро, а также присоединенных к АСКУЭ или имеющих приборы учета с устройством предварительной оплаты за электрическую энергию по окончании предоплаты.

Предприятия территориальных электрических сетей могут иметь и иные права в соответствии с законодательством.

Предприятия территориальных электрических сетей или Бюро не несут ответственность за последствия отключения потребителей от электрических сетей в случаях, предусмотренных настоящими Правилами и иными нормативно-правовыми актами»;

с) абзац первый пункта 134 после слова «потребленной» дополнить словом «(генерированной)»;

т) пункт 135 изложить в следующей редакции:

«135. Надбавки применяются предприятием территориальных электрических сетей при потреблении потребителем реактивной энергии в часы больших нагрузок электрической сети, от которой питается потребитель, и при генерации потребителем реактивной энергии в часы малых нагрузок единой электроэнергетической системы.

Надбавка определяется от действующего тарифа на активную энергию без учета налога на добавленную стоимость в размере:

5% – при потреблении реактивной энергии в пределах фактической величины экономического значения, определенного в соответствии с абзацем пятым пункта 134 настоящих Правил;

10% – при потреблении реактивной энергии сверх фактической величины экономического значения, определенного в соответствии с абзацем пятым пункта 134 настоящих Правил.

Надбавки к тарифу на электрическую энергию за компенсацию реактивной энергии не являются штрафной санкцией и взимаются согласно договору электроснабжения.

При выявлении снижения потребителями значения коэффициента мощности по сравнению с указанным в договоре электроснабжения за счет недостаточной компенсации реактивной энергии, предприятие территориальных электрических сетей в установленном порядке производит технико-экономические расчеты стоимости потерь электрической энергии, а также взыскание дополнительных средств с потребителей за снижение показателей коэффициента мощности против установленных нормативов.

При этом эти расчеты и взыскание дополнительных средств производятся при наличии подтверждения инспекции «Узгосэнергонадзор» о допущении потребителем снижения фактического значения коэффициента мощности по сравнению с указанным в договоре электроснабжения в расчетном периоде»;

у) в пункте 137:

в абзаце четвертом цифры «7⁰⁰» и «23⁰⁰» заменить, соответственно, цифрами «6⁰⁰» и «22⁰⁰»;

в абзаце пятом цифры «23⁰⁰» и «7⁰⁰» заменить, соответственно, цифрами «22⁰⁰» и «6⁰⁰»;

ф) в пункте 140:

дополнить абзацем третьим следующего содержания:

«требуемый коэффициент мощно(косинус «фи»))»;

абзацы третий-шестой считать, соответственно, абзацами четвертым-седьмым;

х) в пункте 152:

абзац второй изложить в следующей редакции:

«Электрическая энергия, используемая бытовыми потребителями, проживающими в многоквартирных домах и общежитиях, централизованно оборудованных электроплитами для приготовления пищи, оплачивается в размере 50 процентов от действующего тарифа данной тарифной группы»;

дополнить абзацем следующего содержания:

«При этом по тарифу, предусмотренному абзацем вторым настоящего пункта, оплачивают потребители электрической энергии, проживающие в многоквартирных домах и общежитиях, централизованно оборудованных электроплитами для приготовления пищи, в технических условиях на подключение к электрическим сетям которых изначально учтена мощность этих электроплит, а проектирование и монтаж электроустановок (трансформаторов, силовых кабелей, распределительных щитов, коммутационных аппаратов, электропроводок и т.д.) произведены с учетом указанной в технических условиях их мощности»;

ц) пункт 153 изложить в следующей редакции:

«153. По IV тарифной группе оплачивается объем электрической энергии, расходуемой потребителями I и II тарифных групп, использующих электрическую энергию в целях электронагрева для отопления, горячего водоснабжения и приготовления пищи, за исключением бюджетных организаций»;

ч) приложения № 1 и 2 признать утратившими силу.

