

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ
КАБИНЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН**

**О ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ МЕРАХ ПО СОВЕРШЕНСТВОВАНИЮ ПОРЯДКА
ПОЛЬЗОВАНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ И ПРИРОДНЫМ ГАЗОМ**

В соответствии с **Указом** Президента Республики Узбекистан от 29 мая 2017 года № УП-5059 «О мерах по дальнейшему укреплению платежной дисциплины в сфере поставки и потребления электрической энергии и природного газа, а также коренному совершенствованию системы исполнительного производства» и **постановлением** Президента Республики Узбекистан от 30 мая 2017 года № ПП-3016 «Об организации деятельности Бюро принудительного исполнения при Генеральной прокуратуре Республики Узбекистан» Кабинет Министров постановляет:

1. Утвердить:

Правила пользования электрической энергией согласно **приложению № 1**;

Правила пользования природным газом согласно **приложению № 2**.

2. Определить, что:

приобретение, установка, регистрация, периодическая государственная поверка и опломбирование современных приборов учета потребления электрической энергии и природного газа бытовым потребителям осуществляются за счет средств, соответственно, предприятий территориальных электрических сетей и газоснабжающих организаций;

ответственность за организацию своевременного и качественного проведения периодической государственной поверки приборов учета потребления электрической энергии и природного газа бытовых потребителей возлагается, соответственно, на предприятия территориальных электрических сетей и газоснабжающие организации;

подключение субъектов предпринимательства к электрическим и газовым сетям на условиях «под ключ» осуществляется по их желанию.

См. предыдущую редакцию.

3. АО «Узбекнефтегаз», АО «Узтрансгаз», АО «Узбекэнерго», ГИ «Узгоснефтегазинспекция» и ГИ «Узгосэнергонадзор» совместно с Национальной телерадиокомпанией Узбекистана, Агентством информации и массовых коммуникаций, Советом Министров Республики Каракалпакстан, хокимиятами областей и города Ташкента организовать широкое освещение в средствах массовой информации содержания утвержденных настоящим постановлением правил пользования электрической энергией и природным газом.

(пункт 3 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 3 июня 2019 года № 457 — Национальная база данных законодательства, 04.06.2019 г., № 09/19/457/3235)

4. Министерству финансов Республики Узбекистан совместно с АО «Узбекэнерго» в месячный срок обеспечить утверждение обновленных тарифов на электрическую энергию с учетом оптимизации тарифных групп потребителей согласно Правилам пользования электрической энергией, утвержденным настоящим постановлением.

5. Признать утратившими силу некоторые решения Правительства Республики Узбекистан согласно **приложению № 3**.

6. ГИ «Узгоснефтегазинспекция», ГИ «Узгосэнергонадзор» совместно с АО «Узбекнефтегаз», АО «Узтрансгаз», АО «Узбекэнерго» и заинтересованными министерствами и ведомствами в месячный срок привести принятые ими нормативно-правовые акты в соответствие с настоящим постановлением.

7. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Премьер-министра Республики Узбекистан — председателя правления АО «Узбекнефтегаз» А.С. Султанова, председателя правления АО «Узбекэнерго» У.М. Мустафоева, председателя

правления АО «Узтрансгаз» А.С. Мустафаева, начальника ГИ «Узгоснефтегазинспекция» Н.Т. Агзамоваи начальника ГИ «Узгосэнергонадзор» Д.О. Исакулова.

Премьер-министр Республики Узбекистан А. АРИПОВ

г. Ташкент,
12 января 2018 г.,
№ 22

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к постановлению Кабинета Министров от 12 января 2018 года № 22

ПРАВИЛА

пользования электрической энергией

Глава 1. Общие положения

1. Настоящие Правила в соответствии с **Гражданским кодексом** Республики Узбекистан, законами Республики Узбекистан «**Об электроэнергетике**», «**О рациональном использовании энергии**», «**О договорно-правовой базе деятельности хозяйствующих субъектов**», «**О естественных монополиях**», «**О защите прав потребителей**» и другими нормативно-правовыми актами регулируют отношения в сфере поставки и потребления электрической энергии.

2. Настоящие Правила являются обязательными для исполнения предприятиями территориальных электрических сетей, потребителями электрической энергии, частными операторами, выполняющими функции по сбору оплаты за электрическую энергию, а также Бюро принудительного исполнения при Генеральной прокуратуре Республики Узбекистан (далее — Бюро).

3. В настоящих Правилах применяются следующие основные понятия:

аварийная бронь электроснабжения — наименьший уровень электрической мощности или объем электрической энергии при частичной или полной остановке деятельности потребителей для сохранности оборудования, обеспечения безопасности жизни людей, сохранения аварийного и охранного освещения, вентиляции, водоотведения, водоснабжения, отопления, средств пожарной безопасности;

аварийный режим — недопустимое отклонение технологических параметров работы объектов электроэнергетики, которое может привести к нарушению надежного функционирования единой электроэнергетической системы и ограничению поставки электрической энергии потребителям;

блок-станции — электрические станции потребителей, подключенные непосредственно или через электрические сети потребителей к единой электроэнергетической системе и входящие в систему оперативно-диспетчерского управления;

граница раздела балансовой принадлежности электрической сети — точка раздела электрической сети между предприятием территориальных электрических сетей и потребителем, определяемая балансовой принадлежностью электрической сети;

договор электроснабжения — соглашение, в соответствии с которым предприятие территориальных электрических сетей обязуется поставлять потребителю через присоединенную электрическую сеть электрическую энергию при наличии у потребителя необходимого оборудования и приборов учета потребления электрической энергии, а потребитель обязуется производить оплату за электрическую энергию, а также осуществлять соответствующие мероприятия, включая соблюдение предусмотренного договором электроснабжения режима потребления электрической энергии, обеспечение безопасности эксплуатации находящихся в его ведении электрических сетей и исправности используемых им оборудования и приборов, связанных с потреблением электрической энергии;

договорная величина потребления электрической энергии — установленный в договоре электроснабжения объем электрической энергии (активной, реактивной),

рассчитанный исходя из разрешенной техническими условиями мощности, количества часов использования электроустановок и числа рабочих дней в соответствующий расчетный период;

единая электроэнергетическая система — совокупность предприятий по производству электрической энергии, магистральных электрических сетей, территориальных электрических сетей и оперативно-диспетчерского управления ими;

качество электрической энергии — соответствие параметров электрической энергии требованиям, установленным государственными стандартами;

контрольный прибор учета электрической энергии — прибор учета, на основании показаний которого определяется расход электрической энергии отдельных цехов, технологических линий, энергоемкого оборудования и т.д., используемый для контроля;

недоставленная электрическая энергия (недоставка) — объем электрической энергии, который недополучил потребитель за время перерыва в электроснабжении, в том числе при отключении и ограничении электрической энергии;

объекты электросетевого хозяйства — линии электропередачи, трансформаторные подстанции, распределительные пункты, предназначенные для осуществления передачи и поставки электрической энергии;

ограничение — снижение договорной величины поставки электрической энергии потребителю за определенный промежуток времени вследствие осуществления предусмотренных в договоре электроснабжения мероприятий, а также при аварийных режимах в электрических сетях предприятий территориальных электрических сетей, возникших по форс-мажорным обстоятельствам;

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

плановое отключение — полное или частичное приостановление поставки электрической энергии потребителю на период ремонта или профилактики электроустановок предприятия территориальных электрических сетей по графику планово-предупредительного ремонта с предварительным уведомлением (не менее чем за 3 суток) потребителя, если иное не предусмотрено договором электроснабжения;

платежный документ — платежное требование, платежное поручение или электронный платежный документ, имеющий установленные правилами платежной системы состав, формат его реквизитов и содержащий необходимую информацию для осуществления электронного платежа, подтвержденный электронной цифровой подписью, на основании которого перечисляются денежные средства на банковский счет предприятия территориальных электрических сетей, а также извещение (счет), по которому производится оплата наличными. При осуществлении безналичных расчетов посредством электронных платежных документов должна обеспечиваться возможность их воспроизведения на бумажном носителе с сохранением реквизитов, необходимых для осуществления электронного платежа;

потребитель электрической энергии (потребитель) — юридическое или физическое лицо, использующее электрическую энергию для производственных и (или) бытовых нужд в соответствии с договором электроснабжения;

предприятие территориальных электрических сетей — юридическое лицо, которое имеет право продавать и распределять электрическую энергию потребителям в пределах области, города, экономической (промышленной) зоны;

приемник электрической энергии (электроприемник) — установка или прибор, предназначенные для приема и использования электрической энергии;

присоединенная мощность потребителя — суммарная мощность присоединенных к электрической сети трансформаторов потребителя, преобразующих электрическую энергию

в рабочее (непосредственно питающее электроприемники) напряжение, и электродвигателей напряжением выше 1000 В. В случаях, когда питание электроустановок потребителей производится от сетевых трансформаторов или низковольтных электрических сетей предприятия территориальных электрических сетей за присоединенную мощность потребителя принимается разрешенная к использованию мощность, величина которой устанавливается предприятием территориальных электрических сетей и указывается в договоре электроснабжения;

расчетный период — период времени (месяц), за который должен быть определен расход (объем) потребления электрической энергии, произведены взаиморасчеты между потребителем и предприятием территориальных электрических сетей за потребленную электрическую энергию;

расчетный прибор учета электрической энергии — прибор учета электрической энергии (далее — прибор учета), на основании показаний которого определяется объем потребленной электрической энергии, подлежащий оплате;

системный оператор — уполномоченная структура, осуществляющая оперативно-диспетчерское управление технологическим режимом функционирования единой электроэнергетической системы, магистральных электрических сетей, а также обеспечивающая ее взаимодействие с электроэнергетическими системами других государств;

субпотребитель — потребитель, непосредственно присоединенный к электрическим сетям другого потребителя с согласия предприятия территориальных электрических сетей и заключивший с ним договор электроснабжения. При передаче электрической энергии субпотребителю ответственность за соблюдение настоящих Правил несет потребитель;

технологическая бронь электроснабжения — объем электрической энергии или мощности, необходимый для завершения технологического процесса, цикла производства;

точка учета — точка схемы электроснабжения, в которой с помощью измерительного прибора (или системы учета) определяется объем расхода электрической энергии;

электроснабжающее предприятие — подразделение предприятия территориальных электрических сетей, осуществляющее распределение и сбыт электрической энергии потребителям в пределах района, города, экономической (промышленной) зоны;

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

проверка схемы подключения расчетного прибора учета электрической энергии (проверка) — проверка уполномоченным лицом Бюро и (или) предприятия территориальных электрических сетей правильности схемы подключения расчетного прибора учета электрической энергии, измерительных трансформаторов потребителя инструментальным методом, с одновременным оформлением акта установленного образца и последующим занесением информации в соответствующий реестр программного комплекса;

контрольное снятие показаний (обход) — снятие показаний фактического расхода электрической энергии с расчетных приборов учета электрической энергии уполномоченным лицом Бюро с проведением визуального осмотра приборов учета электрической энергии, измерительных трансформаторов, схем их подключения и целостности установленных пломб;

экономическое значение реактивной энергии — оптимальное значение реактивной энергии, превышение которого приводит к ухудшению качества электрической энергии и увеличению потерь активной энергии в сетях электроснабжающего предприятия.

См. предыдущую редакцию.

бытовые потребители — население, использующее электрическую энергию для бытовых нужд (освещение помещений и территории домовладений/квартир, использование электробытовых и других приборов, пищеприготовление, отопление и горячее водоснабжение).

(пункт 3 дополнен абзацем постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 24 июня 2019 года № 520 — Национальная база данных законодательства, 25.06.2019 г., № 09/19/520/3332)

4. Для учета потребленной электрической энергии применяются приборы учета, совместимые с Автоматизированной системой контроля и учета электрической энергией (АСКУЭ), зарегистрированные в Агентстве «Узстандарт» или его территориальных подразделениях, имеющих сертификат Республики Узбекистан об утверждении типа средств измерений.

См. предыдущую редакцию.

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.

(абзац второй пункта 4 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 20 октября 2018 года № 838 — Национальная база данных законодательства, 22.10.2018 г., № 09/18/838/2077)

По мере внедрения АСКУЭ снятие показаний с приборов учета потребителей производится в соответствии с техническими параметрами автоматизированной системы, но не реже одного раза в месяц или по заявке потребителя.

Предприятия территориальных электрических сетей на постоянной основе обеспечивают формирование и передачу в режиме реального времени в систему межведомственного электронного взаимодействия детализированной информации о состоянии лицевого счета и приборов учета.

5. Потребитель может присоединять к принадлежащим ему электрическим сетям дополнительные электроустановки напряжением до 1000 В в пределах разрешенной мощности (кроме применения электрической энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения).

См. предыдущую редакцию.

6. Государственный контроль и надзор за соблюдением норм и правил в области производства, передачи, потребления электрической энергии осуществляется «Узэнергоинспекцией» в соответствии с законодательством.

(пункт 6 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 24 июня 2019 года № 520 — Национальная база данных законодательства, 25.06.2019 г., № 09/19/520/3332)

См. предыдущую редакцию.

7. «Узэнергоинспекция» имеет право в установленном порядке приостанавливать поставку электрической энергии при наличии фактов ее расточительного расходования и неудовлетворительного технического состояния электроустановок потребителя, угрожающего аварией или создающего угрозу жизни людей.

При выявлении «Узэнергоинспекцией» у потребителя фактов нерационального использования энергии, невыполнения организационно-технических мероприятий по экономии электрической энергии предприятие территориальных электрических сетей вправе уменьшить договорную величину потребления электрической энергии, исходя из выявленных фактов нерационального использования электрической энергии.

(пункт 7 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 24 июня 2019 года № 520 — Национальная база данных законодательства, 25.06.2019 г., № 09/19/520/3332)

8. Допускается перерыв или ограничение в поставке электрической энергии без согласования и без предупреждения потребителя, но с немедленным его уведомлением в случае необходимости принятия неотложных мер, связанных с предотвращением и ликвидацией аварий на объектах электросетевого хозяйства предприятием территориальных электрических сетей.

См. предыдущую редакцию.

9. Приостановление поставки электрической энергии (вне зависимости от причин) на время автоматического ввода в работу взаиморезервирующих источников питания или повторного автоматического восстановления основного питания, предусмотренное проектом электроснабжения объекта, не считается перерывом в электроснабжении.

(пункт 9 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 20 октября 2018 года № 838 — Национальная база данных законодательства, 22.10.2018 г., № 09/18/838/2077)

10. Энергетический надзор за электроустановками, эксплуатируемыми по специальным правилам, осуществляется уполномоченными государственными органами в соответствии с законодательством.

11. Осуществление государственного энергетического надзора не освобождает потребителей от ответственности за обеспечение надлежащего технического состояния и безопасности эксплуатируемых электрических сетей, оборудования и приборов, соблюдение установленного режима потребления электрической энергии, а также от обязанности немедленно оповещать предприятия территориальных электрических сетей об авариях, пожарах, неисправностях оборудования, приборов учета и иных нарушениях, возникающих при использовании электрической энергии.

12. Требования к техническому состоянию и эксплуатации электрических сетей, оборудования и приборов, а также порядок осуществления контроля за их соблюдением определяются законодательством в области электроэнергетики.

Глава 2. Порядок формирования прогноза потребности в электрической энергии

См. предыдущую редакцию.

(пункт 13 утратил силу постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 20 октября 2018 года № 838 — Национальная база данных законодательства, 22.10.2018 г., № 09/18/838/2077)

См. предыдущую редакцию.

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.

(пункт 14 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 20 октября 2018 года № 838 — Национальная база данных законодательства, 22.10.2018 г., № 09/18/838/2077)

15. Прогноз внутриотраслевого потребления электрической энергии объектов электроэнергетики (собственные и производственные нужды предприятий по производству электрической энергии, технологический расход электрической энергии на ее передачу по объектам электросетевого хозяйства, утвержденный в установленном порядке) обобщается ежегодно до 1 октября и включается в состав баланса производства и потребления электрической энергии на предстоящий год.

16. Предприятия по производству электрической энергии ежегодно до 1 октября сообщают в АО «Узбекэнерго» о располагаемой мощности и прогнозе производства электрической энергии на предстоящий год.

17. АО «Узбекэнерго» формирует прогноз потребности в электрической энергии на предстоящий год с разбивкой по кварталам и до 15 октября текущего года представляет его в Министерство экономики Республики Узбекистан, а также в установленный срок доводит до предприятий территориальных электрических сетей годовые ресурсы электрической энергии

с разбивкой по кварталам на рассматриваемый год в соответствии с утвержденным Кабинетом Министров Республики Узбекистан балансом производства и потребления электрической энергии.

Глава 3. Заключение договора электроснабжения

18. Поставка электрической энергии как товара особого вида, характеризующегося одновременностью его производства и потребления, осуществляется в соответствии с настоящими Правилами на основании договора электроснабжения, заключенного между предприятием территориальных электрических сетей и потребителем, электроустановки которого непосредственно присоединены к электрическим сетям предприятия территориальных электрических сетей.

См. предыдущую редакцию.

При изменении наименования юридического лица или смене собственника электроустановок, не повлекшее за собой изменение потребляемой мощности и (или), категоричности надежности электроснабжения, а также замену технологического оборудования, договор электроснабжения между предприятием территориальных электрических сетей и потребителем — правопреемником электроустановок заключается на основе публичной оферты путем согласования (принятия) условий договора электроснабжения и его утверждения новым собственником посредством информационно-коммуникационных систем.

(пункт 18 дополнен абзацем постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 9 июля 2019 года № 567 — Национальная база данных законодательства, 11.07.2019 г., № 09/19/567/3404)

См. предыдущую редакцию.

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

См. предыдущую редакцию.

Типовой договор электроснабжения разрабатывается и утверждается АО «Региональные электрические сети» по согласованию с Бюро, «Узэнергоинспекцией» и Антимонопольным комитетом Республики Узбекистан.

(абзац второй пункта 19 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 24 июня 2019 года № 520 — Национальная база данных законодательства, 25.06.2019 г., № 09/19/520/3332)

20. Договор электроснабжения заключается в двух экземплярах. Один экземпляр вручается потребителю, второй экземпляр остается у предприятия территориальных электрических сетей.

21. Субпотребители заключают договор электроснабжения с потребителем с согласия предприятия территориальных электрических сетей.

22. Потребители, поставляющие через свои электрические сети электрическую энергию субпотребителям, заключают с предприятием территориальных электрических сетей договор электроснабжения на общий (суммарный) объем электрической энергии, с учетом потребления электрической энергии субпотребителей.

Глава 4. Порядок оформления документов для подключения потребителей к электрическим сетям

23. Потребители электрической энергии, в том числе проживающие в частных жилых домах, до начала проектирования и ввода объектов в эксплуатацию обязаны получить технические условия на присоединение новых или дополнительных мощностей электроустановок к электрическим сетям предприятий территориальных электрических сетей.

Проектирование электроснабжения, осуществление строительно-монтажных работ и присоединение электроустановок к электрическим сетям предприятий территориальных электрических сетей без технических условий запрещается.

Выполнение технических условий на присоединение к электрическим сетям предприятий территориальных электрических сетей является обязательным для всех потребителей, проектных, строительно-монтажных и пусконаладочных организаций.

24. Технические условия на присоединение новых или дополнительных мощностей трансформаторов или двигателей напряжением 1000 В и выше, на присоединение новой или увеличение разрешенной к использованию мощности низковольтных установок, присоединяемых к сетевым трансформаторам предприятий территориальных электрических сетей, выдаются предприятием территориальных электрических сетей в установленном порядке в месячный срок после получения заявки от потребителя-заказчика (застройщика) или по его поручению от генеральной проектной организации.

См. предыдущую редакцию.

Выдача технических условий субъектам предпринимательства осуществляется через Центры государственных услуг в порядке, установленном законодательством. При этом по желанию потребителей их подключение к электрическим сетям может быть осуществлено на условиях «под ключ».

(абзац второй пункта 24 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 6 июня 2018 года № 428 — Национальная база данных законодательства, 07.06.2018 г., № 09/18/428/1337)

Выдача технических условий для потребителей осуществляется без взимания оплаты.

25. В заявке на получение технических условий потребитель указывает в краткой форме данные, характеризующие проектируемый объект: величину нагрузки, категорию потребителя по надежности электроснабжения, местоположение (картографический материал с привязкой к населенным пунктам), сроки проектирования и строительства объекта.

26. При присоединении дополнительной мощности электроустановок, изменении категории электроустановок по надежности электроснабжения с переходом на категорию, требующую резервного электроснабжения и изменения схемы внешнего электроснабжения, потребитель обязан получить дополнительные технические условия.

В случае увеличения мощности сверх значения, обусловленного техническими условиями и договором электроснабжения, Бюро или по его предписанию предприятием территориальных электрических сетей производится отключение дополнительно присоединенной потребителем мощности.

При этом в случае возникновения аварийной ситуации и/или повреждения объектов электросетевого хозяйства предприятия территориальных электрических сетей, вызванных увеличением потребителем разрешенной к использованию мощности, с потребителя также взыскивается сумма причиненного реального ущерба в установленном законодательством порядке.

См. предыдущую редакцию.

27. Субпотребители, электроустановки которых питаются от электрических сетей потребителей, получают технические условия от потребителей с разрешения предприятия территориальных электрических сетей и согласовывают с «Узэнергоинспекцией» и потребителем проект электроснабжения.

(абзац первый пункта 27 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 24 июня 2019 года № 520 — Национальная база данных законодательства, 25.06.2019 г., № 09/19/520/3332)

Если в связи с увеличением нагрузки субпотребителя требуется изменение схемы внешнего электроснабжения потребителя или увеличение мощности трансформаторов и высоковольтных двигателей, оговоренных в договоре электроснабжения с предприятием территориальных электрических сетей, потребитель получает технические условия на увеличение нагрузки у предприятия территориальных электрических сетей.

