

РЕСПУБЛИКА ТАДЖИКИСТАН
ГОСУДАРСТВЕННАЯ АКЦИОНЕРНАЯ ХОЛДИНГОВАЯ
КОМПАНИЯ «БАРКИ ТОЧИК»

ТАДЖИКГОСЭНЕРГОНАДЗОР

Утверждены:
Постановлением Правительства
Республики Таджикистан от 6
марта 1998 года № 84

ПРАВИЛА

пользования электрической и тепловой энергией

Вводятся в действие с 6 марта 1998 года

ХУДЖАНД — 1998 г.

Правила пользования электрической и тепловой энергией П. 68
ГАХК «Барки Точик». Худжандская производственная типогра-
фия — 1998 г. стр.

Правила определяют взаимоотношения энергоснабжающих организаций с потребителями электрической и тепловой энергии. Правила обязательны для энергоснабжающих организаций и потребителей электрической и тепловой энергии независимо от их форм собственности и ведомственной принадлежности. Правила изданы в соответствии с Постановлением Правительства Республики Таджикистан от 17 октября 1996 г. № 465.

Правила пользования электрической и тепловой энергией разработаны под редакцией Президента ГАХК «Барки точик» Академика Международной инженерной академии Б. С. Сирожева.

Государственная акционерная холдинговая компания «Барка
Точик». Таджикгосэнергонадзор, 1998 г.

Утверждены
Постановлением Правительства
Республики Таджикистан
от 6 марта 1998 года № 14

ПРАВИЛА ПОЛЬЗОВАНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ

(в редакции пост. Правительства РТ от 27.02.2024 №100)

I. Общая часть

1.1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1.1. Настоящие «Правила пользования электрической энергией», изданы на основании Постановления Правительства Республики Таджикистан от 17. 10. 96 г. № 465.

Настоящие правила обязательны как для энергоснабжающих организаций, так и для потребителей электроэнергии независимо от их ведомственной принадлежности и форм собственности.

1.1.2. Пользование электрической энергией допускается только на основании договора, заключаемого между энергоснабжающей организацией и потребителем (абонентом)¹, электроустановки которого непосредственно присоединены к сетям энергоснабжающей организации.

В отдельных случаях энергоснабжающая организация имеет право на прямое заключение финансового договора с субабонентами, подключенными к электрическим сетям основного абонента.

К договору прилагается акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон.

Договоры на пользование электрической энергией заключаются в соответствии с типовыми договорами, прилагаемыми к настоящим Правилам.

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. В отношении условий расчетов эти Правила не распространя-

1. Основные термины, употребляемые в настоящих Правилах, даны в конце книги.

ются на электростанции (не являющиеся блок-станциями) министерств и ведомств.

2. Порядок оформления бытовых потребителей (населения) абонентами энергоснабжающих организаций изложен в разделе 5 настоящих Правил.

1.1.3. Субабоненты заключают договор на пользование электроэнергией с абонентами.

В договоре между абонентом и энергоснабжающей организацией или в приложении к договору указываются данные о присоединенных к сети абонента субабонентах (наименование, мощность, электропотребление, расчетные электросчетчики, тарифы и другие данные).

1.1.4. Увеличение абонентом установленной или разрешенной к использованию мощности сверх значений, указанных в договоре, ввод в эксплуатацию новых электроустановок, а также подключение новых субабонентов допускается только с разрешения энергоснабжающей организации после внесения соответствующих изменений в договор на пользование электроэнергией.

Абонент может присоединять к принадлежащим ему сетям электроустановки в пределах мощности, указанной в договоре, только после дополнительного разрешения энергоснабжающей организации.

1.1.5. Энергоснабжающие организации имеют право заключать договоры с предприятиями и организациями всех форм собственности только при наличии у потребителей утвержденных норм расхода электроэнергии на единицу выпускаемой продукции.

1.1.6. ГАХК «Барки Точик» имеет право на экспорт и импорт электроэнергии по договорам с энергосистемами других государств. Потребители электроэнергии имеют право на импорт электроэнергии из других государств по согласованию с ГАХК «Барки Точик».

1.2. ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ НА ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭЛЕКТРОУСТАНОВОК ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

1.2.1. Разрешение на присоединение новых или дополнительных мощностей трансформаторов или высоковольтных двигателей, а также на присоединение новой или увеличение разрешенной к использованию мощности низковольтных установок, присоединяемых к сетевым трансформаторам энергоснабжающей организации и потребителя, выдается энергоснабжающей организацией.

1.2.2. Энергоснабжающая организация после получения заявки от предприятия-заказчика (застройщика) или по его поручению от генеральной проектной организации выдает в двухнедельный срок предварительные условия на электроснабжение вновь создаваемых а также действующих предприятий, зданий, сооружений, их очередей или отдельных производств, для которых выполняются технико-экономические сравнения вариантов их размещения на различных площадках или технико-экономические расчеты по обоснованию расширения или реконструкции.

В предварительных условиях на подключение объекта к сетям энергоснабжающей организации указываются:

а) точки присоединения (подстанция, электростанция или линия электропередачи), напряжение, на котором должны быть выполнены питающие объект воздушные или кабельные линии, ожидаемый уровень напряжения в точках присоединения, в отдельных случаях указывается необходимость проработки варианта сооружения ТЭЦ на базе теплового потребления или разработки вариантов схемы питающей сети;

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

1.2.3. Согласование намечаемых проектных решений по электроснабжению новых предприятий, зданий, сооружений, их очередей, отдельных производств или расширяемых и реконструируемых действующих объектов, требующих изменения схемы внешнего электроснабжения потребителя, производится энергоснабжающей организацией при выборе площадки для строительства в соответствии с «Инструкцией о составе, порядке разработки, согласования и утверждения проектов и смет на строительство предприятий, зданий и сооружений».

1.2.4. Технические условия на подключение предприятий, зданий, сооружений, их очередей или отдельных производств к сетям энергоснабжающей организации, составленные в соответствии с согласованными в указанном порядке проектными решениями, энергоснабжающая организация передает потребителю-заказчику в месячный срок после утверждения в установленном порядке акта о выворе площадки строительства, а по объектам жилищно-гражданского строительства в месячный срок после принятия решения хукуматами района, города, области об отводе земельного участка.

1.2.5. При реконструкции или изменении категорийности электроустановок (по надежности электроснабжения), не вызывающих увеличения потребляемой мощности, но изменяющих схему внешнего электроснабжения потребителя, последний обязан получить технические условия на это от энергоснабжающей организации.

1.2.6. Потребитель обязан по требованию энергоснабжающей организации при установленной ею технической возможности присоединять к своим сетям электроустановки других потребителей электроэнергии.

1.2.7. Потребители, электроустановки которых питаются от сетей оптовых потребителей-перепродавцов или абонентов энергоснабжающей организации (основных потребителей), технические условия получают от последних с обязательным согласованием с энергоснабжающей организацией.

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

1.2.8. В технических условиях на подключение объекта к сетям энергоснабжающей организации указываются:

а) точки присоединения (подстанция, электростанция или линия электропередачи), напряжение, на котором должны быть выполнены питающие объект воздушные или кабельные линии, ожидаемый уровень напряжения в точках присоединения; в отдельных случаях указывается необходимость проработки варианта сооружения ТЭЦ на базе теплового потребления или разработки вариантов схемы питающей сети;

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

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

г) требования к компенсации реактивной мощности;

д) требования к учету электроэнергии;

е) специальные требования к установке стабилизирующих

устройств и приборов контроля качества электрической энергии у её потребителей в соответствии с ГОСТом;

ж) требования по регулированию суточного графика нагрузки потребителя;

з) рекомендации и разрешение Таджикгосэнергонадзора по применению типовых проектов;

и) специфические требования к электроустановкам потребителей, к которым присоединяются питающие линии энергоснабжающей организации (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 энергосистеме и др.);

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

л) список субабонентов, подключаемых к сети потребителя, с указанием основных перспективных данных об их нагрузках и потреблении электроэнергии;

м) дополнительные требования электроустановок соответствующих директивных документов.

1.2.9. Выполнение технических условий, выданных энергоснабжающей организацией, обязательно для потребителей-заказчиков и проектных организаций, которым поручается разработка проекта энергоснабжения.

Срок действия технических условий устанавливается при выборе площадки для строительства или подготовке здания на проектирование реконструкции предприятия, сооружения без освоения дополнительной территории и объектов жилищно-гражданского строительства и указывается в технических условиях. Указанный срок должен быть не меньше срока, необходимого на проектирование и строительство предприятия, здания, сооружения, его очереди, или отдельного производства, определенного в соответствии с действующими нормами продолжительности строительства.

1.2.10. Проекты (рабочие проекты) предприятий, зданий, сооружений, их очередей или отдельных производств, разработанные в соответствии с проектными решениями, согласованными, при выборе площадки строительства или подготовки задания на проектирование, техническими условиями на подключение объ-

екта к сетям энергоснабжающей организации и «Правилами устройства электроустановок» (что должно быть удостоверено главным инженером проекта соответствующей записью в материалах проекта), подлежат согласованию, в части внутреннего электроснабжения, с Таджикгосэнергонадзором.

В отдельных случаях, когда при проектировании предприятия, здания, сооружения, его очереди или отдельного производства возникает необходимость частичного отступления от указанных согласованных проектных решений и технических условий, эти отступления должны предварительно согласовываться проектными организациями с энергоснабжающей организацией, согласовавшей ранее проектные решения и выдавшей технические условия.

Рабочие чертежи, разработанные в точном соответствии с проектом (рабочим проектом), согласованию не подлежат.

1.2.11. Заказчик (потребитель) с участием проектной организации представляет в энергоснабжающую организацию до начала строительных работ на объекте соответствующие разделы проекта (рабочего проекта) предприятия, здания, сооружения, его очереди или отдельного производства и рабочие чертежи. Энергоснабжающая организация в 10-дневный срок проверяет соответствие принятых проектных решений техническим условиям и «Правилам устройства электроустановок» и выдает разрешение на присоединение объекта к сетям энергоснабжающей организации. В отдельных случаях, когда требуется дополнительная проверка, срок рассмотрения указанной проектной документации может быть увеличен до 1 месяца.

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

Заказчик (потребитель), получивший технические условия на присоединение от оптового потребителя-перепродавца или абонента, предъявляет ему разработанную проектную документацию на присоединение предприятия, здания, сооружения к сетям потребителя-перепродавца или абонента.

1.2.12. Устройство новых, расширение и реконструкция действующих электроустановок потребителей производится силами и за счет средств потребителей.

1.2.13. В случаях, когда в состав общей мощности, разрешенной техническими условиями, входит электронагревательное элек-

термическое оборудование (независимо от назначения), разрешение на их присоединение рассматривается энергоснабжающими организациями в индивидуальном порядке, при наличии заключения на применение термического оборудования Таджикгосэнергонадзора.

1.3. ДОПУСК К ЭКСПЛУАТАЦИИ ЭЛЕКТРОУСТАНОВОК ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

1.3.1. Все вновь присоединяемые и реконструируемые электроустановки потребителей должны быть выполнены в соответствии с «Правилами устройства электроустановок», строительными нормами и другими нормативными документами, обеспечены проектной документацией, согласованной в установленном порядке и технической приемо-сдаточной документацией.

1.3.2. До пуска электроустановок в эксплуатацию они должны пройти приемо-сдаточные испытания и быть приняты потребителем от монтажной организации по акту в соответствии с действующими правилами. После этого потребитель обязан предъявить инспектору Государственного энергетического надзора проектную и техническую приемо-сдаточную документацию в требуемом объеме и электроустановку для осмотра и допуска её в эксплуатацию.

Реконструированные электроустановки потребителей перед включением их в эксплуатацию также должны быть предъявлены к осмотру инспектору Таджикгосэнергонадзора.

1.3.3. Порядок допуска электроустановок в эксплуатацию распространяется на вновь смонтированные и реконструированные электроустановки субабонентов, в том числе на присоединение к электрическим сетям оптовых потребителей-перепродавцов.

1.3.4. Допуск электроустановок в эксплуатацию возможен только при наличии у потребителя соответствующего электротехнического персонала и назначении лица, ответственного за электрохозяйство.

1.3.5. Если вновь смонтированные электроустановки потребителя (подстанции, сети) являются транзитными или подключаются глухими отпайками к линиям электропередачи 35 кВ и выше и передаются на баланс и обслуживание энергоснабжающей организации, техническую приемку и допуск в эксплуатацию производит соответствующее предприятие электросетей энергетической системы и Таджикгосэнергонадзор.

1.3.6. Подача напряжения на новые электроустановки производится при наличии наряда Таджикгосэнергонадзора на допуск

их в эксплуатацию после заключения договора на пользование электроэнергией, проверки и установки приборов учета.

1.3.7. Технический осмотр и допуск электроустановки в эксплуатацию не налагают на энергоснабжающую организацию и Таджикгосэнергонадзор ответственности за ненормальное функционирование ее во время эксплуатации.

1.3.8. При обнаружении в электроустановках потребителей недостатков в монтаже, отступлений от выданных технических условий на присоединение, «Правил устройства электроустановок», СНиП и других нормативных документов или при отсутствии подготовленного персонала для обслуживания этих установок допуск их в эксплуатацию до устранения обнаруженных недостатков запрещается.

1.3.9. Электроустановки с сезонным характером работы должны ежегодно перед включением предъявляться для осмотра инспектору Таджикгосэнергонадзора.

При этом инспектору должны быть предъявлены протоколы испытания и ревизии оборудования.

Подача напряжения на электроустановки с сезонным характером работы производится после технического осмотра и допуска их к эксплуатации.

1.4 ОСНОВНЫЕ УСЛОВИЯ И РЕЖИМЫ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

1.4.1. Отпуск электрической энергии всем потребителям производится энергоснабжающей организацией в соответствии с величинами потребления мощности и энергии, определенными договором на поставку электрической энергии.

В случае сложившегося дефицита энергии мощности в энергосистеме, энергоснабжающая организация включает в договор величины потребления энергии и мощности, исходя из имеющихся энергоресурсов, с распределением их по кварталам и по месяцам.

1.4.2. При наличии у абонента собственной электростанции (блок-станции) ему устанавливается суммарный план электропотребления с выделением отпуска электроэнергии от сети энергоснабжающей организации и выработки электроэнергии собственной блок-станцией.

1.4.3. Все потребители обязаны соблюдать установленные планы и режимы потребления электрической энергии, обеспечивать ее рациональное и эффективное использование, не допускать рас-

точительства и бесхозяйственности в использовании электроэнергии.

1.4.4. Промышленные, приравненные к ним сельскохозяйственные потребители обязаны;

а) разрабатывать технически и экономически обоснованные прогрессивные нормы расхода электроэнергии на производство единицы продукции, работы (общепроизводственные и технологические, индивидуальные и групповые, годовые, квартальные и месячные) и пересматривать их при совершенствовании (изменении) технологии и организации производства и внедрении новой техники;

Норма расхода электроэнергии на единицу выпускаемой продукции утверждается соответствующими министерствами и комитетами и согласовывается Таджикгосэнергонадзором;

б) составлять электробалансы по предприятию в целом, а также по наиболее энергоемким агрегатам, цехам и группам потребителей и проводить на их основе анализ эффективности использования электроэнергии в производственных процессах, выявлять непроизводительные расходы и потери электроэнергии, разрабатывать и осуществлять мероприятия по их снижению и устранению;

в) составлять электробаланс на год и дальнейшую перспективу (исходя из планируемых объемов производства продукции, видов работ и норм расходов электроэнергии с учетом заданий по их снижению и мероприятий по экономике электроэнергии) с целью определения потребности в электроэнергии на планируемые периоды, роста генерирующих мощностей энергоснабжающей организации, необходимости повышения пропускной способности электрических сетей, совершенствования схемы электроснабжения;

г) соблюдать утвержденные нормы расходов электроэнергии на единицу продукции (работы) и обеспечивать выполнение установленных заданий по их снижению;

д) разрабатывать и осуществлять планы организационно-технических мероприятий (годовые и на дальнейшую перспективу) по экономии электрической энергии;

е) разрабатывать совместно с энергоснабжающей организацией, Таджикгосэнергонадзором и осуществлять регулировочные мероприятия по снижению нагрузки в часы суточного максимума нагрузок энергосистемы;

ж) при аварийных разгрузках в энергосистеме безоговорочно выполнять требования энергоснабжающей организации о снижении (отключении) нагрузки или ограничений электропотребления

в соответствии с утвержденными графиками ограничений и отключений потребителей при недостатке электрической мощности и энергии в энергосистеме или в объединении энергосистем;

з) соблюдать установленные энергоснабжающей организацией лимиты мощности в часы максимальных нагрузок энергосистем, оптимальные значения реактивной мощности, потребляемой от сети энергоснабжающей организации и режимы работы компенсирующих установок;

и) поддерживать на границе балансовой принадлежности электросети значение показателей качества электроэнергии, обусловленных работой электроприемников потребителя, в соответствии с договором с энергоснабжающей организацией;

1.4.5. При нарушении установленных планов и режимов потребления электрической энергии к потребителям применяются следующие меры воздействия (санкции):

а) за расточительное расходование электрической энергии к виновным лицам могут быть применены меры в соответствии с действующими Законодательствами Республики Таджикистан;

б) в случае нарушения установленного в надлежащем порядке режима потребления электроэнергии нарушители по представлению энергоснабжающей организации переносятся в первую очередь выключения по утвержденному аварийному графику. При систематических нарушениях выключение производится немедленно и виновные привлекаются к уголовной ответственности;

в) при перерасходе потребителем установленного суточного плана потребления электроэнергии энергоснабжающая организация имеет право принудительно ограничивать отпуск электроэнергии в соответствии с п. 1.9.6. настоящих Правил;

г) при превышении договорных величин потребитель уплачивает 10-кратную стоимость электрической энергии и мощности в соответствии с п. 1.8.2. Оплата за превышение договорной величины мощности не дает право потребителю на дальнейшее использование повышенной сверхдоговорной величины мощности;

д) в случае снижения качества электроэнергии на границе балансовой принадлежности электросетей по вине потребителя последний уплачивает энергоснабжающей организации штраф в размере 25 процентов стоимости электроэнергии пониженного качества.

1.5. ЭКСПЛУАТАЦИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯМИ ЭЛЕКТРОУСТАНОВОК.

1.5.1. Граница ответственности между потребителями и энерго-

снабжающей организацией за состояние и обслуживание электроустановок определяется их балансовой принадлежностью и фиксируется в прилагаемом к договору акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон.

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

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

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

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

Граница ответственности за состояние и обслуживание линий электропередачи напряжением 1000 В и выше, имеющих отпайки (глухие или через разъединители), принадлежащие различным организациям, устанавливается на опоре основной линии, где произведена отпайка. Ответственность за состояние зажимов, присоединяющих отпайку, несет организация, в ведении которой находится основная линия.

Примечание. Может быть установлена и другая обоснованная граница ответственности, обусловленная особенностями эксплуатации электроустановок или устройств связи.

1.5.3. Граница ответственности между потребителем и энергоснабжающей организацией за состояние и обслуживание электроустановок напряжением до 1000 В устанавливается:

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

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

Ответственность за состояние соединений на границе балансовой принадлежности электросети в домах, принадлежащих жилищным организациям, учреждениям и прочим непроводственным потребителям, несет энергоснабжающая организация.

При соответствии границ балансовой принадлежности указанным в данном пункте они могут быть определены непосредственно в договоре.

