ПРАВИЛА ПОЛЬЗОВАНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИЕЙ

ЭНЕРГОИЗДАТ

gost.e-ecolog.ru



ХРОНИКА

В Главгосэнергонадзоре
Минэнерго СССР

Изменения в Правилах пользования электрической энергией

1. Принять пункты в следующей редакции:

Пункт 1.4.5 «г».

При превышении договорных величин потребитель уплачивает 10-кратную стоимость электрической энергии и мощности в соответствии с п. 1.8.2 настоящих Правил.

Оплата за превышение договорной величины мощности не дает права потребителю на дальнейшее использование повышенной сверх договорной величины мощности.

Пункт 1.8.2.

При превышении договорных величин потребитель уплачивает энергосберегающей организации 10-кратную стоимость электрической энергии и мощности, израсходованных сверх установленных на соответствующий период (расчетный) договором (включая основную и дополнительную ставки двухставочного тарифа).

При наличии у потребителя собственной электростан-

ции (блок-станции) повышенная плата в 10-кратном размере к тарифу взимается только за электроэнергию, израсходованную сверх установленного месячного плана потребления энергии от энергоснабжающей организации.

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

Пункт 1.8.9.

При уклонении от оплаты потребленной электрической энергии и мощности в виде неосновательного полного или частичного отказа от акцепта платежного требования, а также при уклонении от оплаты при других формах расчетов потребитель уплачивает электроснабжающей организации штраф в размере 5 % суммы, от уплаты которой он отказался (уклонился).

Пункт 1.10.1.

Энергоснабжающая организация уплачивает потребителю в случаях перерывов энергоснабжения по ее вине штраф в размере 10-кратной стоимости неотпущенной электрической энергии (включая основную и дополнительную ставки двухставочного тарифа) по условиям договора.

Пункт 1.11.6 (последний абзац).

При уклонении от оплаты потребленной электрической энергии в виде неосновательного полного или частичного отказа от акцепта платежного требования, а также при уклонении от оплаты при других формах расчетов потребитель уплачивает энергоснабжающей организации штраф в размере 5% суммы, от уплаты которой он отказался (уклонился).

Пункт 1.11.7.

За недоотпуск электроэнергии в сеть энергоснабжающей организации блок станция уплачивает энергоснабжающей организации штраф в размере 10-кратной стоимости неотпущенной электрической энергии.

2. Отменить п. 1.4.5 «д», «е», 1.10.16, 1.11.8.

Изменения в Правилах пользования тепловой энергией

1. Принять пункты в следующей редакции:

Пункт 8.2.

В случае подачи тепловой энергии пониженного качества (с отклонениями от установленных параметров сверх допустимых пределов) энергоснабжающая организация уплачивает потребителям штраф в размере 25% ее стоимости.

Пункт 8.4.

Энергоснабжающая организация в случае перерывов энергоснабжения по ее вине уплачивает потребителю штраф в размере 5-кратной стоимости неотпущенной тепловой энергии по условиям договора.

Пункт 8.10.

Потребители тепловой энергии уплачивают энергоснабжающим организациям 5-кратную стоимость тепловой энергии, израсходованной сверх количества, предусмотренного на соответствующий (расчетный) период договором.

Пункт 9.2.11

За самовольное подключение систем теплопотребления или подключение их до приборов учета потребитель уплачивает энергоснабжающей организации 5-кратную стоимость, включая тарифную, на тепловую энергию, потребленную 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.

Пункт 9.5.5.

При уклонении от оплаты потребленной тепловой энергии в виде неосновательного полного или частичного отказа от акцепта платежного требования, а также при уклонении от оплаты при других формах расчетов потребитель уплачивает энергоснабжающей организации штраф в размере 5% суммы, от уплаты которой он отказался (уклонился).

2. Отменить Примечание к п. 8.4.

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ СССР
ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО НАДЗОРА

Утверждены:
приказом Министерства энергетики и электрификации СССР от 6 декабря 1981 г. № 310

ПРАВИЛА ПОЛЬЗОВАНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИЕЙ

ИЗДАНИЕ ТРЕТЬЕ,
ПЕРЕРАБОТАННОЕ И ДОПОЛНЕННОЕ

Вводятся в действие с 1 января 1982 года

МОСКВА ЭНЕРГОИЗДАТ 1982

ББК 31.28
П 68
УДК 658.26(083.96)

Правила пользования электрической и тепловой
П 68 энергией/Минэнерго СССР. — 3-е изд., перераб. и доп. — М.: Энергоиздат, 1982. — 112 с.
35 к.