28. Технические условия на присоединение к территориальным электрическим сетям выдаются от ближайших объектов электросетевого хозяйства с учетом их загруженности и в них указываются:

разрешенная к использованию вновь подключаемая и/или дополнительная расчетная мощность электроустановок;

точки присоединения (предприятия по производству электрической энергии, подстанция или линия электропередачи), напряжение, на котором должны быть выполнены питающие объект воздушные или кабельные линии, а в отдельных случаях, необходимость разработки вариантов схемы внешнего электроснабжения;

обоснованные требования по усилению существующей электрической сети в связи с появлением нового потребителя (увеличение сечений проводов, замена или увеличение мощности трансформаторов, сооружение резервных ячеек и т.п.);

расчетные величины токов короткого замыкания, требования к релейной защите, автоматике, связи, изоляции и защите от перенапряжения;

требования по компенсации реактивной мощности для потребителей с разрешенной к использованию мощностью 50 кВт и выше;

требования к учету электрической энергии;

специальные требования к установке стабилизирующих устройств и приборов контроля качества электрической энергии у ее приемников в соответствии с государственными стандартами;

требования по регулированию суточного графика нагрузки потребителя;

рекомендации по применению типовых проектов электроустановок;

специфические требования к электроустановкам потребителей, к которым присоединяются питающие линии территориальной электрической сети (необходимость резервного питания, автоматической защиты на вводах, допустимость параллельной работы питающих линий, выделение ответственных нагрузок на отдельные резервируемые питающие линии с целью сохранения электроснабжения таких электроприемников при возникновении дефицита мощности в единой электроэнергетической системе и др.);

требования о наличии в проекте (рабочем проекте) предприятия, здания, сооружения проектных решений по организации эксплуатации электроустановок;

список субпотребителей, подключаемых к электрической сети потребителя, с указанием основных перспективных данных об их нагрузках и потреблении электрической энергии;

срок действия технических условий, установленный с учетом действующих норм проектирования и выполнения работ.

См. предыдущую редакцию.

29. Проекты электроснабжения предприятий, зданий, сооружений, их очередей или отдельных производств, разработанные в соответствии с техническими условиями, должны быть рассмотрены предприятием территориальных электрических сетей и согласованы с «Узэнергоинспекцией» в порядке, установленном законодательством.

(пункт 29 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 24 июня 2019 года № 520 — Национальная база данных законодательства, 25.06.2019 г., № 09/19/520/3332)

30. Проектирование и строительство новых, расширение и реконструкция действующих электроустановок и объектов электросетевого хозяйства, связанных с подключением нагрузок потребителей, производится за счет средств потребителей.

31. Потребитель обязан по требованию предприятия территориальных электрических сетей, при наличии установленной им технической возможности, присоединять к своим электрическим сетям электроустановки других потребителей электрической энергии.

См. предыдущую редакцию.

Глава 5. Определение готовности электроустановок потребителей к эксплуатации и подача напряжения

(наименование глава 5 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 9 июля 2019 года № 567 — Национальная база данных законодательства, 11.07.2019 г., № 09/19/567/3404)

См. предыдущую редакцию.

32. Определение готовности электроустановок потребителей к эксплуатации и подача напряжения производятся в порядке, установленном законодательством.

При выявлении подключения электроустановок потребителей мощностью выше 20 кВт к электрическим сетям единой электроэнергетической системы без определения их готовности к эксплуатации и подписания Узэнергоинспекцией Акта о подключении электроустановок потребителей к электрическим сетям в установленном порядке, данные электроустановки немедленно отключаются от электрических сетей до устранения нарушений и принятия соответствующих мер к лицам, допустившим эти нарушения.

(пункт 32 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 9 июля 2019 года № 567 — Национальная база данных законодательства, 11.07.2019 г., № 09/19/567/3404)

См. предыдущую редакцию.

33. Подача напряжения на новые или реконструированные электроустановки потребителей мощностью выше 20 кВт производится после определения Узэнергоинспекцией их готовности к эксплуатации, опломбирования поверенных схем и приборов учета, а также после заключения договора электроснабжения.

Подача напряжения на новые или реконструированные электроустановки потребителей мощностью до 20 кВт, включительно, производится в порядке, предусмотренном абзацем первым настоящего пункта, без участия Узэнергоинспекции.

При этом подключение к электрическим сетям электроустановок субъектов предпринимательства осуществляется в порядке, установленном законодательством.

(пункт 33 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 9 июля 2019 года № 567 — Национальная база данных законодательства, 11.07.2019 г., № 09/19/567/3404)

См. предыдущую редакцию.

34. Узэнергоинспекция и ее территориальные подразделения, определяющие в установленном законодательством порядке, готовность электроустановок потребителей к эксплуатации, а также предприятия территориальных электрических сетей не несут ответственность за нормальное функционирование электроустановок потребителей в процессе их эксплуатации.

(пункт 34 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 9 июля 2019 года № 567 — Национальная база данных законодательства, 11.07.2019 г., № 09/19/567/3404)

См. предыдущую редакцию.

(пункт 35 утратил силу постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 9 июля 2019 года № 567 — Национальная база данных законодательства, 11.07.2019 г., № 09/19/567/3404)

Глава 6. Ответственность сторон за техническое состояние электроустановок и электрических сетей

36. Граница раздела ответственности между потребителем и предприятием территориальных электрических сетей за состояние, эксплуатацию и обслуживание электроустановок определяется по их балансовой принадлежности и фиксируется в прилагаемом к договору электроснабжения акте разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон.

Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон подписывается представителями предприятия территориальных электрических сетей или его электроснабжающего предприятия и потребителя.

Граница раздела ответственности за состояние и обслуживание электроустановок напряжением 1000 В и выше устанавливается:

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

на наконечниках кабельных или воздушных вводов, питающих или отходящих линий электропередачи. При этом ответственность за состояние соединений, приведенных в предыдущем предложении, несет предприятие, эксплуатирующее подстанцию.

Граница раздела ответственности за состояние и обслуживание линий электропередачи напряжением 1000 В и выше, имеющих отпайки (глухие или через разъединители), принадлежащие различным потребителям, устанавливается на опоре основной линии электропередачи, где произведена отпайка. Ответственность за состояние зажимов, присоединяющих отпайку, возлагается на владельца основной линии электропередачи.

Граница раздела ответственности между потребителем и предприятием территориальных электрических сетей за состояние и обслуживание электроустановок напряжением до 1000 В устанавливается:

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

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

При этом ответственность за состояние соединений на границе раздела электрической сети, в домах, относящихся к товариществам частных собственников жилья, учреждениям и прочим непроизводственным потребителям, несет предприятие территориальных электрических сетей. Может быть установлена и другая обоснованная граница раздела ответственности, обусловленная особенностями эксплуатации электроустановок.

См. предыдущую редакцию.

37. Потребитель несет ответственность за техническое состояние и электробезопасность находящихся в его ведении электроустановок, соблюдение Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок, рациональное расходование электрической энергии, выполнение установленных режимов потребления электрической энергии, обеспечение качества электрической энергии, а также за своевременное выполнение предписаний Бюро и «Узэнергоинспекции».

(пункт 37 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 24 июня 2019 года № 520 — Национальная база данных законодательства, 25.06.2019 г., № 09/19/520/3332)

38. При наличии специфических условий производства и эксплуатации электроустановок (подземные, взрывоопасные производства, электротяга и др.), не учтенных Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей и Правилами техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей, потребители обязаны иметь специальные инструкции по эксплуатации и безопасности обслуживания этих электроустановок.

39. Электрические сети напряжением выше 1000 В (линии электропередачи, трансформаторные пункты (далее — ТП) и т.д.), смонтированные бытовыми потребителями для своих бытовых нужд, перед вводом в эксплуатацию подлежат передаче их на техническое обслуживание электроснабжающим предприятиям по отдельному договору.

В случае расторжения потребителем договора на техническое обслуживание или не проведения своевременной оплаты за техническое обслуживание, подача электрической энергии на данные электрические сети прекращается.

40. В случаях, когда бытовым потребителем смонтированы электрические сети напряжением выше 1000 В для своих собственных нужд:

прибор учета устанавливается в распределительном устройстве 0,4 кВ ТП;

электрические сети располагаются за пределами территории домовладения бытового потребителя.

41. В случае, когда бытовой потребитель имеет электрические сети напряжением выше 1000 В, технологические потери электрической энергии в электрических сетях напряжением выше 1000 В (линиях, ТП), принадлежащих бытовому потребителю, определяются расчетным путем и включаются в его потребление, о чем делается соответствующая запись в договоре электроснабжения.

42. Бытовым потребителям запрещается иметь дополнительный фазный ввод с одного и того же фидера напряжением до 1000 В в качестве резервного питания.

43. За эксплуатационные расходы по обеспечению технического состояния электрических сетей потребителя субпотребители оплачивают долю пропорционально получаемой от общего объема электрической энергии по отдельному договору, заключенному между потребителем и субпотребителем.

Не разрешается включение эксплуатационных расходов в тариф отпускаемой субпотребителю электрической энергии.

Глава 7. Порядок установки и эксплуатации приборов учета электрической энергии

44. Для расчетов с предприятием территориальных электрических сетей за электрическую энергию потребители в обязательном порядке должны быть обеспечены электронными приборами учета, совместимыми с АСКУЭ, а потребители с присоединенной мощностью 750 кВА и выше — многофункциональными (многотарифными) электронными приборами учета, совместимыми с АСКУЭ.

45. АСКУЭ должны быть обеспечены комплексной защитой от искажения показаний и несанкционированного доступа к информации, предусматривающей при этом минимизацию влияния человеческого фактора.

46. Запрещается присоединение к электрическим сетям предприятия территориальных электрических сетей, а также к электрическим сетям потребителей и субпотребителей при отсутствии электронных приборов учета, совместимых с АСКУЭ.

47. При питании от одного источника электроснабжения потребителя, относящегося к нескольким тарифным группам, приборы учета устанавливаются отдельно для каждой тарифной группы.

48. Приборы учета (в том числе средства измерений активной и реактивной энергии, а также АСКУЭ) устанавливаются в соответствии с настоящими Правилами и должны отвечать требованиям Правил устройства электроустановок.

АСКУЭ, введенная в эксплуатацию как предприятиями территориальных электрических сетей, так и потребителями должна пройти метрологическую аттестацию в установленном порядке.

49. Для технического учета электрической энергии (контроля за выполнением установленных норм расхода электрической энергии) контрольные приборы учета электрической энергии устанавливаются в отдельных цехах, на энергоемком оборудовании, технологических линиях, в зданиях, на отдельных объектах и др.

50. В многоквартирных жилых домах приборы учета устанавливаются на каждую квартиру в специально отведенных местах.

Кроме приборов учета электрической энергии, устанавливаемых на каждую квартиру, в многоквартирных жилых домах устанавливаются общедомовые приборы учета, по показаниям которых определяется расход электрической энергии на общедомовые нужды (освещение лестничных клеток, работа лифтов, насосов и т.п.).

51. Приборы учета потребителей (кроме бытовых потребителей), а также другие элементы учета электрической энергии приобретаются, проходят государственную поверку за счет средств потребителей, устанавливаются, регистрируются, пломбируются предприятиями территориальных электрических сетей совместно с Бюро без взимания оплаты.

См. предыдущую редакцию.

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.

(абзац первый пункта 52 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 20 октября 2018 года № 838 — Национальная база данных законодательства, 22.10.2018 г., № 09/18/838/2077)

Приборы учета электрической энергии, подключаемые к АСКУЭ, во вновь подсоединяемых к электрическим сетям домам и квартирах также приобретаются, устанавливаются, регистрируются, опломбируются и проходят государственную поверку за счет средств предприятия территориальных электрических сетей.

Во вновь подсоединяемых к электрическим сетям домам и квартирах бытовыми потребителями совместно с предприятием территориальных электрических сетей предварительно определяются места установки приборов учета и необходимые материалы для их монтажа. Материалы для монтажа прибора учета приобретаются за счет средств потребителя.

Прибор учета устанавливается представителем предприятия территориальных электрических сетей в недельный срок по заявке владельца дома или квартиры в его присутствии.

53. При нарушении учета (выход из строя измерительных трансформаторов тока и напряжения, а также вторичной коммутации, повреждение приборов учета или их утеря) по вине потребителя замена, ремонт, государственная поверка, установка приборов учета и соответствующего оборудования к ним производятся предприятием территориальных электрических сетей с оплатой потребителем их стоимости и оказанных услуг.

54. Ответственность за сохранность и целостность приборов учета, измерительных трансформаторов, вторичных цепей, линий связи, в том числе установленных на них пломб, возлагается на организацию, в помещении которой установлены указанные приборы учета.

Ответственность за содержание и техническое состояние приборов учета, измерительных трансформаторов, вторичных цепей и линий связи АСКУЭ несет организация — владелец электроустановки.

55. Приборы учета должны иметь:

на креплении кожухов, а измерительные трансформаторы, используемые совместно с приборами учета — на специально отведенных местах, пломбу Агентства «Узстандарт» или его территориального подразделения установленного образца;

на крышке клеммника прибора учета, клеммниках измерительных трансформаторов тока, блоке памяти и кнопке (отсека) доступа к программированию прибора учета испытательных блоков, переходных клеммниках, приводах разъединителей и автоматах защиты измерительных трансформаторов напряжения — пломбы предприятия территориальных электрических сетей и Бюро установленного образца.

Первичная поверка приборов учета и измерительных трансформаторов производится на заводе-изготовителе в установленном порядке.

Если со дня выпуска прибора учета до даты его установки прошло более 12 месяцев для трехфазных приборов учета и более 2 лет — для однофазных приборов учета, то прибор учета должен пройти повторную поверку перед его установкой за счет средств владельца прибора учета.

Периодическая поверка приборов учета и измерительных трансформаторов производится в порядке и сроки, установленные Агентством «Узстандарт».

56. Если по истечении срока межповерочного интервала прибора учета бытового потребителя электроснабжающее предприятие не организовало в установленном порядке проведение поверочных мероприятий, то бытовой потребитель оплачивает за электрическую энергию по показаниям прибора учета с истекшим сроком межповерочного интервала.

При этом электроснабжающее предприятие не вправе производить перерасчет за электрическую энергию, использованную бытовым потребителем за период ее учета прибором учета с истекшим сроком межповерочного интервала.

Бытовой потребитель вправе самостоятельно осуществить поверку своего прибора учета в Агентстве «Узстандарт». В этом случае электроснабжающее предприятие по письменному обращению бытового потребителя обязано произвести снятие прибора учета и установку поверенного прибора учета с его опломбированием и регистрацией в установленном порядке без взимания платы.

57. Представители Бюро и предприятия территориальных электрических сетей по предписанию Бюро имеют право беспрепятственного доступа в любое время суток к приборам и схемам учета электрической энергии потребителей (кроме бытовых потребителей) для снятия показаний, осмотра их состояния и схем включения, при наличии у них именного удостоверения.

Недопуск уполномоченного лица Бюро к приборам учета оформляется актом. При этом потребитель обязан ознакомиться с актом, составленным Бюро по данному факту, и подписать его. В случае отказа потребителя от подписи в акте делается соответствующая отметка. Отказ должен быть удостоверен двумя свидетелями либо представителем органа самоуправления граждан. Потребитель, отказавшийся от подписания акта, вправе объяснить причину отказа, которая должна быть отражена в акте.

Отказ потребителя от подписания акта является основанием для отключения его от электрических сетей, о чем он должен быть извещен.

58. Перестановка и замена приборов учета и измерительных трансформаторов, используемых совместно с приборами учета, производится по согласованию с Бюро и предприятием территориальных электрических сетей, с оплатой потребителем стоимости оказанных услуг.

В случае выявления фактов самовольной перестановки и (или) замены приборов учета и измерительных трансформаторов Бюро или по его предписанию предприятие территориальных электрических сетей отключают потребителя от электрической сети.

Перерасчет производится Бюро совместно с предприятием территориальных электрических сетей в соответствии с настоящими Правилами.

59. Все виды работ, связанные с изменением схемы учета электрической энергии, проводятся только предприятием территориальных электрических сетей в присутствии уполномоченного лица Бюро и потребителя после предварительного письменного уведомления их о начале производства работ. В период проведения указанных работ учет или расчеты по использованной электрической энергии осуществляются по временным схемам, определенным предприятием территориальных электрических сетей.

Глава 8. Порядок проведения расчетов за электрическую энергию

§ 1. Общие положения расчетов за электрическую энергию

60. Расчеты с потребителями за электрическую энергию, поставляемую как непосредственно от электрических сетей предприятий АО «Узбекэнерго» и (или) АО «Узбекгидроэнерго», так и через электрические сети потребителей или субпотребителей, производятся на основании договора электроснабжения по соответствующим тарифам, утвержденным в установленном порядке.

Все потребители электрической энергии (кроме бытовых потребителей) совместно с предприятиями территориальных электрических сетей ежемесячно в течение пяти дней после окончания расчетного периода обязаны составлять акт сверки взаиморасчетов за использованную электрическую энергию.

61. Распределение потребителей для расчета за электрическую энергию по тарифным группам осуществляется в соответствии с настоящими Правилами.

В случае выявления факта отнесения потребителя не к соответствующей тарифной группе по вине потребителя, установленного после заключения им договора электроснабжения, предприятием территориальных электрических сетей производится перерасчет за использованную потребителем электрическую энергию за весь период электроснабжения с момента заключения договора, но не более срока исковой давности.

62. Для расчетов за электрическую энергию с потребителями I тарифной группы применяется дифференцированный тариф.

Дифференцированный тариф состоит из оплаты за каждый кВт.ч потребленной электрической энергии по зонам времени суток:

полупиковый период — светлое время суток (с 9⁰⁰ до 17⁰⁰ часов);

пиковый период — утренний и вечерний максимум (часы максимальных нагрузок единой электроэнергетической системы с 6⁰⁰ до 9⁰⁰ часов и с 17⁰⁰ до 22⁰⁰ часов);

ночной период — темное время суток (часы минимальных нагрузок единой электроэнергетической системы с 22⁰⁰ до 24⁰⁰ часов и с 00⁰⁰ до 06⁰⁰ часов).

При этом оплата за электрическую энергию, использованную в часы максимума нагрузки единой электроэнергетической системы, осуществляется с применением повышающего коэффициента в размере 1,5 раза к установленному тарифу, а в часы минимальных нагрузок — с применением понижающего коэффициента в размере 1,5 раза к установленному тарифу и полупиковый период — по установленному тарифу.

Установленный тариф соответствует одноставочному тарифу для потребителей II тарифной группы.

63. Расчеты за электрическую энергию с потребителями II, III, IV тарифных групп производятся по одноставочному тарифу.

Одноставочный тариф предусматривает оплату за каждый кВт.ч потребленной электрической энергии в расчетном периоде.

Потребители с присоединенной мощностью до 750 кВА, производящие продукцию и оказывающие отдельные услуги, предусмотренные Перечнем организаций, по которым устанавливается особый порядок ценообразования при реализации электрической энергии, осуществляют оплату за электрическую энергию в соответствии с повышающими коэффициентами и тарифами, устанавливаемыми правительственным решением.

См. предыдущую редакцию.

63¹. Потребители, независимо от присоединенной мощности, осуществляющие деятельность, связанную с оборотом криптоактивов, включая майнинг (деятельность по поддержанию и созданию новых блоков с возможностью получать вознаграждение в формате новых единиц и комиссионных сборов в различных криптовалютах), осуществляют оплату за потребляемую электрическую энергию с применением повышающего коэффициента в размере 3 к установленному тарифу соответствующей тарифной группы.

(пункт 63¹ введен постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 9 декабря 2019 года № 979 — Национальная база данных законодательства, 10.12.2019 г., № 09/19/979/4132)

64. Расчеты с потребителями, относящимся к нескольким тарифным группам, производятся по показаниям приборов учета, установленным отдельно на каждую тарифную группу.

65. Оплата за электрическую энергию производится в соответствии с договором электроснабжения по платежным документам, выписываемым предприятием территориальных электрических сетей или самим потребителем.

66. Поставка электрической энергии потребителям, присоединенным к АСКУЭ или имеющим приборы учета с устройством предварительной оплаты за электрическую энергию, производится в пределах осуществленной предоплаты.

См. предыдущую редакцию.

67. При потреблении электрической энергии сверх указанной в договоре электроснабжения для расчетного периода величины более чем на 5 процентов, с потребителей (кроме бытовых потребителей) взимается повышенная плата с коэффициентом 1,15 от установленного тарифа за весь объем электрической энергии, потребленной сверх указанной в договоре электроснабжения величины.

(пункт 67 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 28 февраля 2018 года № 182 — Национальная база данных законодательства, 01.03.2019 г., № 09/19/182/2692)

68. Поставка электрической энергии предприятием территориальных электрических сетей на электроустановки потребителя в случае его ликвидации как юридического лица запрещается.

Если поставка электрической энергии не была прекращена, то ответственность за последствия несет Бюро и предприятие территориальных электрических сетей в порядке, установленном законодательством.

69. В случае неснятия показаний с приборов учета или непредставления потребителем отчета о расходе электрической энергии предприятие территориальных электрических сетей производит расчет по договорной величине потребления электрической энергии (включая активную и реактивную энергию) или на основании данных о среднесуточном фактическом объеме потребления электрической энергии за предыдущий расчетный период.

При этом после контрольного снятия Бюро показаний с приборов учета производится перерасчет за фактическое потребление электрической энергии, который осуществляется в установленном порядке с участием либо без участия потребителя или его представителя.

70. Оплата за электрическую энергию осуществляется в следующем порядке:

бытовые потребители обязаны до 10 числа каждого месяца осуществлять полный расчет за электрическую энергию, потребленную в предыдущем месяце;

при наличии задолженности по истечении срока, указанного в абзаце втором настоящего пункта, бытовые потребители подлежат обязательному отключению от электрических сетей в установленном порядке;

См. предыдущую редакцию.