1.5.4. Потребитель несет ответственность за техническое сос-

тояние, технику безопасности и эксплуатацию находящихся в его ведении электроустановок, за рациональное расходование электроэнергии, выполнение установленных планов и режимов электропотребления, за обеспечение качества электроэнергии и соблюдение оперативной дисциплины в соответствии с действующими правилами, а также за своевременное выполнение предписаний представителей органов энергетического надзора.

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

1.5.6. В целях обеспечения надежной, экономичной и безопасной эксплуатации электроустановок потребитель обязан:

а) производить проверку состояния, профилактические испытания и ремонт принадлежащих ему электроустановок и защитных средств, а также ремонт помещений распределительных устройств и трансформаторов в объемах и в сроки, устанавливаемые действующими нормами и правилами;

б) совершенствовать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие подачу электроэнергии для покрытия технологической и аварийной брони на электроснабжение при проведении энергосистемой аварийных разгрузок;

в) соблюдать заданные энергоснабжающей организацией характеристики и установки релейной защиты и автоматики, а также установки автоматов и предохранительных устройств; согласовывать с энергоснабжающей организацией установку автоматов включения резерва (АВР);

г) производить по требованию энергоснабжающей организации непрерывный, периодический или эпизодический контроль показателей качества электроэнергии, определяемых работой электроустановок потребителя; проводить мероприятия по улучшению качества электроэнергии в своих сетях;

д) обеспечивать необходимый учет электроэнергии и мощности в соответствии с требованиями гл. 1-5 «Правил устройства электроустановок»;

е) обеспечивать обслуживание электроустановок персоналом

требуемой квалификации; обучать и инструктировать персонал, обслуживающий электроустановки и обеспечивать его оборудованным рабочим местом, защитными средствами и инструментами, необходимыми материалами и инструкциями;

ж) осуществлять мероприятия противоаварийные, противопожарные и по технике безопасности;

з) обеспечивать беспрепятственный доступ в любое время суток представителей органов государственного энергетического надзора (по их служебным удостоверениям) для контроля за режимом электропотребления, рациональным и экономным использованием электрической энергии и надзором за техническим состоянием электрохозяйства;

и) выполнять в установленные сроки предписание представителей государственного энергетического надзора об устранении недостатков в устройстве, эксплуатации и обслуживании электроустановок и в использовании электрической энергии.

1.5.7. Потребитель обязан немедленно сообщать в энергоснабжающую организацию:

а) о всех нарушениях схемы учета и неисправности в работе расчетных приборов учета;

б) об авариях, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, о поражениях электрическим током людей и животных, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок;

в) о всех неисправностях оборудования, принадлежащего энергоснабжающей организации, находящегося в помещении или на территории потребителя.

1.5.8. Вывод в ремонт линий электропередачи, распределительных пунктов и трансформаторных подстанций абонента, через которые транзитом передается электроэнергия другим потребителям энергоснабжающей организации, а также включение указанного оборудования после ремонта производится с разрешения энергоснабжающей организации.

1.5.9. Потребитель и энергоснабжающая организация взаимно обязаны обеспечивать, в соответствии с «Правилами охраны электрических сетей», сохранность находящихся на их территории электроустановок, свободный доступ и подъезд к ним, не допускать в охранных зонах кабельных и воздушных линий электропередачи строительства всякого рода сооружений, складирования материалов, производства земляных, строительных работ без раз-

решения организации, которой принадлежат кабельные и воздушные линии.

1.5.10. Потребитель обязан обеспечивать доступ персонала энергоснабжающей организации для оперативных переключений в транзитной части подстанций и производства работ по сооружению и ремонту электросетей энергоснабжающей организации, расположенных на его территории. Энергоснабжающая организация обязана по окончании работы за свой счет привести в надлежащее состояние территорию и помещение, где производились работы.

1.5.11. Потребитель обязан получить от энергоснабжающей организации разрешение на строительство и включение в работу ведомственных электростанций, обеспечить надлежащий надзор за ними и их надежную работу.

1.5.12. Потребители электрической энергии обязаны:

а) представлять энергоснабжающей организации отчетность о расходе электроэнергии, выполнении норм расхода электроэнергии и других показателях по утвержденным формам в установленные сроки в соответствии с действующими положениями о порядке представления отчетности;

б) производить по требованию энергоснабжающей организации записи на 24 ч. последнего для каждого расчетного периода и в соответствии с установленным графиком передавать в энергоснабжающую организацию показания электрических счетчиков (система учета), учитывающих количество электроэнергии, получаемой от сетей энергоснабжающей организации, отпущенной субабонентами и вырабатываемой собственными блоками;

в) представлять энергоснабжающей организации не реже 2 раз в год графики потребления активной энергии и реактивной мощности за характерные рабочие зимние и летние дни;

г) представлять энергоснабжающей организации заявки о потреблении электроэнергии на следующий год;

д) учитывать и сообщать по требованию энергоснабжающей организации:

ежесуточный и ежемесячный расходы активной энергии;

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

расход активной энергии (мощность) каждые 30 мин. во время прохождения максимума нагрузки энергосистемы.

ПРИМЕЧАНИЕ. Записи суточного расхода электроэнергии и

фактической нагрузки (активной и реактивной) производится потребителем в пронумерованном и прошнурованном журнале.

1.6. ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ НАДЗОР ЗА ЭЛЕКТРОУСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

1.6.1. Государственный контроль и надзор за электроустановками потребителей независимо от их ведомственной принадлежности и форм собственности осуществляется Таджикским государственным энергетическим надзором, сокращенное наименование — Таджикгосэнергонадзор.

1.6.2. Таджикгосэнергонадзор действует на основе «Положения о Государственном энергетическом надзоре в Республике Таджикистан», утвержденного Постановлением Правительства Республики Таджикистан от 17 октября 1996 года № 465.

Энергетический надзор за электроустановками, эксплуатируемыми по специальным правилам, согласованным с Государственной Акционерной Холдинговой Компанией «Барки Тоҷик» и утвержденными Правительством Республики Таджикистан осуществляется соответствующими министерствами и ведомствами.

1.6.3. Осуществление государственного энергетического надзора не освобождает министерства, ведомства, сельскохозяйственные и жилищно-коммунальные организации от обязанностей по контролю и надзору за техническим состоянием и эксплуатацией электроустановок подведомственных им предприятий и организаций и не снимает ответственности с самих потребителей за соблюдение «Правил устройства электроустановок», «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей», «Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей», «Правил пользования электрической энергией» и других директивных документов.

1.7. УСТАНОВКА И ЭКСПЛУАТАЦИЯ ПРИБОРОВ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

1.7.1. Электроустановки потребителей электрической энергии должны быть обеспечены необходимыми приборами учета для расчетов за электроэнергию с энергоснабжающей организацией.

1.7.2. Присоединение к сетям энергоснабжающей организации, а также к сетям абонента, оптового потребителя-перепродавца и

субабонентов электроустановок, не имеющих приборов учета для расчета за электроэнергию, запрещается.

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

Кроме того, для контрольного учета электроэнергии (контроля за выполнением установленных норм расхода электроэнергии) приборы учета устанавливаются в отдельных цехах, на электроемких агрегатах, технологических линиях, в зданиях, на отдельных сельскохозяйственных, коммунально-бытовых и других объектах.

1.7.4. Расчетные приборы учета (в том числе электросчетчики активной энергии, реактивной мощности, а также суммирующие устройства и автоматизированные системы учета) устанавливаются в соответствии с «Правилами устройства электроустановок» и должны отвечать требованиям ГОСТа.

1.7.5. В жилых домах расчетные электросчетчики устанавливаются в каждую квартиру для расчетов населения за электроэнергию.

Кроме поквартирных расчетных счетчиков в жилых домах устанавливаются расчетные электросчетчики для расчетов жилищных организаций за электроэнергию, расходуемую на общедомовые нужды (освещение лестничных клеток, работа лифтов, насосов и т.п.).

1.7.6. Расчетные электросчетчики, в том числе электронные, а также другие средства учета электроэнергии и мощности (суммирующие устройства, автоматизированные системы учета и контроля и т. п.), предназначенные для расчетов предприятий, совхозов, жилищных организаций (жилищно-эксплуатационных контор, жилищно-коммунальных отделов домоуправлений и т. д.) и других государственных и общественных организаций с энергоснабжающей организацией за израсходованную электроэнергию, приобретаются и устанавливаются потребителями и передаются безвозмездно на баланс энергоснабжающей организации.

Ответственность за содержание и техническое состояние измерительных трансформаторов и вторичных цепей, в том числе линий связи автоматизированных систем, питающих расчетные приборы учета, несет та организация, на чьем балансе находится электроустановка.

1.7.7. Расчетные электросчетчики в домах (за исключением домов, принадлежащих гражданам на праве личной собственности

ти), предназначенные для расчетов населения с энергоснабжающей организацией за израсходованную электроэнергию, должны находиться на балансе и обслуживании энергоснабжающей организации.

При этом расчетные электросчетчики (поквартирные и для учета общедомовых расходов электроэнергии) приобретаются, устанавливаются и передаются безвозмездно на баланс энергоснабжающей организации:

а) для вновь построенных домов — организациями-застройщиками;

б) при разукрупнении учета электрической энергии — организациями, производящими разукрупнение учета.

Если в указанных жилых домах имеются расчетные электросчетчики, принадлежащие отдельным гражданам, обслуживание этих электросчетчиков энергоснабжающей организацией осуществляется в порядке, предусмотренном п.1.7.8.

1.7.8. Расчетные электросчетчики, предназначенные для расчетов за электроэнергию колхозных и кооперативных, коммерческих и других организаций, а также граждан, проживающих в домах, принадлежащих им на праве личной собственности, приобретаются и устанавливаются абонентами и при их согласии обезличиваются и принимаются на обслуживание энергоснабжающей организацией.

1.7.9. Подключение расчетных электросчетчиков на вновь вводимых объектах, а также плановая замена счетчиков, находящихся на балансе и обслуживании энергоснабжающей организации, в сроки, установленные Таджикским государственным центром стандартизации и метрологии, выполняются персоналом энергоснабжающей организации за ее счет.

1.7.10. При нарушении схемы учета и повреждении расчетных электросчетчиков по вине потребителя ремонт, замена и госповерка их производится за его счет.

1.7.11. Энергоснабжающая организация имеет право требовать от потребителя представления нового (годного для дальнейшей эксплуатации) электросчетчика взамен поврежденного или пропавшего по вине потребителя.

1.7.12. Ответственность за сохранность и целостность расчетных электросчетчиков возлагается на организацию, в помещении которой установлены указанные счетчики, вне зависимости от их ведомственной принадлежности.

В жилых домах ответственность за сохранность и целостность

поквартирных расчетных электросчетчиков, установленных на лестничных клетках и расчетных электросчетчиков, учитывающих расход электроэнергии на общедомовые нужды, возлагается на жилищную и другую организацию, в ведении которой находится данный жилой дом. В случае повреждения расчетного электросчетчика, установленного на лестничной клетке, с целью хищения электроэнергии ответственность возлагается на квартиросъемщика.

Ответственность за сохранность и целостность расчетного электросчетчика, установленного в квартире и пломб на нем несет квартиросъемщик.

1.7.13. Контрольные приборы учета электроэнергии эксплуатируются и обслуживаются потребителями.

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

1.7.15. В случае установки расчетных электросчетчиков не на границе балансовой принадлежности электросети потери электроэнергии на участке сети от границы до места установки электросчетчиков относятся на счет организации (энергосистемы или потребителя), на балансе которой находится указанный участок сети.

Потери электроэнергии должны учитываться в планах отпуска электроэнергии, устанавливаемых потребителям.

Процент потерь электроэнергии в сетях на участке от места установки электросчетчиков до границы раздела сети определяется расчетным путем энергоснабжающей организацией совместно с потребителем и указывается в договоре на пользование электроэнергией.

Потери электроэнергии в сетях не относятся на бытовое электропотребление населением.

Расчеты с населением производятся по установленному тарифу на основании показаний расчетных электросчетчиков вне зависимости от мест их установки.

ПРИМЕЧАНИЕ: Потери электроэнергии в электросети абонента, связанные с передачей электроэнергии субабонентам, относятся на счет субабонентов пропорционально их доле потребления.

1.7.16. При передаче электроэнергии от энергосистемы транзитом через сети потребителя в электросеть энергоснабжающей организации часть потерь электроэнергии в сетях потребления относится на потери в сетях энергосистемы пропорционально от-

ношению количества электроэнергии, переданной потребителем в сеть энергоснабжающей организации, ко всему количеству электроэнергии, поступившей в сеть потребителя.

1.7.17. Расчетные электросчетчики должны иметь на креплении кожухов пломбы Таджикского государственного центра стандартизации и метрологии, а также пломбу энергоснабжающей организации на крышке колодки зажима электросчетчика.

Государственная периодическая поверка расчетных приборов учета должна производиться в сроки, установленные Таджикским государственным центром стандартизации и метрологии.

1.7.18. Приводы разъединителей трансформаторов напряжения и дверцы ячеек трансформаторов тока, питающих расчетные приборы учета, а также сборки зажимов в проводке к приборам учета пломбуются энергоснабжающей организацией.

1.7.19. Перестановка и замена измерительных трансформаторов, питающих расчетные приборы учета, производится только с согласия энергоснабжающей организации.

1.7.20. При проведении любого вида работ, связанных с изменением или нарушением схемы учета электроэнергии, абонент обязан перед началом работ известить об этом энергоснабжающую организацию.

В период проведения ремонта, учет электроэнергии может осуществляться по временным схемам, согласованным с энергоснабжающей организацией.

1.8. РАСЧЕТЫ ЗА ПОЛЬЗОВАНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ

1.8.1. Расчеты с потребителями за электрическую энергию, отпускаемую как непосредственно от сетей энергоснабжающих организаций и блок-станций, так и через сети перепродавцов или абонентов, производится по тарифам действующего прейскуранта.

Энергоснабжающая организация в период дефицита электроэнергии и покупки её на межгосударственных перетоках по соглашению с потребителями может взимать стоимость электроэнергии и мощности по договорным тарифам. Величина договорных тарифов устанавливается из учета стоимости покупной электроэнергии и издержек энергоснабжающей организации на её транспорт.

1.8.2. При превышении договорных величин потребитель

уплачивает энергоснабжающей организации 10-кратную стоимость электрической энергии и мощности, израсходованной сверхустановленных на соответствующий период (расчетный) договором.

При наличии у потребителя собственной электростанции (блок-станции) повышенная плата в 10-кратном размере к тарифу взимается только за электроэнергию сверхустановленного месячного плана потребления энергии от энергоснабжающей организации.

К потребителю, превысившему план потребления электроэнергии от энергоснабжающей организации на размер недовыработки электроэнергии принадлежащей ему блок-станции, вызванной задаваемыми энергоснабжающей организацией диспетчерскими графиками нагрузки, 10-кратный тариф не применяется.

При превышении за потребленную электроэнергию сверхустановленных норм расхода взимается плата в 5-кратном размере.

1.8.3. Расчеты за электроэнергию производятся по тарифам соответствующих групп потребителей на основании показаний расчетных приборов учета за расчетный период.

При питании от одного источника электроснабжения нескольких потребителей различных тарификационных групп при временном отсутствии раздельного учета электроэнергии расчеты с ними производятся дифференцированно по соответствующим тарифам на основании договора или акта, составляемого представителями энергоснабжающей организации и потребителя, в котором определяется доля участия в суммарном электропотреблении потребителей каждой тарификационной группы.

В случае неправильного отнесения потребителя к той или иной тарификационной группе, перерасчет за электроэнергию производится за весь период электроснабжения, но в пределах срока исковой давности.

Период дифференцированного расчета по соответствующим тарифам не должен превышать 1 месяца, в течение которого расчетный учет должен быть восстановлен (установлен).

1.8.4. В случае несообщения потребителем показаний расчетных электросчетчиков, расчет производится по среднесуточному расходу электроэнергии за предыдущий период.

При этом период расчета по среднесуточному расходу электроэнергии не должен превышать одного расчетного периода по истечении которого расход электроэнергии должен определяться энергоснабжающей организацией по разрешенной договорной мощности (фактической максимальной нагрузке) или по установленной мощности токоприемников и числу часов работы потребителя

до сообщения показаний электросчетчиков без последующего перерасчета.

1.8.5. Абоненты рассчитываются за электроэнергию как с энергосистемой, так и с субабонентами по тарифам, установленным прейскурантом для соответствующих групп потребителей, к которым относятся субабоненты.

1.8.6. Энергоснабжающая организация по договору с потребителем может взимать часть стоимости потребляемой электроэнергии продукцией выпускаемой потребителем (по отдельному соглашению, прилагаемому к договору).

1.8.7. Расчеты за отпущенную электроэнергию производятся по платежным документам, выписываемым энергоснабжающей организацией, или — при самообслуживании — абонентами в установленном для данной категории абонентов порядке (см. соответствующие разделы настоящих Правил). При наличии у абонента субабонентов выписывается один платежный документ за всю электроэнергию, израсходованную абонентом и его субабонентами.

1.8.8. У плательщиков (объединенных плательщиков), имеющих расчетные счета в банках, взимание платы за отпущенную электрическую энергию производится путем безакцептного списания с указанных счетов не позднее чем на следующий день по поступлении платежного документа на электроэнергию в банк.

Без акцепта плательщика оплачиваются платежные требования энергоснабжающей организации, выписанные за перерасход лимитов мощности и электропотребления и за перерасход удельных норм потребления электрической энергии.

1.8.9. В случае неоплаты предъявленных в банк платежных документов на следующий день по какой бы то ни было причине, в том числе из-за отсутствия средств на расчетном (текущем) счете плательщика, на сумму, указанную в предъявленном документе на оплату электроэнергии, начисляется пеня в размере 0,5% в сутки по день фактической оплаты.

ПРИМЕЧАНИЕ: 1. Задолженность потребителя за электроэнергию предыдущего периода (в том числе из-за отсутствия средств на расчетном счете потребителя) пересчитывается по действующим тарифам на день платежа.

2. Начисление пени осуществляется энергоснабжающей организацией.

3. Порядок взимания платы за электроэнергию с

населения и начисление пени при просрочке платежей изложен в разделе 5 настоящих Правил.

1.8.10. Независимо от права взыскания пени за энергоснабжающей организацией сохраняется право прекращения отпуска электроэнергии абоненту за неуплату после предупреждения до погашения задолженности.

1.8.11. При обнаружении в платежном документе ошибок или неточностей в показании счетчика, плательщик обязан заявить об этом энергоснабжающей организации.

Энергоснабжающая организация должна не позднее 10 сут. со дня подачи заявления плательщиком проверить расчет, а если необходимо и счетчик, и результат проверки сообщить плательщику.

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

При обнаружении ошибки в учете электроэнергии энергоснабжающая организация обязана произвести перерасчет за последний расчетный период или со дня предыдущей технической проверки электроустановок и счетчика, но в пределах сроков исковой давности.

Отклонения в показаниях счетчика считаются допустимыми и не влекут перерасчета, если они не превышают норм, установленных Таджикским государственным центром стандартизации и метрологии.

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

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

Период расчета по среднесуточному расходу электроэнергии не должен превышать 1 мес., в течение которого расчетный учет должен быть восстановлен.

В случае, если расчетный учет невозможно восстановить в указанный срок по объективным причинам (отсутствие трансформаторов тока, электросчетчиков, непроходимость дорог и т. п.), порядок расчета отпущенной абоненту электроэнергии и срок вос-

становления учета должны быть установлены двусторонним соглашением абонента и энергоснабжающей организации.