Правила определяют взаимоотношения энергоснабжающих организаций с потребителями при расчетах за электрическую и тепловую энергию. Обязательны для энергоснабжающих организаций и потребителей электрической и тепловой энергии независимо от их ведомственной принадлежности. Третье издание Правил переработано и дополнено в связи с вводом в действие с 1 января 1982 г. нового прейскуранта № 09-01 «Тарифы на электрическую и тепловую энергию, отпускаемую энергосистемами и электростанциями Министерства энергетики и электрификации СССР». Второе издание вышло в 1977 г.
Рассчитаны на инженерно-технических работников.

П $\frac{2302050000\text{-}297}{051(01)\text{-}82}$ КБ—15—10—82

ББК 31.28
6П2

ПРАВИЛА
ПОЛЬЗОВАНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИЕЙ

Редактор *С. И. Веселов*
Редактор издательства *Р. М. Ваничкина*
Технический редактор *Г. Г. Самсонова*
Корректор *Г. Г. Желтова*
ИБ № 472

Сдано в набор 17 02.82. Подписано в печать 09.06 82 Т-06792. Формат 84×108$^{1}/_{32}$. Бумага типографская № 3. Гарн. шрифта литературная. Печать высокая. Усл. печ. л. 5,88. Усл. кр.-отт. 6,09. Уч.-изд. л. 6,84. Тираж 200 000 экз. Заказ № 24. Цена 35 к.

Энергоиздат, 113114, Москва, М-114, Шлюзовая наб., 10

Владимирская типография «Союзполиграфпрома» при Государственном комитете СССР по делам издательств, полиграфии и книжной торговли
600000, г. Владимир, Октябрьский проспект, д. 7

© Государственная инспекция по энергетическому надзору Министерства энергетики и электрификации СССР, издательство «Энергия», 1977

© Главное управление государственного энергетического надзора Министерства энергетики и электрификации СССР (Главгосэнергонадзор), Энергоиздат, 1982

ПРАВИЛА ПОЛЬЗОВАНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ

1. ОБЩАЯ ЧАСТЬ

1.1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1.1. Настоящие «Правила пользования электрической энергией», издаваемые на основании Постановления Совета Министров СССР от 29 июля 1967 г. № 726 и согласованные с Госпланом СССР, Госстроем СССР и Государственным комитетом СССР по ценам в отношении условий расчета за электрическую энергию, определяют взаимоотношения энергоснабжающих организаций Министерства энергетики и электрификации СССР, Министерств энергетики и электрификации Украинской ССР, Казахской ССР, Узбекской ССР, Молдглавэнерго с потребителями электроэнергии.

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

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.

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.

Примечания: 1. В отношении условий расчетов эти Правила не распространяются на электростанции (не являющиеся блок-станциями) министерств и ведомств.

2. Порядок оформления бытовых потребителей (населения) абонентами энергоснабжающих организаций изложен в разд. 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] Основные термины, употребляемые в настоящих Правилах, даны в конце книги.

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 напряжением до 1000 В в пределах мощности, указанной в договоре, без дополнительного разрешения энергоснабжающей организации, за исключением случаев, специально оговоренных в Правилах или других директивных документах, а свыше 1000 В — только с разрешения энергоснабжающей организации.

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, 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 энер-

госнабжающей 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 выборе площадки строительства, а по объектам жилищно-гражданского строительства — в месячный срок после принятия решения исполкома Совета народных депутатов 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.

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 (увеличение 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 ее приемников в соответствии с ГОСТ;

ж) требования по регулированию суточного графика нагрузки потребителя;

з) рекомендации по применению типовых проектов электроустановок;

и) специфические требования к электроустановкам потребителей, к которым присоединяются питающие линии энергоснабжающей организации (необходимость резервного питания, автоматической защиты на вводах, допустимость параллельной работы питающих ли-

ний, выделение отвественных 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.

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 задания 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 подготовке задания на проектирование, техническими условиями на подключение объекта к сетям энергоснабжающей организации и «Правилами устройства электроустановок» (что должно быть удостоверено главным инженером проекта соответствующей записью в материалах проекта), не подлежат повторному согласованию с энергоснабжающими организациями.

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 резрешение на присоединение объекта к сетям энергоснабжающей организации. В отдельных случаях, когда требуется дополнительная проверка, срок рассмотрения указанной проектной документации может быть увеличен до 1 мес.

В тех случаях, когда в рассмотренной проектной документации выявлены отступления от требований технических условий или действующих нормативных документов, потребителю направляется пись-

мо 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 производятся силами и за счет средств потребителей.

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 приемно-сдаточную документацию в требуемом объеме и электроустановку для осмотра и допуска ее в эксплуатацию.