поставка электрической энергии потребителям, за исключением бытовых потребителей, осуществляется на основе 100-процентной предоплаты. При этом, допускается осуществление поставки электрической энергии потребителям, за исключением бытовых потребителей, на основе 50-процентной предоплаты в случае обращения ими в Бюро в уведомительном порядке не менее чем за 5 дней до начала расчетного периода, с указанием периода, в течение которого потребители изъявили желание осуществлять расчеты на основе 50-процентной предоплаты. В случае невнесения предоплаты, а также при неосуществлении до конца месяца окончательного расчета потребителями, которые осуществляют расчеты на условиях 50-процентной предоплаты, к данным потребителям применяются меры, вплоть до полного отключения от электрических сетей.

(абзац четвертый пункта 70 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 28 февраля 2018 года № 182 — Национальная база данных законодательства, 01.03.2019 г., № 09/19/182/2692)

См. предыдущую редакцию.

71. При обнаружении в платежном документе ошибок или неточностей в показаниях приборов учета потребитель должен немедленно обратиться в предприятие территориальных электрических сетей которое в свою очередь незамедлительно сообщает об указанных фактах в Бюро.

(абзац первый пункта 71 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 20 октября 2018 года № 838 — Национальная база данных законодательства, 22.10.2018 г., № 09/18/838/2077)

См. предыдущую редакцию.

Предприятие территориальных электрических сетей совместно с Бюро и должно не позднее десяти суток со дня обращения совместно с потребителем проверить расчет, а также при необходимости произвести осмотр приборов учета.

(абзац второй пункта 71 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 20 октября 2018 года № 838 — Национальная база данных законодательства, 22.10.2018 г., № 09/18/838/2077)

Обращение об осмотре приборов учета или об ошибке в платежном документе не освобождает потребителя от обязанности оплатить платежный документ в установленный срок.

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

Если после проверки платежного документа или осмотра прибора учета (в том числе не по обращению потребителя) выяснится, что необходим перерасчет, то перерасчет производится при выписке очередного платежного документа за электрическую энергию предприятием территориальных электрических сетей.

72. Учет активной и реактивной энергии для расчетов между предприятием территориальных электрических сетей и потребителем производится на границе раздела балансовой принадлежности электрических сетей предприятия территориальных электрических сетей и потребителя, за исключением случаев, указанных в [пункте 74](#) настоящих Правил.

73. Разница между объемом электрической энергии, поставленным потребителям за расчетный период и принятым предприятием территориальных электрических сетей за тот же период (в том числе возникающая за счет превышения фактической величины технологического расхода электрической энергии над нормативной), за вычетом утвержденного в установленном порядке объема норматива технологического расхода при передаче электрической энергии в электрических сетях в пределах норм, относится на расходы периода предприятия территориальных электрических сетей и не подлежит вычету при исчислении налога на прибыль юридических лиц.

74. При установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности электрической сети объем технологического расхода активной и реактивной энергии на участке электрической сети от границы до места установки прибора учета определяется совместно с потребителем расчетным путем и относится на счет предприятия территориальных электрических сетей и потребителя, в зависимости от балансовой принадлежности электрической сети.

75. При передаче электрической энергии от единой электроэнергетической системы транзитом через электрические сети потребителя в электрическую сеть предприятия территориальных электрических сетей часть технологического расхода электрической энергии в электрических сетях потребителя относится на технологический расход в электрических сетях единой электроэнергетической системы пропорционально отношению количества электрической энергии, переданной потребителем в электрическую сеть предприятия территориальных электрических сетей, к общему количеству электрической энергии, поступившей в электрическую сеть потребителя.

76. Оплаченные авансом средства в случае недопотребления электрической энергии по вине потребителя против объемов, предусмотренных договорам электроснабжения, не подлежат возврату, а учитываются при последующих расчетах за электрическую энергию.

77. При наличии у потребителя задолженности по оплате за электрическую энергию, надбавкам к тарифу за компенсацию реактивной энергии, а также по перерасчетам неучтенной электрической энергии и пени, средства, перечисленные им в счет авансового платежа, направляются на погашение задолженности и не засчитываются в качестве авансового платежа (предоплаты).

78. В случае отказа потребителя подписать акт сверки взаиморасчетов по расчету за использованную электрическую энергию взыскание задолженности производится путем выставления платежного требования на банковский счет потребителя, исходя из договорного объема в соответствии с заключенным договором электроснабжения.

79. При выезде из занимаемого помещения в связи с его передачей, продажей или по другим причинам потребитель (за исключением бытовых потребителей) обязан письменно известить об этом предприятие территориальных электрических сетей и произвести полный расчет за электрическую энергию по день выезда, после чего предприятие территориальных

электрических сетей прекращает поставку электрической энергии на объект. Оформление нового потребителя и подключение его электроустановок к электрической сети осуществляются в установленном порядке.

80. Ни одна из сторон не будет нести ответственность за полное или частичное неисполнение своих обязательств, если таковое явится следствием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажор), включая чрезвычайные, непредотвратимые и непредвиденные при данных условиях обстоятельства, вызванные природными явлениями или социально-экономическими обстоятельствами, не зависящими от воли и действий сторон, в связи с которыми они не могут выполнить принятые обязательства.

81. Если указанные форс-мажорные обстоятельства повлияли на исполнение обязательств в сроки, установленные в договоре электроснабжения, то эти сроки отодвигаются на время действия форс-мажорных обстоятельств, но не более срока действия самого договора электроснабжения.

82. Предприятие территориальных электрических сетей в установленном порядке может передать частному оператору функции по сбору оплаты за электрическую энергию в пределах района, города, экономической (промышленной) зоны.

Частные операторы, выполняющие функции по сбору оплаты за электрическую энергию, осуществляют свою деятельность в установленном порядке.

83. При изменении действующих тарифов на электрическую энергию предприятие территориальных электрических сетей не позднее, чем за пятнадцать дней до вступления их в силу публикует решение в средствах массовой информации.

При этом вне зависимости от даты изменения тарифов на электрическую энергию договор электроснабжения остается в силе, а потребитель обязан оплачивать за потребленную электрическую энергию по новому тарифу со дня его вступления в силу.

См. предыдущую редакцию.

В случае изменения тарифа потребителя, за исключением бытовых потребителей, освобождаются от внесения дополнительных платежей за оплаченный авансом объем электрической энергии (включая активную, реактивную энергию) на срок не более последующего 1 месяца со дня оплаты, а бытовые потребители — на срок не более последующих 2 месяцев со дня оплаты.

(абзац третий пункта 83 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 30 июля 2019 года № 633 — Национальная база данных законодательства, 31.07.2019 г., № 09/19/633/3494)

§ 2. Расчеты за электрическую энергию с потребителями по дифференцированному тарифу

См. предыдущую редакцию.

84. Расчеты за электрическую энергию по дифференцированному тарифу производят потребители с присоединенной мощностью 750 кВА и выше, (за исключением бюджетных организаций, водоснабжающих организаций, насосных станций фермерских хозяйств и ассоциаций водопотребителей, а также насосных станций, финансируемых из Государственного бюджета).

(пункт 84 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 31 мая 2019 года № 452 — Национальная база данных законодательства, 01.06.2019 г., № 09/19/452/3230)

85. В случае, когда цеха или объекты потребителя расположены обособленно и не имеют общей распределительной электрической сети, расчеты с этими цехами или другими отдельными объектами производятся по тарифам, установленным для соответствующих групп потребителей, независимо от тарифа, применяемого в расчетах с самим потребителем.

§ 3. Расчеты за электрическую энергию с потребителями по одноставочному тарифу

86. По одноставочному тарифу за электрическую энергию рассчитываются все остальные потребители, не рассчитывающиеся по дифференцированному тарифу.

См. предыдущую редакцию.

(пункт 87 утратил силу постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 20 октября 2018 года № 838 — Национальная база данных законодательства, 22.10.2018 г., № 09/18/838/2077)

См. предыдущую редакцию.

88. Товарищества частных собственников жилья и коммунально-эксплуатационные организации рассчитываются за электрическую энергию, используемую на общедомовые нужды, на основании договора электроснабжения, по показаниям приборов учета, установленных в точке учета на границе раздела балансовой принадлежности электрической сети, по тарифу, установленному для бытовых потребителей.

(пункт 88 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 31 мая 2019 года № 452 — Национальная база данных законодательства, 01.06.2019 г., № 09/19/452/3230)

См. предыдущую редакцию.

89. Потери электрической энергии в электрических сетях от границы раздела электрических сетей электроснабжающего предприятия и внутридомовых электрических сетей до приборов учета бытовых потребителей, питающихся от этих сетей, являющихся общим имуществом, учитываются в технологических потерях предприятий территориальных электрических сетей.

(пункт 89 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 31 мая 2019 года № 452 — Национальная база данных законодательства, 01.06.2019 г., № 09/19/452/3230)

90. При непосредственном управлении многоквартирным домом собственники жилых помещений, уполномоченные общим собранием собственников жилых помещений, имеют право заключать договор электроснабжения с предприятием территориальных электрических сетей для расчетов за электрическую энергию, используемую на общедомовые нужды.

При этом от имени собственников жилых помещений в отношениях с предприятиями территориальных электрических сетей вправе действовать один или несколько собственников жилых помещений, уполномоченных общим собранием собственников жилых помещений.

91. Для подключения к электрической сети вновь вводимых многоквартирных жилых домов организации, владельцы этих домов либо застройщики на основании актов приемной комиссии должны представить заявку предприятию территориальных электрических сетей на установку в каждом жилом доме прибора учета, совместимого с АСКУЭ, с последующей оплатой стоимости приборов учета и услуг по их установке предприятию территориальных электрических сетей.

92. Допуск в эксплуатацию электрооборудования и электрических сетей жилых домов производится после приемки и оформления в установленном порядке эксплуатирующей организацией соответствующей документации.

93. Предприятие территориальных электрических сетей заключает договор электроснабжения и открывает лицевые счета собственникам помещений жилого, нежилого фонда и арендаторам (юридическим лицам или физическим лицам, осуществляющим предпринимательскую деятельность без образования юридического лица).

В случае разделения одного товарищества частных собственников жилья на несколько товариществ или если временно не решен вопрос об отнесении помещений жилого и нежилого фонда в чью-либо собственность, предприятие территориальных электрических сетей по согласованию с органами государственной власти на местах прекращает поставку электрической энергии, используемой на общедомовые нужды.

94. Переоформление лицевого счета на другого потребителя производится предприятием территориальных электрических сетей в соответствии с данными кадастровых документов нового собственника.

При этом Государственный комитет Республики Узбекистан по земельным ресурсам, геодезии, картографии и государственному кадастру и его территориальные подразделения в трехдневный срок после государственной регистрации прав на недвижимость направляют предприятиям территориальных электрических сетей информацию о собственнике

недвижимого имущества, в соответствии с которой осуществляется переоформление договоров с потребителями.

При въезде в помещение жилого и нежилого фонда для подключения к электрической сети новый собственник помещений жилого и нежилого фонда обязан в течение 30 дней заключить договор электроснабжения и оформить на предприятии территориальных электрических сетей лицевой счет на свое имя. При неоформлении в указанный срок вся ответственность за неоплату возлагается на нового собственника помещений жилого и нежилого фонда.

После государственной регистрации сделки купли-продажи недвижимого имущества органом, осуществляющим государственную регистрацию, направляется информация с указанием фамилии, имени, отчества, адреса постоянной прописки собственника, даты совершения и зарегистрированного номера нотариального действия, кадастрового номера и размера общей (жилой) площади недвижимого имущества, а также номера мобильного телефона и адреса электронной почты (при их наличии). При этом предприятие территориальных электрических сетей должно обеспечить в течение одного месяца после получения информации заключение с собственником договора на электроснабжение.

95. Предприятие территориальных электрических сетей осуществляет расчеты с собственником помещений жилого и нежилого фонда за электрическую энергию на основании договора электроснабжения по общедомовому прибору учета, вне зависимости от предоставления помещений жилого и нежилого фонда арендаторам (кроме арендаторов — юридических лиц) или нанимателям.

Споры между нанимателями и арендаторами по взаимным расчетам за электрическую энергию рассматриваются в установленном порядке.

96. При проживании в коммунальной квартире нескольких семей распределение потребленной за расчетный период электрической энергии между отдельными семьями производится по показаниям контрольных приборов учета электрической энергии.

На установку контрольных приборов учета электрической энергии не требуется разрешение предприятия территориальных электрических сетей.

Обязанность по контролю за правильностью работы контрольных приборов учета электрической энергии, снятию с них показаний и осуществлению взаимных расчетов за электрическую энергию возлагается на самих жильцов.

Объем электрической энергии, потребленный в местах общего пользования, распределяется между отдельными семьями по количеству фактически проживающих жильцов.

Предприятие территориальных электрических сетей не производит никаких расчетов между жильцами, использующими электрическую энергию через общедомовый прибор учета.

97. Ответственность за соблюдение настоящих Правил в части своевременной оплаты платежных документов за электрическую энергию, обеспечение сохранности и целостности прибора учета, установленного в помещении жилого или нежилого фонда, возлагается на собственника помещения жилого или нежилого фонда.

98. При установке расчетных приборов учета электрической энергии на лестничных клетках ответственность за их сохранность и целостность несет товарищество частных собственников жилья или организации, в ведении которых находится жилой дом.

В случае повреждения или хищения приборов учета электрической энергии, установленных на лестничных клетках, товарищество частных собственников жилья или организации, в ведении которых находится жилой дом, обязаны за свой счет восстановить прибор учета.

См. предыдущую редакцию.

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

(пункт 98 дополнен абзацем постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 20 октября 2018 года № 838 — Национальная база данных законодательства, 22.10.2018 г., № 09/18/838/2077)

99. Товарищества частных собственников жилья, собственники жилья и другие организации, предоставляющие помещения в жилых домах и других зданиях в аренду арендаторам (юридическим лицам или физическим лицам, осуществляющим предпринимательскую деятельность без образования юридического лица), не имеют права без ведома предприятия территориальных электрических сетей присоединять к внутридомовым электрическим сетям электроустановки, принадлежащие арендаторам (независимо от целей использования электрической энергии).

100. Арендаторы (юридические лица или физические лица, осуществляющие предпринимательскую деятельность без образования юридического лица) после заключения договора с собственником помещений жилого и нежилого фонда (дома) обязаны в трехдневный срок обратиться в предприятие территориальных электрических сетей для решения вопросов, связанных с использованием электрической энергией в арендуемом помещении.

При выезде арендатора собственник помещений жилого и нежилого фонда обязан потребовать от арендатора справку предприятия территориальных электрических сетей о произведенном расчете за электрическую энергию по день выезда. Ответственность по задолженности за электрическую энергию выбывших арендаторов несет арендодатель.

101. Ответственность за обеспечение надлежащего технического состояния и обслуживание общедомовых и внутридомовых электрических сетей, связанных с бесперебойным снабжением электрической энергией, от границы раздела с предприятием территориальных электрических сетей до потребителей, несут товарищества частных собственников жилья или организации, в введении которых находится жилой дом.

§ 4. Расчеты за электрическую энергию с бытовыми потребителями

102. Бытовые потребители на основании договора электроснабжения оплачивают за электрическую энергию, используемую на бытовые нужды в квартирах, частных жилых домах, подсобных хозяйствах, на приусадебных садовых объектах личного пользования по одноставочному тарифу, установленному для населения, независимо от мощности и назначения электроприемников, применяемых для бытовых нужд.

Поставка электрической энергии бытовым потребителям, присоединенным к АСКУЭ, а также имеющим приборы учета с устройством предварительной оплаты за электрическую энергию, производится на основании договора электроснабжения и в пределах осуществленной предоплаты.

Взимание с бытовых потребителей каких-либо дополнительных платежей за электрическую энергию сверх установленной тарифной стоимости запрещается, кроме случаев, предусмотренных настоящими Правилами.

103. Бытовой потребитель, не имеющий прибора учета электрической энергии, и/или временно не проживающий на данной жилой площади по каким-либо причинам, обязан письменно известить об этом Бюро и предприятие территориальных электрических сетей для исключения ошибочных начислений за электрическую энергию.

104. При использовании квартир, частных жилых домов, садовых участков и других объектов личного пользования для осуществления предпринимательской деятельности оплата за использованную электрическую энергию производится согласно тарифной группе потребителей электрической энергии по виду предпринимательской деятельности (торговля, услуги и т.д.).

При этом должен быть установлен отдельный прибор учета для расчетов за электрическую энергию, используемую для предпринимательской деятельности.

105. Предприятие территориальных электрических сетей заключает договор электроснабжения с каждым бытовым потребителем, присваивает ему индивидуальный номер лицевого счета и выдает расчетную книжку установленного образца для осуществления

оплаты за электрическую энергию. Каждый лист расчетной книжки содержит извещение и квитанцию, на которых должен быть проштампован номер лицевого счета бытового потребителя.

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

106. Фактический объем потребления электрической энергии бытовым потребителем за расчетный период определяется по показаниям прибора учета потребителей.

107. Снятие показаний с приборов учета и выписка платежного документа производится уполномоченным лицом Бюро или самим потребителем.

Выписанный уполномоченным лицом Бюро платежный документ (извещение) вручается под роспись бытовому потребителю, а в случае его отсутствия — любому совершеннолетнему лицу, проживающему с ним в одной квартире (частном доме), либо направляется заказным письмом с уведомлением.

См. предыдущую редакцию.

Бюро по истечении пятидневного срока, а с учетом требований [пункта 71](#) настоящих Правил, по истечении пятнадцатидневного срока с момента извещения бытовых потребителей принимает меры по бесспорному ежемесячному списанию возникшей задолженности с банковских счетов, по которым обслуживаются пластиковые карты данных потребителей, в сумме, не превышающей двух минимальных размеров заработной платы, в порядке, установленном законодательством.

(пункт 107 дополнен абзацем постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 30 марта 2018 года № 252 — Национальная база данных законодательства, 04.04.2018 г., № 09/18/252/0995)



Комментарий LexUz

В абзац третий пункта 107 внесено изменение постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 28 декабря 2019 года № 1046. См. текст на узбекском языке.

108. Если при очередном обходе помещения, в котором установлен прибор учета, закрыто, то об этом делается соответствующая отметка в лицевом счете бытового потребителя.

В случае отсутствия данных по контрольному снятию показаний с приборов учета, предприятие территориальных электрических сетей имеет право выписать счет на оплату по договорной величине потребления электрической энергии или на основании данных о фактическом объеме потребления электрической энергии за предыдущий период, о чем делается соответствующая отметка в лицевом счете бытового потребителя. При этом после контрольного снятия показаний с приборов учета производится перерасчет за фактическое потребление электрической энергии.

109. Уполномоченное лицо Бюро и (или) предприятия территориальных электрических сетей имеют право беспрепятственного доступа к приборам учета электрической энергии с 8⁰⁰ до 20⁰⁰ часов при предъявлении именного удостоверения установленного образца с соответствующим сроком действия.

Недопуск уполномоченного лица Бюро и (или) предприятия территориальных электрических сетей к приборам учета оформляется актом. Потребитель обязан ознакомиться с актом. В случае отказа потребителя подписать акт в нем делается соответствующая отметка. Отказ должен быть удостоверен двумя свидетелями либо представителем органа самоуправления граждан. Отказавшийся подписывать акт потребитель вправе объяснить причину, которая должна быть отражена в акте.

Отказ потребителя от подписания акта является основанием для отключения его от электрических сетей, о чем он должен быть извещен.

110. Ошибки, допущенные при выписке и оплате платежных документов, учитываются предприятием территориальных электрических сетей по мере их выявления в течение срока исковой давности.

111. Дата приема платежа соответствующими организациями считается моментом оплаты.

В случае осуществления платежа через электронные платежные системы моментом оплаты считается дата зачисления денежных средств на лицевой счет потребителя (транзакции).

При проведении оплаты работодателем путем удержания из заработной платы своих работников на основании их заявлений, моментом оплаты для каждого потребителя считается дата представления предприятию территориальных электрических сетей поименного реестра оплативших работников после перечисления денежных средств.

112. Организация, принимающая платежи от населения (отделения коммерческих банков, отделения АО «Узбекистон почтаси» и пункты приема оплаты от населения), формирует оплаченные платежные документы в пачки, бандероли и электронные реестры.

Каждая бандероль (комплект платежных документов бытовых потребителей, принятых отделением банка за определенный период) при передаче в предприятие территориальных электрических сетей должна содержать ярлык, на котором должны быть указаны:

- дата начала и окончания формирования бандероли;
- количество документов в бандероли;
- общая сумма принятых платежей;
- сумма, удержанная в качестве вознаграждения за кассовое обслуживание;
- переводимая сумма, перечисляемая на счет предприятия территориальных электрических сетей.

При этом организации, принимающие платежи от населения, обязаны обеспечить в оговоренные договором сроки перечисление денежных средств, поступивших в качестве оплаты за электрическую энергию, предприятиям территориальных электрических сетей.

113. При наличии задолженности по оплате за потребленную электрическую энергию бытовые потребители уплачивают предприятию территориальных электрических сетей пеню в размере 0,1 процента за каждый день просрочки, но не более 50 процентов от суммы просроченного платежа.

Начисление пени производится с суммы уточненной задолженности (недоимки) бытового потребителя после снятия показаний с прибора учета и произведенных перерасчетов, а также с учетом внесенной предоплаты в установленном порядке, начиная с 11 числа месяца, следующего за расчетным периодом.

Для расчета пени определяется месяц образования задолженности и с этого месяца производится начисление пени за каждый просроченный день по каждой месячной недоимке.

См. предыдущую редакцию.