1.8.13. В случае повреждения расчетных приборов учета по вине абонента (сорвана пломба, разбито стекло и т. п.), изменения схемы включения приборов учета или хищения электроэнергии, энергоснабжающая организация вправе отключить абонента от электросети и обязана произвести перерасчет расхода электроэнергии по фактической максимальной нагрузке или установленной мощности токоприемников и числу часов работы абонента за все время со дня последней замены расчетных приборов учета или проверки схемы их включения, но не более чем за срок исковой давности, с применением 2-кратного тарифа на все количество электроэнергии определенного расчетами.

1.8.14. При выезде из занимаемого помещения абонент обязан известить об этом энергоснабжающую организацию за 7 дней и произвести полный расчет за электроэнергию по день выезда, после чего энергоснабжающая организация прекращает подачу электроэнергии на объект. Оформление нового абонента и подключение электроустановок к электросети осуществляется в установленном порядке.

1.9 УСЛОВИЯ ПРЕКРАЩЕНИЯ ПОДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

1.9.1. Подача электрической энергии потребителям всех тарификационных групп производится в количествах обусловленных договором. Ограничения в потреблении электроэнергии, а также осуществление мероприятий по регулированию графиков нагрузки потребителями производится в порядке, установленном специальными инструкциями и отраженными в условиях договора.

1.9.2. Энергоснабжающая организация имеет право, предварительно предупредив потребителя, прекратить полностью или частично подачу ему электроэнергии в случаях:

а) неудовлетворительного состояния электроустановок потребителя, угрожающего аварией, пожаром и создающего угрозу жизни обслуживающему персоналу, населению или сельскохозяйственным животным, и невыполнения требований энергоснабжающей организации и инспектора Таджикгосэнергонадзора по устранению недостатков в электроустановках;

б) расхода электроэнергии сверхустановленных планов и удельных норм потребления или нарушения установленного режима электропотребления;

в) использования электрической энергии без договора и без плана (лимита) электропотребления;

г) расточительного расходования электрической энергии;

д) присоединения токоприемников к сетям потребителя без специального разрешения энергоснабжающей организации;

е) присоединения токоприемников без счетчика, помимо счетчика или нарушения схем учета электроэнергии;

ж) отсутствия персонала для обслуживания электроустановок;

з) снижения показателей качества электроэнергии по вине потребителя до значений, нарушающих нормальное функционирование электроустановок энергоснабжающей организации и других потребителей;

и) недопущения должностного лица энергетического надзора к электроустановкам потребителя или к приборам учета электроэнергии;

к) неоплаты платежного документа за электроэнергию в установленные сроки;

л) при глубоком дефиците электрической энергии в энергосистеме;

1.9.3. При отсутствии резервного питания для проведения плановых работ по ремонту оборудования и подключения новых потребителей, энергоснабжающая организация должна в договоре на пользование электроэнергией обуславливать количество и продолжительность отключений абонентов для этих целей.

Энергоснабжающая организация обязана предупредить потребителя о предстоящем отключении не позднее чем за 5 дней для согласования с ним точной даты (дня и часа) перерыва в подаче электроэнергии.

Если в 3-дневный срок после получения предупреждения потребитель не согласует время перерыва в подаче электроэнергии, энергоснабжающая организация вправе самостоятельно установить это время. Перерыв в подаче электроэнергии должен быть произведен, по возможности, в нерабочее время абонента с предупреждением его об этом не менее чем за 24 часа до отключения.

1.9.4. Для принятия неотложных мер по предупреждению или ликвидации аварии энергоснабжающая организация имеет право отключить электроустановку потребителя с последующим сообщением абоненту о причинах отключения.

1.9.5. В целях обеспечения устойчивой работы энергетических систем при возможном недостатке электрической мощности или энергии, энергоснабжающие организации обязаны иметь и при не-

обходимости вводить в действие графики ограничений или отключений потребителей.

1.9.6. Энергоснабжающая организация и инспектор Таджикгосэнергонадзора имеют право потребовать от потребителя снижения нагрузки до установленного лимитом и договором значения.

Требования энергоснабжающей организации и инспектора Таджикгосэнергонадзора о снижении нагрузки до уровня, установленного лимитом, или заданного ограничения должны быть выполнены потребителем безоговорочно и немедленно.

При невыполнении требования энергоснабжающей организации и инспектора Таджикгосэнергонадзора о снижении нагрузки в течение 10 мин., энергоснабжающая организация может после предупреждения произвести частичное или полное отключение потребителя от сети.

В случае глубокого дефицита электрической энергии энергоснабжающая организация имеет право принудительно произвести полное отключение потребителя от сети.

Перечень стратегических предприятий, учреждений и других организаций Республики Таджикистан, регулярная деятельность которых считается особо важной, а также порядок отключения в них электроэнергии определяются уполномоченным органом в области энергетики (в редакции **пост. Правительства РТ от 27.02.2024 №100**).

1.10. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

1.10.1 За недоотпуск электрической энергии на производственные нужды потребителя энергоснабжающая организация уплачивает штраф в размере 2—кратной тарифной стоимости недоотпущенной электроэнергии в случае недоотпуска, вызванного нехваткой воды и недопоставкой топлива электростанции или недодачей блок-станциями электроэнергии в районную электросеть.

За недоотпуск электроэнергии оптовым потребителям—перепродавцам энергоснабжающая организация уплачивает штраф в размере фактически выплаченных ими своим потребителям штрафов за недоотпуск электроэнергии на производственные нужды, но не выше размеров, указанных в данном параграфе.

ПРИМЕЧАНИЕ: Недопоставкой топлива считается: недоотгруз топлива поставщиками против лимитов отгрузки, недопоставка топлива железнодорожным и водным транспортом, недопоставка газа и разрыв между плановым и фактическим покрытием потребности в условном топливе, вызванный поставкой некондиционного топлива.

За тарифную стоимость 1 кВт.ч. недоотпущенной электроэнергии принимается: при расчетах по двухставочному тарифу

— дополнительная плата, указанная в договоре (без учета основной платы), по одноставочному тарифу — одноставочный тариф.

1.10.2. Энергоснабжающая организация не несет материальной ответственности перед потребителями за недоотпуск электроэнергии вызванной:

а) стихийными явлениями: пожарами, наводнениями, грозой при наличии в электросетях грозозащитных средств, а также гололедом, бурей, шугой, снежными заносами, маловодными и т.д.;

б) неправильными действиями персонала потребителя или посторонних лиц (ошибочное включение, отключение или переключение, наброс на провода воздушных линий, механическое повреждение воздушных или кабельных линий и т. д.);

в) условиями ограничения или прекращения подачи электроэнергии потребителям, предусмотренными п. 1.9.2.;

г) производством работ, выполняемых в соответствии с п.1.9.3.;

д) несоответствием схемы внешнего электроснабжения категории потребителя электроэнергии;

е) объективными причинами вызванными отсутствием материально-технических ресурсов на момент прекращения энергоснабжения.

1.10.3. Недоотпуск электрической энергии потребителям по вине энергоснабжающей организации при установленных договором величин электропотребления определяются как разность между договорным и фактическим потреблением энергии за те сутки, когда имел место недоотпуск. Во всех остальных случаях — как разность между среднесуточным потреблением электроэнергии за последние 3-е суток, предшествовавших ограничению и фактическим потреблением за те же сутки.

1.10.4. Энергоснабжающая организация рассматривает заявления потребителей о недоотпуске электроэнергии и уплачивает штраф в соответствии с настоящими Правилами не позднее чем через 10 дней со дня получения от потребителя заявления.

1.10.5. Время ограничения в потреблении электроэнергии и причины недоотпуска определяются по оперативной документации энергоснабжающей организации.

1.10.6. Если в результате нарушения потребителем «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей» и «Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей» или аварий в электроустановках потребителя по вине последнего имел место недоотпуск электроэнергии другим потребителям электроснабжающей организации, этот потре-

битель несет материальную ответственность за недоотпуск электроэнергии в размере сумм, выплаченных энергоснабжающей организацией другим потребителям.

1.10.7. Энергоснабжающая организация обязана поддерживать на границе балансовой принадлежности электросети значения показателей качества электроэнергии, обеспечивающие соблюдение требований государственных стандартов.

1.10.8. Требуемые показатели качества электроэнергии на границе балансовой принадлежности электросетей энергоснабжающей организации и потребителя определяются в соответствии с государственными стандартами.

1.10.9. Энергоснабжающая организация и потребитель обязаны осуществлять постоянный, периодический (2-4 раза в год) или эпизодический контроль за качеством электрической энергии на границе балансовой принадлежности электросетей.

1.10.10. Время работы с пониженной частотой определяется по регистрирующим частотомерам электростанций или диспетчерского пункта энергосистемы.

Количество электроэнергии, отпущенной с пониженной частотой, определяется по среднесуточному расходу за расчетный период.

1.10.11. Виновная в снижении показателей качества электроэнергии (за исключением частоты) сторона и время работы с пониженным качеством электроэнергии (в процентах к длительности измерения) определяются по результатам измерений статистическими или регистрирующими приборами.

Результаты измерений оформляются актом, составляемым представителями энергоснабжающей организации, потребителя и органа государственного энергетического надзора.

1.10.12. Количество электроэнергии пониженного качества определяется исходя из расхода электроэнергии на производственные нужды потребителя за каждый расчетный период (до проведения очередного измерения показателей качества) и процента времени работы с пониженным качеством электроэнергии, определенного в период измерений и зафиксированного в акте п. 1.10.11.

1.10.13. В случае отпуска на производственные нужды потребителя электроэнергии пониженного качества (по одному или нескольким показателям одновременно) по вине энергоснабжающей организации последняя уплачивает потребителю штраф в размере 25 процентов стоимости отпущенной электроэнергии пониженного качества.

1.10.14. Энергоснабжающая организация не несет материаль-

ной ответственности перед потребителем за отпуск электроэнергии пониженного качества за те сутки, в течение которых потребитель не соблюдал установленный режим электропотребления, не выдержал заданные энергоснабжающей организацией оптимальные значения реактивной мощности, потребляемой от сети энергосистемы и режим работы компенсирующих устройств.

1.10.15. Выплатой потребителю, 2- или 10-кратной стоимости электроэнергии, недоотпущенной на производственные нужды (пункт 1.10.1.), и 25 процентов стоимости электрической энергии, отпущенной на указанные цели, пониженного качества против пределов, указанных в договоре, ограничивается материальная ответственность энергоснабжающей организации перед потребителем.

1.11. ВЗАИМООТНОШЕНИЯ С ПОТРЕБИТЕЛЯМИ, ИМЕЮЩИМИ БЛОК-СТАНЦИИ

1.11.1. Электрические станции промышленных и других потребителей, включенные непосредственно или через сети абонентов в электросеть энергетической системы, являются блок-станциями, которые обязаны подчиняться единому оперативно-диспетчерскому управлению энергоснабжающей организации.

Годовые планы выработки электроэнергии блок-станциями в энергосистему (в сумме) утверждаются министерством (ведомством), в ведении которого находится данный потребитель.

Квартальные и месячные планы выработки электроэнергии согласовываются с энергоснабжающей организацией и утверждаются министерством (ведомством), в ведении которого находится данная блок-станция. Согласованный и утвержденный план выработки электроэнергии блок-станцией сообщается энергоснабжающей организации.

Отпуск электрической энергии блок-станцией в сеть энергоснабжающей организации производится в соответствии с установленным планом отдачи электроэнергии в энергосистему.

1.11.2. Диспетчерская служба энергоснабжающей организации в соответствии с утвержденным месячным планом задает блок-станции на каждые сутки график нагрузки и отдачи электроэнергии в сеть энергосистемы.

При этом энергоснабжающая организация обязана при составлении планов выработки электроэнергии и диспетчерских графиков покрытия нагрузки обеспечивать полную загрузку блок-станций,

работающих на доменном и коксовом газе, местных отходах топлива или на неадефитных видах топлива.

При снижении нагрузки блок-станции ниже значения, установленного диспетчерским графиком, энергоснабжающая организация имеет право ввести ограничения мощности на размер снижения нагрузки блок-станцией по промышленному предприятию, в ведении которого находится блок-станция, за исключением тех случаев, когда снижение нагрузки блок-станции произошло по причинам, указанным в п. 1.11.10

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

Эти электросчетчики передаются в эксплуатацию энергоснабжающей организации.

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

1.11.4. В случае, когда потребитель, имеющий блок-станцию, отдает электроэнергию в сеть энергоснабжающей организации и получает электроэнергию от энергоснабжающей организации, расчеты между энергоснабжающей организацией и этим потребителем производятся за сальдовое количество электроэнергии в расчетный период.

Примечание: В сальдовое количество электроэнергии не включается потребление электроэнергии объектами, электрически не связанными с блок-станцией, т.е. потребляющими электроэнергию непосредственно от энергосистемы.

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

На электроэнергию, отпускаемую блок-станциями в сеть энергосистемы, устанавливаются расчетные тарифы по согласованию между Государственной Акционерной Холдинговой Компанией

«Барки Точик» и министерствами (ведомствами), которым подчинены блок-станции.

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

Если потребитель (абонент), имеющий блок-станцию, отпускает электрическую энергию присоединенным к его сети субабонентам (жилому поселку, промышленным и приравненным к ним потребителям и др.), расчеты за сальдовое количество электрической энергии производятся по тарифам преysкуранта, установленным для соответствующих групп потребителей.

В этом случае сальдовое количество энергии распределяется по группам потребителей (субабонентов) пропорционально их доле в суммарном потреблении энергии за вычетом расходов на собственные нужды блок-станции.

1.11.6. Расчеты за электроэнергию, отпущенную блок-станцией в сеть энергоснабжающей организации, производятся 1 раз в расчетный период.

1.11.7. За недоотпуск электроэнергии в сеть энергоснабжающей организации блок-станция уплачивает энергоснабжающей организации штраф в размере 2-кратной тарифной стоимости недоотпущенной электроэнергии в случае недоотпуска, вызванного недопоставкой топлива блок-станции и 8-кратной тарифной стоимости в случае недоотпуска по другим причинам.

1.11.8. За отказ принимать электроэнергию от блок-станции в пределах утвержденного месячного плана отдачи электроэнергии в энергосистему, энергоснабжающая организация несет материальную ответственность перед потребителем, имеющим блок-станцию, за количество недоиспользованной электроэнергии:

в размере 8-кратной плановой себестоимости электроэнергии в тех случаях, когда недоиспользование было вызвано аварией в электрохозяйстве энергоснабжающей организации по вине ее персонала;

в размере плановой себестоимости электроэнергии блок-станции на текущий год, если плановая себестоимость электроэнергии блок-станции ниже плановой себестоимости электроэнергии энергоснабжающей организации.

1.11.9. Недоотпуск электроэнергии в районную сеть по вине блок-станции определяется разностью между заданным и фактическим суточным графиками отдачи электроэнергии в сеть.

Если сумма заданных диспетчерской службой энергоснабжающей организации суточных графиков выработки электроэнергии за месяц не превышает установленного месячного плана, блок-станция несет материальную ответственность перед энергоснабжающей организацией за неподачу энергии в районную сеть посуточно.

В случае, если сумма заданных диспетчерской службой энергоснабжающей организации суточных графиков выработки за месяц превышает установленный месячный план выработки электроэнергии, блок-станция несет материальную ответственность перед энергоснабжающей организацией за недоотпуск электроэнергии в районную сеть лишь в пределах месячного плана; в этом случае недоотпуск определяется не посуточно, а за месяц в целом.

1.11.10. Блок-станция не несет ответственности за перерывы в подаче электроэнергии, вызванные стихийными явлениями (пожарами, наводнениями, грозой при наличии в электросетях грозозащитных средств, гололедом, бурей, пургой, снежными заносами и т. п.), а также по вине посторонних лиц (набросы, механические повреждения кабелей и т.п.).

1.11.11. Потребители, получающие электроэнергию через сети энергоснабжающих организаций от изолированно работающих (локальных) электростанций других министерств (ведомств), рассчитываются за электроэнергию с энергоснабжающей организацией по утвержденным для нее тарифам согласно Прейскуранту № 09-01.

Энергоснабжающие организации покупают у локальных электростанций по тарифам, устанавливаемым по согласованию между Государственной Акционерной Холдинговой Компанией «Барки Точик» и министерствами (ведомствами), которым подчинены локальные электростанции.

Ответственность за недоотпуск электроэнергии локальной электростанцией перед энергоснабжающей организацией и энергоснабжающей организации перед присоединенными к ее сети абонентами обуславливается настоящими Правилами.

2. Пользование электрической энергией промышленными и приравненными к ним потребителями

2.1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

К промышленным и приравненным к ним потребителям относятся: объединения, промышленные предприятия (заводы, в том числе ремонтные, а также опытные заводы научно-исследовательских организаций, находящиеся на хозрасчете комбинатов, фабрики, шахты, рудники, карьеры, разрезы, нефтяные, газовые промыслы, буровые установки и др.);

производственные мастерские, типографии, холодильники, производственные и ремонтные базы, за исключением совхозных, колхозных и межколхозных промышленных предприятий;

строительные хозрасчетные организации, ведущие непосредственно строительные и монтажные работы, включая подсобные транспортные и вспомогательные объекты, обслуживающие данное строительство, за исключением строительных организаций совхозов, колхозов и межколхозных строительных организаций;

предприятия железнодорожного, водного, автомобильного, воздушного, трубопроводного и городского транспорта (ремонтные и другие заводы, железнодорожные, трамвайные, троллейбусные депо и парки, сортировочные транспортные объекты, морские и речные порты, перевалочные базы и пункты, автобазы, нефтепроводы, газопроводы магистральные, водопроводы с насосными станциями перекачки и др.);

предприятия и организации материально-технического снабжения и заготовок (склады, элеваторы, базы, в том числе и перевалочные, различные приемные пункты, разделочные и заготовительные объекты и др.);

ремонтно-механические заводы и другие промышленные предприятия организаций снабжения сельского хозяйства;

предприятия связи (радиостанции, телевизионные центры, ретрансляторы, телефонные и телеграфные узлы и станции, почтамты и др.);

предприятия коммунального хозяйства и бытового обслуживания населения (насосные станции, водопроводы и канализационные коллекторы и устройства, отдельные станции перекачки, районные и квартальные котельные, фабрики-прачечные, фабрики химической чистки, фабрики переработки отходов и др.).

ПРИМЕЧАНИЕ: Электрическая энергия, расходуемая промышленными предприятиями, входящими в состав научно-производственных объединений, оплачивается по тарифам, установленным для промышленных и приравненных к ним потребителей, а электрическая энергия, расходуемая научно-исследовательскими организациями этих объединений — по тарифам, установленным для непромышленных потребителей.

2.2. РАСЧЕТЫ ЗА ПОЛЬЗОВАНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ

2.2.1. По одноставочному тарифу оплачивается электрическая энергия, расходуемая промышленными и приравненными к ним потребителями, с присоединенной мощностью до 1000 кВА и заявленной мощностью до 800 кВт.

2.2.2. По двухставочному тарифу рассчитываются промышленные и приравненные к ним потребители с присоединенной мощностью 1000 кВА и выше и договорной нагрузкой не менее 800 кВА.

ПРИМЕЧАНИЕ: Величина заявленной (договорной) мощности потребителей, рассчитывающихся по двухставочному тарифу, должна составлять не менее 70 проц. присоединенной электрической мощности, что обусловлено рациональной нагрузкой трансформаторов и снижением потерь в электрических сетях.

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

Под заявленной мощностью имеется в виду абонированная потребителем (абонентом) наибольшая получасовая электрическая мощность, совпадающая с периодом максимальной нагрузки энергосистемы, используемая на производственные нужды (в соответствии с п. 2.2.4. Правил), включая мощность субабонентов двухставочного тарифа.