2. В приложении № 2:

а) в пункте 3:

дополнить абзацем третьим следующего содержания:

«**акт инвентаризации** – документ, составленный представителем газоснабжающей организации или Бюро при участии потребителя, с отражением всех данных потребителя (наименования, адреса и реквизитов, технических

характеристик прибора учета газа и газоиспользующего оборудования, проектных данных газового хозяйства, состояние расчетов на дату оформления, наличия выданных заключений уполномоченными органами по рациональному использованию природного газа, а также количества проживающих, животных и объема отапливаемых помещений для бытовых потребителей), влияющих на определение объема потребления природного газа»;

абзац третий считать абзацем четвертым;

дополнить абзацем девятым следующего содержания:

«документы, подтверждающие факт и дату вмешательства – документы или материалы, включающие в себя данные, на основании которых возможно определить факт и дату вмешательства в работу прибора учета или измерительного комплекса»;

абзацы девятый считать абзацем десятым;

дополнить абзацем двадцатым следующего содержания:

«расчетный период – период времени (месяц), за который должен быть определен расход (объем) потребления природного газа, произведены взаиморасчеты между потребителем и газоснабжающей организацией за потребленный природный газ»;

абзацы двадцатый – двадцать четвертый считать, соответственно, абзацами двадцать первый - двадцать пятым;

б) пункт 48 изложить в следующей редакции:

«48. Договор на поставку природного газа между газоснабжающей (газотранспортной) организацией и потребителем заключается по форме, подготовленной в соответствии с типовым договором газоснабжения.

Типовой договор газоснабжения разрабатывается и утверждается АО «Узтрансгаз» по согласованию с Бюро, Узгоснефтегазинспекцией и Госкомконкуренции»;

в) приложения № 1 и 2 признать утратившими силу;

г) абзац третий пункта 67 исключить;

д) пункт 81 дополнить абзацем третьим следующего содержания:

«Акт инвентаризации составляется на дату снятия прибора учета потребления природного газа для проведения государственной поверки. При отсутствии приборов учета у бытового потребителя, акт инвентаризации составляется не менее одного раза в три года»;

е) дополнить пунктом 122¹ следующего содержания:

«122¹. Оплата за потребленный природный газ при изменении тарифов осуществляется в соответствии с правилами, установленными пунктами 100-102 настоящих Правил».

ж) пункт 125 дополнить абзацами следующего содержания:

«Также взыскивается стоимость потребленных объемов природного газа из расчета работы подключенного газоиспользующего оборудования 24 часа в сутки по максимальной мощности в следующих случаях:

а) выявления несанкционированного подключения модемной или другой связи к приборам учета потребления природного газа для изменения конфигураций и настроек с целью искажения учета – в течение всего времени со дня несанкционированного вмешательства (при наличии документов, подтверждающих факт и дату вмешательства), но не более срока исковой давности;

б) допущения частичной или полной утери контрольных данных с памяти прибора учета потребления природного газа по вине потребителя – с момента срока утери данных до момента выявления нарушения (при наличии документов, подтверждающих факт и дату вмешательства), а в случае невозможности установления периода – с момента последнего обхода или посещения представителя Бюро или газоснабжающей организации, но не более срока исковой давности;

в) превышения объемов потребления газа максимально допустимой границы измерения прибора учета. В этом случае расчеты за газ, использованный неопломбированными газовыми устройствами, осуществляются со дня составления последнего акта инвентаризации, а при отсутствии акта инвентаризации – со дня последнего посещения представителя Бюро или газоснабжающей организации;

г) изменения порядка и схемы подключения прибора учета, подключения помимо прибора учета газа скрытым путем (монтаж потайных газопроводов, байпасные линии и т.п.), неопределяемого визуально, – со дня составления последнего акта инвентаризации, но не более срока исковой давности;

д) повреждения или отсутствия прибора учета (по вине потребителя), срыва пломб и других нарушений с целью уменьшения показателей фактического потребления природного газа (в том числе подключения газопроводов и байпасных линий помимо прибора учета), определяемых визуально – не более одного расчетного периода;

е) установки потребителем дополнительного газоиспользующего оборудования без оформления необходимых документов на газификацию – не более одного расчетного периода.

При этом объем и сумма перерасчета, произведенная согласно акту о нарушении, является основанием для расчета ущерба, нанесенного правонарушением, связанным с нарушением настоящих Правил»;

з) в пункте 135:

абзац первый подпункта «з» изложить в следующей редакции:

«проводить техническую ревизию и профилактическое обслуживание внутренних газовых сетей потребителей, газоиспользующего оборудования по утвержденным газоснабжающей организацией графикам и тарифам в следующие сроки:»;

в абзаце первом подпункта «к» слова «органом ценового регулирования» заменить словами «газоснабжающей организацией»;

к) пункт 138 дополнить подпунктом «ж» следующего содержания:

«ж) в случае вмешательства в приборы учета расхода газа извне с целью изменения их показателей, нарушения целостности установленных пломб, срыва пломб применять меры, предусмотренные пунктами 67, 123-125 настоящих Правил, как при несанкционированном подключении».