При наличии задолженности за потребленную электрическую энергию совершеннолетние физические лица, прописанные в жилом помещении, принадлежащем бытовому потребителю, несут солидарную ответственность по оплате задолженности. Солидарная ответственность совершеннолетнего физического лица возникает с момента его прописки и действует до момента выписки из жилого помещения, принадлежащего бытовому потребителю.

(пункт 113 дополнен абзацем постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 30 марта 2018 года № 252 — Национальная база данных законодательства, 04.04.2018 г., № 09/18/252/0995)

114. Недоплаты и переплаты, возникающие из-за арифметических ошибок, неверного применения тарифов, пересчитываются по соответствующему тарифу в кВт.ч и вместе с разрывами или наложениями в показаниях учитываются предприятиями территориальных

электрических сетей по мере их выявления нарастающим итогом в пределах срока исковой давности.

115. При изменении тарифа объем электрической энергии, потребленный до даты смены тарифа, определяется по среднесуточному потреблению с момента предыдущей оплаты и оплачивается по старому тарифу. Показания приборов учета считаются снятыми в день оплаты.

При наличии задолженности объем электрической энергии, потребленной после смены тарифов, оплачивается по новому тарифу.

См. предыдущую редакцию.

116. Бытовой потребитель при желании может произвести предоплату за пользование электрической энергией на срок не более 2 месяцев, без перерасчета суммы при изменении тарифа.

(пункт 116 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 30 июля 2019 года № 633 — Национальная база данных законодательства, 31.07.2019 г., № 09/19/633/3494)

§ 5. Порядок расчетов стоимости электрической энергии при нарушении ее учета

См. предыдущую редакцию.

117. В случае, когда по вине потребителя (кроме бытового потребителя) допущено повреждение прибора учета (сорвана пломба, разбито стекло и т.п.), изменение схемы подключения прибора учета, воздействие извне на блок памяти и кнопку (отсека) доступа к программированию прибора учета, подключение электроприемников помимо прибора учета или хищение электрической энергии каким-либо другим способом, уполномоченное лицо Бюро составляет акт о нарушении по установленной форме. На основании данного акта Бюро или по его предписанию предприятие территориальных электрических сетей производит отключение потребителя от электрической сети.

Расчет стоимости объема неучтенной электрической энергии производится предприятием территориальных электрических сетей совместно с Бюро по присоединенной мощности электроприемников с учетом числа часов работы потребителя, указанной в договоре электроснабжения:

в случае изменения схемы подключения прибора учета измерительных трансформаторов, воздействия извне на блок памяти и кнопку (отсека) доступа к программированию прибора учета и подключения электроприемников помимо приборов учета скрытым путем (монтаж потайных электропроводок, переключателей и т.п.), не определяемых визуально — со дня последней замены приборов учета или проверки схемы их подключения, но не более чем за срок исковой давности;

в случае повреждения прибора учета по вине потребителя (сорвана пломба, разбито стекло и т.п.) или хищения электрической энергии другим способом, определяемых визуально при проведении обходов — со дня последнего обхода, но не более чем за срок исковой давности.

При проведении расчета стоимости объема неучтенной электрической энергии применяется тариф, действующий на момент проведения перерасчета, с учетом объема электрической энергии, фактически оплаченного на период до выявления нарушения. При этом для потребителей I тарифной группы расчет стоимости объема неучтенной электрической энергии производится по тарифу, действующему в часы максимума нагрузки единой электроэнергетической системы.

(пункт 117 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 20 октября 2018 года № 838 — Национальная база данных законодательства, 22.10.2018 г., № 09/18/838/2077)

См. предыдущую редакцию.

118. При самовольном подключении потребителями (в том числе бытовыми потребителями) своих электроустановок к электрическим сетям предприятия

территориальных электрических сетей электроустановки немедленно отключаются от электрической сети, а с потребителя взыскивается стоимость потребленной без разрешения электрической энергии из расчета работы подключенной мощности электроприемников и потерь мощности на участке самовольно подключенной электрической сети (линии электропередачи и трансформаторы) 24 часа в сутки в течение времени со дня официальной государственной регистрации потребителя (при наличии подтверждающих соответствующих документов) или за срок исковой давности.

(абзац первый пункта 118 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 20 октября 2018 года № 838 — Национальная база данных законодательства, 22.10.2018 г., № 09/18/838/2077)

Для взыскания стоимости неучтенной электрической энергии производится перерасчет в установленном порядке с участием либо без участия потребителя, допустившего нарушение правил пользования электрической энергией, или его представителя.

119. При временном нарушении учета электрической энергии не по вине потребителя расчет за поставленную электрическую энергию производится по среднесуточному расходу предыдущего расчетного периода до нарушения учета или последующего периода после восстановления учета по решению предприятия территориальных электрических сетей с уведомлением Бюро.

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

Если прибор учета невозможно восстановить в указанный срок по объективным причинам (отсутствие измерительных трансформаторов, приборов учета, непроходимость дорог и т.п.), порядок расчета за поставленную потребителю электрическую энергию и срок восстановления учета должен быть установлен по взаимному соглашению между потребителем и предприятием территориальных электрических сетей.

См. предыдущую редакцию.

120. При обнаружении у бытового потребителя изменения схемы подключения прибора учета, его повреждения (по вине потребителя) или отсутствия, срыва пломб, воздействие извне на блок памяти и кнопку (отсека) доступа к программированию прибора учета, подключения электроприемников помимо приборов учета и других нарушений с целью уменьшения показателей фактического потребления электрической энергии уполномоченное лицо Бюро составляет акт о допущенных нарушениях установленного образца.

(абзац первый пункта 120 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 20 октября 2018 года № 838 — Национальная база данных законодательства, 22.10.2018 г., № 09/18/838/2077)

На основании акта производится расчет стоимости объема неучтенной электрической энергии за период:

См. предыдущую редакцию.

в случае изменения схемы подключения прибора учета, измерительных трансформаторов, воздействие извне на блок памяти и кнопку (отсека) доступа к программированию прибора учета, подключения электроприемников помимо приборов учета скрытым путем (монтаж потайных электропроводок, переключателей и т.п.), не определяемых визуально — со дня последней замены приборов учета или проверки схемы их подключения, но не более чем за срок исковой давности;

(абзац третий пункта 120 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 20 октября 2018 года № 838 — Национальная база данных законодательства, 22.10.2018 г., № 09/18/838/2077)

в случае повреждения или отсутствия прибора учета (по вине потребителя), срыва пломб и других нарушений с целью уменьшения показателей фактического потребления электрической энергии (в том числе подключения электроприемников помимо прибора учета), определяемых визуально при проведении обходов — со дня последнего обхода, но не более чем за срок исковой давности.

121. Перерасчет стоимости использованной электрической энергии с нарушениями, предусмотренными **пунктом 120** настоящих Правил, производится по мощности осветительных электроприемников из расчета фактического их использования в темное время суток, при наличии у бытового потребителя штепсельных розеток (независимо от количества розеток и электроприемников) — из расчета использования мощности 600 Вт 24 часа в сутки, а при наличии электронагревательных приборов или другого электрооборудования мощностью более 600 Вт — по фактической мощности электроприемников, находящихся в пользовании бытового потребителя, из расчета их использования 24 часа в сутки.

См. предыдущую редакцию.

Перерасчет неучтенной электрической энергии производится предприятием территориальных электрических сетей совместно с Бюро в установленном порядке, но не более чем за срок исковой давности, с участием либо без участия потребителя, допустившего нарушение правил пользования электрической энергией, или его представителя с учетом объема электрической энергии, фактически оплаченного на период до выявления нарушения.

(абзац второй пункта 121 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 20 октября 2018 года № 838 — Национальная база данных законодательства, 22.10.2018 г., № 09/18/838/2077)

122. Нарушения, допущенные бытовым потребителем при использовании электрической энергии, оформляются актом, в двух экземплярах, подписанным уполномоченным лицом Бюро и бытовым потребителем, один из которых вручается бытовому потребителю, и одновременно Бюро или, по его предписанию, предприятие территориальных электрических сетей производит отключение электроустановок потребителя от электрических сетей.

В случае отказа потребителя от подписания акта о нарушении в акте делается отметка об ознакомлении потребителя с указанным актом.

123. На основании акта о нарушении определяется количество неучтенной электрической энергии и бытовому потребителю выписывается дополнительный платежный документ для оплаты.

При выписке платежного документа по акту о нарушении применяется действующий тариф.

Бытовой потребитель имеет право обжаловать решение Бюро и предприятия территориальных электрических сетей в установленном порядке, однако, это не освобождает его от оплаты дополнительного платежного документа, выписанного по акту о нарушении в установленный срок.

При неуплате по дополнительному платежному документу в десятидневный срок Бюро подает в суд иск о взыскании с бытового потребителя предъявленной суммы в принудительном порядке.

124. Произведенный перерасчет расхода электрической энергии не освобождает потребителя от ответственности за нарушение настоящих Правил.

См. предыдущую редакцию.

(пункт 125 утратил силу постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 20 октября 2018 года № 838 — Национальная база данных законодательства, 22.10.2018 г., № 09/18/838/2077)

Глава 9. Права и обязанности потребителей электрической энергии

126. Потребители электрической энергии имеют право на:

присоединение своих электроустановок к электрическим сетям предприятий территориальных электрических сетей в соответствии с техническими условиями;

получение электрической энергии, показатели качества которой соответствуют государственным стандартам;

получение в установленном порядке информации о причинах прекращения или приостановления поставки электрической энергии;

внесение в установленном порядке в предприятие территориальных электрических сетей предложений об изменениях объемов потребляемой ими электрической энергии. При этом предложение по изменению договорных объемов электрической энергии должно быть подано в срок не позднее десяти дней до предполагаемой даты изменения (до окончания текущего месяца);

возмещение в установленном порядке убытков, причиненных предприятием территориальных электрических сетей или электроснабжающим предприятием вследствие недопоставки электрической энергии или поставки электрической энергии, показатели качества которой не соответствуют государственным стандартам;

расторжение договора электроснабжения в одностороннем порядке в соответствии с законодательством;

возврат оплаченной суммы за неиспользованный объем электрической энергии при расторжении договора электроснабжения;

возмещение ущерба при прекращении подачи электрической энергии;

обращение в суд либо вышестоящий в порядке подчиненности орган (должностному лицу) для разрешения споров, возникающих при заключении и исполнении договоров электроснабжения.

Потребители электрической энергии могут иметь и иные права в соответствии с законодательством.

127. Потребители электрической энергии обязаны:

соблюдать режим потребления электрической энергии, установленный предприятием территориальных электрических сетей;

производить своевременную оплату за потребленную электрическую энергию;

обеспечить надлежащее техническое состояние эксплуатируемых электрических сетей, приборов и оборудования и соблюдение правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей, сообщать предприятию территориальных электрических сетей или электроснабжающему предприятию о неисправностях электрооборудования;

осуществлять меры по рациональному использованию электрической энергии;

См. предыдущую редакцию.

своевременно выполнять предписания Бюро и «Узэнергоинспекции»;

(абзац шестой пункта 127 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 24 июня 2019 года № 520 — Национальная база данных законодательства, 25.06.2019 г., № 09/19/520/3332)

соблюдать требования Правил устройства электроустановок;

допускать уполномоченное лицо Бюро и/или предприятия территориальных электрических сетей к приборам учета в установленном порядке;

подавать заявку в предприятие территориальных электрических сетей на необходимый объем электрической энергии не менее чем за месяц до начала эксплуатации вновь вводимых в течение года электроустановок (кроме бытовых потребителей);

при определении потребности в электрической энергии на предстоящий год учесть расход электрической энергии на ее передачу в электрических сетях, на производственные нужды технологического процесса выпускаемой продукции (видов работ), на освещение, отопление, вентиляцию производственных и административных зданий, а также потребность субпотребителей, подключенных к данным электрическим сетям.

Потребители электрической энергии с присоединенной мощностью 5 МВт и выше также обязаны учитывать и сообщать по требованию предприятия территориальных электрических сетей:

ежесуточный, ежемесячный расходы и фактические величины потребляемой мощности;

ежесуточный расход реактивной энергии и мощности за периоды максимальных и минимальных нагрузок единой электроэнергетической системы;

расход активной энергии (мощности) каждые 30 минут во время прохождения максимума нагрузок единой электроэнергетической системы.

128. Потребители, объекты которых используются в качестве магистральных электрических сетей, не вправе заключать договоры с предприятиями территориальных электрических сетей на оказание услуг по передаче электрической энергии.

129. Потребители с присоединенной мощностью 250 кВА и выше наряду с обязанностями, предусмотренными [пунктом 127](#) настоящих Правил, обязаны:

разрабатывать технически и экономически обоснованные, прогрессивные нормы расхода электрической энергии на производство единицы продукции (работы) — общепроизводственные и технологические; индивидуальные и групповые; годовые, квартальные и месячные — и пересматривать их по мере совершенствования (изменения) технологий организации производства и внедрения новой техники;

составлять балансы на электрическую энергию по предприятию в целом, включая энергоемкое оборудование, цеха и группы потребителей, и проводить на их основе анализ эффективности использования электрической энергии в производственных процессах, выявлять непроизводительные расходы и потери электрической энергии, разрабатывать и осуществлять мероприятия по их снижению и устранению;

составлять балансы на электрическую энергию на год и перспективный период (исходя из прогнозируемых объемов производства продукции, видов работ и норм расхода электрической энергии с учетом мероприятий по их снижению и экономии электрической энергии) с целью определения потребности в электрической энергии на перспективный период и необходимости повышения пропускной способности электрических сетей, совершенствования схемы электроснабжения;

соблюдать утвержденные нормы расхода электрической энергии на единицу продукции (работы) и обеспечивать выполнение установленных мероприятий по их снижению;

разрабатывать и осуществлять организационно-технические мероприятия (годовые и на более долгосрочный период) по экономии электрической энергии.

Глава 10. Права и обязанности предприятий территориальных электрических сетей

См. предыдущую редакцию.

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.

(пункт 130 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 20 октября 2018 года № 838 — Национальная база данных законодательства, 22.10.2018 г., № 09/18/838/2077)

131. Предприятия территориальных электрических сетей обязаны:

поставлять бесперебойно электрическую энергию на границу раздела балансовой принадлежности электрических сетей в объеме, указанном в договоре электроснабжения;

осуществлять эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт оборудования, линий электропередачи, приборов учета, а также своевременное устранение неисправностей на своих объектах электросетевого хозяйства;

поддерживать на своих объектах электросетевого хозяйства установленные государственными стандартами показатели качества электрической энергии;

предупреждать о возможных перебоях в поставках электрической энергии в связи с проведением планового ремонта объектов электросетевого хозяйства в срок не позднее чем за трое суток до начала ремонтных работ;

информировать потребителей о приостановлении поставки электрической энергии и причинах ее приостановления;

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

производить отключения отдельных потребителей электрической энергии от сетей напряжением 6 — 10 кВ и выше по предписанию Бюро в установленном порядке;

рассматривать заявления потребителей о недопоставке электрической энергии или о других нарушениях в электроснабжении не позднее десяти дней со дня получения от потребителя заявления, устранять их и направлять исчерпывающий ответ в соответствии с настоящими Правилами;

разрабатывать и осуществлять организационно-технические мероприятия по сокращению технологических потерь электрической энергии на своих объектах электросетевого хозяйства;

выявлять неучтенное потребление электрической энергии на границе раздела электрических сетей;

ежемесячно предоставлять в Бюро сведения о наличии расхождений между объемами потребления электрической энергии непосредственно потребителями и объемами, поставленными в сети на границах соответствующих участков;

выдавать заключение по оценке технических возможностей поставки заявленных потребителями объемов электрической энергии и соответствия их систем коммерческого учета требованиям законодательства;

выдавать технические условия на присоединение электрических сетей и установок потребителей к своим территориальным электрическим сетям;

вести учет электрической энергии, поставленной потребителям, в установленном порядке;

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

ежегодно на основе обобщения заявок всех категорий потребителей формировать прогнозные показатели потребления электрической энергии, включая потребление бытовыми потребителями, расход электрической энергии на собственные нужды и технологический расход на ее передачу на предстоящий год, предусматривая резерв для вновь вводимых объектов в течение года, и до 1 октября представлять в АО «Узбекэнерго»;

согласовать объемы потребления электрической энергии на предстоящий год с органами государственной власти на местах;

выдавать бытовому потребителю по его заявлению справки о состоянии платежей и отсутствии (наличии) задолженности за потребленную электрическую энергию в момент подачи заявки;

обеспечивать замену, установку и эксплуатационное обслуживание приборов учета потребления электрической энергии, установленных потребителям, а также совместно с Бюро их опломбировку;

своевременно выполнять поверку приборов учета электрической энергии бытовых потребителей.

См. предыдущую редакцию.

При выявлении «Узэнергоинспекцией» случаев расточительного расходования электрической энергии, неудовлетворительного технического состояния электроустановок, угрожающего аварией или создающего угрозу для жизни людей, а также других нарушений о них незамедлительно сообщается Бюро и предприятию территориальных электрических сетей для принятия мер по отключению нарушителей от электрических сетей.

(абзац двадцать второй пункта 131 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 24 июня 2019 года № 520 — Национальная база данных законодательства, 25.06.2019 г., № 09/19/520/3332)

Предприятие территориальных электрических сетей не несет материальной ответственности перед потребителем:

за поставку электрической энергии пониженного качества при несоблюдении потребителем установленного режима потребления, превышении договорной величины потребления, невыполнении установленного предприятием территориальных электрических сетей графика ограничения потребления электрической энергии;

за перерыв в поставке электрической энергии на время срабатывания автоматического ввода резерва, автоматического повторного включения и автоматической частотной разгрузки.

В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по договору электроснабжения предприятия территориальных электрических сетей обязаны возместить причиненные этим убытки, а потребитель обязан возместить причиненный реальный ущерб.

132. Отключение от электрических сетей электроустановок потребителей за нарушения настоящих Правил и повторное подключение к ним осуществляются в установленном порядке.

При повторном подключении ранее отключенных от электрических сетей бытовых потребителей взимается плата в размере 2 минимальных размеров заработной платы, потребителей — юридических лиц — 10 минимальных размеров заработной платы, с зачислением средств на счета организации, осуществившей повторное подключение (за исключением потребителей, подключенных к АСКУЭ).



Комментарий LexUz

В абзац второй пункта 132 внесено изменение постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 28 декабря 2019 года № 1046. См. текст на узбекском языке.

Глава 11. Скидки и надбавки к тарифу на электрическую энергию за компенсацию реактивной энергии

133. Скидки (надбавки) за компенсацию реактивной энергии производятся потребителям I и II тарифных групп, у которых по техническим условиям, выданным предприятием территориальных электрических сетей и указанным в договоре электроснабжения, разрешенная к использованию активная мощность составляет 50 кВт и более, кроме бюджетных организаций, насосных станций фермерских хозяйств и ассоциаций водопотребителей, а также насосных станций, финансируемых из Государственного бюджета.

См. предыдущую редакцию.

134. Скидки (надбавки) за компенсацию реактивной энергии определяются на основе показаний приборов учета реактивной энергии и взимаются в виде платы за 1 кВар.ч потребленной (генерированной) реактивной энергии.

(абзац первый пункта 134 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 20 октября 2018 года № 838 — Национальная база данных законодательства, 22.10.2018 г., № 09/18/838/2077)

Договорная величина реактивной энергии определяется исходя из экономического значения реактивной энергии.

Экономическое значение реактивной энергии для каждого расчетного периода определяется исходя из договорной величины активной энергии за этот же период, с учетом оптимальной величины коэффициента мощности, определяемого в установленном порядке, и указанного в договоре электроснабжения.

У потребителей, имеющих несколько тарифных групп, договорная величина реактивной энергии определяется по каждой тарифной группе и указывается в договоре электроснабжения.

По истечении расчетного периода определяется фактическая величина экономического значения реактивной энергии, исходя из фактического потребления активной энергии и договорной величины коэффициента мощности.

Для потребителя, имеющего два и более обособленных объекта (территории), фактическая величина экономического значения реактивной энергии и фактическое потребление реактивной энергии определяются по каждому объекту. При этом по всем объектам определяется сумма фактических величин экономических значений реактивной энергии и сумма фактического потребления реактивной энергии для осуществления взаиморасчетов за реактивную энергию.

См. предыдущую редакцию.

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.

См. предыдущую редакцию.

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

(абзац седьмой пункта 135 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 24 июня 2019 года № 520 — Национальная база данных законодательства, 25.06.2019 г., № 09/19/520/3332)

136. Скидки на тарифы предоставляются при генерации потребителем реактивной энергии в электрическую сеть единой электроэнергетической системы в часы больших нагрузок электрической сети и при потреблении реактивной энергии из сети единой электроэнергетической системы в часы малых нагрузок электрической сети в случае, если

необходимость таких режимов работы потребителя установлена в договоре электроснабжения.

Скидка определяется в размере 15% от действующего тарифа на активную электрическую энергию, без учета налога на добавленную стоимость.

137. Часы больших и малых нагрузок электрической сети — это периоды суток, в которые потребление (генерация) реактивной энергии потребителем приводит к дополнительным потерям электрической энергии в электрической сети единой электроэнергетической системы.

Часы больших и малых нагрузок электрической сети предприятием территориальных электрических сетей могут устанавливаться индивидуально для каждого потребителя на основе анализа графиков нагрузки потребителя и электрической сети, от которой он получает питание.

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

См. предыдущую редакцию.

часы больших нагрузок — с 6⁰⁰ до 22⁰⁰ часов;

(абзац четвертый пункта 137 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 20 октября 2018 года № 838 — Национальная база данных законодательства, 22.10.2018 г., № 09/18/838/2077)

См. предыдущую редакцию.

часы малых нагрузок — с 22⁰⁰ до 6⁰⁰ часов.