2.2.4. По двухставочному тарифу оплачивается электричес-

кая энергия, расходуемая промышленными и приравненными к ним потребителями на производственные нужды, освещение и прочие нужды производственных и непроизводственных (но связанных с производством) помещений: цехов, заводоуправлений, фабрично-заводских общественных организаций, складов, гаражей и т. п., а также собственных железнодорожных подъездных путей и территорий предприятия, промышленного (внутризаводского, шахтного, рудничного и т. п.) электротранспорта.

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

2.2.6. Если отдельный цех или отдельные объекты расположены обособленно от предприятия и не имеют с ним общей распределительной сети, расчеты с этим цехом или другими отдельными объектами производится по тарифам, установленным для соответствующих потребителей, независимо от тарифа, применяемого в расчетах с самим предприятием.

2.2.7. Электрифицированный городской транспорт-троллейбус, оплачивает по одноставочным тарифам электрическую энергию, расходуемую на тяговые цели (включая освещение и собственные нужды тяговых подстанций).

Электрическая энергия, расходуемая городским электрифицированным транспортом на прочие нужды (парки, депо и т. п.) оплачивается по тарифам соответствующих групп потребителей.

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

2.2.9. Процент прироста заявленной мощности потребителя (по сравнению с прошлым годом) не должен превышать процента прироста потребления электроэнергии этим потребителем.

2.2.10. Исходя из обусловленной в договоре нагрузки потре-

бителя по месяцам устанавливается сумма основной годовой платы, которая фиксируется в договоре.

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

2.2.12. Время контроля за фактической нагрузкой потребителя в период максимума нагрузки устанавливается энергоснабжающей организацией по кварталам и фиксируется в договоре.

Энергоснабжающая организация вправе устанавливать контроль за нагрузкой потребителя в часы утреннего либо вечернего, или утреннего и вечернего максимумов нагрузки энергосистемы.

Периоды контроля не должны превышать: с октября по март утром — 2 ч, вечером — 4 ч, с апреля по сентябрь утром — 2 ч, вечером — 3 ч.

2.2.13. В случае, если фактическая нагрузка потребителя в часы максимума нагрузки энергосистемы превысит значение, предусмотренное договором, потребитель уплачивает энергоснабжающей организации штраф в размере 10-кратной тарифной стоимости, установленной прейскурантом платы за 1 кВт, на величину мощности превышающей установленную договором заявленную мощность.

2.2.14. В случае директивного снижения величины договорной мощности, обусловленного ее дефицитом, энергоснабжающая организация при расчетах за электрическую энергию должна снижать потребителю величину оплачиваемой мощности на период её уменьшения, при условии если потребитель не превышает договорную величину потребления электрической энергии.

Если потребитель самовольно превышает установленную величину максимальной нагрузки, основная плата взимается за фактическую максимальную нагрузку, но не ниже первоначально установленной договором.

2.2.15. Если абонент, рассчитывающийся по двухставочному тарифу, отпускает часть электроэнергии субабонентам тарифных групп «Население» и «Производственные сельхозпотребители», он платит энергоснабжающей организации за мощность, уменьшенную на значение нагрузки этих субабонентов в часы максимума энергосистемы.

На субабонентов группы «Промышленность» с присоединенной мощностью до 1000 кВА указанный порядок не распространяется и они оплачивают «абоненту» за потребленную электро-

энергию по договорной цене, учитывающей эксплуатационные расходы.

2.2.16. При желании уменьшить или увеличить обусловленную договором оплачиваемую мощность потребитель подает об этом заявление энергоснабжающей организации за месяц до срока намечаемого уменьшения или увеличения мощности.

Заявленное потребителем снижение оплачиваемой мощности принимается в расчет при исчислении основной платы при условии, если это снижение будет длиться не менее 3 мес.

2.2.17. При нескольких питающих линиях за расчетную нагрузку принимается совмещенный 30-минутный максимум нагрузки потребителя в часы суточного максимума нагрузки энергосистемы.

2.2.18. Контроль за фактической совмещенной получасовой нагрузкой потребителя должен проводиться по счетчикам, фиксирующим максимальную 30-минутную нагрузку потребителя в часы максимума нагрузки энергосистемы.

При двух или более таких электросчетчиках должно устанавливаться специальное устройство, суммирующее нагрузку (сумматор), или автоматизированная система контроля и учета электроэнергии.

При отсутствии сумматора совмещенный максимум нагрузки потребителя может определяться путем умножения суммы одновременных максимумов нагрузки, зафиксированных регистрирующими элементами электросчетчиков по отдельным питающим линиям, на коэффициент одновременности нагрузки, фиксируемый в договоре.

При отсутствии электросчетчиков, фиксирующих максимум нагрузки, периодический контроль за фактической нагрузкой потребителя может осуществляться в часы суточного максимума нагрузки энергосистемы по 30-минутным записям показаний обычных расчетных электросчетчиков.

Для контроля за нагрузкой потребителя в часы максимума нагрузки энергосистемы могут быть использованы также ваттметры и амперметры соответствующего класса точности со стрелками, фиксирующими максимальные показания этих приборов.

Способ и условия контроля с указанием приборов, по которым он будет производиться, должны быть оговорены в договоре на пользование электрической энергией.

При питании электроустановок потребителя от собственной электростанции и от сетей энергоснабжающей организации контроль за фактической нагрузкой потребителя осуществляется по

приборам учета, предназначенным для расчетов потребителя с энергоснабжающей организацией.

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

2.2.20. В случае самовольного присоединения потребителем мощности помимо расчетных приборов учета, энергоснабжающая организация дополнительно взыскивает с плательщика в беспорядке за расход электроэнергии по присоединенной помимо приборов учета мощности за весь период пользования со дня последней технической проверки электроустановок (в порядке срока исковой давности) штраф в размере 10-кратной тарифной стоимости по установленному тарифу за 1 кВт. час для предприятий одноставочного тарифа и по среднееотпускному тарифу (с учетом основной и дополнительной ставок) для предприятий двухставочного тарифа.

Оплата указанного штрафа не дает потребителю права на дальнейшее использование этой мощности без получения от энергоснабжающей организации соответствующего разрешения.

2.2.21. Плата за 1 кВт. ч. установлена за отпущенную потребителю активную электрическую энергию, учтенную расчетным счетчиком на стороне первичного напряжения головного абонентского трансформатора.

Если счетчик установлен на стороне вторичного напряжения, т. е. после головного абонентского трансформатора, то указанная в прейскуранте плата за 1 кВт. ч. отпущенной потребителю электрической энергии при расчетах с потребителем умножается на коэффициент 1,025.

При установке расчетного электросчетчика после головного абонентского трансформатора потери электроэнергии от границы балансовой принадлежности электросети до места установки электросчетчика определяются расчетным путем и суммируются с полезным отпуском электроэнергии потребителю. Дополнительной оплате эти потери не подлежат.

2.2.22. Если к первичной стороне головного трансформатора потребителя подходит находящаяся на его балансе линия электропередачи, потери электроэнергии в этой линии должны относиться на счет потребителя.

При установке расчетного электросчетчика на первичной или

вторичной стороне трансформатора потребителя потери электроэнергии указанной линии электропередачи должны определяться расчетным путем и оплачиваться плательщиком по тарифу, установленному прейскурантом.

2.2.23. Государственной Акционерной Холдинговой Компании «Барки Точик» представляется право выходить с ходотайством в Правительство Республики Таджикистан по дифференцированию указанных в прейскуранте тарифов на электрическую энергию по зонам суточного графика нагрузки (пиковой, полупиковой, ночной) энергосистемы. В этом случае в договоре с потребителем энергоснабжающая организация указывает часы суток пиковых, полупиковых и ночных нагрузок и дифференцированные тарифы на электроэнергию, установленные для этих периодов.

2.3. СКИДКИ И НАДБАВКИ

2.3.1. При расчетах с промышленными и приравненными к ним потребителями с месячным потреблением активной энергии 15 тыс. кВт. час и более в одной точке учета, получающими электрическую энергию от энергосистемы (блок-станций в том числе и через сети перепродавцов абонентов, применяется оплата за 1 кВт-час реактивной энергии.

Под одной точкой учета энергии понимается вся совокупность электрических счетчиков, с помощью которых учитывается электрическая энергия конкретного потребителя, расположенной на одной подстанции (распределительное устройство). Тариф по которому производится оплата за потребленную реактивную энергию производится по прейскуранту № 09—01.

2.3.2. Объемы потребления реактивной энергии или условия компенсации реактивной мощности рассчитываются по «Методическим указаниям установления уровней компенсации реактивной мощности и способам их контроля» и устанавливаются в договоре на потребление электрической энергии. За расчетный период принимается 1 месяц.

2.3.3. При расчетах с промышленными и приравненными к ним потребителями, а также с железнодорожным и городским электрифицированным транспортом (электротягой), получающими электрическую энергию от энергосистем (блок-станций), в том числе и через сети перепродавцов и абонентов, принимаются скидки и надбавки к тарифу на электрическую энергию за компенсацию реактивной мощности в электроустановках потребителей.

2.3.4. Скидки и надбавки не распространяются на расчеты за электрическую энергию, отпускаемую оптовым потребителям — перепродавцам, на производственные нужды сельскохозяйственным и непромышленным потребителям независимо от их присоединенной мощности.

2.3.5. Оптовые потребители-перепродавцы, а также абоненты, снабжающие через свои сети электроэнергией промышленные и приравненные к ним предприятия, а также железнодорожный и городской электрифицированный транспорт (электротягу), не состоящие в договорных отношениях с энергосистемой, применяют к этим предприятиям скидки и надбавки в порядке, установленном настоящими Правилами для энергосистемы.

2.3.6. Для потребителей с присоединенной мощностью 1000 кВа и выше при определении скидок и надбавок за основу принимается наибольшая реактивная мощность, передаваемая из сетей энергосистемы в течение получаса в период максимума её активной нагрузки, и средняя реактивная мощность, передаваемая из сети или генерируемая в сеть энергосистемы за период её наименьшей активной нагрузки, определяемые за квартал по приборам учета.

Периоды наибольших и наименьших активных нагрузок энергосистемы (пиковые и ночная зоны) устанавливаются энергоснабжающей организацией и фиксируются в договоре на пользование электроэнергией.

ПРИМЕЧАНИЕ: Энергоснабжающая организация вправе задавать потребителю оптимальную реактивную нагрузку в часы утреннего либо вечернего максимумов нагрузок энергосистемы.

2.3.7. Суммарная надбавка или скидка к тарифу на электрическую энергию для потребителей с присоединенной мощностью 1000 кВа и выше состоит из двух слагаемых:

а) надбавки за повышенное потребление реактивной мощности $Q_{\phi'}$ по сравнению с заданным энергоснабжающей организацией оптимальным значением Q_{ϕ} в часы максимума активной нагрузки энергосистемы.

Надбавка (%) за повышенное потребление реактивной мощности по сравнению с заданным оптимальным значением определяется по формуле

$$H_1 = 30 \frac{Q_{\phi 1} - Q_{\phi}}{Q_{\phi}}$$

где $P\Phi$ — фактическое значение наибольшей получасовой активной мощности потребителя в часы наибольших активных нагрузок энергосистемы за расчетный период.

Если фактическая реактивная мощность $Q\Phi$ меньше заданной Q_3 , значение надбавки H_1 принимается равным нулю;

б) скидки или надбавки к тарифу за отклонение режима работы компенсирующих устройств от заданного, оцениваемое отклонением фактического потребления реактивной мощности $Q\Phi$ от заданного энергоснабжающей организацией оптимального значения Q_2 в часы минимума активной нагрузки энергосистемы.

Скидка или надбавка (%) к тарифу за соблюдение заданного режима работы компенсирующих устройств определяется по формуле

$$H_2 = 20 \frac{(Q\Phi_2 - Q_2)}{P\Phi} - 2$$

Положительное значение H_2 означает надбавку, отрицательное — скидку.

Разность в скобках всегда принимается положительной независимо от ее знака.

2.3.8. Скидка или надбавка за компенсацию реактивной мощности в электроустановках потребителей исчисляется с платы за 1 кВт заявленной мощности и с платы за 1 кВт. ч потребленной электрической энергии, учтенной расчетными счетчиками за квартал.

При определении скидок или надбавок полученные значения округляются до десятых долей процента.

2.3.9. Для тяговых подстанций электрифицированного и городского транспорта значение $P\Phi$ определяют по формуле

$$P\Phi = 1,3 \frac{WP}{24 \cdot A}$$

где WP активная электроэнергия, зафиксированная электросчетчиком за D суток расчетного периода.

Для этих потребителей допускается определять скидки и надбавки, исходя из суммарных значений $P\Phi$, $Q\Phi$, $Q\Phi^2$, Q_3 , Q_3^2 по всем точкам учета, указанным в договоре на пользование электроэнергией.

2.3.10. Значение Q_2^1 и Q_2^2 определяются энергоснабжающей организацией для каждого квартала по методике, утвержденной Таджикгосэнергонадзором.

Если электроустановки потребителя получают питание от разных источников, энергоснабжающая организация устанавливает оптимальную реактивную нагрузку потребителя отдельно по каждому источнику питания.

2.3.11. Контроль за фактической реактивной мощностью потребителя должен проводиться по счетчикам или другим приборам учета, фиксирующим 30-минутный максимум реактивной нагрузки потребителя в часы максимума нагрузки энергосистемы.

При наличии нескольких питающих линий за расчетную реактивную мощность принимается совмещенная 30-минутная реактивная мощность потребителя в часы суточного максимума нагрузки энергосистемы.

При отсутствии специального устройства, суммирующего реактивную нагрузку (сумматора), совмещенная реактивная мощность потребителя определяется как сумма реактивных нагрузок, зафиксированных указывающими элементами электросчетчиков по отдельным питающим линиям.

2.3.12. При полном отсутствии электросчетчиков реактивной энергии, либо их поломке и выходе из строя, месячное потребление реактивной энергии учитывается расчетным способом по активному с коэффициентом 0,8.

2.3.13. Необходимость установки компенсирующих устройств определяется по методике, утвержденной Государственной Акционерной Холдинговой Компанией «Барки Точик».

Мощность компенсирующего устройства и периоды их работы в течение суток фиксируются в договоре на пользование электрической энергией.

2.3.14. Установка и демонтаж у потребителя компенсирующего оборудования (статических конденсаторов, синхронных конденсаторов и др.) производится только с разрешения Таджикгосэнергонадзора.

В случае аварийного выхода из строя компенсирующих устройств или вывода их в ремонт на ограниченное время, потребители должны сообщать об этом в энергоснабжающую организацию. Срок ввода устройств в действие устанавливается по договоренности.

Выход компенсирующих устройств из строя или вывод их в ремонт без сообщения в Таджикгосэнергонадзор рассматривается

как нарушение заданных периодов работы устройств.

2.3.15. Способ и условия контроля реактивной энергии и мощности с указанием приборов, по которым он будет проводиться, а также по которым производится расчет за потребленную реактивную энергию, должны быть оговорены в договоре за пользование электроэнергией.

2.3.16. Энергоснабжающая организация и Таджикгосэнергонадзор могут контролировать значения реактивной мощности и потребленной электрической энергии, работу компенсирующих устройств в любые сутки расчетного периода.

2.3.17. При питании электроустановок потребителя от собственной электростанции и сетей энергоснабжающей организации контроль за фактической реактивной мощностью потребителя осуществляется по приборам учета, предназначенным для расчетов потребителя с энергоснабжающей организацией.

2.3.18. Если в сети потребителя компенсирующие устройства отсутствуют и расчет, проведенный в соответствии с утвержденной методикой, приводит к выводу о нецелесообразности их установки, то к такому потребителю скидки или надбавки к тарифу на электроэнергию за компенсацию реактивной мощности не применяются.

2.3.19. Режим и график работы генераторов блок-станций, синхронных компенсаторов и других компенсирующих устройств, могущих отдавать реактивную мощность в сеть энергосистемы, устанавливается энергосистемой в зависимости от потребности в реактивной мощности на данном участке электросети.

Отдача в сеть энергосистемы абонентом или блок-станций излишней реактивной мощности производится с согласия энергоснабжающей организации. В этих случаях должны быть установлены счетчики реактивной мощности со стопорами для отдельного учета получаемой и отдаваемой в сеть энергосистемы реактивной мощности.

2.3.20. Контроль за правильным применением скидок и надбавок к тарифу на электрическую энергию за компенсацию реактивной мощности в электроустановках потребителей осуществляется Таджикгосэнергонадзором.

2.3.21. Разногласия, возникающие между потребителем и энергоснабжающей организацией по применению шкалы скидок и надбавок к тарифу на электроэнергию за компенсацию реактивной мощности в электроустановках потребителей рассматриваются Таджикгосэнергонадзором.

2.4. ПОРЯДОК ПРЕДЪЯВЛЕНИЯ И ОПЛАТЫ ПЛАТЕЖНЫХ ДОКУМЕНТОВ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

2.4.1. Расчеты за активную и реактивную электроэнергию, отпущенную промышленным и приравненным к ним потребителям, производится по платежным требованиям энергоснабжающей организации в безакцептном порядке в первых числах периода, следующего за расчетным, по показаниям расчетных приборов учета.

Энергоснабжающая организация имеет право вести расчеты за отпущенную электроэнергию более 1 раза в расчетный период по договоренности с плательщиком. Энергоснабжающая организация имеет право в расчете за потребленную электроэнергию устанавливать предварительную оплату в размере 80% от суммы начисленной за предыдущий расчетный месяц. Размер предварительной оплаты учитывается при производстве окончательного расчета в первых числах периода, следующего за расчетным.

2.4.2. Расчеты за электроэнергию плательщиков с энергоснабжающей организацией могут производиться в порядке плановых платежей.

Размер плановых платежей, сроки и форма их оплаты устанавливаются в договоре на пользование электроэнергией.

Плановые платежи производятся платежными поручениями плательщиков или платежными требованиями энергоснабжающей организации (с разрешения руководителя учреждения банка).

В случае непоступления средств на счет энергоснабжающей организации от плательщика (при расчетах платежными поручениями) в установленные договором сроки энергоснабжающая организация имеет право взыскать с плательщика прочитающуюся сумму в безакцептном порядке предъявлением в банк платежного требования.

2.4.3. Оплата плательщиком заявленной (договорной) мощности при расчетах по двухставочному тарифу производится в первых числах текущего расчетного периода (месяца) по платежному требованию энергоснабжающей организации без акцепта.

2.4.4. Скидки и надбавки к тарифу на электрическую энергию за компенсацию реактивной мощности в электроустановках потребителей учитываются в окончательном расчете за месяц.

2.4.5. Порядок оплаты платежных документов и взимания пе-

ни при их несвоевременной оплате изложен в § 1.8 настоящих Правил.

3. Пользование электрической энергией производственными сельскохозяйственными потребителями

3.1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

3.1.1. Перечень сельскохозяйственных потребителей определен инструкцией о порядке применения тарифов на электрическую энергию, отпускаемую энергоснабжающими организациями на производственные нужды колхозам, совхозам и другим сельскохозяйственным предприятиям, утвержденный Постановлением управления цен Госэкономики Республики Таджикистан от 23 марта 1992 года №27.

ПРИМЕЧАНИЕ: Электрическая энергия, расходуемая сельскохозяйственными потребителями, входящими в состав указанных в перечне, оплачивается по тарифам, установленным для сельскохозяйственных производственных потребителей, а электрическая энергия, расходуемая другими потребителями, входящими в состав объединений, но не указанными в перечне, оплачивается по тарифам соответствующей группы, к которой относятся данные потребители.

3.1.2. Отпуск электроэнергии производственным сельскохозяйственным потребителям осуществляется по договорам, в которых отражаются вопросы и сроки оплаты, а также другие условия поставки электроэнергии.

3.1.3. Порядок оформления сельскохозяйственных абонентов, ведения расчетов за электроэнергию, эксплуатацию электроустановок, установки и эксплуатации приборов учета определяется положениями, изложенными в разд.1 и 3 настоящих Правил.

3.1.4. При пользовании электроэнергией в условиях, когда низковольтные распределительные сети, от которых питается сельскохозяйственный потребитель (совхоз, колхоз и др.), находятся на балансе энергоснабжающей организации, с сельскохозяй-

ственным потребителем заключается договор на отпуск электроэнергии на его производственные нужды.

3.1.5. В случае, если низковольтные распределительные сети находятся на балансе сельскохозяйственного потребителя (совхоза, колхоза и др.), заключается общий договор на отпуск электроэнергии на производственные, коммунально-бытовые и прочие нужды.

3.1.6. Насосные станции машинного орошения, входящие в состав сельскохозяйственных потребителей, работа которых носит сезонный характер, перед началом поливного сезона и после окончания ремонтных работ обязаны:

а) согласовать с энергоснабжающей организацией установки релейной защиты;

б) представить технической инспекции к осмотру электроустановки подстанций и насосных станций на предмет их подготовки к работе;

в) предъявить энергоснабжающей организации к осмотру схему электроснабжения;

г) произвести расчеты с энергоснабжающими организациями по установленным тарифам на насосные станции машинного орошения в зависимости от периода поливного сезона (зимой, летом).

Без выполнения указанных условий электроснабжение насосных станций не осуществляется.

3.2. РАСЧЕТЫ ЗА ПОЛЬЗОВАНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ

3.2.1. Порядок установки и эксплуатации расчетных электросчетчиков изложен в § 1.7 настоящих Правил.

Для расчетов за электроэнергию, расходуемую на производственные нужды, рекомендуется концентрировать производственные нагрузки на отдельных линиях и отпайках с установкой расчетных счетчиков на группу сельскохозяйственных производственных объектов.

3.2.2. При временном отсутствии у сельскохозяйственного потребителя расчетного, а также раздельного учета электроэнергии для потребителей других тарифных групп, расчеты за отпускаемую электроэнергию осуществляются на условиях, отраженных в договоре.

3.2.3. При общем расчетном счетчике и временном отсутствии

счетчиков у потребителей других тарифных групп, в договоре указываются производственные, коммунально-бытовые нужды в процентах от суммарного потребления, которые определяются исходя из мощности токоприемников у потребителя, и фиксируются приложением к договору.

3.2.4. Сельскохозяйственные потребители оплачивают электроэнергию, расходуемую на производственные нужды, по установленным для них одноставочным тарифам независимо от присоединенной мощности или максимальной нагрузки.

К производственным нуждам сельскохозяйственных потребителей относятся:

а) работа электрокотлов (электробойлеров), электроводонагревателей и других нагревательных приборов, предназначенных для производственных (технологических) целей, а также для отопления и горячего водоснабжения производственных помещений (ферм, цехов, мастерских, складов, хранилищ, гаражей и т. п.);

б) работа электромоторов и других токоприемников производственного (технологического) назначения;

в) освещение производственных помещений и производственных территорий (ферм, цехов, мастерских, складов, хранилищ, гаражей, машинных и скотных дворов и т. п.);

г) освещение непроизводственных помещений, связанных с производством (помещения дирекций, управлений и т. п.).

ПРИМЕЧАНИЕ: Применение электрокотлов (электробойлеров) и других видов электронагревателей, использующихся для отопления помещений и технологических нужд, допускается только при наличии акта Таджикгосэнергонадзора и разрешения Государственной Акционерной Холдинговой Компании «Барки Точик».

3.2.5. Тарифы на электрическую энергию, отпускаемую энергоснабжающими организациями сельскохозяйственным потребителям на производственные нужды, установлены для расчетов на границе балансовой принадлежности электросети энергоснабжающей организации и потребителя.

Расчеты за электрическую энергию в случае установки расчетных электросчетчиков не на границе балансовой принадлежности электросети производятся в соответствии с п. 1.7.15.

3.2.6. Тарифы на электроэнергию, расходуемую сельскохозяйственными потребителями на производственные нужды, не применяются в расчетах за электроэнергию, расходуемую на коммунально-бытовые и прочие непроизводственные нужды сельско-

хозяйственных абонентов, а именно: на освещение и прочие нужды жилых поселков и домов, общежитий, находящихся в личном пользовании подсобных приусадебных, садовых участков, гаражей для личных автомашин, мастерских неорганизованных кустарей, улиц, клубов и Домов культуры, кинотеатров, стадионов, школ, детских яслей и садов, больниц, рынков, магазинов, столовых и т. п., расположенных в сельской местности, в том числе и на территории колхозов, совхозов и других сельскохозяйственных предприятий.

Расчеты за электроэнергию, расходуемую на непроизводственные нужды сельскохозяйственных потребителей, производятся по тарифам, установленным для соответствующих групп потребителей.

3.2.7. В тех случаях, когда электроэнергия отпускается сельскохозяйственному потребителю (совхозу, колхозу и др.) на коммунально-бытовые нужды по общему счетчику, расчеты за всё бытовое потребление электрической энергии на территории сельскохозяйственного потребителя производятся энергоснабжающей организацией по оптовому тарифу, установленному для поселков-городков.

Сельскохозяйственный потребитель в своих расчетах с отдельными бытовыми потребителями (домовладельцами, квартиросъемщиками) применяет тариф, установленный на электроэнергию, расходуемую населением на бытовые нужды.

3.2.8. Расчеты за электрическую энергию, отпущенную сельскохозяйственным абонентам, производятся энергоснабжающей организацией 1 раз в расчетный период на основании показаний электросчетчиков за этот период.

Энергоснабжающая организация по своему усмотрению может производить расчет за отпущенную электроэнергию 2 раза в расчетный период: промежуточный расчет за потребление в первой половине этого периода и окончательный — за весь расчетный период. Последний производится в первых числах периода, следующего за расчетным, по показаниям приборов учета с исключением суммы промежуточных платежей.

3.2.9. Энергоснабжающая организация по согласованию с плательщиком может производить расчеты в порядке плановых платежей. При этом энергоснабжающая организация устанавливает плательщику сроки и размеры плановых платежей, которые фиксируются в договоре на пользование электроэнергией.

В случае непоступления денег от плательщиков в установлен-

ный срок энергоснабжающая организация имеет право взыскать причитающуюся сумму в безакцептном порядке предъявлением в банк платежного требования.

4. Пользование электрической энергией оптовыми потребителями-перепродавцами

4.1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

4.1.1. К оптовым потребителям-перепродавцам могут быть отнесены хозрасчетные жилищно-коммунальные отделы (конторы) промышленных предприятий, имеющие на своем балансе трансформаторы, высоковольтные и низковольтные электросети, распределяющие электрическую энергию энергосистем (и блок-станций) и осуществляющие энергоснабжение различных потребителей, при следующих условиях:

а) оформление жилищно-коммунального отдела (конторы) как отдельного абонента энергосистемы;

б) заключение жилищно-коммунальным отделом (конторой) договоров на электроснабжение со своими абонентами;

в) энергоснабжение ими населенных пунктов;

г) наличие среди абонентов жилищно-коммунального отдела (конторы) промышленных и приравненных к ним потребителей других министерств и ведомств или транспортных предприятий (трамвай, троллейбус), общий расход электроэнергии которых составляет не менее 30 проц. суммарного электропотребления жилищно-коммунального отдела (конторы).

Если совокупность вышеуказанных условий не соблюдена, то при расчетах с жилищно-коммунальным отделом (конторой) применяется тариф, установленный для поселков.

4.1.2. К оптовым потребителям-перепродавцам не относятся:

а) участки энергоснабжения железных дорог, промышленные и другие предприятия, получающие электрическую энергию в основном для собственных нужд (основные потребители) и частично отпускающие её через свои сети другим предприятиям, учреждениям и организациям (субабонентам), не состоящим в договорных отношениях с энергосистемой;

б) жилые поселки (колхозные, совхозные, дачные, военные, рабочие поселки, садоводческие товарищества и т. п.), а также жилищные организации (жилищно-эксплуатационные конторы, жилищно-коммунальные отделы, домоуправления и др.), которые рассчитываются с энергоснабжающей организацией по общему счетчику.

4.1.3. Взаимоотношение оптовых потребителей-перепродавцов электроэнергии с энергоснабжающими и присоединенными к их сетям потребителями определяются настоящими Правилами.

4.1.4. Оптовые потребители-перепродавцы электроэнергии как абоненты энергоснабжающих организаций Государственной Акционерной Холдинговой Компании «Барки Точик» несут перед ними ответственность в соответствии с настоящими Правилами за техническое состояние и использование своих электроустановок.

4.1.5. Присоединение оптовым потребителем-перепродавцом новой или дополнительной мощности может проводиться только в пределах разрешенной ему трансформаторной мощности в порядке, установленном в § 1.3. настоящих Правил.

4.1.6. Энергоснабжающая организация в порядке осуществления энергетического надзора вправе проверить любую электроустановку, присоединенную к сетям оптовых потребителей-перепродавцов, давать обязательные для субабонентов предписания об устранении обнаруженных недостатков в области эксплуатации электроустановок и электроиспользования и при необходимости применять санкции в установленном порядке.

4.2. РАСЧЕТЫ ЗА ПОЛЬЗОВАНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ

4.2.1. Оптовые потребители-перепродавцы рассчитываются с энергоснабжающими организациями за всю покупаемую у них электрическую энергию по единому одноставочному тарифу, установленному для перепродавцов по соответствующей энергосистеме, за исключением случаев, указанных в п. п. 4.2.2. и 4.2.4.

4.2.2. Специализированные хозрасчетные организации министерств и ведомств (за исключением министерства жилищно-коммунального хозяйства), перепродающие электрическую энергию на производственные нужды предприятиям своего министерства (ведомства), имеющим присоединенную мощность 1000 кВА и более рассчитываются с энергоснабжающей организацией по двухставочному тарифу с применением скидок и надбавок за компен-

сацию реактивной мощности в электроустановках потребителей (субабонентов).

Тариф для перепродавца применяется в расчетах с указанными специализированными хозяйственными организациями министерств и ведомств лишь на ту часть электрической энергии, которую они перепродают населенным пунктам и потребителям других министерств и ведомств.

4.2.3. Оптовые потребители-перепродавцы ведут расчеты за электрическую энергию со своими абонентами по тарифам, установленным преysкурантом для соответствующих групп потребителей.

4.2.4. Оптовые потребители-перепродавцы за электрическую энергию, расходуемую электрoкoтлами (электрoбoйлерами), электрoвoдoнагревателями и другими электрoнагревательными устройствами, предназначенными для нужд отопления и горячего водоснабжения, рассчитываются как с энергоснабжающей организацией, так и с субабонентами по тарифу, установленному преysкурантом.

4.2.5. Если к сети одного оптового потребителя-перепродавца присоединен другой перепродавец, энергоснабжающая организация рассчитывается только с первым перепродавцом. Расчеты со вторым перепродавцом осуществляет первый перепродавец по тому же одноставочному тарифу, по которому он рассчитывается с энергоснабжающей организацией. При этом первый перепродавец вправе относить на второго часть потерь энергии в сети пропорционально количеству передаваемой ему энергии.

4.2.6. Расчеты за электроэнергию, отпущенную оптовым потребителям-перепродавцам, производится энергоснабжающей организацией 2 раза в расчетный период: промежуточный расчет — за потребление в первой половине этого периода и окончательный — за весь расчетный период. Последний производится в первых числах периода, следующего за расчетным, по показаниям приборов учета с исключением суммы промежуточных платежей. Энергоснабжающая организация может по своему усмотрению производить расчет за отпущенную электроэнергию и более 2 раз в расчетный период.

Энергоснабжающая организация по согласованию с плательщиком может производить расчеты в порядке плановых платежей. При этом она устанавливает плательщику сроки и размеры плановых платежей, которые фиксируются в договоре на пользование электроэнергией.

В случае непоступления денег от плательщика в установленном срок энергоснабжающая организация имеет право взыскать причитающуюся сумму в безакцептном порядке предъявлением в банк платежного требования.

4.2.7 Поселки-городки (рабочие, сельские, дачные, жилые, военные, садоводческие товарищества и т.п.), жилищно-эксплуатационные организации, рассчитывающиеся с энергоснабжающей организацией по общему расчетному счетчику (и не являющиеся оптовыми потребителями-перепродавцами со смешанной нагрузкой), оплачивают электроэнергию, расходуемую на бытовые нужды населения (за исключением жилых домов с электропищеприготовлением, для которых установлен пониженный тариф на электроэнергию), уличное освещение и световую рекламу, по одноставочному тарифу, установленному для поселков-городков.

В своих расчетах с субабонентами за электроэнергию, расходуемую на указанные цели, поселки-городки применяют тариф, установленный для населения.

Расчеты за электроэнергию, расходуемую другими субабонентами: промышленными и приравненными к ним потребителями, предприятиями торговли и общественного питания, производственными сельскохозяйственными объектами, жилыми домами с электропищеприготовлением и т.п., производятся поселками-городками как с потребителями, так и с энергоснабжающей организацией по дифференцированным тарифам, установленным для соответствующих групп потребителей. При этом, если указанные субабоненты расходуют 30% и более суммарного количества электроэнергии, отпущенной поселку-городку, энергоснабжающая организация предоставляет ему скидку с тарифа на израсходованную этими потребителями электроэнергию.

Платежные документы за электроэнергию, отпущенную поселкам-городкам, выписываются в порядке, установленном для оптовых потребителей-перепродавцов.

5. Пользование электрической энергией населением и жилищными организациями

5.1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

5.1.1. Электрическая энергия, расходуемая населением жилых домов, квартир, общежитий, для различных бытовых нужд, а также для нужд личных подсобных хозяйств, приусадебных садовых участков и дач, находящихся в личном пользовании, гаражей личных автомашин, для нужд личных мастерских художников, скульпторов, кустарей—одиночек и т. п., оплачивается по тарифу, установленному для населения.

По этому же тарифу оплачивается электрическая энергия, расходуемая на освещение дворов, лестниц, номерных фонарей жилых домов, а также на уличное освещение и световую рекламу.

5.1.2. Выдача энергоснабжающими организациями технических условий на присоединение жилых домов и других бытовых потребителей к электросети производится в соответствии с основными положениями, изложенными в § 1.2. настоящих Правил.

5.1.3. Пользование электрической энергией населением (бытовыми потребителями) допускается только после получения разрешения энергоснабжающей организации.

Разрешение на применение трехфазных токоприемников для бытовых нужд и установка бытовых машин и приборов мощностью более 1,3 кВт производится в порядке, установленном энергоснабжающей организацией.

5.1.4. Для получения разрешений на включение в электросеть новых жилых домов жилищные организации (жилищно-эксплуатационные конторы, жилищно—коммунальные отделы, домоуправления и т.п.), принявшие на свой баланс эти дома, должны представить в энергоснабжающую организацию ведомость на установленные в жилом доме расчетные электросчетчики (номер, тип, завод—изготовитель, год госповерки, показание электросчетчика и номер квартиры).

Для получения разрешения на включение новой электропроводки в жилых домах ранее находившихся в эксплуатации или в домах принадлежащих отдельным гражданам на праве личной

собственности, а также электропроводки на садовых участках, в гаражах для личных автомашин и т. д., потребитель обязан подать в энергоснабжающую организацию соответствующее заявление.

5.1.5. Допуск к эксплуатации электрооборудования во вновь выстроенных жилых домах, а также в старых жилых домах после капитального ремонта и других бытовых электроустановок производится инспектором Государственного энергетического надзора.

При обнаружении недостатков инспектор Государственного энергетического надзора составляет их перечень для устранения. Повторный осмотр электроустановок инспектором производится только по письменному вызову организации, принимающей на свой баланс сдаваемый в эксплуатацию объект.

Включение электропроводки под напряжение производится в течение 5 дней после осмотра и допуска её в эксплуатацию.

Осмотр электропроводки и включение её под напряжение производится в соответствии с утвержденной калькуляцией затрат энергоснабжающей организации.

5.1.6. После допуска к эксплуатации электрооборудования и электропроводки жилого дома жилищная организация, в ведении которой находится этот дом, заключает договор с энергоснабжающей организацией на пользование электрической энергией.

Одновременно с этим энергоснабжающая организация открывает лицевые счета на ответственных квартиросъемщиков с вручением каждому из них специальных расчетных книжек с бланками квитанций и извещений для самостоятельной выписки платежных документов за электроэнергию (при системе самообслуживания).

5.1.7. Ответственность за соблюдение Правил пользования электрической энергией, своевременную оплату платежных документов за электроэнергию, сохранность и целостность расчетного электросчетчика в квартире возлагается на лицо, ответственное за пользование электрической энергией и на других фактических ее потребителей.

При установке расчетных электросчетчиков на лестничных клетках ответственность за их сохранность и целостность несет жилищная организация, в ведении которой находится данный дом.

В случае повреждения или хищения электросчетчиков, установленных на лестничных клетках, жилищная организация обязана за свой счет восстановить электросчетчики.

5.1.8. Переоформление лицевого счета на другого абонента и

перенос расчетных приборов учета производится только с разрешения энергоснабжающей организации.

При въезде в квартиру, которая ранее была подключена к электросети, новый квартиросъемщик обязан в течение 5 дней оформить в энергоснабжающей организации лицевой счет на свое имя.

5.1.9. При выезде абонента из квартиры жилищная организация (жилищно—эксплуатационная контора, жилищно—коммунальный отдел, домоуправление и т.п.) обязана потребовать от него справку энергоснабжающей организации о произведенном расчете за электроэнергию по день выезда. Жилищная организация несет материальную ответственность за задолженность бывших абонентов.

5.1.10. После выезда абонента из квартиры ответственность за сохранность и целостность расчетного электросчетчика до въезда новых жильцов несет соответствующая жилищная организация.

5.1.11. Жилищные и другие организации, представляющие помещения в жилых домах и других зданиях в аренду предприятиям, учреждениям или организациям, не имеют права без ведома энергоснабжающей организации присоединять к внутридомовым сетям электроустановки, принадлежащие арендаторам.

Арендаторы после получения ордера на занятие помещения или заключения договора с владельцем здания (дома) обязаны в 3-дневный срок обратиться в энергоснабжающую организацию для решения вопросов, связанных с использованием электроэнергии в арендуемом помещении.

5.2. ЭКСПЛУАТАЦИЯ ЭЛЕКТРОУСТАНОВОК ЖИЛЫХ ДОМОВ

5.2.1. Граница ответственности между жилищной организацией и энергоснабжающей организацией за техническое состояние и эксплуатацию электрооборудования жилых домов устанавливается в порядке, изложенном в § 1.5. настоящих Правил.

5.2.2. Ответственность за техническое состояние, технику безопасности и эксплуатацию электрооборудования общедомовых нужд (вводно-распределительное устройство, электропроводка для освещения лестниц, дворов, номерных фонарей, подвальных и чердачных помещений, помещений домоуправлений, электропроводка и электродвигатели лифтов, насосов, и т.п.) лежит на жилищной организации, в ведении которой находится жилой дом.

5.2.3. Ответственность за техническое состояние и эксплуатацию электрической проводки и электрооборудования (приборов, аппаратов и т. п.) в квартирах, на подсобных приусадебных, и садовых участках, в гаражах и других объектах, находящихся в личном пользовании отдельных граждан, а также за технику безопасности при пользовании электрической энергией возлагается на жильцов, которые обязаны приобрести необходимые технические знания.