(абзац пятый пункта 137 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 20 октября 2018 года № 838 — Национальная база данных законодательства, 22.10.2018 г., № 09/18/838/2077)

138. Потребление и генерация реактивной энергии фиксируются соответствующими расчетными приборами учета.

139. В случае установления системным оператором необходимости генерации потребителем реактивной энергии в электрическую сеть единой электроэнергетической системы в часы больших нагрузок электрической сети и (или) принудительного потребления реактивной энергии в часы ее малых нагрузок, способ учета энергии согласовывается между предприятием территориальных электрических сетей и потребителем и отражается в договоре электроснабжения.

140. В договоре электроснабжения с потребителями I и II тарифных групп (кроме бюджетных организаций, насосных станций фермерских хозяйств и ассоциаций водопотребителей, а также насосных станций, финансируемых из Государственного бюджета), у которых по техническим условиям, выданным предприятием территориальных электрических сетей или указанная в договоре электроснабжения разрешенная к использованию мощность составляет 50 кВт и более, также указывается:

экономическое значение реактивной энергии, потребляемой из электрической сети единой электроэнергетической системы за расчетный период;

См. предыдущую редакцию.

требуемый коэффициент мощно (косинус «фи»);

(пункт 140 дополнен абзацем третьим постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 20 октября 2018 года № 838 — Национальная база данных законодательства, 22.10.2018 г., № 09/18/838/2077)

часы контроля максимальных нагрузок единой электроэнергетической системы (с разбивкой по месяцам года);

технические пределы потребления реактивной энергии за месяц в часы больших нагрузок электрической сети, при превышении которых предприятие территориальных электрических сетей не несет ответственности за снижение напряжения в точке учета электрической энергии ниже уровня, установленного в договоре электроснабжения для часов максимума нагрузки электрической сети;

предельные значения реактивной энергии, генерируемой в электрическую сеть единой электроэнергетической системы в часы больших нагрузок электрической сети за месяц и (или) принудительно потребляемой в часы ее малых нагрузок за месяц.

Экономическое значение потребления реактивной энергии за расчетный период является техническим пределом, при превышении которого предприятие территориальных электрических сетей не несет ответственности за снижение напряжения в точке учета электрической энергии ниже уровня, установленного в договоре электроснабжения.

Глава 12. Скидки (надбавки) к тарифу на электрическую энергию за качество электрической энергии

141. Скидки (надбавки) к тарифу за качество электрической энергии определяются по действующим тарифам. Надбавки к тарифам за качество электрической энергии не являются штрафной санкцией и взимаются с потребителей (за исключением бытовых потребителей) согласно договору электроснабжения.

142. Перечень показателей качества электрической энергии (ПКЭ), применяемых при расчетах за электрическую энергию, устанавливается в договоре электроснабжения на основе государственных стандартов.

143. Если фактический вклад потребителя в ухудшение качества электрической энергии превышает допустимый установленный договором электроснабжения предел, то определенное значение является надбавкой к тарифу, в противном случае — скидкой.

144. Размер скидки (надбавки) по каждому ПКЭ рассчитывается в зависимости от показателей относительной суммарной продолжительности (Т1 и Т2) выхода в расчетном периоде рассматриваемого ПКЭ, соответственно, за нормально и максимально допустимые значения. Значения Т1 и Т2 определяют за время измерения, продолжительность которого по каждому ПКЭ устанавливается в договоре электроснабжения, но не менее одних рабочих суток. При наличии автоматизированных средств измерения значения Т1 и Т2 должны измеряться непрерывно. Периодические измерения расчетного интервала, на который распространяются их результаты, устанавливаются в договоре электроснабжения (но не менее одного раза в квартал).

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

146. Измерения ПКЭ проводятся аккредитованной испытательной лабораторией совместно с предприятием территориальных электрических сетей и потребителем в сроки, установленные в договоре электроснабжения. В случае отсутствия в договоре электроснабжения указаний относительно периодичности измерений, а также в случае резкого изменения условий работы потребителя или единой электроэнергетической системы, измерения могут быть проведены аккредитованной испытательной лабораторией по инициативе любой из сторон. Другая сторона должна в трехдневный срок согласовать конкретную дату проведения измерений, которые должны быть выполнены в десятидневный срок после обращения иницилирующей стороны.

147. Отклонения напряжения, коэффициенты несинусоидальности и колебаний напряжения измеряют либо в одной из фаз, либо во всех фазах по взаимной договоренности между предприятием территориальных электрических сетей и потребителем. При измерении во всех фазах Т1 и Т2 определяют, как средние значения.

148. Порядок определения фактического вклада потребителя в ухудшение качества электрической энергии указывается в договоре электроснабжения.

Глава 13. Тарифные группы потребителей электрической энергии

149. Все потребители электрической энергии подразделяются на четыре тарифные группы (I, II, III и IV).

См. предыдущую редакцию.

150. К I тарифной группе относятся потребители с присоединенной мощностью 750 кВт и выше, рассчитывающиеся за электрическую энергию по дифференцированному тарифу, за исключением бюджетных организаций, водоснабжающих организаций, насосных станций фермерских хозяйств и ассоциаций водопотребителей, а также насосных станций, финансируемых из Государственного бюджета.

(пункт 150 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 31 мая 2019 года № 452 — Национальная база данных законодательства, 01.06.2019 г., № 09/19/452/3230)

151. Ко II тарифной группе относятся:

потребители, рассчитывающиеся за электрическую энергию по одноставочному тарифу, кроме бытовых потребителей;

хозяйственные нужды предприятий и организаций, входящих в состав АО «Узбекэнерго» и АО «Узбекгидроэнерго», питающихся от предприятий территориальных электрических сетей, в том числе предприятий территориальных электрических сетей, а также отдельно стоящих объектов предприятий по производству электрической энергии, расположенных вне территории этих предприятий.

При этом расчет за электрическую энергию, потребляемую предприятиями по производству электрической энергии, входящими в состав АО «Узбекэнерго» и АО «Узбекгидроэнерго», на хозяйственные нужды от собственных сетей производится по фактической себестоимости.

152. К III тарифной группе относятся бытовые потребители. По данной тарифной группе оплачивается электрическая энергия, расходуемая населением на бытовые нужды в жилых домах, квартирах, общежитиях, подсобных хозяйствах и на приусадебных садовых объектах, включая расход электрических насосов полива садовых товариществ и дач, находящихся в личном пользовании, гаражей для личных автомашин, независимо от мощности применяемых электроприемников и места установки приборов учета.

См. предыдущую редакцию.

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.

(абзац второй пункта 152 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 20 октября 2018 года № 838 — Национальная база данных законодательства, 22.10.2018 г., № 09/18/838/2077)

См. предыдущую редакцию.

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.

(пункт 152 дополнен абзацем постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 20 октября 2018 года № 838 — Национальная база данных законодательства, 22.10.2018 г., № 09/18/838/2077)

См. предыдущую редакцию.

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.

(пункт 153 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 20 октября 2018 года № 838 — Национальная база данных законодательства, 22.10.2018 г., № 09/18/838/2077)

См. предыдущую редакцию.

К ведомственному и муниципальному жилищному фонду, общежитиям юридических лиц и семейным предприятиям, использующим электрическую энергию в целях электроснабжения населения, а также локальным котельным, использующим электрическую энергию для нужд населения, применяется тариф на электрическую энергию, установленный для бытовых потребителей.

(пункт 153 дополнен абзацем постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 31 мая 2019 года № 452 — Национальная база данных законодательства, 01.06.2019 г., № 09/19/452/3230)

Глава 14. Условия ограничения или отключения электрической энергии

154. Ограничение электрической энергии, а также реализация мероприятий по регулированию графиков нагрузок потребителей осуществляются в порядке, утвержденном АО «Узбекэнерго», в соответствии с графиком ограничений.

155. Графики ограничения и отключения по мощности и по потреблению электрической энергии разрабатываются предприятием территориальных электрических сетей совместно с потребителями, согласовываются с органами государственной власти на местах, утверждаются АО «Узбекэнерго» и вводятся в действие при возникновении дефицита электрической мощности и энергии в единой электроэнергетической системе.

Графики ограничения и отключения по мощности и по потреблению электрической энергии с бытовыми потребителями индивидуально не составляются.

156. Графики ограничения и отключения электрической энергии составляются на случай возникновения недостатка электрической энергии и мощности в единой электроэнергетической системе во избежание недопустимых условий работы оборудования электрических станций и электрических сетей для сохранения устойчивости параллельной работы единой электроэнергетической системы, предотвращения возникновения аварий и исключения неорганизованных отключений потребителей.

157. Графики ограничения и отключения электрической энергии составляются на период с 1 октября текущего года до 1 октября следующего года, на основании акта определения технологической и аварийной брони потребителя, и являются обязательными для выполнения всеми потребителями, включенными в эти графики.

Составляются следующие виды графиков:

ограничения электрической энергии (в кВт. ч) при недостатке топлива или гидроресурсов в единой электроэнергетической системе. График должен предусматривать сокращение потребления электрической энергии до технологической, далее до аварийной брони потребителей (кроме объектов, не подлежащих ограничению) с разбивкой потребления на 5 очередей;

ограничения мощности (в кВт) при ее недостатке в единой электроэнергетической системе. График должен предусматривать снижение потребляемой мощности до аварийной брони потребителей в часы прохождения утреннего и вечернего максимумов нагрузки единой электроэнергетической системы с разбивкой потребляемой мощности на 5 очередей;

отключения мощности при угрозе возникновения аварии в результате образовавшегося дефицита мощности, при отсутствии возможности введения графиков ограничения. В графике должно предусматриваться полное отключение мощности потребителей единой электроэнергетической системы с разбивкой отключаемой мощности на 5 очередей, кроме объектов, не подлежащих отключению.

158. В отдельных случаях разрабатывается специальный график отключения потребителей.

В график отключения электрической энергии и специальный график должны преимущественно включаться подстанции, имеющие устройства автоматики, телеуправления

или постоянно обслуживающий персонал и надежную телефонную связь. Потребители могут быть ограничены в поставках электрической энергии до аварийной брони электроснабжения.

159. Порядок введения в действие графиков ограничения и отключения:

графики ограничения и отключения электрической энергии и мощности вводятся в действие распоряжением руководителя АО «Узбекэнерго». Распоряжение о введении графиков ограничений электрической энергии на всех уровнях оперативного диспетчерского управления передается с записью в оперативном журнале величины, времени начала и окончания ограничения;

предприятие территориальных электрических сетей извещает потребителей о введении в действие графиков ограничения электрической энергии на предстоящие сутки не позднее, чем до 14⁰⁰ часов текущих суток, с указанием величины, времени начала и окончания ограничения.

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

Графики отключения вводятся потребителями немедленно после получения извещения от предприятия территориальных электрических сетей о введении графиков отключения.

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

Юридические лица — предприятия, организации и учреждения, в том числе с непрерывным технологическим процессом производства (кроме объектов, не подлежащих ограничению и отключению), включенные в графики ограничения и отключения, обязаны организовать безусловное их выполнение в срок, указанный предприятием территориальных электрических сетей. В противном случае, указанные потребители несут ответственность в установленном порядке за последствия, вытекающие в результате принудительных отключений от питающих центров в единой электроэнергетической системе, из-за невыполнения графиков отключения и ограничения.

Предприятие территориальных электрических сетей при невыполнении потребителями распоряжения о введении в действие графиков ограничения электрической энергии и мощности после предупреждения принудительно ограничивает поставку электрической энергии потребителям в размере, обеспечивающем заданное снижение потребления электрической энергии и мощности, либо обращается в Бюро для принятия мер воздействия в установленном порядке.

Ответственность за последствия нарушений технологических процессов на данном производстве возлагается на руководителей предприятий потребителей.

160. В случае возникновения дефицита электрической энергии и мощности в единой электроэнергетической системе в целях недопущения аварий и исключения неорганизованных отключений потребителей, предприятие территориальных электрических сетей вправе требовать от потребителей отключения рекламы, иллюминации, подсветки зданий и сооружений, электрического отопления и горячего водоснабжения, с указанием времени отключения.

См. предыдущую редакцию.

160¹. За отключения электрической энергии, произошедшие по причинам, не предусмотренным пунктами 70, 117, 118, 130, 154 — 159 настоящих Правил, в отношении ПТЭС применяются экономические санкции в соответствии с законодательством.

(пункт 160¹ введен постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 9 июля 2019 года № 567 — Национальная база данных законодательства, 11.07.2019 г., № 09/19/567/3404)

Глава 15. Взаимоотношения с потребителями, имеющими блок-станции

161. Электрические станции потребителей, подключенные непосредственно или через электрические сети потребителей в электрическую сеть единой электроэнергетической системы, являются блок-станциями, которые должны соблюдать режим работы, согласованный с единой электроэнергетической системой, и подчиняться указаниям и распоряжениям системного оператора, а также вышестоящих оперативно-диспетчерских служб.

Годовые объемы производства электрической энергии по блок-станциям и годовые объемы поставки электрической энергии блок-станциями в единую электроэнергетическую систему утверждаются и оформляются договором между АО «Узбекэнерго» и блок-станцией.

162. АО «Узбекэнерго» в соответствии с месячным объемом поставки электрической энергии, предусмотренным договором на поставку электрической энергии в единую электроэнергетическую систему, заключенным между единственным закупщиком электрической энергии и блок-станцией, устанавливает на каждые сутки график нагрузки и поставки электрической энергии в единую электроэнергетическую систему блок-станцией.

При снижении нагрузки блок-станцией ниже значения, установленного диспетчерским графиком, АО «Узбекэнерго» имеет право ввести по промышленным и ведомственным потребителям, к которым принадлежит блок-станция, ограничения мощности на размер снижения нагрузки блок-станцией, за исключением тех случаев, когда снижение нагрузки блок-станции произошло по форс-мажорным обстоятельствам.

163. Учет активной электрической энергии, поставляемой в единую электроэнергетическую систему, а также потребляемой от предприятия территориальных электрических сетей, производится приборами учета, фиксирующими отдельно прием и отдельно поставку активной электрической энергии, установленными блок-станцией на границе раздела балансовой принадлежности.

Технологический расход электрической энергии на объектах электросетевого хозяйства, принадлежащих блок-станции, при поставке электрической энергии в единую электроэнергетическую систему и при получении от предприятий территориальных электрических сетей относятся на счет блок-станции.

164. Потребитель, имеющий блок-станцию, осуществляет взаиморасчеты:

с АО «Узбекэнерго» — за электрическую энергию, поставленную в единую электроэнергетическую систему;

с предприятием территориальных электрических сетей — за полученную электрическую энергию на основании договора электроснабжения, заключенного между предприятием территориальных электрических сетей и потребителем, имеющим блок-станцию.

165. Расчеты с блок-станциями за поставляемую и потребляемую электрическую энергию производятся по тарифам, утвержденным в установленном порядке.

166. Недопоставка электрической энергии в единую электроэнергетическую систему по вине блок-станции в расчетный период определяется как разность между объемом электрической энергии, предусмотренным договором поставки электрической энергии, и фактическим объемом поставленной электрической энергии в единую электроэнергетическую систему.

167. Блок-станция не несет ответственности за перерывы в поставке электрической энергии, вызванные форс-мажорными обстоятельствами.

Глава 16. Заключительное положение

168. Потребители электрической энергии, должностные лица предприятий территориальных электрических сетей, частных операторов, выполняющих функции по сбору оплаты за электрическую энергию, а также Бюро несут ответственность за нарушение настоящих Правил в соответствии с законодательством.

См. предыдущую редакцию.

(приложение № 1 утратило силу постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 20 октября 2018 года № 838 — Национальная база данных законодательства, 22.10.2018 г., № 09/18/838/2077)

См. предыдущую редакцию.

(приложение № 2 утратило силу постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 20 октября 2018 года № 838 — Национальная база данных законодательства, 22.10.2018 г., № 09/18/838/2077)

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к постановлению Кабинета Министров от 12 января 2018 года № 22

ПРАВИЛА
пользования природным газом

Глава 1. Общие положения

1. Настоящие Правила в соответствии с Гражданским кодексом Республики Узбекистан, законами Республики Узбекистан «О рациональном использовании энергии», «О договорно-правовой базе деятельности хозяйствующих субъектов», «О естественных монополиях», «О защите прав потребителей» и другими нормативно-правовыми актами регулируют отношения в сфере поставки и потребления природного газа.

2. Настоящие Правила являются обязательными для исполнения производителями природного газа, газотранспортными и газоснабжающими организациями, потребителями, строительно-монтажными, проектными и пуско-наладочными организациями, а также Бюро принудительного исполнения при Генеральной прокуратуре Республики Узбекистан (далее — Бюро).

Глава 2. Основные понятия

3. В настоящих Правилах применяются следующие основные понятия:

аварийные графики — графики поставки природного газа потребителям с учетом очередности их отключения (частично или полностью) от газовых сетей в случаях аварии или нарушения технологического режима работы магистральных и распределительных газопроводов;

См. предыдущую редакцию.

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;

(пункт 3 дополнен абзацем третьим постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 20 октября 2018 года № 838 — Национальная база данных законодательства, 22.10.2018 г., № 09/18/838/2077)

бытовые потребители — население, использующее природный газ для бытовых нужд (пищеприготовление, горячее водоснабжение и отопление);

природный газ — газ, производимый газоперерабатывающими организациями, транспортируемый газотранспортными организациями, а также топливный газ, вырабатываемый нефтеперерабатывающими организациями, предназначенный для использования в качестве топлива или сырья;

газоиспользующее оборудование — котлы, производственные печи, утилизаторы, технологические линии и другие установки, отвечающие требованиям энергоэффективности и энергосбережения и использующие природный газ в качестве топлива в целях выработки тепловой энергии для централизованного отопления и горячего водоснабжения, в

технологических процессах различных производств, другие установки, использующие природный газ в качестве сырья, а также оборудование, установленное в помещениях многоквартирных и жилых домов, предназначенное для использования природного газа в качестве топлива для личных, семейных, домашних, хозяйственных и иных нужд;

газотранспортная организация — организация, которая осуществляет прием, транспортировку природного газа и его поставку газоснабжающим организациям и потребителям через магистральные газопроводы;

газоснабжающая организация — организация, обеспечивающая прием, распределение и поставку природного газа потребителям на основании договора на поставку природного газа;

См. предыдущую редакцию.

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;

(пункт 3 дополнен абзацем девятым постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 20 октября 2018 года № 838 — Национальная база данных законодательства, 22.10.2018 г., № 09/18/838/2077)

производители природного газа — газоперерабатывающие организации, обеспечивающие прием, переработку, производство и поставку природного газа, а также нефтеперерабатывающие организации, обеспечивающие прием и переработку нефти и (или) газового конденсата, производство и поставку природного газа;

граница раздела газовой сети — точка раздела газовой сети между газотранспортной организацией, газоснабжающей организацией и потребителями, определяемая по их принадлежности, где должны быть установлены приборы учета потребления природного газа. При этом, если прибор учета потребления природного газа принадлежит потребителю, границей раздела газовой сети является выходной (отключающий) кран, если прибор учета потребления природного газа принадлежит газоснабжающей (газотранспортной) организации — прибор учета потребления природного газа;

договор на поставку природного газа — соглашение, в соответствии с которым газоснабжающая (газотранспортная) организация обязуется подавать природный газ потребителю через свои газовые сети, а потребитель обязуется производить оплату за принятый природный газ;

коммунально-бытовые потребители — юридические лица и физические лица, занимающиеся предпринимательской деятельностью без образования юридического лица, использующие природный газ для бытовых нужд (пищеприготовление, горячее водоснабжение и отопление) при суммарной расчетной мощности газоиспользующего оборудования (установки) до 100 кВт;

контрольное снятие показаний (обход) — снятие показаний приборов учета потребления природного газа уполномоченным лицом Бюро, с проведением визуального осмотра приборов учета и целостности установленных пломб;

потребители производственной деятельности — юридические лица и физические лица, занимающиеся предпринимательской деятельностью без образования юридического лица, использующие природный газ в качестве топлива или сырья, в том числе использующие природный газ для бытовых нужд (пищеприготовление, горячее водоснабжение и отопление), при суммарной расчетной мощности газоиспользующего оборудования (установки) свыше 100 кВт;

потребители социальной значимости — учреждения социальной сферы и бюджетные организации, перечень и условия поставок природного газа которым определяются органами государственной власти на местах;

потребители стратегического значения — потребители, имеющие производственно-технологические объекты непрерывного функционирования, перечень и

условия поставок природного газа которым определяются Кабинетом Министров Республики Узбекистан;

приборы учета потребления природного газа — средства измерительной техники, предназначенные для выполнения одной или нескольких следующих функций: измерение расхода (объема), температуры и давления природного газа; учет времени работы приборов; накопление, хранение и отображение информации о замеряемых показателях;

пусконаладочные работы — комплекс работ, включающий подготовку к пуску и пуск газоиспользующего оборудования с коммуникациями и арматурой, доведение нагрузки газоиспользующего оборудования до уровня, согласованного с организацией — владельцем газоиспользующего оборудования, а также наладку топочного режима газоиспользующего оборудования без оптимизации коэффициента полезного действия;

См. предыдущую редакцию.

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.

(пункт 3 дополнен абзацем двадцатым постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 20 октября 2018 года № 838 — Национальная база данных законодательства, 22.10.2018 г., № 09/18/838/2077)

резервное топливо — топливо, предназначенное для использования в период сокращения или прекращения поставок природного газа;

резервное топливное хозяйство — комплекс оборудования и устройств, предназначенных для хранения, подачи и использования резервного топлива;

режимно-наладочные работы — комплекс работ, включающий наладку газоиспользующего оборудования в целях достижения проектного (паспортного) коэффициента полезного действия в диапазоне рабочих нагрузок, наладку средств регулирования процессов сжигания топлива, теплоутилизирующих установок и вспомогательного оборудования;

сезонные потребители — потребители, которые в соответствии с техническими условиями на подключение используют природный газ в качестве основного вида топлива в конкретный период;

технические условия на газификацию — исходный документ, включающий в себя условия, при соблюдении которых имеется техническая возможность подключения газоиспользующего оборудования потребителя к газовым сетям газоснабжающей (газотранспортной) организации, и являющийся основанием для разработки проекта (проектно-технической документации) газификации.

Глава 3. Определение ежегодной потребности в природном газе

4. Потребитель (за исключением бытовых потребителей), в том числе семейные предприятия, ежегодно в срок до 15 июля подает заявку в газоснабжающую организацию на прогнозируемый объем потребления природного газа в предстоящем году с поквартальной разбивкой (на зимний период по месяцам).

5. АО «Узбекнефтегаз» ежегодно в срок до 1 августа определяет потребность в природном газе на собственные нужды и технологические потери при добыче, переработке, транспорте, хранении, распределении на предстоящий год.

6. Потребность в природном газе на предстоящий год должна быть обоснована потребителем соответствующими расчетами на основе двухгодичного (ежеквартального) фактического расхода природного газа и выпуска продукции, с учетом прогнозируемых объемов выпуска продукции на основании технически и научно обоснованных норм на единицу выпускаемой продукции (работ, услуг).

Потребность в природном газе бытовых потребителей и коммунально-бытовых потребителей определяется расчетно газоснабжающими организациями на основании установленных норм потребления и/или двухгодичного (ежеквартального) фактического расхода природного газа.

7. Газоснабжающие организации ежегодно до 1 сентября формируют прогноз потребности в природном газе на предстоящий год (включая резервные объемы для вновь вводимых объектов в течение предстоящего года) с поквартальной разбивкой (на зимний период по месяцам) и направляют в АО «Узтрансгаз» для обобщения и последующего представления в АО «Узбекнефтегаз».

8. АО «Узбекнефтегаз» на основании представленных заявок, с учетом ресурсных и газотранспортных возможностей, а также внутриотраслевой потребности и объемов экспорта природного газа составляет баланс ресурсов и распределения природного газа по республике на предстоящий год с поквартальной разбивкой (на зимний период по месяцам) и представляет до 15 сентября в Министерство экономики Республики Узбекистан для подготовки проекта баланса ресурсов и распределения природного газа по республике на предстоящий год.

9. В соответствии с утвержденным балансом ресурсов и распределения природного газа по республике на предстоящий год АО «Узбекнефтегаз» ежегодно до 1 декабря представляет в АО «Узтрансгаз» годовые и квартальные объемы (на зимний период по месяцам) поставок природного газа потребителям для дальнейшего направления их в газоснабжающие организации.

Газоснабжающие организации вправе пересматривать заявки потребителей (кроме бытовых потребителей) на уровне выделенных объемов в соответствии с утвержденными балансами ресурсов и распределения природного газа.

10. Приоритетными являются поставки природного газа:

бытовым потребителям, в том числе семейным предприятиям;

См. предыдущую редакцию.

ведомственному и муниципальному жилищному фонду, общежитиям юридических лиц и товариществам частных собственников жилья — для газоснабжения населения и локальным котельным — для нужд населения;

(пункт 10 дополнен абзацем третьим постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 24 марта 2019 года № 243 — Национальная база данных законодательства, 25.03.2019 г., № 09/19/243/2807)

потребителям стратегического значения и социальной значимости, определенным законодательством.

Глава 4. Порядок оформления документов для подключения к газовым сетям бытовых и коммунально-бытовых потребителей

11. Газификация потребителей (в том числе семейных предприятий при суммарной расчетной мощности газоиспользующего оборудования до 100 кВт) осуществляется на основании проектов газификации, выполненных в соответствии с требованиями действующих нормативных документов, с соблюдением правил безопасности организациями, имеющими право осуществлять работы по газификации в соответствии с законодательством.

12. Рассмотрение возможности газификации потребителей производится в следующем порядке:

потребитель подает заявление в письменном или электронном виде в газоснабжающую организацию о газификации с приложением копии кадастрового документа;

в течение трех рабочих дней поданное заявление изучается с выездом на место специалистами газоснабжающей организации на предмет технической возможности газоснабжения. По итогам изучения, при положительном решении газоснабжающей организации, потребителю выдаются технические условия на газификацию, которые включают в себя требования к внутреннему газопроводу, газоиспользующему оборудованию (тип и количество) и прибору учета потребления природного газа.

Техническая возможность признается имеющейся, если на территории, где расположен объект потребителя, имеется газораспределительная сеть, мощность которой позволяет газоснабжающей организации обеспечить подачу природного газа потребителю.

При разделении газифицированного частного домовладения на бытового потребителя и семейное предприятие газификация осуществляется на основании проектов газификации для каждой части отдельно, с условием установки отдельных приборов учета потребления природного газа, с получением дополнительного технического условия на газификацию семейного предприятия.

При разделении газифицированного частного домовладения на два и более бытовых потребителей, газификация осуществляется на основании планов разделения жилого дома (кадастровый документ) с разработкой проектов газификации для каждой части дома отдельно, с условием установки отдельных приборов учета потребления природного газа, без получения дополнительных технических условий на газификацию.

13. Проект газификации (газоиспользующего оборудования, установки и внутридомовых газопроводов) разрабатывается на основе технических условий на газификацию проектными организациями, имеющими право на осуществление данного вида деятельности.

14. Проект газификации должен предусматривать следующие решения:

установку эффективного газоиспользующего оборудования в соответствии с действующими стандартами;

установку приборов учета потребления природного газа (с указанием оптимального месторасположения) совместимых с автоматизированной системой контроля и учета потребления природного газа, обеспечивающих достоверный учет в расчетном диапазоне расхода потребляемого природного газа, оснащенных необходимыми устройствами для приведения объема природного газа к стандартным условиям.

15. Проект газификации должен быть зарегистрирован газоснабжающей организацией до начала строительно-монтажных работ (далее — СМР), но не позднее 24 месяцев со дня выдачи технических условий на газификацию.

16. СМР в соответствии с проектом газификации выполняются организацией, имеющей право на проведение таких работ, с составлением исполнительно-технической документации и акта герметизации вводов других коммуникаций в подвальные помещения.

17. Организация, выполнившая СМР, представляет в газоснабжающую организацию акты проверки дымохода и вентиляционного канала, а также герметизации вводов других коммуникаций в подвальные помещения.

18. Приемка в эксплуатацию вновь построенного внутреннего газопровода и пусконаладочные работы (далее — ПНР) газоиспользующего оборудования на них осуществляются газоснабжающей организацией в установленном порядке.

19. По окончании ПНР составляется пусковой акт и проводится инструктаж с потребителем о правилах пользования природным газом. После прохождения инструктажа потребитель подписывается в пусковом акте и заключается договор на поставку природного газа (один экземпляр пускового акта хранится в газоснабжающей организации).

Глава 5. Порядок оформления документов для подключения к газовым сетям потребителей производственной деятельности, социальной значимости и стратегического значения

20. Газификация потребителей (в том числе семейных предприятий при суммарной расчетной мощности газоиспользующего оборудования свыше 100 кВт) осуществляется на основании проектно-технической документации газификации, выполненной в соответствии с требованиями действующих нормативных документов, с соблюдением правил безопасности организациями, имеющими право осуществлять работы по газификации в соответствии с законодательством.

21. Потребители, намеревающиеся ввести новое газоиспользующее оборудование и/или осуществить реконструкцию или техническое перевооружение эксплуатируемых мощностей, представляют обоснованные расчеты потребления природного газа по установленной форме для согласования с газоснабжающими организациями технических возможностей подключения к газовым сетям.

22. При положительном решении газоснабжающей организации по вопросу газификации потребителем подается в газоснабжающую организацию заявка на получение технических условий на газификацию.

В заявке указывается период использования природного газа, сведения о типе и технических характеристиках газоиспользующего оборудования, расчет планируемых объемов потребления природного газа с учетом использования резервного топлива и прилагается план расположения производственных мощностей.

Данные документы также представляются для продления или получения новых технических условий на газификацию.

Срок рассмотрения заявки составляет три рабочих дня.

23. При положительном решении газоснабжающей организации потребителю выдаются технические условия на газификацию с указанием:

места подключения к газопроводу;

границы раздела и места расположения приборов учета потребления природного газа; максимального часового, суточного, годового расхода и рабочего давления природного газа на точке подключения, а также пределов изменения этого давления;

необходимости сооружения газораспределительного пункта (далее — ГРП), технических требований к ГРП, типа автоматики, количества газопроводов и давления природного газа в каждом из них, мер по защите от коррозии и т.д.;

работ по строительству дополнительных газопроводов;

требований к газоиспользующему оборудованию и газогорелочным устройствам (тип и количество), наличия сертификата соответствия;

требований к прибору учета потребления природного газа;

конкретного периода (по месяцам) использования природного газа в качестве основного вида топлива;

необходимости строительства резервного топливного хозяйства с указанием периода использования резервного топлива.

Срок действия технических условий на газификацию — 2 года со дня его выдачи. По истечении данного срока, если потребитель не завершил газификацию, необходимо получение нового технического условия на газификацию.

24. В случае невозможности выдачи технических условий на газификацию газоснабжающая организация в срок, указанный в абзаце четвертом [пункта 22](#) настоящих Правил, направляет заявителю письменное уведомление с мотивированным отказом и возвращает представленные документы.

25. Выполнение требований технических условий на газификацию является обязательным для потребителей и проектной организации, которым поручается разработка проектно-технической документации газификации. Отступление от требований, указанных в технических условиях, допускается только по согласованию с газоснабжающей организацией.

Согласование осуществляется в течение трех рабочих дней после подачи заявки и оформляется в письменной форме.

26. В случае изменения потребителя без необходимости изменения требований, указанных в технических условиях, договор на поставку природного газа перезаключается с новым потребителем. При этом повторное оформление технических условий на газификацию не требуется.

См. предыдущую редакцию.

27. Выдача технических условий на газификацию субъектам предпринимательства осуществляется Центрами государственных услуг в порядке, установленном законодательством, без взимания платы. При этом по желанию потребителей их подключение к газовым сетям может быть осуществлено на условиях «под ключ».

(пункт 27 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 6 июня 2018 года № 428 — Национальная база данных законодательства, 07.06.2018 г., № 09/18/428/1337)

28. Проектно-техническая документация газификации (далее — ПТД) состоит из:
пояснительной записки;
тепломеханической части;
технологической части;
части контрольно-измерительных приборов и автоматики;
части газоснабжения;
части резервного топливного хозяйства;
части спецификации оборудования и материалов;
электрической части.

29. ПТД разрабатывается проектными организациями, имеющими право на осуществление данного вида деятельности.

Проектная организация несет ответственность за соответствие разработанного проекта газоснабжения действующим нормативно-техническим нормам и правилам.

30. ПТД должна предусматривать:

применение наиболее экономичных технологических схем, процессов и сертифицированного энергетически эффективного газоиспользующего оборудования и газогорелочных устройств;

применение приборов учета потребления природного газа совместимых с автоматизированной системой контроля и учета потребления природного газа, обеспечивающих достоверный учет в расчетном диапазоне расхода потребляемого природного газа, оснащенных необходимыми устройствами для приведения объема природного газа к стандартным условиям;

экономически обоснованное и технически возможное использование вторичных энергоресурсов;

наличие приборов автоматики безопасности;

применение систем автоматического регулирования и контроля тепловых процессов; обеспечение учета природного газа и продукции, выработанной с его использованием;

показатели нормативного расхода топливно-энергетических ресурсов на единицу производимой продукции (работы, услуг);

применение теплоизоляций, ограждающих поверхности нагрева агрегатов и теплопроводов согласно действующим нормам проектирования;

обеспечение контроля за температурой и составом продуктов сгорания;

сведения об отапливаемых объемах зданий и сооружений, а также расстояниях от объектов до газопроводов.

31. ПТД подлежит экспертизе промышленной безопасности в установленном порядке.

32. ПТД должна быть зарегистрирована газоснабжающей организацией до начала СМР, но не позднее 24 месяцев со дня выдачи технических условий на газификацию.

После проведения экспертизы проекта в установленном законодательством порядке на основании обращения в письменной форме потребителя производится регистрация ПТД газоснабжающей организацией в срок не позднее 5 рабочих дней, без взимания платы.

Если СМР не были начаты в течение 24 месяцев со дня регистрации либо выявлены отступления от технических условий на газификацию, ПТД подлежит перерегистрации газоснабжающей организацией.

В случае отказа в регистрации ПТД, газоснабжающая организация в течение 5 рабочих дней направляет потребителю письменное уведомление с обоснованием причин отказа и недостатков, подлежащих устранению.

33. СМР в соответствии с ПТД выполняются организацией, имеющей право на проведение таких работ, с составлением исполнительно-технической документации.

34. При расширении, реконструкции и техническом перевооружении существующих систем газоснабжения к их строительству, вводу и эксплуатации должны предъявляться требования как к объектам нового строительства.

35. После завершения СМР осуществляется проведение ПНР и режимно-наладочных работ (далее — РНР) газоиспользующего оборудования организацией, имеющей право на проведение таких работ.

РНР обязательны для предприятий, использующих 100 000 и более кубометров природного газа в год, и технологических нефтегазовых объектов (установок).

36. Окончание ПНР и РНР оформляется соответствующими актами выполненных работ. Кроме того, составляется технический отчет, в котором указываются все показатели энергоэффективности, влияющие на рациональное использование природного газа при различных режимах работы газоиспользующего оборудования, наладку приборов и средств автоматики безопасности и автоматического регулирования процессов сжигания топлива, теплоутилизационного и вспомогательного оборудования и оборудования систем водоподготовки для котельных.

37. На основании результатов ПНР и РНР выполнившая их организация выдает временные режимные (технологические) карты, подлежащие утверждению потребителем.

38. Подлинники временных режимных (технологических) карт хранятся у потребителя, а на рабочих местах должны быть вывешены их копии.

39. На газоиспользующем и вспомогательном оборудовании не реже одного раза в 3 года, а в организациях, эксплуатирующих энергетическое газоиспользующее оборудование, один раз в 4 года (с учетом специфики проведения капитальных и средних ремонтов) должно предусматриваться проведение следующих видов РНР:

- теплотехническая (режимная) наладка газоиспользующего оборудования;
- наладка средств автоматического регулирования процессов горения и контроля;
- наладка средств автоматики безопасности газоиспользующего оборудования;
- наладка теплоутилизационного и вспомогательного оборудования;
- наладка систем водоподготовки;
- наладка резервного топливного хозяйства;
- наладка процесса горения при совместном сжигании природного газа и резервного топлива.

40. РНР газоиспользующего и вспомогательного оборудования проводятся в следующих случаях:

- после капитального или внепланового ремонта газоиспользующего оборудования;
- после внесения конструктивных изменений, влияющих на эффективность использования природного газа;

- при систематических отклонениях работы газоиспользующего оборудования от требований режимных (технологических) карт;

- при изменении вида и характеристик используемого топлива.

41. Приемка в эксплуатацию построенного, реконструированного или технически перевооруженного газоиспользующего оборудования, газопроводов и оборудования на них осуществляется приемочной комиссией в соответствии с нормативными документами и настоящими Правилами.

42. Обследование газоиспользующего оборудования и выдача разрешения на подачу природного газа производятся газоснабжающей организацией в течение 10 рабочих дней со дня поступления заявления потребителя.

Для проведения обследования объекта, потребитель представляет в газоснабжающую организацию следующие разрешения, выданные на проектную и исполнительно-техническую документацию:

- разрешение ГИ «Саноатгеоконттехназорат» на подачу природного газа для проведения пусконаладочных работ;

См. предыдущую редакцию.

(абзац четвертый пункта 42 исключен постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 9 июля 2019 года № 567 — Национальная база данных законодательства, 11.07.2019 г., № 09/19/567/3404)

См. предыдущую редакцию.

заключение территориального подразделения «Узнефтегазинспекции» о соответствии применяемых технологий и оборудования показателям энергоэффективности, а также об использовании альтернативных видов топлива.

(абзац пятый пункта 42 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 24 июня 2019 года № 520 — Национальная база данных законодательства, 25.06.2019 г., № 09/19/520/3332)

См. предыдущую редакцию.

43. Подача природного газа на газоиспользующее оборудование без разрешения ГИ «Саноатгеоконттехназорат» и заключения территориального подразделения «Узнефтегазинспекции» о соответствии применяемых технологий и оборудования показателям энергоэффективности, а также об использовании альтернативных видов топлива запрещается.

(пункт 43 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 24 июня 2019 года № 520 — Национальная база данных законодательства, 25.06.2019 г., № 09/19/520/3332)

См. предыдущую редакцию.

44. В случаях выявления пуска природного газа без соответствующих разрешения ГИ «Саноатгеоконттехназорат» и заключения «Узнефтегазинспекции» о соответствии применяемых технологий и оборудования показателям энергоэффективности, а также об использовании альтернативных видов топлива, подача природного газа на газоиспользующее оборудование прекращается по представлению соответствующих органов (организаций). Подача природного газа на газоиспользующее оборудование возобновляется только после устранения указанных нарушений.

(пункт 44 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 24 июня 2019 года № 520 — Национальная база данных законодательства, 25.06.2019 г., № 09/19/520/3332)

45. Газоснабжающая организация осуществляет пуск природного газа вновь построенному, реконструированному или технически перевооруженному газоиспользующему оборудованию, газопроводам и оборудованию при выполнении требований пункта 42 настоящих Правил.

46. При наличии у потребителя документов, указанных в пункте 42 настоящих Правил, между газоснабжающей организацией и потребителем заключается договор на поставку природного газа для обеспечения заявляемого объема природного газа на проведения ПНР и РНР.

См. предыдущую редакцию.

47. После окончания РНР потребитель для оценки качества выполненных работ письменно обращается в территориальное подразделение «Узнефтегазинспекции» с приложением технического отчета.

При низком качестве выполненных наладочных работ по предписанию территориальных подразделений «Узнефтегазинспекции» проводится повторная наладка газоиспользующего оборудования за счет организации, выполнявшей наладочные работы.

(пункт 47 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 24 июня 2019 года № 520 — Национальная база данных законодательства, 25.06.2019 г., № 09/19/520/3332)

Глава 6. Заключение договора на поставку природного газа

См. предыдущую редакцию.

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

См. предыдущую редакцию.

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

(абзац второй пункта 48 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 24 июня 2019 года № 520 — Национальная база данных законодательства, 25.06.2019 г., № 09/19/520/3332)



Комментарий LexUz

В абзац второй пункта 48 внесено изменение постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 19 декабря 2019 года № 1014. См. текст на узбекском языке.

49. При отсутствии заключенного с бытовыми потребителями договора на поставку природного газа договор с ними считается заключенным с момента первого фактического их подключения в установленном порядке к присоединенной газовой сети.

При этом газоснабжающая организация обязана принять меры по заключению договора на поставку природного газа с данным потребителем с последующим обеспечением правил безопасности пользования природным газом в соответствии с требованиями настоящих Правил.

Государственный комитет Республики Узбекистан по земельным ресурсам, геодезии, картографии и государственному кадастру и его территориальные подразделения в трехдневный срок после государственной регистрации прав на недвижимость направляют в газоснабжающую организацию информацию о собственнике недвижимого имущества, в соответствии с которой осуществляется переоформление договоров с потребителями.

50. Поставка природного газа другим категориям потребителей осуществляется только на основании договоров на поставку природного газа.

51. Поставка договорных объемов природного газа потребителям (за исключением бытовых потребителей) осуществляется в соответствии с требованиями, предусмотренными в [пунктах 4 и 9](#) настоящих Правил.

52. В договоре на поставку природного газа должны быть указаны периодичность и порядок технического обслуживания приборов учета потребления природного газа и газоиспользующего оборудования согласно требованиям законодательства и технических документов.

53. Договор на поставку природного газа заключается в 2-х экземплярах, по одному экземпляру для каждой из сторон.

Глава 7. Порядок поставки природного газа потребителям

54. Поставка природного газа потребителям осуществляется в соответствии с настоящими Правилами газоснабжающей (газотранспортной) организацией.

55. Природный газ, поставляемый потребителю, подлежит использованию исключительно самим потребителем в целях, указанных в договоре на поставку природного газа. Передача или перепродажа части объемов природного газа третьим лицам от поставленного объема должна осуществляться на основе заключения договора на поставку природного газа с газоснабжающей организацией и обязательной установкой отдельного прибора учета потребления природного газа.

56. Газоснабжающая организация обязана поставлять, а потребитель (за исключением бытовых, а также коммунально-бытовых потребителей и семейных предприятий при суммарной расчетной мощности газоиспользующего оборудования до 100 кВт) отбирать природный газ через прибор учета потребления природного газа, установленный на границе раздела, равномерно в течение месяца в пределах среднесуточной нормы, а в случаях необходимости отступления в сторону уменьшения от суточной нормы потребления — по согласованному между сторонами диспетчерским графиком.

Объем поставленного природного газа через отдельные выходные газопроводы (нитки) с ГРС газоснабжающим организациям определяются по суммарному значению показаний приборов учета потребления природного газа, установленных на границах раздела с потребителями. Другие приборы учета потребления природного газа, установленные на

отдельных выходных газопроводах (нитках) с ГРС до приборов учета потребления природного газа, установленных на границах раздела с потребителями, не предназначаются для осуществления взаиморасчетов с газоснабжающими организациями.

Месячные объемы поставки природного газа по территориям республики определяются АО «Узтрансгаз» исходя из ресурсных и технических возможностей газотранспортной системы.

57. Газотранспортная организация поддерживает давление природного газа на выходе с газораспределительной станции согласно нормативно-техническим документам.

См. предыдущую редакцию.