5.2.4. Ремонт внутридомовой и внутриквартирных электропроводок производит организация, в ведении которой находится жилой дом.

5.3. УСТАНОВКА И ЭКСПЛУАТАЦИЯ ПРИБОРОВ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

5.3.1. Установка и обслуживание расчетных электросчетчиков в государственных и кооперативных жилых домах и жилых домах, принадлежащих отдельным гражданам на праве личной собственности, производится в порядке, указанном в § 1.7. настоящих Правил.

5.3.2. В коммунальных квартирах жилых домов, в которых проживает несколько семей в жилых домах гостиничного типа (с коридорной системой), а также в жилых домах, имеющих общий расчетный счетчик, заинтересованные лица могут устанавливать за свой счет контрольные электросчетчики для расчетов за электрическую энергию между отдельными семьями.

На установку контрольных электросчетчиков разрешения энергонабжающей организации не требуется. Приемка работ по установке контрольных электросчетчиков производится работниками данной жилищной организации.

5.3.3. Персональным пенсионерам, инвалидам Отечественной войны I, II, III, групп, гражданам, имеющим льготы согласно решениям Правительства Республики Таджикистан и проживающим совместно с ними членам их семей, в коммунальных квартирах или жилых домах гостиничного типа, устанавливаются отдельные расчетные электросчетчики владельцами вышеуказанных фондов по согласованию с энергонабжающей организацией.

Проводка к указанным электросчетчикам выполняется в соответствии с предписанием энергонабжающей организации за счет владельцев жилого фонда.

5.3.4. Расчетные электросчетчики, как правило, должны ус-

танавливаться вне квартир (на лестничных клетках, в коридорах домов гостиничного типа).

5.3.5. В коммунальных квартирах, в которых проживает несколько семей, электрическая проводка для освещения мест общего пользования (коридор, кухня, ванная, уборная и пр.) присоединяется к расчетному электросчетчику.

Параллельная электропроводка и установка дублирующих осветительных точек в местах общего пользования запрещается.

5.3.6. Подход к электрическим счетчикам должен быть свободным и не загромождаться вещами. На электрическом счетчике не разрешается размещать какие-либо предметы.

5.3.7. При размещении в жилых домах и других общественных зданиях различных организаций и предприятий (ателье, мастерские, магазины, склады и т.д.) расчетные электросчетчики должны устанавливаться для каждого потребителя, обособленного в административно-хозяйственном отношении за счет средств потребителя.

5.4. РАСЧЕТЫ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ С ЖИЛИЩНЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ

5.4.1. Жилищные организации, жилищные кооперативы рассчитываются с энергоснабжающей организацией за электроэнергию, расходуемую на общедомовые нужды, по счетчикам, установленным в точке учета на границе балансовой принадлежности электросети по тарифу для группы потребителей.

При установке расчетных электросчетчиков не на границе балансовой принадлежности электросети потери электроэнергии определяются в соответствии с пунктом 1.7.15 настоящих Правил.

Электрическая энергия, расходуемая жилищной организацией на технические цели (на работу лифтов, насосов и т. п.), при раздельном учете оплачивается по тарифу группы потребителей.

В этом случае при установке расчетных электросчетчиков не на границе раздела сети часть потерь электроэнергии от границы раздела сети до места установки счетчиков пропорциональная доле расхода электроэнергии на технические цели, оплачивается по тарифу группы потребителей.

5.4.2. Если жилищная организация временно, до установки поквартирных электросчетчиков, рассчитывается с энергоснабжающей организацией по общему расчетному электросчетчику за

все бытовое потребление электроэнергии, к ней применяется тариф, установленный для поселков-городков.

В своих расчетах с отдельными квартиросъемщиками жилищная организация применяет тариф, установленный для населения.

5.4.3. Платежные документы за электроэнергию, расходующую жилищной организацией, выписываются энергоснабжающей организацией в порядке и сроки установленные договором.

5.5. РАСЧЕТЫ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ С НАСЕЛЕНИЕМ (БЫТОВЫМИ ПОТРЕБИТЕЛЯМИ)

5.5.1. Бытовые потребители оплачивают электроэнергию, расходующую на личные нужды в квартирах, подсобных хозяйствах, на приусадебных садовых участках и дачах, в гаражах для личных автомашин и других объектах личного пользования, по единому одноставочному тарифу, установленному для населения, по разрешенной мощности и назначения применяемых в быту токоприемников и места установки расчетных электросчетчиков.

Взимание с населения каких-либо дополнительных сумм за электроэнергию сверхустановленной тарифной стоимости запрещается.

5.5.2. Льготы за пользование электрической энергией устанавливаются потребителям в соответствии с Законодательными актами Республики Таджикистан со дня предъявления в энергоснабжающую организацию соответствующих документов.

5.5.3. При самообслуживании абонентов, выписка и оплата платежного документа производится 1 раз в расчетный период самим абонентом в установленный энергоснабжающей организацией срок, указанный в расчетной книжке.

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

5.5.4. В тех случаях, когда бытовые абоненты не переведены на самообслуживание, снятие показаний расчетных электросчетчиков и выписку платежных документов за электроэнергию производят контролеры-монтеры энергоснабжающей организации, которые обязаны по требованию жильцов во время посещения квартир предъявлять служебное удостоверение личности.

Платежный документ (извещение-квитанция) вручается абоненту, а в его отсутствие — любому лицу, проживающему с ним в одной квартире.

Если при очередном обходе помещения, где установлен расчетный электросчетчик, будет закрыто, контролер-монтер энергоснабжающей организации выписывает платежный документ на основе данных о фактическом расходе электроэнергии за предыдущий период, о чем делается соответствующая отметка в лице-вом счете абонента.

При невозможности снятия показания расчетных электросчетчиков в течение двух расчетных периодов по вине абонента, если при этом абонент сам не передает в энергоснабжающую организацию сведений о количестве израсходованной электроэнергии, энергоснабжающая организация может прекратить ее подачу.

5.5.5. При временном пользовании электроэнергией без счетчика с разрешения энергоснабжающей организации расчеты с бытовыми абонентами должны производиться по средней мощности, определяемой договором обязательством.

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

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

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

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

5.5.7. Платежные документы за электрическую энергию подлежат оплате через отделения связи в 5-дневный срок со дня их вручения или при самообслуживании — со дня, указанного в расчетной книжке.

Энергоснабжающая организация вправе непосредственно производить сбор платежей за электроэнергию от населения в установленном порядке.

5.5.8. В случае неоплаты платежных документов в указанный срок на сумму, подлежащую оплате, начисляется пеня в размере 0,1 проц. за каждый день просрочки.

При неоплате платежного документа по истечении 2 недель (14 дней) энергоснабжающая организация может отключить абонента от электросети. Подача электроэнергии восстанавливается в порядке очередности после погашения абонентом задолженности и оплаты расходов по включению в соответствии с калькуляцией.

5.5.9. При сомнении в правильности показаний расчетных электросчетчиков или определении суммы предъявленного документа абонент подает заявление в энергоснабжающую организацию (с указанием номера абонента) в порядке, установленном п. 1.8.11.

Если будет установлено, что счетчик работает в пределах допустимых погрешностей, абонент оплачивает затраты, связанные с проверкой, ремонтом и заменой счетчика.

5.5.10. При неоплате одним из жильцов причитающейся с него суммы за электрическую энергию при расчете по общему расчетному электросчетчику жилищная организация может при поступлении письменного заявления об этом от жильцов отключить электрическую проводку неплательщика, о чем составляет акт, копия которого вручается неплательщику.

После оплаты жильцом причитающейся с него суммы за электрическую энергию жилищная организация восстанавливает подачу электроэнергии.

Спорные вопросы между жильцами по взаимным расчетам за пользование электрической энергией рассматриваются жилищными организациями, товарищескими и народными судами.

5.5.11. При обнаружении у бытового абонента отсутствия электросчетчика, изменения схемы включения расчетного электросчетчика, его повреждения, срыв пломб, искусственного торможения диска и других нарушений с целью снижения показаний потребления электроэнергии, энергоснабжающая организация обязана произвести перерасчет за пользование электроэнергией абонентом за время со дня последней проверки, но не превышающее срока исковой давности.

Если бытовой абонент в целях хищения электроэнергии обору-
дывал скрытую электропроводку или установил приспособле-
ние, искажающее показания электросчетчика, обнаружить кото-
рые представителю энергоснабжающей организации при пред-
ыдущих посещениях не представлялось возможным, абоненту де-
лается перерасчет за пользование электроэнергией со дня откры-
тия на него лицевого счета, но не свыше срока исковой давности.

Перерасчет производится по мощности имеющихся токоприем-

ников и число часов их использования из расчета 24-х часов в сутки.

5.5.12. Нарушения, допущенные абонентом при пользовании электроэнергией, оформляются двусторонним актом представителей энергоснабжающей организации и абонента в двух экземплярах, один из которых вручается абоненту.

Акт считается действительным и при отказе абонента от подписи.

5.5.13. На основании акта энергоснабжающая организация определяет количество недоучтенной электроэнергии и выписывает абоненту дополнительный платежный документ для оплаты, в 2-кратном размере к тарифу.

Подача абонентом заявления, опротестовывающего решение энергоснабжающей организации, не освобождает его от оплаты дополнительного платежного документа в установленный срок.

При неоплате дополнительного платежного документа в 10-дневный срок абонент отключается от электросети и энергоснабжающая организация передает иск в суд о взыскании с абонента предъявленной суммы в принудительном порядке.

В соответствующих случаях органы Государственного энергетического надзора передают материалы в органы прокуратуры.

5.5.14. Все спорные вопросы между энергоснабжающей организацией и бытовыми абонентами, связанные с задолженностью за электрическую энергию и ответственность за пропавшие расчетные электросчетчики, решаются в народных судах.

Претензии по задолженности предъявляются фактическим потребителям электрической энергии.

6. Пользование электрической энергией государственными учреждениями, организациями и другими непроизводственными потребителями

6.1. Оформление государственных учреждений и организаций и прочих непроизводственных потребителей в качестве абонентов

энергоснабжающей организации осуществляется путем заключения договоров на пользование электрической энергией в соответствии с типовым договором.

Расчеты за электроэнергию с указанными абонентами производятся по счетчикам, установленным в точках учета на границе балансовой принадлежности электросети, по утвержденным для них тарифам.

При установке расчетных электросчетчиков не на границе балансовой принадлежности электросети расчеты производятся в соответствии с п. 1.7.15.

Порядок предъявления и оплаты платежных документов изложен в § 1.8 настоящих Правил.

6.2. Платежные документы за электроэнергию, расходуемую государственными учреждениями и организациями и другими непроизводственными потребителями, выписываются энергоснабжающей организацией в сроки, обусловленные договором.

6.3. Непроизводственные потребители при сумме оплаты в расчетном периоде 500 рублей и ниже могут осуществлять расчеты почтовыми переводами или вносить деньги в кассу энергоснабжающей организации.

6.4. При временном отсутствии учета у непроизводственного потребителя, энергоснабжающая организация осуществляет расчеты с ним по присоединенной мощности трансформаторов (токоприемников) на период до установки приборов учета.

7. Особые условия для отражения в договоре

7.1. При определении категории надежности электроснабжения «абонента», в договоре указывается категоричность по фактической схеме внешнего электроснабжения предприятия, организации, независимо от характера нагрузки потребителя.

7.2. При выходе из строя резервного источника электроснабжения «абонента» (кабельная, воздушная линия электропередачи) находящегося на его балансе, и невозможности ее в 3-дневный срок, энергоснабжающая организация вправе внести в договор изменения категоричности потребителя, по фактической схеме электроснабжения, до полного восстановления резервного источника электроснабжения.

7.3. Для сохранения живучести энергосистемы и устойчивости энергоснабжения потребителей в условиях дефицита электрической энергии энергосистема, в соответствии с действующими директивными материалами разрабатывает график ограничения потребления электрической энергии и мощности и доводит до потребителей для исполнения не позднее 15 сентября ежегодно.

Утверждены
Постановлением Правительства Республ
и Таджикистан от 6 марта 1998 года №84

Правила пользования тепловой энергией

1. ОБЩАЯ ЧАСТЬ

1.1. Настоящие «Правила пользования тепловой энергией» изданы на основании Постановления Правительства Республики Таджикистан от 17.10.96г. №465 и согласованы с Министерством экономики и внешних экономических связей Республики Таджикистан, Министерством юстиции Республики Таджикистан, Госстроем Республики Таджикистан и определяют взаимоотношения энергоснабжающих организаций Государственной Акционерной Холдинговой Компании «Барки Точик» в отношении условий расчета за тепловую энергию с потребителями теплоэнергии, расположенными на территории Республики Таджикистан.

Настоящие Правила обязательны как для энергоснабжающих организаций, так и для потребителей тепловой энергии, независимо от их ведомственной принадлежности и форм собственности.

1.2. Пользование тепловой энергией допускается только на основании договора, заключаемого между энергоснабжающей организацией и потребителем (абонентом)¹, установки которого непосредственно присоединены к сетям энергоснабжающей организации.

К договору прилагается акт разграничения балансовой принадлежности теплосетей и эксплуатационной ответственности сторон.

Договоры на пользование тепловой энергией заключаются в соответствии с типовыми договорами, прилагаемыми к настоящим Правилам.

1.3. Субабоненты заключают договор на пользование тепловой энергией с «абонентами».

В договоре, или приложении к договору между абонентом и энергоснабжающей организацией указываются данные о присоединенных к тепловым сетям абонента субабонентах: наименование, максимальная часовая нагрузка, теплопотребление, количество возвращаемого конденсата (в тоннах и процентах) с разбивкой по месяцам, тарифы и другие данные.

1. Основные термины, употребляемые в настоящих Правилах, даны в конце книги.

1.4. Абонент может присоединять к своим сетям других субабонентов и заключать с ними договоры на снабжение тепловой энергией только с разрешения энергоснабжающей организации.

Абонент обязан по требованию энергоснабжающей организации при установленной технической возможности присоединять к своим тепловым сетям других субабонентов.

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

Увеличение потребителем максимума нагрузок и количества потребляемой тепловой энергии сверхуказанных в договоре, допускается только с разрешения энергоснабжающей организации, после выполнения технических условий потребителем и соответствующего изменения договора.

2. Технические условия на присоединение потребителей тепловой энергии

2.1. Разрешение на присоединение новых потребителей тепловой энергии или увеличение потребляемой теплоэнергии на действующих объектах, потребитель обязан получить от энергоснабжающей организации независимо от балансовой принадлежности теплосетей, к которым производится подключение потребителя.

2.2. Энергоснабжающая организация после получения заявки от предприятия—заказчика (застройщика) или по его поручению от генеральной проектной организации выдает в 2-недельный срок предварительные условия на теплоснабжение вновь строящихся предприятий, зданий, сооружений, их очередей или отдельных производств.

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

2.4. Технические условия на подключение предприятий, зданий, сооружений, их очередей или отдельных производств к сетям энергоснабжающей организации, последняя передает потребителю-заказчику в месячный срок после утверждения в установленном порядке акт о выборе площадки строительства, а по объектам жилищно—гражданского строительства — в месячный срок после принятия решения соответствующими органами об отводе земельного участка.

Одновременно с указанной просьбой о выдаче технических условий на присоединение к тепловой сети энергоснабжающей организации, потребитель и проектная организация—генпроектировщик сообщают энергоснабжающей организации в краткой форме данные, характеризующие проектируемый объект, нормативные сроки продолжительности его проектирования, строительства и намеченные сроки ввода объекта в эксплуатацию, характеристику нагрузок по видам потребления (технологические нужды, отопление и вентиляция, горячее водоснабжение и т.д.) и требования по надежности теплоснабжения.

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

2.6. Потребители, теплоиспользующие установки которых питаются от сетей оптовых потребителей—перепродавцов или абонентов энергоснабжающей организации (основных потребителей), технические условия получают от последних.

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

2.7. В технических условиях на присоединение объекта к сетям энергоснабжающей организации указываются:

а) источник и надежность теплоснабжения, точка присоединения к тепловым сетям, способ регулирования количества отпускаемой тепловой энергии;

б) параметры теплоносителя и гидравлический режим в точках присоединения основного и резервного вводов с учетом нагрузок других потребителей;

в) нагрузка основного потребителя с учетом перспективы присоединения нагрузок других потребителей;

г) обоснованные требования по увеличению пропускной способности существующей сети и мощности теплоисточника энергоснабжающей организации в связи с появлением нового объекта;

д) количество, качество и режим откачки возвращаемого производственного конденсата, схема сбора и возврата конденсата;

е) рекомендации по использованию вторичных энергоресурсов предприятия;

ж) источники резервного теплоснабжения с учетом требований по надежности;

з) требования к учету и установке расчетных контрольно-измерительных приборов;

и) требования к прокладке трубопроводов и устройству каналов и камер, запорной и регулирующей арматуре, к изоляции трубопроводов, антикоррозийной защите, оборудованию тепловых пунктов;

к) тепловая схема присоединения отопительно-вентиляционной и технологической нагрузок и нагрузки горячего водоснабжения;

л) температурный график и расход сетевой воды;

м) балансовая и эксплуатационная принадлежность сооружаемых или реконструируемых тепловых сетей и границы раздела тепловых сетей энергоснабжающей организации и потребителя;

2.8. Выполнение технических условий, выданных энергоснабжающей организацией, обязательно для потребителей—заказчиков и проектных организаций, которым поручается разработка проекта энергоснабжения.

Срок действия технических условий устанавливается при выборе площадки для строительства или подготовки здания на проектирование реконструкции предприятия, сооружения без освоения дополнительной территории и объектов жилищно-гражданского строительства и указывается в технических условиях.

При этом указанный срок должен быть не меньше срока, необходимого на проектирование и осуществление строительства предприятия, здания, сооружения его очереди или отдельного производства, определенного в соответствии с действующими нормами продолжительности строительства.

По истечении нормативного срока на проектирование и строительство предприятия потребитель должен оформить в энергоснабжающей организации продление срока действия технических условий.

2.9. Проекты (рабочие проекты) предприятий, зданий, сооружений, их очередей или отдельных производств, разработанные

в соответствии с проектными решениями, согласованными при выборе площадки строительства или подготовки здания на проектирование, техническими условиями на подключение объекта к сетям энергоснабжающей организации, действующими правилами и строительными нормами (что должно быть удостоверено главным инженером проекта соответствующей записью в материалах проекта), не подлежат повторному согласованию с энергоснабжающей организацией.

В отдельных случаях, когда при проектировании предприятия, здания, сооружения, его очереди или отдельного производства возникает необходимость частичного отступления от указанных согласованных проектных решений и технических условий, эти отступления должны предварительно согласовываться проектными организациями с энергоснабжающей организацией, согласовавшей ранее проектные решения и выдавшей технические условия.

2.10. Заказчик (потребитель) с участием проектной организации представляет в энергоснабжающую организацию, до начала строительных работ на объекте, соответствующие разделы проекта (рабочего проекта) предприятия, здания, сооружения, его очереди или отдельного производства и рабочие чертежи.

Энергоснабжающая организация в 10-дневный срок проверяет соответствие принятых проектных решений выданным техническим условиям, указаниям действующих Правил и строительных норм, и выдает разрешение на присоединение объекта к своим сетям. В отдельных случаях, когда требуется дополнительная проверка, срок рассмотрения указанной проектной документации может быть увеличен до 1 месяца.