58. Для бесперебойного газоснабжения потребителей, приведенных в пункте 10 настоящих Правил, на период похолодания Совет Министров Республики Каракалпакстан, хокимияты областей и г. Ташкента при участии «Узнефтегазинспекции», производителей природного газа, газоснабжающей (газотранспортной) организации и потребителей (за исключением бытовых и коммунально-бытовых потребителей, а также семейных предприятий) составляют графики перевода предприятий на резервные виды топлива, которые утверждаются Кабинетом Министров Республики Узбекистан.

(абзац первый пункта 58 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 24 июня 2019 года № 520 — Национальная база данных законодательства, 25.06.2019 г., № 09/19/520/3332)

Утвержденные графики направляются всем заинтересованным организациям. Графики вводятся в действие газоснабжающими (газотранспортными) организациями, когда прогнозные объемы поставок природного газа не обеспечивают бесперебойное газоснабжение потребителей, приведенных в пункте 10 настоящих Правил.

Потребители, включенные в графики, должны иметь неснижаемый запас резервного топлива (обеспечивающий потребность не менее 3 месяцев) и переходить на работу на нем в периоды похолоданий.

Возобновление поставки природного газа отдельным потребителям, включенным в графики перевода предприятий на резервные виды топлива на период похолоданий или на осенне-зимний период, осуществляется по согласованию с Кабинетом Министров, с последующим внесением изменений в утвержденные графики перевода предприятий на резервные виды топлива.

59. В срок до 1 сентября газоснабжающие организации подготавливают перечень сезонных потребителей (с обязательным их уведомлением), отключаемых от газовых сетей, и передают его на утверждение в Совет Министров Республики Каракалпакстан, хокимияты областей и города Ташкента.

60. По представлению АО «Узтрансгаз» Совет Министров Республики Каракалпакстан, хокимияты областей и города Ташкента утверждают графики поставок природного газа потребителям (за исключением бытовых и коммунально-бытовых потребителей, а также семейных предприятий) и очередность их отключения от газовых сетей вследствие возникновения аварий или нарушения технологического режима работы магистральных и распределительных газопроводов.

Утвержденные аварийные графики направляются соответствующим организациям и вводятся в действие газоснабжающей организацией при аварийных ситуациях на магистральных и распределительных газопроводах.

При нарушении технологических режимов работы объектов, магистральных и распределительных газопроводов в результате аварий диспетчерские службы газоснабжающих организаций уведомляют потребителей о введении в действие указанных аварийных графиков с соответствующими изменениями объемов суточной поставки природного газа потребителям, с уведомлением органов государственной власти на местах и оповещением населения через средства массовой информации.

О планируемом сокращении (прекращении) подачи природного газа должны оповещать:

производители природного газа (через АО «Узнефтегаздобыча») газотранспортную организацию в течение 2 часов;
газотранспортные организации (через АО «Узтрансгаз») газоснабжающую организацию в течение 2 часов;
газоснабжающие организации (через органы государственной власти на местах) потребителей в течение 1 часа.

61. Учитывая единый неразрывный технологический процесс режима добычи, переработки, транспортировки, распределения и потребления природного газа, выполнение требований производителей природного газа АО «Узнефтегаздобыча», АО «Узтрансгаз» и газоснабжающих организаций является обязательным для потребителей.

62. При подаче газа производители природного газа, газоснабжающие (газотранспортные) организации и потребители обязаны строго соблюдать правила техники безопасности и технической эксплуатации газовых промыслов, газоперерабатывающих заводов, магистральных газопроводов, а также оборудования и газовых сетей потребителей.

63. Газотранспортная организация производит поставку природного газа: потребителям, имеющим прямой выход на магистральные газопроводы — согласно прямым договорам по приборам учета потребления природного газа, установленным на границе раздела;

газоснабжающим организациям — на границе раздела магистральных газопроводов и газовых сетей по хозрасчетным приборам учета потребления природного газа для последующей реализации потребителям.

64. Все остальные условия поставки природного газа предусматриваются в договорах на поставку природного газа.

Глава 8. Порядок учета природного газа

65. Поставка природного газа потребителям без его учета не допускается.

66. Количество поставляемого природного газа потребителям (за исключением бытовых потребителей) определяется по показателям приборов учета потребления природного газа, установленных на границе раздела газовых сетей, и оформляется актом поставки-приема природного газа, подписываемым обеими сторонами.

Расчет за поставленный природный газ осуществляется с приведением его объема в кубических метрах к стандартным условиям ($T = 20\text{ }^{\circ}\text{C}$, $P = 760\text{ мм ртутного столба}$).

При расчетах расхода природного газа учитываются следующие показатели: исправность манометров и термометров, срок действия их государственной поверки; срок наладки (регулировки) ГРП, а также соответствие фактического рабочего давления параметрам, зафиксированным в акте регулировки ГРП.

При несоблюдении указанных показателей применяется коэффициент $P_{\text{изб.}} = 1,0$ кгс/см².

Газоснабжающая (газотранспортная) организация совместно с потребителем должна вносить в приборы учета потребления природного газа корректирующие изменения по составу природного газа, представляемые ее лабораторией качества не позднее 12 часов после получения. За своевременность и достоверность вводимых параметров по составу природного газа ответственность несет газоснабжающая (газотранспортная) организация.

67. Расчет за полученный природный газ осуществляется из расчета работы неопломбированного газоиспользующего оборудования 24 часа в сутки по максимальной мощности (кроме бытовых потребителей) в следующих случаях:

при истечении срока государственной поверки прибора учета потребления природного газа и воспрепятствовании потребителем проведению государственной поверки — с момента истечения срока поверки до момента установки прибора учета после ее проведения;

См. предыдущую редакцию.

(абзац третий пункта 67 исключен постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 20 октября 2018 года № 838 — Национальная база данных законодательства, 22.10.2018 г., № 09/18/838/2077)

68. Объем природного газа, потребляемый бытовыми потребителями, определяется по приборам учета потребления природного газа, а при их отсутствии — по нормам месячного расхода природного газа, отпускаемого населению для коммунально-бытовых нужд, при отсутствии приборов учета газа, утверждаемым Министерством финансов Республики Узбекистан.

69. Монтаж, эксплуатация и государственная поверка приборов учета потребления природного газа производятся в соответствии с нормативными и техническими документами.

70. Для учета природного газа должны использоваться приборы учета потребления природного газа, типы которых внесены в Государственный реестр средств измерений Республики Узбекистан.

71. Приборы учета потребления природного газа должны иметь документы, подтверждающие их пригодность к эксплуатации, а также действующие клейма и пломбы установленной формы в предназначенных для этого заводом-изготовителем местах.

72. Установленные приборы учета в рамках проекта по внедрению автоматизированных систем контроля и учета природного газа являются собственностью газоснабжающих организаций.

73. До установки современных электронных приборов учета потребления природного газа ответственность за организацию своевременного проведения периодической государственной поверки имеющихся приборов учета потребления природного газа бытовых потребителей возлагается на газоснабжающую организацию.

В случаях выявления непригодности (невозможности ремонта) прибора учета потребления природного газа в ходе проведения государственной поверки прибор учета возвращается собственнику с заключением органа метрологической службы о его непригодности для дальнейшей эксплуатации.

74. Расходы за ремонт и проведение государственной поверки приборов учета потребления природного газа покрываются собственником приборов учета.

75. Опломбирование приборов учета потребления природного газа осуществляется одновременно ответственными работниками Бюро совместно с представителями газоснабжающих организаций, с составлением акта в присутствии потребителя.

76. Ответственность за сохранность и целостность приборов учета потребления природного газа, в том числе установленных пломб, возлагается на потребителя.

77. Прибор учета потребления природного газа после установки регистрируется газоснабжающей организацией.

78. Государственная поверка приборов учета потребления природного газа осуществляется органами метрологической службы в соответствии с законодательством.

79. Периодичность государственной поверки приборов учета природного газа устанавливается Агентством «Узстандарт».

80. Работы по организации установки, обслуживания, ремонта и государственной поверки приборов учета потребления природного газа осуществляются газоснабжающей организацией в соответствии с регламентом обслуживания приборов учета потребления природного газа, утверждаемым АО «Узтрансгаз».

81. Снятие прибора учета потребления природного газа для замены, ремонта, обслуживания, государственной поверки и мониторинга их исправности осуществляется представителями газоснабжающей организации и Бюро в присутствии потребителя.

При этом взамен прибора учета незамедлительно устанавливается другой поверенный прибор учета за счет средств газоснабжающей организации.

См. предыдущую редакцию.

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.

(пункт 81 дополнен абзацем третьим постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 20 октября 2018 года № 838 — Национальная база данных законодательства, 22.10.2018 г., № 09/18/838/2077)

82. Установка приборов учета потребления природного газа, снятых для обслуживания, ремонта и государственной поверки, осуществляется представителями газоснабжающей организации с последующей одновременной опломбировкой совместно с ответственными работниками Бюро.

83. Порядок снятия и установки приборов учета потребления природного газа для обслуживания, ремонта и государственной поверки указывается в договоре на поставку природного газа.

84. Потребители, не согласные с результатами государственной поверки прибора учета потребления природного газа, могут в установленном порядке обратиться в вышестоящий орган (организацию) или суд.

85. Потребитель обязан обеспечить уполномоченным работникам Бюро беспрепятственный доступ в любое время суток и возможность осмотра приборов учета потребления природного газа. При этом осмотр приборов учета потребления природного газа бытовых потребителей осуществляется, как правило, с 8⁰⁰ до 20⁰⁰ часов.

86. Недопущение работника Бюро к приборам учета потребления природного газа оформляется актом. Потребитель обязан ознакомиться с актом. В случае отказа потребителя подписать акт в нем делается соответствующая отметка. Отказ должен быть удостоверен двумя свидетелями либо представителем органа самоуправления граждан. Отказавшийся подписывать акт потребитель вправе объяснить причину, которая должна быть отражена в акте.

Отказ потребителя от подписания акта является основанием для отключения его от газовых сетей, о чем он должен быть извещен.

Глава 9. Порядок расчетов за природный газ бытовыми потребителями, в том числе семейными предприятиями

87. Объем поставленного природного газа за расчетный месяц определяется на основе снятия показаний прибора учета потребления природного газа представителями Бюро (за исключением потребителей, подключенных к АСКУГ, а также не имеющих приборов учета потребления природного газа и рассчитывающихся по установленным нормам), с последующим внесением снятых показаний в биллинговую систему, а также занесения показаний приборов учета потребления природного газа потребителями посредством использования интерактивных услуг. При этом объем потребленного природного газа семейными предприятиями за расчетный месяц определяется только на основании полного снятия показаний приборов учета потребления природного газа.

88. При необеспечении полного снятия показаний приборов учета потребления природного газа в отчетном месяце не охваченным потребителям начисление осуществляется по нормативным объемам потребления природного газа за отчетный месяц, с последующим уточнением фактического потребления в следующем месяце. При этом после уточнения показаний производится перерасчет за фактическое потребление.

89. Объем поставленного природного газа за расчетный месяц потребителям, подключенным к АСКУГ и рассчитывающимся по установленным нормативам, определяется в автоматизированном режиме биллинговой системой.

90. На основании внесенных в биллинговую систему показаний газоснабжающая организация осуществляет окончательные расчеты по лицевым счетам каждого потребителя для осуществления достоверного учета объемов поставленного природного газа, дебиторской и кредиторской задолженности.

91. Газоснабжающая организация при наличии номера телефона потребителя обеспечивает в автоматическом режиме (голосовой автодозвон или СМС) уведомление потребителей о необходимости оплаты за природный газ.

92. Потребитель оплачивает объем потребленного природного газа в течение 10 дней по окончании месяца по показаниям приборов учета потребления природного газа или установленным нормативам.

93. При несвоевременной оплате стоимости потребленного природного газа в срок, указанный в [пункте 92](#) настоящих Правил, потребитель уплачивает газоснабжающей организации пеню в размере, установленном законодательством.

См. предыдущую редакцию.

При наличии задолженности за потребленный природный газ совершеннолетние физические лица, прописанные в жилом помещении, принадлежащем бытовому потребителю, несут солидарную ответственность по оплате задолженности. Солидарная ответственность совершеннолетнего физического лица возникает с момента его прописки и действует до момента выписки из жилого помещения, принадлежащего бытовому потребителю.

(пункт 93 дополнен абзацем постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 30 марта 2018 года № 252 — Национальная база данных законодательства, 04.04.2018 г., № 09/18/252/0995)

94. Оплата потребленного природного газа может осуществляться через банковские учреждения и кассы по приему коммунальных платежей, а также посредством систем электронных платежей или непосредственно представителю Бюро, имеющему возможность приема платежей в безналичной форме.

95. Газоснабжающая организация не позднее 11 числа каждого месяца формирует списки потребителей, имеющих задолженность за поставленный природный газ и представляет в Бюро через единую электронную межведомственную базу.

96. Бюро не позднее следующего дня после получения списков потребителей, имеющих задолженность за поставленный природный газ, обеспечивает извещение потребителей о необходимости погашения задолженности в пятидневный срок.

См. предыдущую редакцию.

97. Бюро по истечении пятидневного срока с момента осуществления извещения потребителей в установленном законодательством порядке принимает меры по принудительному взысканию задолженности, в том числе по бесспорному ежемесячному списанию возникшей задолженности с банковских счетов, по которым обслуживаются пластиковые карты данных потребителей, в сумме, не превышающей двух минимальных размеров заработной платы, а также принимает меры по отключению потребителей от газовых сетей.

(пункт 97 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 30 марта 2018 года № 252 — Национальная база данных законодательства, 04.04.2018 г., № 09/18/252/0995)

Комментарий LexUz

В пункт 97 внесено изменение постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 28 декабря 2019 года № 1046. См. текст на узбекском языке.

98. Отключение бытовых потребителей от газовых сетей за дебиторскую задолженность и их повторное подключение производятся в установленном законодательством порядке.

99. За повторное подключение с потребителя взимается плата, равная двум минимальным размерам заработной платы на момент оплаты. Плата за повторное подключение потребителей, подключенных к автоматизированным системам контроля и учета потребления природного газа, не взимается.

Комментарий LexUz

В пункт 99 внесено изменение постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 28 декабря 2019 года № 1046. См. текст на узбекском языке.

100. В случаях выявления неучтенных документов по ранее произведенным оплатам потребителя до изменения (повышения) установленных тарифов в базе данных газоснабжающих организаций, расчет (перерасчет) за потребленный природный газ данному потребителю осуществляется по установленным тарифам, действовавшим на момент (дату) произведения оплаты, с последующей корректировкой показателей лицевого счета в биллинговой системе.

101. Начисление за потребленный природный газ производится по показаниям приборов учета потребления природного газа по действующим тарифам на момент снятия показания. При изменении тарифов ранее начисленная сумма, по которой не произведена оплата до изменения тарифов, считается образовавшейся задолженностью, не подлежащей переоценке.

См. предыдущую редакцию.

102. В случае изменения тарифа потребитель освобождается от внесения дополнительных платежей за оплаченный авансом объем природного газа не более последующих 2 месяцев со дня оплаты.

(пункт 102 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 30 июля 2019 года № 633 — Национальная база данных законодательства, 31.07.2019 г., № 09/19/633/3494)

Глава 10. Порядок расчетов за природный газ потребителями производственной деятельности, социальной значимости и стратегического значения, а также коммунально-бытовыми потребителями

103. Потребитель обязан осуществлять стопроцентную предоплату за поставляемый природный газ на основании заключенного договора на поставку природного газа.

Потребители, по которым установлен особый порядок ценообразования при реализации природного газа согласно приложенному [перечню](#) к постановлению Президента Республики Узбекистан от 8 ноября 2017 года № ПП-3379 «О мерах по обеспечению рационального использования энергоресурсов», осуществляют оплату за поставленный природный газ в соответствии с повышающими коэффициентами и повышенными тарифами, установленными решениями Кабинета Министров Республики Узбекистан.

См. предыдущую редакцию.

К ведомственному и муниципальному жилищному фонду, общежитиям юридических лиц и товариществам частных собственников жилья, использующим природный газ для газоснабжения населения, и локальным котельным, использующим природный газ для нужд населения, применяется тариф на природный газ, установленный для бытовых потребителей.

(пункт 103 дополнен абзацем постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 24 марта 2019 года № 243 — Национальная база данных законодательства, 25.03.2019 г., № 09/19/243/2807)

104. При использовании природного газа по вине потребителя в меньших объемах, чем указано в договоре на поставку природного газа, возврат оплаченных средств не осуществляется, а данные средства учитываются при последующем расчете.

См. предыдущую редакцию.

105. При отборе природного газа потребителем в больших объемах, чем указано в договоре на поставку природного газа, без предварительного согласования с газоснабжающей организацией, с потребителя взимается повышенная оплата с коэффициентом 1,4 к стоимости природного газа, полученного сверх договорных объемов. При несвоевременной оплате образовавшейся задолженности потребитель уплачивает газоснабжающей организации пеню в размере, установленном законодательством.

(пункт 105 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 28 февраля 2018 года № 182 — Национальная база данных законодательства, 01.03.2019 г., № 09/19/182/2692)

106. Не считаются перебором случаи, когда потребитель заранее, не менее чем за десять дней до предполагаемых изменений, сообщил об этом газоснабжающей организации для последующего изменения договора на поставку природного газа по объемам заявленного природного газа на очередной месяц (квартал).

107. При наличии у потребителя просроченной задолженности за природный газ средства, перечисленные им в счет авансового платежа, направляются на погашение просроченной задолженности с уведомлением потребителя и не засчитываются в качестве авансового платежа.

108. После принятия уполномоченным органом решения об изменениях тарифов (цен) на природный газ сведения об этих изменениях газоснабжающей организацией публикуются в средствах массовой информации не позднее чем за пятнадцать дней до вступления его в силу.

При этом вне зависимости от даты изменения тарифов (цен) на природный газ, договор на поставку природного газа остается в силе, а потребитель обязан оплачивать за потребленный природный газ по новому тарифу (цене) со дня его вступления в силу в установленном законодательством порядке.

109. Отключение потребителей от газовых сетей за дебиторскую задолженность и их повторное подключение производятся в установленном законодательством порядке.

110. За повторное подключение с потребителя взимается плата, равная десяти минимальным размерам заработной платы на момент оплаты. Плата за повторное подключение потребителей, подключенных к автоматизированным системам контроля и учета потребления природного газа, не взимается.



Комментарий LexUz

В пункт 110 внесено изменение постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 28 декабря 2019 года № 1046. См. текст на узбекском языке.

См. предыдущую редакцию.

111. За исключением случаев, предусмотренных абзацем вторым настоящего пункта, потребители не менее чем за 5 дней до начала расчетного периода обязаны производить предварительную оплату на счета газоснабжающей организации в размере 100 процентов суммы стоимости месячного объема природного газа, указанного в заключенном договоре на поставку природного газа.

Потребители вправе не менее чем за 5 дней до начала расчетного периода в уведомительном порядке обратиться в Бюро об осуществлении расчетов за поставленный природный газ на основе 50-процентной предоплаты, с указанием периода, в течение которого потребители изъявили желание осуществлять расчеты на основе 50-процентной предоплаты. В таких случаях, потребители не менее чем за 5 дней до начала расчетного периода обязаны производить предварительную оплату на счета газоснабжающей организации в размере 50 процентов суммы стоимости месячного объема природного газ, указанного в заключенном договоре на поставку природного газа. Окончательный расчет за фактический объем потребленного природного газа осуществляется до конца расчетного месяца.

(пункт 111 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 28 февраля 2018 года № 182 — Национальная база данных законодательства, 01.03.2019 г., № 09/19/182/2692)

112. Отпуск природного газа потребителям без предварительной оплаты запрещается.

113. В случае неосуществления предварительной оплаты поставка природного газа потребителям (за исключением потребителей стратегического назначения и социальной значимости) не производится.

114. Окончательный расчет за полученный природный газ потребителями производится до 10 числа месяца, следующего за расчетным месяцем.

115. Окончательный расчет за полученный природный газ потребителей стратегического значения и социальной значимости производится до истечения 30 дней по завершении расчетного месяца.

116. Объем поставленного природного газа за расчетный месяц определяется на основании снятия показаний прибора учета потребления природного газа представителями Бюро (за исключением потребителей, подключенных к АСКУГ), с последующим представлением в газоснабжающую организацию.

117. После получения показаний до 5 числа следующего месяца газоснабжающей организацией оформляется акт поставки-приема природного газа и счет-фактура на расчетный месяц.

118. Потребитель не позднее 7 числа каждого месяца получает в газоснабжающей организации и подписывает акт поставки-приема природного газа и счет-фактуру за расчетный месяц, направив по одному экземпляру в газоснабжающую организацию.

119. Неподписание акта поставки-приема природного газа и счет-фактуры или подписание его с разногласиями не освобождает потребителя от оплаты природного газа в указанных объемах. Сторона, не согласная с определением количества поданного или принятого природного газа, заявляет об этом другой стороне до 10 числа по завершении расчетного месяца путем обязательного отражения мотива разногласия в акте, с последующим представлением копии акта представителю Бюро. При недостижении обоюдного согласия мотивы разногласий подлежат рассмотрению в установленном порядке.

120. Дальнейшее взыскание дебиторской задолженности с потребителей производится подразделением Бюро в установленном порядке.

121. При самовольном потреблении природного газа после его отключения определение объемов природного газа, потребленного без разрешения на повторное подключение, и его стоимости производится из расчета работы подключенного газоиспользующего оборудования 24 часа в сутки по максимальной мощности в течение времени со дня отключения.

122. При этом взыскание стоимости объемов природного газа, потребленного без разрешения, не освобождает потребителя от ответственности в порядке, установленном законодательством.

См. предыдущую редакцию.

122¹. Оплата за потребленный природный газ при изменении тарифов осуществляется в соответствии с правилами, установленными **пунктами 100 — 101** настоящих Правил. При этом потребитель освобождается от внесения дополнительных платежей за оплаченный авансом объем природного газа не более последующего 1 месяца со дня оплаты.