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

Заказчик (потребитель), получивший технические условия на присоединение от оптового потребителя-перепродавца или абонента, предъявляет ему разработанную проектную документацию на присоединение предприятия, здания, сооружения к сетям оптового потребителя-перепродавца или абонента.

2.11. Устройство новых, расширение и реконструкция действующих теплоиспользующих установок потребителей производится силами и за счет средств потребителей.

3. Допуск и эксплуатации систем теплоснабжения потребителей

3.1. Все вновь присоединяемые и реконструируемые системы теплоснабжения потребителей должны быть выполнены в соответствии с проектной документацией, согласованной в установленном порядке с энергоснабжающей организацией, строительными нормами и правилами, другими нормативными документами, удовлетворять требованиям «Правил технической эксплуатации теплоснабжающих установок и тепловых сетей» действующих Правил, а также обеспечены технической и приемосдаточной документацией.

3.2. До пуска в эксплуатацию систем теплоснабжения они должны пройти прием-сдаточные испытания и быть приняты потребителем от монтажной организации по акту в соответствии с действующими Правилами. После этого потребитель обязан предъявить представителю энергоснабжающей организации проектную и техническую приемосдаточную документацию в требуемом объеме и систему теплоснабжения для осмотра и допуска её в эксплуатацию.

Ввод в эксплуатацию производится после приемки их ведомственными и государственными комиссиями с обязательным участием инспекции Таджикгосэнергонадзора.

Для проведения пуска и наладочных работ по заявке потребителя энергоснабжающая организация включает систему теплоснабжения на заявленный срок.

Реконструированные системы теплоснабжения потребителей перед включением их в эксплуатацию также должны быть предъявлены для осмотра представителю энергоснабжающей организации. Осмотр должен производиться в присутствии инспектора Таджикгосэнергонадзора.

3.3. При обнаружении в системах теплоснабжения потребителей недостатков в монтаже, отступлений от выданных технических условий проекта, согласованного с энергоснабжающей организацией, а также действующих Правил и других нормативных документов или при отсутствии подготовленного персонала для обслуживания этих установок, допуск их к эксплуатации запрещается.

3.4. Энергоснабжающая организация выдаёт потребителю разрешение на постоянную эксплуатацию систем теплоснабжения после двухнедельного их опробования, устранения выявленных при этом дефектов, проведения технического осмотра системы теплоснабжения представителем энергоснабжающей организации, заключения договора на отпуск, тепловой энергии и передачи потребителем исполнительной документации.

Допуск систем теплоснабжения в эксплуатацию возможен только при наличии соответствующего специализированного персонала и ИТР, ответственных за техническое состояние и безопасную эксплуатацию теплоиспользующих установок и тепловых сетей.

4. Установка и эксплуатация приборов учета тепловой энергии

4.1. Система теплоснабжения всех потребителей тепловой энергии должна быть обеспечена необходимыми расчетными приборами учета для расчетов за тепловую энергию с энергоснабжающей организацией.

4.2. Подключение к тепловым сетям энергоснабжающей организации, а также к сетям абонента, оптового потребителя-перепродавца, субабонента систем теплоснабжения, не имеющих приборов учета для расчета за тепловую энергию, запрещается. При отсутствии приборов учета, расчет за тепловую энергию производится на основе договорных обязательств.

4.3. Контрольно-измерительные приборы учета для расчета за тепловую энергию между энергоснабжающей организацией и потребителем приобретаются, устанавливаются и ремонтируются самим потребителем, который несет ответственность за сохранность и состояние их.

Энергоснабжающая организация производит периодический контроль работы этих приборов.

В случае обнаружения повреждения расчетных приборов или возникновения сомнений в правильности их показаний, потребитель обязан немедленно поставить в известность об этом энергоснабжающую организацию.

При установке потребителями измерительных днафрагм должен присутствовать представитель энергоснабжающей организации.

4.4. Учёт отпуска и расчёты за отпускаемую тепловую энергию должен производиться на границе раздела тепловых сетей энергоснабжающей организации и потребителя.

При установке приборов учёта не на границе раздела расчёт за тепловую энергию производится с учетом потерь на участке сети от границы раздела до места установки расчетных приборов. Расчёт потерь или испытание на теплопотери производит энергоснабжающая организация совместно с потребителем.

4.5. Перестановка и снятие приборов учёта для расчетов за тепловую энергию производится только персоналом энергоснабжающей организации с оплатой произведенных работ.

Государственная периодическая проверка расчетных приборов должна производиться в сроки, установленные Государственным органом по стандартам. Отсутствие клейма Государственного поверителя или истечение срока проверки прибора лишает законной силы производимый по нему учет.

5. Эксплуатация потребителями систем теплоснабжения

5.1. Граница ответственности между потребителем и энергоснабжающей организацией за состояние и обслуживание систем теплоснабжения определяется их балансовой принадлежностью и фиксируется в прилагаемом к договору акте разграничения балансовой принадлежности теплосетей и эксплуатационной ответственности сторон.

5.2. На теплоснабжающих, принадлежащих энергоснабжающей организации, не должно быть устройств или оборудования, принадлежащих потребителю.

В одной камере (колодце), на теплоснабжающей, на эстакаде не должно быть оборудования, обслуживаемого разными организациями. В действующих установках, где имеются устройства, принадлежащие разным организациям, все оборудование передается на баланс и обслуживание одной из организаций.

5.3. Теплоснабжающие к одиночному потребителю, тепловые пункты, внутренние системы теплоснабжения находятся на его балансе и в его эксплуатации.

5.4. Потребитель несёт ответственность за техническое состояние и эксплуатацию находящихся в его ведении систем теп-

лопотребления, экономное расходование тепловой энергии и соблюдение оперативно-диспетчерской дисциплины, а также за сохранность сооружений, коммуникаций и тепловых установок, находящихся на его территории, но принадлежащих энергоснабжающей или другим организациям.

5.5. В целях обеспечения надёжного теплоснабжения и экономичной эксплуатации теплоиспользующих установок абонент обязан:

а) строго соблюдать «Правила технической эксплуатации теплоиспользующих установок и тепловых сетей» и «Правила техники безопасности при эксплуатации теплоиспользующих установок и тепловых сетей»;

б) поддерживать в исправном техническом состоянии теплопотребляющее оборудование, теплопроводы, контрольно-измерительные приборы, изоляцию трубопроводов и теплоиспользующего оборудования;

в) своевременно производить планово-предупредительный ремонт и испытания теплопроводов, теплопотребляющего оборудования, запорной и регулирующей арматуры, согласовывая с энергоснабжающей организацией объем, сроки и графики ремонтов;

г) совместно с представителем энергоснабжающей организации проводить опломбирование спускных кранов, арматуры, контрольно-измерительных приборов и пр., обеспечивать сохранность установленных пломб, их снятие с разрешения энергоснабжающей организации;

д) не превышать договорных величин потребления тепловой энергии и соблюдать заданный энергосистемой режим теплопотребления;

е) выполнять оперативные указания энергоснабжающей организации в отношении режима теплопотребления;

ж) возвращать конденсат и сетевую воду в установленном договором количестве, качестве и с соответствующей температурой, не допускать утечки и водоразбора, не предусмотренного договором, а также завышения температуры воды в обратном трубопроводе по сравнению с температурным графиком;

з) разрабатывать и осуществлять планы организационно-технических мероприятий по энергосбережению, улучшению теплоиспользования, увеличению возврата конденсата, повышению его качества, использованию вторичных энергетических ресурсов с учётом предписаний, выданных Государственной инспекцией и

энергоснабжающей организацией, а также понижению температуры обратной сетевой воды;

и) составлять параконденсатные балансы по предприятию в целом и отдельным тепловым установкам, документацию по надежности теплоснабжения предприятия;

к) иметь исполнительные чертежи и паспорта всех тепловых сетей и теплопотребляющих установок, а также производственные инструкции по их эксплуатации;

л) внедрять средства автоматики тепловых сетей и теплоиспользующих установок, в установленные сроки производить планово-предупредительный ремонт средств автоматики;

м) обеспечить обслуживание систем теплоснабжения подготовленным персоналом, периодически проводить проверку его знаний;

н) в аварийных случаях оперативно отключать от сети поврежденный участок, предварительно согласовав это с энергоснабжающей организацией, а также обеспечивать срочный ремонт его своими силами и средствами, принимать меры по предотвращению вывода теплоиспользующего оборудования из-за замерзания систем теплопотребления;

о) включение отремонтированных систем теплопотребления или их отдельных частей после планового или аварийного ремонта, а также новых объектов производить с разрешения и в присутствии представителей энергоснабжающей организации;

п) не допускать на трассах теплопроводов возведения построек, складирования материалов, деревопосадок на расстоянии менее 5 м. от теплопроводов, производства земляных работ без разрешения энергоснабжающей организации, а также нахождения людей в помещениях, по которым проходят магистральные теплопроводы;

р) беспрепятственно допускать в любое время суток представителей органов энергетического надзора по их служебным документам для контроля за режимом теплопотребления, рациональным использованием тепловой энергии и надзора за техническим состоянием и эксплуатацией систем теплопотребления;

с) беспрепятственно допускать на территорию предприятия персонал энергоснабжающей организации для производства предварительно согласованных работ по ремонту и сооружению тепловых сетей. Энергоснабжающая организация обязана по окончании работ за свой счет привести в надлежащее состояние территории и помещения, где производились работы;

т) выполнять в установленные сроки предписания представителей энергетического надзора об устранении недостатков в устройстве, эксплуатации и обслуживании систем теплоснабжения, а также в использовании тепловой энергии;

у) представлять энергоснабжающей организации по установленной форме и в установленные сроки отчетность о выполнении норм расхода тепловой энергии, а также характерные суточные графики теплоснабжения.

6. Государственный энергетический надзор за системами теплоснабжения потребителей

6.1. Государственный надзор за системами теплоснабжения потребителей независимо от их ведомственной принадлежности осуществляется Государственным энергетическим надзором Государственной Акционерной Холдинговой Компанией «Барки Точик».

6.2. Органы Государственного энергетического надзора действуют на основании «Положения о государственном энергетическом надзоре», утвержденного Правительством Республики Таджикистан от «17» октября 1996 г. № 465.

6.3. Осуществление государственного энергетического надзора не освобождает министерства, ведомства, сельскохозяйственные и жилищно-коммунальные организации от обязанностей по надзору и контролю за техническим состоянием и эксплуатацией систем теплоснабжения на подведомственных им предприятиях и организациях, не снимает ответственности с самих предприятий и организаций за соблюдение «Правил технической эксплуатации тепловых установок и тепловых сетей», «Правил техники безопасности при эксплуатации тепловых установок и тепловых сетей» потребителей, а также «Правил пользования тепловой энергией» и других директивных документов.

7. Условия прекращения и ограничения подачи тепловой энергии

7.1. Подача тепловой энергии производится на основании договора, заключенного между потребителем и энергоснабжающей организацией.

Ограничения и отключения потребителей производятся в порядке, установленном специальной инструкцией, разработанной энергоснабжающей организацией Таджикгосэнергонадзора.

7.2. Энергоснабжающая организация имеет право, предварительно предупредив потребителя, прекратить полностью или частично подачу ему тепловой энергии в случаях:

а) неоплаты платежного документа за тепловую энергию в установленные сроки;

б) самовольного подключения к теплосети субабонентов, новых цехов и установок или их отдельных частей, а также самовольного подключения к теплосети субабонентов других организаций;

в) ввод в эксплуатацию систем теплопотребления без участия инспектора Таджикгосэнергонадзора.

г) присоединения систем теплопотребления до приборов учета;

д) расточительства тепловой энергии, хищения её, допущения утечки и загрязнения сетевой воды;

е) неудовлетворительного состояния систем теплопотребления, угрожающего аварией или создающего угрозу для жизни обслуживающего персонала;

ж) превышения установленных планов теплопотребления, обусловленных договором максимальных часовых нагрузок, без согласия энергоснабжающей организации или температуры обратной сетевой воды более чем на 3 гр. С против графика;

з) возврат менее 90 проц количества конденсата, предусмотренного договором;

и) отсутствия специализированного персонала для обслуживания систем теплопотребления;

к) недопущения представителей энергоснабжающей организации и инспектора Таджикгосэнергонадзора к системе теплопотребления или к приборам учёта теплоэнергии.

7.3. При отсутствии резервного питания для проведения плановых работ по ремонту оборудования и подключения новых потребителей, энергоснабжающая организация должна предусмотреть в договоре на пользование тепловой энергией количество и продолжительность отключений абонентов для этих целей.

Предупреждение потребителя о прекращении ему подачи тепловой энергии производится за 10 дней для согласования точной даты (дней и часов) перерыва в подаче теплоэнергии. Если в 5-дневный срок после получения предупреждения потребитель не согласует время перерыва в подаче тепловой энергии, энергоснабжающая организация имеет право самостоятельно установить это время.

Перерыв в подаче тепловой энергии должен быть произведен с предупреждением потребителя об этом не менее чем за 24 часа до отключения.

7.4. Для принятия неотложных мер по предупреждению или ликвидации аварии энергоснабжающая организация имеет право отключить систему теплоснабжения абонента с последующим сообщением ему о причинах отключения.

8. Ответственность энергоснабжающей организации

8.1. Энергоснабжающая организация обязана обеспечить отпущенную тепловую энергию потребителю в соответствии с договором, поддерживать параметры теплоносителя (пара и горячей воды), отпускаемого с коллекторов теплоснабжения, в соответствии с договором, не допускать отклонения параметров пара более, чем на $\pm 10\%$ от договорных.

Энергоснабжающая организация обязана поддерживать температуру подающей сетевой воды в соответствии с установленным графиком, не допускать её отклонения более, чем на $\pm 10^\circ\text{C}$ при этом температура учитывается как среднесуточная.

Допустимое отклонение от договорных условий количества тепловой энергии, подаваемой потребителю в течение суток как в паре, так и в горячей воде, не должно превышать 10% .

8.2. При снижении по вине энергоснабжающей организа-

ции параметров теплоносителя на технологические цели ниже обусловленных в п. 8.1. энергоснабжающая организация уплачивает потребителю штраф в размере 25% стоимости отпущенной энергии с пониженными параметрами.

8.3. При снижении по вине энергоснабжающей организации параметров пара на технологические цели более чем на 25%, от обусловленных договором, потребитель имеет право, предварительно сообщив энергоснабжающей организации, прекратить потребление тепловой энергии. В этом случае энергоснабжающая организация несёт ответственность перед потребителем в соответствии с п. 8.4.

8.4. Энергоснабжающая организация в случае перерыва энергоснабжения по её вине уплачивает потребителю штраф в размере 3-кратной стоимости недоотпущенной тепловой энергии по условиям договора.

8.5. Время ограничения потребления тепловой энергии и причины недоотпуска её определяются по регистрирующим приборам на границе раздела тепловых сетей и фактическим записям начала и конца ограничения в оперативном журнале диспетчерской службы энергоснабжающей организации или дежурного инженера электростанции (котельной), отпускающей тепловую энергию.

Недоотпуск тепловой энергии на технологические нужды потребителя по вине энергоснабжающей организации определяется посуточно по приборам учета как разность между среднесуточным потреблением тепловой энергии за последние 3 сут., предшествовавших дню ограничения, и фактическим потреблением за те сутки, когда имел место недоотпуск, а при лимитировании потребления — как разность между плановым и фактическим потреблением тепловой энергии за те же сутки.

ПРИМЕЧАНИЕ: 1. При определении среднесуточного потребления тепловой энергии за последние 3 сут., предшествовавших ограничению, не включается выходной день.

2. В случае если недоотпуск тепловой энергии имел место в выходной день, он определяется как разность между среднесуточным теплопотреблением за 3 предыдущих выходных дня и фактическим потреблением за выходной день, в течение которого было допущено ограничение.

3. Виной энергоснабжающей организации считаются авария, вынужденная остановка или другие мероприятия, не согласованные с потребителями и не предусмотренные в договоре.

8.6. Энергоснабжающая организация не несет материальной ответственности перед потребителем за снижение параметров теплоносителя и недоотпуска тепловой энергии, вызванные обстоятельствами форс мажора и следующими причинами:

а) стихийными явлениями: гроза, буря, наводнение, землетрясение, пожар, длительное похолодание, при котором температура воздуха держится более 48 ч. ниже на 3 град. С и более расчётной температуры для проектирования отопления в данной местности и т. п.;

б) неправильными действиями персонала потребителя или посторонних лиц (повреждение паро-или водопроводов);

в) условия ограничения или прекращения подачи тепловой энергии, предусмотренные в п. 7.1. настоящих Правил.

8.7. Энергоснабжающая организация не несет материальной ответственности перед потребителем за отпуск тепловой энергии с пониженными параметрами за те сутки, в течение которых потребитель допускал превышение договорных нагрузок потребления (лимитов) или не соблюдал установленных для него режимов теплоснабжения.

8.8. Энергоснабжающая организация не несёт материальной ответственности перед потребителем в течение 6 месяцев с момента подключения его к тепловым сетям за отпуск тепловой энергии с пониженными параметрами или за недоотпуск тепла от электростанции или тепловых сетей, находящихся во временной эксплуатации.

8.9. Энергоснабжающая организация рассматривает письменное заявление потребителя о недоотпуске тепловой энергии и уплачивает штраф в соответствии с настоящими Правилами не позднее чем через 10 дней со дня получения заявления от потребителя.

8.10. Потребитель тепловой энергии уплачивает энергоснабжающим организациям 5-кратную стоимость тепловой энергии, израсходованной сверх количества, предусмотренного на соответствующий (расчётный) период договором.

9. Расчеты за пользование тепловой энергией

9.1. ТАРИФЫ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ

9.1.1 Расчеты с потребителями за отпускаемую тепловую энергию производятся в соответствии с действующими тарифами (Прейскурант № 09-01) на основании показаний приборов учёта тепловой энергии и расчётным путем, оговоренным договором.

9.1.2. Тарифы Прейскуранта № 09-01 распространяются на тепловую энергию, отпускаемую потребителям как непосредственно, так и через оптовых потребителей-перепродавцов и абонентов энергосистемами, районными котельными и другими энергоснабжающими предприятиями Государственной Акционерной Холдинговой Компании «Барки Точик».

9.1.3. Тарифы Прейскуранта № 09-01 не распространяются на расчёты организаций жилищно-коммунального хозяйства (жилищно-эксплуатационных контор, домоуправлений и т. п.) с населением.

9.1.4. Для потребителей, получающих тепловую энергию (пар, горячую воду) на отопление, вентиляцию, технологические нужды, Прейскурантом № 09-01 установлены одноставочные тарифы. Для пара, отпускаемого потребителям, тарифы дифференцированы по параметрам теплоносителя (отборный, острый и редуцированный пар). Приведенные в Прейскуранте параметры отборного пара (противодавления) являются номинальными для паровых турбин. Колебания параметров пара в пределах, допускаемых регулированием, не изменяют тарифа.

9.1.5. В целях эффективного использования тепловой энергии и максимального возврата конденсата, тарифы на отпускаемую потребителям тепловую энергию (в паре и горячей воде) установлены исходя из полного (100%-ного) возврата конденсата (сетевой воды) потребителями и не учитывает затрат на воду и химводоподготовку при невозврате потребителями конденсата или разборе горячей воды из открытых и закрытых систем горячего водоснабжения.

Потребители пара или горячей воды возмещают затраты энергоснабжающей организации на воду и химводоподготовку по

тарифу, установленному Государственной Акционерной Холдинговой Компанией «Барки Точик».

9.1.6. К оптовым потребителям-перепродавцам относятся неподведомственные Государственной Акционерной Холдинговой Компании «Барки Точик» специализированные хозрасчетные организации (или их хозрасчетные подразделения), имеющие на своем балансе тепловые сети, осуществляющие их эксплуатацию, оптовую закупку и перепродажу полученной от энергоснабжающей организации тепловой энергии различным потребителям: предприятиям, учреждениям и организациям.

9.1.7. К оптовым потребителям-перепродавцам не относятся промышленные и другие предприятия, получающие тепловую энергию в основном для собственных нужд (абоненты), и частично отпускающие её через свои сети другим предприятиям, учреждениям и организациям (субабонентам), не состоящим в договорных отношениях с энергосистемой.

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

9.1.9. Тарифы на тепловую энергию не учитывают затрат на химоволоподготовку на ТЭЦ (районной котельной) при невозврате потребителями конденсата или разбора горячей воды из открытых и закрытых систем горячего водоснабжения. Поэтому кроме оплаты тепловой энергии по тарифу, потребители пара и горячей воды возмещают затраты энергоснабжающей организации, связанные с невозвратом конденсата или горячей воды по тарифу, сложившемся в энергоснабжающей организации на приготовление химочищенной и обессоленной воды.

9.1.10. Энергоснабжающая организация может взимать часть стоимости потребленной тепловой энергии в выпускаемой продукции (по отдельному соглашению, прилагаемому к договору).

9.2. ОПРЕДЕЛЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В ПАРЕ, ОТПУСКАЕМОЙ ПОТРЕБИТЕЛЯМ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

9.2.1. Количество тепловой энергии в гигакалориях, отпущенное потребителю, учитывается на границе раздела тепловых сетей энергоснабжающей организации и потребителя.

Граница раздела определяется по балансовой принадлежнос-

ти тепловых сетей и фиксируется в договоре.

Все затраты по транспортировке и потере тепловой энергии до границы раздела сетей энергоснабжающей организации и потребителя учитываются в тарифах, и дополнительной оплате сверх тарифов не подлежат.

Все затраты и потери тепловой энергии после границы раздела сетей относятся на счет потребителя.

9.2.2. Количество тепловой энергии в паре, поступающем потреблению, определяется как произведение количества пара на его теплосодержание, обусловленное договором при установленных параметрах пара.

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

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

Размер платы потребителю за возвращенный конденсат определяется договором с учетом его теплосодержания по топливной слагаемой себестоимости 1 Гкал тепла у энергоснабжающей организации.

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

За потребление тепловой энергии в паре и горячей воде без разрешения энергоснабжающей организации сверхустановленных договором максимальных часовых нагрузок по каждому параметру теплоносителя потребитель оплачивает энергоснабжающей организации 5-кратную стоимость, включая тарифную, за количество тепловой энергии потребленной сверхразрешенной договором максимальной часовой нагрузки.

9.2.4. Если на электростанции при существующей мощности нет достаточного количества отборного пара, что вынуждает энергоснабжающую организацию предлагать потребителю для удовлетворения его нужд дополнительно острый пар, расчет с потребителем ведется раздельно за острый и отборный пар. При отказе потребителя пользоваться острым паром договор на отпуск тепловой энергии в паре заключается только на то количество отборного пара, которым электростанция в состоянии обеспечить потребителя.

Если на электростанции отсутствуют турбины с отбором пара необходимых для потребителя параметров и для удовлетворения его потребности, электростанция вынуждена перегревать отборный пар до необходимых параметров, расчет за такой пар производится как за острый.

9.2.5. При отпуске потребителю без его согласия острого или редуцированного пара вместо отборного, предусмотренного договором, расчеты с потребителем производятся по тарифу для отборного пара.

9.2.6. При возврате потребителем мягкого пара на электростанцию, энергоснабжающая организация оплачивает принятый пар по стоимости отборного пара соответствующих параметров по Прейскуранту № 09-01 с коэффициентом 0,5.

9.2.7. При обнаружении потребителем неправильности в показаниях контрольно-измерительных приборов или в подсчете расхода тепловой энергии потребитель должен в недельный срок заявить об этом энергоснабжающей организации.

Энергоснабжающая организация обязана в 10-дневный срок (со дня заявления потребителя) проверить контрольно-измерительные приборы или правильность произведенных по ним подсчетов и о результатах проверки сообщить потребителю.

9.2.8. В случае неправильности показаний контрольно-измерительных приборов энергоснабжающая организация обязана произвести соответствующий перерасчет расхода тепловой энергии за последний расчетный период.

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

9.2.9. Отклонения в показаниях контрольно-измерительных приборов считаются допустимыми и не влекут перерасчета, если указанные отклонения не превышают норм, установленных Государственным органом по стандартам.

Если расход теплоносителя по показанию приборов оказался меньше 30% максимального значения шкалы, и при этом отсутствуют приборы учёта пониженного расхода, в расчёт принимается расход, равный 30% максимального значения шкалы прибора.

9.2.10. Подача заявления о проведении проверки контрольно-измерительных приборов учёта не освобождает потребителя от оплаты потребленной им тепловой энергии в установленный срок.

9.2.11. За самовольное подключение систем теплоснабжения

ния или подключение их до приборов учёта, потребитель оплачивает энергоснабжающей организации 5-кратную стоимость, включая тарифную, тепловой энергии потребленной этими системами. Оплата производится с момента последней проверки потребителя, а для отопительных установок — с начала отопительного сезона до момента обнаружения самовольного подключения, но не более срока исковой давности. Отказ потребителя от подписи акта не освобождает его от оплаты в установленном порядке.

9.3 ОПРЕДЕЛЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В ГОРЯЧЕЙ ВОДЕ, ОТПУСКАЕМОЙ ПОТРЕБИТЕЛЯМ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

9.3.1. Количество тепловой энергии в горячей воде, отпускаемой потребителю, определяется как произведение количества воды на её теплоёмкость и разность температур подающей и обратной сетевой воды.

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

9.3.2. При пользовании тепловой энергией в горячей воде потребитель обязан возвращать обратную сетевую воду с температурой, не превышающей ее значения по графику.

Температура подающей сетевой воды для тепловой сети и потребителя задается энергосистемой на основании прогнозов метеостанции о температуре наружного воздуха и в соответствии с принятым температурным графиком регулирования.

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

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

9.3.3. При превышении потребителем среднесуточной температуры обратной сетевой воды более, чем на 5°C против графика, энергоснабжающая организация при условии соблюдения сред-

несуточной температуры подающей сетевой воды с отклонением не более $\pm 5^{\circ}\text{C}$ вправе снизить отпуск или полностью прекратить подачу тепловой энергии потребителю, либо произвести расчет за отпущенную теплоэнергию по температурному перепаду, предусмотренному графиком, рассчитанным энергосистемой для потребителей и приложенным к договору.

9.3.4. Тепловая энергия, отпущенная потребителю сверх количества, соответствующего установленному температурному графику, при температуре подающей сетевой воды, превышающей график более, чем на 5°C , потребителем не оплачивается, если это обусловлено предварительной договоренностью между потребителем и энергоснабжающей организацией.

Потребитель, осуществляющий мероприятия, направленные на более полное использование тепла, получаемого от электростанции, и снижающий тем самым температуру обратной сетевой воды ниже температуры, предусмотренной графиком, не оплачивает энергоснабжающей организации то количество тепловой энергии, которое он использовал за счет такого снижения.

9.3.5. При открытой системе горячего водоснабжения, если размер водоразбора не превышает разрешенный, зафиксированный в договоре, потребитель обязан дополнительно оплатить стоимость полученной исходной воды и расходы по ее химической очистке по тарифу, установленному Государственной Акционерной Холдинговой Компанией «Барки Точик».

9.3.6. При превышении потребителем зафиксированного в договоре размера водоразбора, или превышении расхода сетевой воды на подпитку тепловых сетей против установленных договором максимальных часовых значений, или при самовольном водоразборе сетевой воды, потребитель оплачивает энергоснабжающей организации 5-кратную стоимость воды, включая тарифную, в зависимости от инфляции.

Сверхнормативная утечка теплоносителя определяется энергоснабжающей организацией и фиксируется в акте в присутствии потребителя. Оплата производится потребителем за период с момента последней проверки, но не более срока исковой давности.

Отказ потребителя от подписи акта не освобождает его от оплаты в установленном порядке.

9.3.7. При открытой системе горячего водоснабжения, если размер водоразбора не превышает разрешенный, зафиксированный в договоре, потребитель обязан дополнительно оплатить стоимость полученной исходной воды и расходы по ее химичес-

кой очистке по тарифу, сложившемуся в энергоснабжающей организации на приготовление химочищенной и обессоленной воды.

9.4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА КОНДЕНСАТА, ВОЗВРАЩАЕМОГО ПОТРЕБИТЕЛЯМИ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

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

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

Количество конденсата, которое потребитель обязан вернуть на электростанцию, устанавливается в соответствии с проектными данными систем теплоснабжения, пароконденсатным балансом предприятия и с учетом уже достигнутых результатов по возврату конденсата, а также имеющихся резервов.

Энергоснабжающая организация вправе предлагать потребителю в порядке Таджикгосэнергонадзора выполнять мероприятия, направленные на увеличение возврата конденсата и устанавливать срок их выполнения.

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

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

Качество производственного конденсата, используемого для питания котлов на действующих электростанциях (в котельных), не имеющих конденсатоочисток или имеющих конденсатоочистку, которая, не обеспечивает очистку конденсата до норм питательной воды, должно быть таким, чтобы его смесь с другими составляющими соответствовала нормам питательной воды для данных котлов.

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

9.4.3. Кроме оплаты тепловой энергии по тарифу (Прейскурант № 09-01) потребители, получающие тепловую энергию в паре, возмещают энергоснабжающей организации затраты, связанные с невозвратом конденсата.

За количество конденсата, невозвращенного в пределах договорных норм, потребитель платит в одинарном размере, а за количество конденсата, невозвращенного против договорной нормы — 10-кратную стоимость, включая тарифную, установленную Государственной Акционерной Холдинговой Компанией «Барки Точик».

9.4.4. В случае, если количество конденсата, возвращенного потребителем, превышает договорные обязательства при соблюдении установленного договором качества конденсата, энергоснабжающая организация предоставляет потребителю льготу в виде скидки с оплачиваемой суммы за тепловую энергию в размере 2-кратной стоимости конденсата, возвращенного сверх количества, обусловленного договором.

Указанная льгота предоставляется потребителю за счет и в пределах сумм, полученных энергоснабжающей организацией за недовозврат конденсата в течение года.

9.4.5. При поступлении на электростанцию конденсата, качество которого не соответствует договорным условиям, энергоснабжающая организация вводит поправочный коэффициент к количеству возвращенного конденсата: в случае использования конденсата для питания испарителей, паропреобразователей или подпитки теплосети — 0,8, а при приеме конденсата на доочистку, водоочистку — 0,5. При отсутствии технической возможности использования загрязненного конденсата, последний сливается в дренаж.

В этом случае считается, что конденсат не сдан потребителем.

Количество тепловой энергии в возвращенном конденсате также подсчитывается исходя из зачетного энергоснабжающей организацией количества конденсата.

При повышенной загрязненности конденсата целесообразность его очистки на электростанциях (в котельных) или у потребителя распределяется на основании технико-экономического расчета.

При этом во всех случаях доочистка конденсата производится за счет потребителя.

Возвращенный конденсат, неудовлетворяющий по своему ка-

честву договорным условиям и не использованный на электростанции, приравнивается к невозврату.

9.4.6. Если вблизи потребителя проходят водяные тепловые сети энергоснабжающей организации, потребитель обязан перевести нагрузки отопления, вентиляции и горячего водоснабжения с пара на горячую воду.

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

Если после проведения технической экспертизы стороны не придут к соглашению, то окончательное решение по количеству и качеству конденсата принимается Государственным энергетическим надзором Республики Таджикистан.

9.5. ПОРЯДОК ПРЕДЪЯВЛЕНИЯ И ОПЛАТЫ ПЛАТЕЖНЫХ ДОКУМЕНТОВ ЗА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ

9.5.1. Расчеты за тепловую энергию, отпускаемую промышленным потребителям, оптовым потребителям-перепродавцам и другим потребителям, производятся по платежным требованиям энергоснабжающей организации в безакцептном порядке.

9.5.2. Расчеты за тепловую энергию плательщиков с энергоснабжающей организацией могут производиться в порядке плановых платежей.

Размеры плановых платежей, сроки и форма их оплаты устанавливаются в договоре на пользование тепловой энергией.

Плановые платежи производятся платежными поручениями плательщика или платежными требованиями энергоснабжающей организации (с разрешения руководителя учреждения банка).

В случае непоступления средств на счет энергоснабжающей организации от плательщика (при расчетах платежными поручениями) в установленные сроки, энергоснабжающая организация имеет право взыскать с плательщика причитающуюся сумму в безакцептном порядке предъявлением в банк платежного требования.

9.5.3. У плательщиков (объединенных плательщиков), имеющих расчетные счета в банках, взимание платы за отпущенную тепловую энергию производится путем безакцептного списания с указанных счетов не позднее следующего дня по поступлении платежного документа.

Энергоснабжающая организация может по согласованию с плательщиком объединить в одном платежном документе плату за электрическую и тепловую энергию.

9.5.4. Скидка и надбавки к тарифу на тепловую энергию за возврат конденсата учитываются в окончательном расчете.

9.5.5. В случае неоплаты предъявленных в банк платежных документов на следующий день по какой бы то ни было причине, в том числе и из-за отсутствия средств на расчетном (текущем) счете плательщика, на сумму, указанную в предъявленном документе за тепловую энергию, начисляется пеня в размере 5% в сутки по день фактической оплаты.

9.5.6. Независимо от права взыскания пени за энергоснабжающей организацией сохраняется право (в случае неоплаты платежного документа по истечении 14 дней со дня его предъявления) прекращения отпуски тепловой энергии потребителю за неуплату после предупреждения до погашения задолженности.

Применение этой санкции к промышленным, коммунальным и транспортным предприятиям производится энергоснабжающей организацией с обязательным предупреждением их о введении ограничений за день, а об отключении — за 3 дня, для остальных потребителей предупреждением служит специальная надпись на подаваемых платежных документах, и никаких дополнительных предупреждений со стороны энергоснабжающей организации не требуется.

9.5.7. При отпуске тепловой энергии для отопления и горячего водоснабжения жилых домов государственного фонда, а также жилищного фонда кооперативных общественных организаций (включая дома ЖСК), расчеты энергоснабжающих организаций осуществляются не с отдельными квартиросъемщиками, а с органами жилищно-коммунального хозяйства, осуществляющими эксплуатацию жилого фонда.

9.5.8. Льготы за пользование тепловой энергией устанавливаются потребителям в соответствии с Законодательными актами Республики Таджикистан со дня предъявления энергоснабжающей организации соответствующих документов

ОСНОВНЫЕ ТЕРМИНЫ,

УПОТРЕБЛЯЕМЫЕ В «ПРАВИЛАХ ПОЛЬЗОВАНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИЕЙ»

Приемник электрической (тепловой) энергии — установка или прибор, предназначенный для приема и использования электрической (тепловой) энергии.

Потребитель электрической (тепловой) энергии — предприятие, организация, учреждение, территориально-обособленный цех, объект, площадка, строение, квартира и т.п., присоединенные к электрическим (тепловым) сетям, и использующие энергию с помощью имеющихся приемников электрической (тепловой) энергии.

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

Субабонент энергоснабжающей организации — потребитель, непосредственно присоединенный к электрическим (тепловым) сетям абонента энергоснабжающей организации, и имеющий с ним договор на пользование электрической (тепловой) энергией.

Плательщик — абонент, имеющий договор с энергоснабжающей организацией и оплачивающий электрическую (тепловую) энергию и мощность.

Граница балансовой принадлежности электрической (тепловой) сети — точка раздела электрической (тепловой) сети между энергоснабжающей организацией и абонентом, определяемая по балансовой принадлежности электрической (тепловой) сети.

Точка учета расхода электрической (тепловой) энергии — точка схемы электроснабжения (теплоснабжения), в которой с помощью измерительного прибора (расчетного счетчика, системы учета, тепломера, водомера и т.п.) или иным методом определяются значения расходов электрической (тепловой) энергии и мощности, используемые при коммерческих расчетах. Точка

учета соответствует границе балансовой принадлежности электрической (тепловой) сети.

Расчетный прибор учета электрической (тепловой) энергии и мощности — прибор учета, система учета, на основании показаний которых в точке учета определяется расход электрической (тепловой) энергии абонентом (субабонентом), подлежащий оплате.

Контрольный прибор учета — прибор учета, на основании показаний которого в данной точке сети определяется расход электрической (тепловой) энергии, используемый для контроля.

Присоединенная мощность потребителя — суммарная мощность присоединенных к электрической сети трансформаторов потребителя, преобразующих энергию на рабочее (непосредственно питающее токоприемники) напряжение, и электродвигателей напряжением выше 1000 В. В тех случаях, где питание электроустановок потребителей производится от трансформаторов или низковольтных сетей энергоснабжающей организации, за присоединенную мощность потребителя принимается разрешенная к использованию мощность, размер которой устанавливается энергоснабжающей организацией и указывается в договоре на отпуск электрической энергии.

ПРИМЕЧАНИЕ: При выборе тарифа для промышленных и приравненных к ним потребителей (одноставочного — при присоединенной мощности менее кВА и двухставочного — при 750 кВА и выше) общая присоединенная мощность абонента уменьшается на размер нагрузки потребителей одноставочного тарифа, питающихся от трансформаторов абонента.

Расчетный период — период времени, за который должны быть учтены и оплачены абонентом-плательщиком потребленная электрическая (тепловая) энергия и мощность.

Промежуточный расчёт — частичная оплата абонентом-плательщиком потребленной энергии и мощности в течение расчетного периода.

Окончательный расчет — расчет с абонентом-плательщиком по истечении расчетного периода за потребленную энергию и мощность.

Платежный документ — платежное требование, платежное поручение, на основании которых перечисляются денежные средства на расчетный счет энергоснабжающей организации или плательщика, а также извещение, по которому производится оплата наличными.

Сезонные потребители — насосные станции, мелкомоторная нагрузка, пионерские лагеря, школы, дома отдыха, хлопкозаводы,

Содержание

Правила пользования электрической энергией

1. Общая часть.	110
1.1. Общие положения.	110
1.2. Технические условия на присоединение электроустановок потребителей.	111
1.3. Допуск к эксплуатации электроустановок потребителей	116
1.4. Основные условия и режимы потребления электрической энергии.	117
1.5. Эксплуатация потребителями электроустановок.	119
1.6. Государственный энергетический надзор за электроустановками потребителей.	124
1.7. Установка и эксплуатация приборов учета электрической энергии.	124
1.8. Расчеты за пользование электрической энергией.	128
1.9. Условия прекращения подачи электрической энергии.	132
1.10. Ответственность энергоснабжающей организации.	134
1.11. Взаимоотношения с потребителями, имеющими блок-станции.	137
2. Пользование электрической энергией промышленными и приравненными к ним потребителями.	141
2.1. Общие положения.	141
2.2. Расчеты за пользование электрической энергией	142
2.3. Скидки и надбавки.	147
2.4. Порядок предъявления и оплаты платежных документов за электрическую энергию.	152
3. Пользование электрической энергией производственными сельскохозяйственными потребителями.	153
3.1. Общие положения.	153
3.2. Расчеты за пользование электрической энергией.	154
4. Пользование электрической энергией оптовыми потребителями-перепродавцами.	157
4.1. Общие положения.	157
4.2. Расчеты за пользование электрической энергией.	158
5. Пользование электрической энергией населением и жилищными организациями	161