(пункт 122¹ в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 31 мая 2019 года № 452 — Национальная база данных законодательства, 01.06.2019 г., № 09/19/452/3230)

Глава 11. Порядок расчетов при нарушении Правил пользования природным газом

123. При совершении потребителем следующих нарушений с него взыскивается стоимость объемов потребленного природного газа (по действующим тарифам) из расчета работы подключенного газоиспользующего оборудования 24 часа в сутки по максимальной мощности в течение времени со дня последнего обхода уполномоченного работника Бюро или газоснабжающей организации:

- а) умышленная порча прибора учета потребления природного газа;
- б) умышленный срыв установленных пломб на отключающих устройствах, газоиспользующем оборудовании или приборе учета потребления природного газа;
- в) потребление природного газа без учета или помимо прибора учета потребления природного газа, за исключением случаев обслуживания бытовых потребителей по нормам

месячного расхода природного газа, отпускаемого населению для коммунально-бытовых нужд;

г) установка на газопроводах или ГРП устройств, нарушающих технологический режим работы газораспределительных сетей.

124. При выявлении у бытового потребителя нарушений, указанных в [пункте 123](#) настоящих Правил, а также искажений исходных данных (отопительной площади, количества газоиспользующих приборов и числа проживающих), внесенных на лицевой счет (биллинговой системы газоснабжающей организации для расчета потребленного природного газа по установленным нормативам) с бытового потребителя взыскивается стоимость объема природного газа (по действующим тарифам) из расчета нормативного потребления по фактическим показателям, исчисляемым со дня последнего обхода уполномоченного работника Бюро или газоснабжающей организации.

125. При самовольном подключении потребителей (за исключением бытовых потребителей) к газовым сетям без оформления необходимых документов на газификацию с лиц, совершивших данные действия, взыскивается стоимость незаконно потребленных объемов природного газа (по действующим тарифам), из расчета работы подключенного газоиспользующего оборудования 24 часа в сутки по максимальной мощности (или пропускной способности трубопровода при отсутствии стандартного газоиспользующего оборудования) в течение времени со дня государственной регистрации (при наличии подтверждающих соответствующих документов), но не более срока исковой давности.

См. предыдущую редакцию.

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.

(пункт 125 дополнен абзацами постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 20 октября 2018 года № 838 — Национальная база данных законодательства, 22.10.2018 г., № 09/18/838/2077)

126. Взыскание стоимости объемов природного газа в случаях, указанных в [пунктах 123 — 125](#) настоящих Правил, не освобождает потребителей от ответственности, установленной законодательством.

127. Нарушения, предусмотренные в [пунктах 123 — 125](#) настоящих Правил, оформляются актом Бюро, который подписывается представителями газоснабжающей организации и потребителем в трех экземплярах. В случае отказа потребителя подписать акт в нем делается соответствующая отметка. Представитель Бюро совместно с уполномоченными лицами газоснабжающей организации немедленно отключают таких потребителей от газовой сети в установленном порядке.

При наличии признаков административного правонарушения уполномоченным работником Бюро составляется протокол об административном правонарушении в установленном порядке.

Глава 12. Рациональное, безопасное использование природного газа и его нормирование потребителями, эксплуатирующими газоиспользующее оборудование мощностью свыше 100 кВт

128. Потребители должны иметь утвержденные нормы расхода природного газа в натуральном и условном исчислениях на единицу выпускаемой продукции или выполняемых работ (услуг).

129. Нормирование расхода природного газа на всех уровнях производства осуществляется согласно действующим нормам и правилам.

130. Организации, эксплуатирующие газоиспользующее оборудование, должны иметь индивидуальные нормы расхода природного газа на данное оборудование, а при их отсутствии — разработать с привлечением проектных или специализированных организаций их технически обоснованные нормы.

131. В соответствии с Правилами проведения энергетических обследований и экспертиз потребителей топливно-энергетических ресурсов, утверждаемых Кабинетом Министров Республики Узбекистан, потребители с привлечением организаций (энергоаудиторов) должны проводить энергетические обследования в целях рационального и эффективного использования топливно-энергетических ресурсов.

Обязательным энергетическим обследованиям подлежат потребители топливно-энергетических ресурсов, в которых суммарное потребление топливно-энергетических ресурсов или каждого из их видов составляет две тысячи и более тонн условного топлива в год.

По результатам обследования топливно-энергетических ресурсов энергоаудиторами выдаются рекомендации по устранению нарушений в использовании топливно-энергетических ресурсов и перечень организационно-технических мероприятий по повышению эффективности их использования, при наличии технической возможности, с использованием вторичных энергетических ресурсов.

132. Нормы расхода природного газа утверждаются потребителем и должны пересматриваться и совершенствоваться с учетом эффективного и рационального использования природного газа.

133. В течение года пересмотр утвержденных норм может производиться в случаях замены или реконструкции оборудования, изменения номенклатуры изделий, структуры используемого сырья, с учетом выполнения организационно-технических мероприятий по экономии топливно-энергетических ресурсов, вызвавших изменение расхода природного газа.

134. Внутренний контроль за соблюдением норм расхода природного газа и его рациональным использованием осуществляется руководителями организаций.

Глава 13. Обязанности и права газоснабжающей организации и потребителя природного газа

135. Газоснабжающая организация обязана:

а) содержать в исправности и производить ремонтно-восстановительные работы газовых сетей, принадлежащих ей, за свой счет;

б) периодически производить обходы своих газовых сетей для проверки их технического состояния и выявления несанкционированных подключений;

в) при сокращении или прекращении поставок природного газа в установленном порядке извещать об этом потребителей;

г) информировать Бюро и иные правоохранительные органы о выявленных фактах несанкционированного потребления природного газа, хищений материальных ценностей газовых сетей;

д) осуществлять поставку природного газа потребителям в соответствии с условиями, указанными в договоре на поставку природного газа. В случае недостаточности ресурсов и мощностей для поставки природного газа всем потребителям в весенне-летний период, регулирование распределения природного газа между потребителями осуществляется по согласованию с Кабинетом Министров Республики Узбекистан;

е) проводить инструктаж потребителей с обязательной выдачей памятки по вопросам безопасной эксплуатации установленных в помещении газовых приборов. При этом инструктаж должен проводить ответственный работник газоснабжающей организации с отметкой в приложении к договору на поставку природного газа под роспись потребителя. В памятке указываются номера телефонов аварийной службы газоснабжающей организации;

ж) выполнять предписания Бюро и уполномоченных государственных органов в пределах своей компетенции;

См. предыдущую редакцию.

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

(абзац первый подпункта «з» пункта 135 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 20 октября 2018 года № 838 — Национальная база данных законодательства, 22.10.2018 г., № 09/18/838/2077)

газовые плиты в жилых домах, при отсутствии других газовых приборов — один раз в два года;

газовые плиты, отопительные, водогрейные приборы в жилых домах — один раз в год, и профилактическое обслуживание — перед каждым отопительным сезоном;

и) предупреждать потребителей о датах проведения технического обслуживания (ревизии) не менее чем за трое суток объявлениями, в том числе вывешенными в подъездах домов или другими возможными способами, не запрещенными законодательством;

См. предыдущую редакцию.

к) проводить ремонт газоиспользующего оборудования по письменным или электронным заявкам потребителей по тарифам, утверждаемым газоснабжающей организацией, в следующие сроки:

(абзац первый подпункта «к» пункта 135 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 20 октября 2018 года № 838 — Национальная база данных законодательства, 22.10.2018 г., № 09/18/838/2077)

утечка природного газа — немедленно;

неисправность газоиспользующего оборудования для пищевого приготовления — в течение суток;

неисправность газоиспользующего оборудования для отопления во время отопительного сезона — в течение суток;

неисправность газоиспользующего оборудования для горячего водоснабжения и отопления (за исключением времени отопительного сезона) — в течение двух суток;

замена газоиспользующего оборудования — в течение пяти суток;

л) предоставлять без взимания платы бытовому потребителю возможность открыть персональный кабинет для ежемесячного ввода показателей приборов учета потребления природного газа, оплаты и использования других возможностей интерактивных услуг;

м) выдавать без взимания платы бытовому потребителю по его заявлению справки о состоянии платежей и отсутствии (наличии) задолженности за потребленный природный газ в письменном или электронном виде в течение двух рабочих дней;

н) иные обязательства в соответствии с законодательством.

136. Техническое обслуживание, ревизия газоиспользующего оборудования и газовых сетей потребителей осуществляются газоснабжающей организацией в установленном порядке.

137. Техническое обслуживание и ремонт газоиспользующего оборудования и внутридомовых газовых сетей должны выполняться в объеме и в сроки, установленные соответствующими нормативными документами.

138. Газоснабжающая организация имеет право:

а) при возникновении технической необходимости сократить или прекратить поставку природного газа с обязательным оповещением потребителя в порядке, установленном настоящими Правилами;

б) при выявлении фактов самовольного подключения производить отключение от газовой сети в установленном порядке;

в) требовать от потребителей соблюдения и выполнения требований настоящих Правил и условий договора на поставку природного газа;

г) в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора на поставку природного газа в установленном законодательством порядке;

д) в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии в газовых сетях, допускать перерыв в подаче, прекращение или ограничение подачи природного газа без согласования с потребителем и без предупреждения с немедленным его уведомлением;

е) производить прекращение подачи природного газа без предварительного предупреждения до устранения выявленных нарушений в случаях, предусмотренных [пунктами 123 — 125](#) настоящих Правил.

См. предыдущую редакцию.

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.

(пункт 138 дополнен подпунктом «ж» постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 20 октября 2018 года № 838 — Национальная база данных законодательства, 22.10.2018 г., № 09/18/838/2077)

139. Бытовые потребители обязаны:

а) проходить инструктаж по правилам безопасной эксплуатации газового хозяйства при заселении в новые жилые дома, а также при газификации существующего жилищного фонда;

б) содержать в надлежащем состоянии находящиеся в их ведении газовые сети, приборы, оборудование, а также эксплуатируемые подвалы, технические коридоры и подполья, обеспечивать постоянное функционирование электроосвещения и вентиляции;

в) следить за уплотнением вводов подземных коммуникаций в подвалы зданий, а также мест пересечения газопроводами строительных элементов зданий;

г) при экстренных и аварийных случаях обеспечить в любое время суток при предъявлении служебных удостоверений беспрепятственный доступ работникам газоснабжающей организации во все подвалы, технические коридоры, помещения при проверке их на загазованность;

д) организовывать своевременную проверку состояния дымоходов, оголовков дымоходов и вентиляционных каналов в установленном порядке;

е) немедленно сообщать в противопожарные службы о выявлении неисправностей дымоходов и вентиляционных каналов с целью устранения неисправностей;

ж) письменно или в электронном виде уведомить газоснабжающую организацию о сносе и перестройке жилых домов, принадлежащих на праве собственности;

з) выполнять предписания Бюро и газоснабжающей организации;

и) принимать меры по защите внутридомового газопровода от коррозии, регулярно осуществлять его окраску;

к) использовать природный газ рационально;

л) своевременно производить расчеты с газоснабжающей организацией за использованный природный газ и выполненные работы по техническому обслуживанию газоиспользующего оборудования и внутридомовых газовых сетей;

м) содержать газовые приборы в чистоте, предохранять горелки приборов от загрязнения в процессе приготовления пищи;

н) обеспечить сохранность проекта газификации и предъявлять его по требованию представителя газоснабжающей организации и уполномоченных государственных органов;

о) при обнаружении запаха природного газа в подвале, подъезде, во дворе, на улице сообщать в аварийную службу по телефону «104»;

п) принять меры по эвакуации людей из загазованной среды, предотвращению включения и выключения электроосвещения, появления открытого огня и искры;

р) обеспечить с 8⁰⁰ до 20⁰⁰ часов беспрепятственный доступ представителям Бюро для осмотра приборов учета потребления природного газа;

с) не вмешиваться в работу приборов учета потребления природного газа извне с целью изменения их показателей, не допускать их умышленную порчу и обеспечить целостность установленных пломб.

140. Другие потребители обязаны:

а) использовать природный газ рационально и эффективно;

б) поддерживать собственные газопроводы и оборудование газового хозяйства в технически исправном состоянии;

в) немедленно извещать диспетчерские службы газоснабжающей организации об утечке природного газа, возникшей в газовых сетях или газоиспользующем оборудовании;

г) систематически проводить обходы своих газовых сетей и оборудования на них с целью обеспечения их неприкосновенности и выявления возможных несанкционированных подключений;

д) не допускать присоединения к сети газоснабжающих организаций несертифицированное газоиспользующее оборудование, не соответствующее проекту газификации (ПТД);

е) обеспечить в любое время суток свободный доступ представителям Бюро и газоснабжающей организации (при предъявлении соответствующего удостоверения) для осмотра приборов учета потребления природного газа и/или газоиспользующего оборудования;

ж) устранять неполадки газоиспользующего оборудования (при помощи специализированных бригад или персонала, имеющих право на выполнение такого рода работ);

з) не вмешиваться в работу приборов учета потребления природного газа извне с целью изменения их показателей, не допускать их умышленную порчу и обеспечить целостность установленных пломб;

и) при выявлении неисправности работы приборов учета потребления природного газа немедленно уведомить в удобной ему форме газоснабжающую организацию.

141. Бытовые потребители имеют право:

а) на бесперебойную подачу природного газа в объемах и качестве, предусмотренных нормативными документами по стандартизации, с соблюдением режима подачи;

б) при расторжении договора на поставку природного газа истребовать возврат оплаченной суммы за неиспользованный объем природного газа;

в) расторгнуть договор на поставку природного газа в одностороннем порядке в соответствии с законодательством;

г) на возмещение ущерба при прекращении подачи природного газа;

д) вызвать представителя газоснабжающей организации для временного или полного отключения газовых приборов от газоснабжения, без осуществления дополнительной платы на отключение и подключение.

142. Другие потребители имеют право требовать от газоснабжающей организации:

а) создания комиссии для проверки достоверности работы приборов учета потребления природного газа поставщика при несогласии с определением объема и других параметров поставленного природного газа;

б) подачу природного газа с качеством, предусмотренным нормативными документами по стандартизации, с соблюдением режима подачи;

в) при расторжении договора на поставку природного газа возврата оплаченной суммы за неиспользованный объем природного газа;

г) расторгнуть договор на поставку природного газа в одностороннем порядке в соответствии с законодательством;

д) возмещение ущерба при прекращении подачи природного газа;

е) временного прекращения поставки природного газа.

Потребители могут иметь и иные права в соответствии с законодательством.

143. При пользовании природным газом не допускается:

а) производить самовольную газификацию, самостоятельную перестановку, замену и ремонт газоиспользующего оборудования;

б) производить несоответствующую нормативным требованиям перепланировку помещений, где установлено газоиспользующее оборудование;

в) вносить самостоятельно изменения в конструкцию газоиспользующего оборудования, устройств дымовых и вентиляционных систем, а также заклеивать вентиляционные каналы, замуровывать «карманы» и люки, предназначенные для чистки дымоходов;

г) самостоятельно отключать автоматику безопасности и регулирования, пользоваться газом при неисправности газовых приборов, автоматики, арматуры;

д) пользоваться природным газом при нарушении плотности кладки, штукатурки (трещины) газифицированных печей и дымоходов;

е) пользоваться природным газом при отсутствии или после истечения срока действия акта о проверке и чистке дымовых и вентиляционных каналов;

ж) производить самовольно прочистку дымовых и вентиляционных каналов;

з) пользоваться газовыми приборами при закрытых форточках (фрамугах), жалюзийных решетках, решетках вентканалов, щелях под дверями ванных комнат и кухонь, отсутствии тяги в дымоходах и вентканалах;

и) оставлять работающие газовые приборы без присмотра, кроме предусматривающих непрерывную работу и имеющих для этого соответствующую автоматику;

к) допускать к пользованию газоиспользующим оборудованием детей дошкольного возраста, а также лиц, не контролирующих свои действия и не знающих правил пользования этим оборудованием;

л) привязывать к газопроводам веревки и нагружать газопроводы;

- м) использовать природный газ и газоиспользующее оборудование не по назначению, а также газовые плиты для отопления помещений;
- н) пользоваться помещениями, где установлено газоиспользующее оборудование для сна и отдыха;
- о) применять открытый огонь для обнаружения утечек природного газа.

Глава 14. Порядок составления отчетного баланса природного газа газоснабжающей организации

144. Газоснабжающая организация составляет отчетный баланс по полученным и распределенным объемам природного газа (далее — баланс природного газа) через газораспределительные сети.

145. Баланс природного газа за расчетный период определяется равенством общего объема полученного природного газа к суммарному объему распределения природного газа по статьям объемов:

- реализации природного газа потребителям (в том числе объем природного газа, израсходованный незаконными пользователями);

- расхода природного газа для эксплуатационных и технологических нужд (регулируется отдельным актом);

- потери природного газа (регулируется отдельным актом);

- технологических остатков природного газа в газовых сетях;

- объемы положительной и отрицательной разниц между полученным и распределенным природным газом.

146. При образовании положительной разницы, то есть превышении суммарного объема распределенного природного газа над количеством объема полученного природного газа, данная разница отражается в отчете справочно без влияния на объем поставленного природного газа (без увеличения объема).

147. При образовании отрицательной разницы, то есть при меньшем значении объема распределенного природного газа по отношению к полученному объему природного газа, данная разница начисляется по себестоимости природного газа. При этом выявленные объемы природного газа вследствие долгосрочных фактов хищения и положительной разницы вычитаются из образовавшихся объемов природного газа отрицательной разницы в конце отчетного периода.

148. По итогам каждого отчетного года в установленном законодательством порядке исполнительным органом АО «Узтрансгаз» принимается решение по образовавшимся разницам в балансе природного газа:

- сумма оставшейся отрицательной разницы списывается на «расходы периода» общества;

- сумма оставшейся положительной разницы признается доходами общества.

Решение исполнительного органа по образовавшимся разницам представляется в Бюро.

149. Газоснабжающие организации совместно с Бюро ежемесячно должны в установленном законодательством порядке принимать меры по выявлению причин возникновения отрицательной разницы, а также меры по взысканию задолженности от виновных лиц, допустивших необоснованные потери природного газа, по цене реализации.

Глава 15. Ответственность за нарушение Правил пользования природным газом

150. Газоснабжающие (газотранспортные) организации, Бюро и потребители несут ответственность за нарушение настоящих Правил в соответствии с законодательством.

См. предыдущую редакцию.

(приложение № 1 утратило силу постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 20 октября 2018 года № 838 — Национальная база данных законодательства, 22.10.2018 г., № 09/18/838/2077)

См. предыдущую редакцию.

(приложение № 2 утратило силу постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 20 октября 2018 года № 838 — Национальная база данных законодательства, 22.10.2018 г., № 09/18/838/2077)

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к постановлению Кабинета Министров от 12 января 2018 года № 22

ПЕРЕЧЕНЬ
некоторых решений Правительства Республики Узбекистан, признаваемых
утратившими силу

1. **Абзац второй** пункта 1 постановления Кабинета Министров от 22 августа 2009 г. № 245 «Об утверждении Правил пользования электрической и тепловой энергией» (СП Республики Узбекистан, 2009 г. № 8, ст. 64) и **приложение № 1** к нему.

2. **Постановление** Кабинета Министров от 24 июня 2014 г. № 169 «Об утверждении Правил пользования газом в отраслях экономики» (СП Республики Узбекистан, 2014 г., № 6, ст. 65).

3. **Пункт 44** приложения № 1 к постановлению Кабинета Министров от 17 июля 2014 г. № 196 «О внесении изменений и дополнений, а также признании утратившими силу некоторых решений Правительства Республики Узбекистан (постановление Президента Республики Узбекистан от 15 апреля 2014 г. № ПП-2164 «О мерах по дальнейшему совершенствованию процедур, связанных с осуществлением предпринимательской деятельности и предоставлением государственных услуг»)» (СП Республики Узбекистан, 2014 г., № 7, ст. 73).

4. **Пункт 4** постановления Кабинета Министров от 31 декабря 2014 г. № 373 «О дополнительных мерах по финансовому оздоровлению предприятий ГАК «Узбекэнерго» и упорядочению взаиморасчетов за поставленный природный газ» (СЗ Республики Узбекистан, 2015 г., № 1, ст. 5).

5. **Пункт 2** приложения к постановлению Кабинета Министров от 24 мая 2016 г. № 175 «О внесении изменений в некоторые решения Правительства Республики Узбекистан (Статья 13 Закона Республики Узбекистан от 29 декабря 2015 года № ЗРУ-396 «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Узбекистан»)» (СП Республики Узбекистан, 2016 г., № 5, ст. 43).

6. **Пункт 6** приложения к постановлению Кабинета Министров от 1 октября 2017 г. № 782 «О внесении изменений в некоторые решения Правительства Республики Узбекистан (Постановление Президента Республики Узбекистан от 30 июня 2017 года № ПП-3107 «О мерах по совершенствованию системы управления нефтегазовой отраслью»)».

(Национальная база данных законодательства, 16.01.2018 г., № 09/18/22/0568, 04.04.2018 г., № 09/18/252/0995, 07.06.2018 г., № 09/18/428/1337, 14.06.2018 г., № 09/18/444/1353, 22.10.2018 г., № 09/18/838/2077; 01.03.2019 г., № 09/19/182/2692; 25.03.2019 г., № 09/19/243/2807, 01.06.2019 г., № 09/19/452/3230, 04.06.2019 г., № 09/19/457/3235, 25.06.2019 г., № 09/19/520/3332, 11.07.2019 г., № 09/19/567/3404, 01.06.2019 г., № 09/19/452/3230, 31.07.2019 г., № 09/19/633/3494, 10.12.2019 г., № 09/19/979/4132)