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

Электроустановки потребителей напряжением до 1000 В осматриваются инспектором выборочно.

1.3.3. Порядок допуска электроустановок в эксплуатацию распространяется на вновь смонтированные и реконструированные электроустановки субабонентов напряжением 1000 В и выше, в том числе на присоединенные 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.

1.3.6. Подача напряжения на новые электроустановки производится при наличии акта допуска 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 ответственности за нормальное 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 (в пионерских лагерях, домах отдыха, зонах отдыха и т. п.) должны ежегодно перед включением предъявляться для осмотра инспектору государственного энергетического надзора.

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 годовым, квартальным и месячным планами (лимитами) отпуска электроэнергии, устанавливаемыми для каждого потребителя (за исключением населения) в утвержденном порядке.

В случае сложившегося дефицита мощности энергоснабжающая организация имеет право устанавливать лимиты по мощности для потребителей, которым планируется отпуск электроэнергии.

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 расточительства и бесхозяйственности в использовании электроэнергии.

1.4.4. Промышленные, приравненные к ним и 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;

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, пятилетку и дальнейшую перспективу (исходя из планируемых объемов производства продукции, видов работ и норм расходов электроэнергии с учетом заданий по их снижению и мероприятий по экономии 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, пятилетние и на дальнейшую перспективу) по экономии электрической энергии;

е) разрабатывать совместно с энергоснабжающей организацией 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 из сети энергоснабжающей организации, и режимы работы компенсирующих установок;

и) поддерживать на границе балансовой принадлежности электросети значения 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 должностным лицам могут быть применены в качестве меры административного взыскания предупреждение или штраф в размере до 50 руб. Указанные меры применяются административными комиссиями при исполнительных комитетах районных, городских Советов народных депутатов на основании акта, составленного должностным лицом органа государственного энергетического надзора и переданного в комиссию;

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 потребителем установленного месячного плана потребления электроэнергии за всю электроэнергию, перерасходованную потребителем сверх плана, взимается плата в 5-кратном размере к тарифу за электроэнергию в соответствии с п. 1.8.2 настоящих Правил;

д) при превышении установленного лимита мощности с потребителя взимается повышенная плата в установленном порядке. Оплата за превышение лимита мощности не дает права потребителю на дальнейшее использование повышенной сверх лимита мощности;

е) в случае снижения качества электроэнергии на границе балансовой принадлежности электросетей по вине потребителя последний

уплачивает энергоснабжающей организации штраф в размере 25% стоимости электроэнергии пониженного качества (включая основную и дополнительную ставки двухставочного тарифа).

1.5. ЭКСПЛУАТАЦИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯМИ ЭЛЕКТРОУСТАНОВОК

1.5.1. Граница ответственности между потребителями и энергоснабжающей 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 портальной 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 непроизводственным 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 состояние, 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 и 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 уставки релейной защиты и автоматики, а также уставки 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 надзора за техническим состоянием электрохозяйства;

и) выполнять в установленные сроки предписания 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 неисправностях 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 производятся только 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 разрешения организации, которой принадлежат кабельные и воздушные линии.

1.5.10. Потребитель обязан обеспечить 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.

1.15.12. 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 дня каждого расчетного периода и в соответствии с установленным графиком передавать в энергоснабжающую организацию показания электрических счетчиков (систем учета), учитывающих количество электроэнергии, получаемой от сетей энергоснабжающей организации, отпущенной субабонентам и вырабатываемой собственными блок-станциями;

в) представлять энергоснабжающей организации не реже 2 раз в год графики потребления активной энергии и реактивной мощности за характерные рабочие зимний и летний 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 (мощности) каждые 30 мин во время прохождения максимума нагрузки энергосистемы.

Примечание. Записи суточного расхода электроэнергии и фактической нагрузки (активной и реактивной) производятся 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 осуществляется Главным управлением государственного энергетического надзора Министерства энергетики и электрификации СССР, региональными управлениями государственного энергетического надзора и предприятиями государственного энергетического надзора и сбыта энергии «Энергонадзор».

1.6.2. Органы государственного энергетического надзора действуют на основе «Положения о государственном энергетическом надзоре в СССР», утвержденного Советом Министров СССР.

Энергетический надзор за электроустановками, эксплуатируемыми по специальным правилам, согласованным с Главным управлением государственного энергетического надзора Министерства энергетики и электрификации СССР, 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, как правило, 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 ГОСТ.

1.7.5. В жилых домах расчетные электросчетчики устанавливаются на 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 жилых домах (за исключением домов, принадлежащих гражданам на праве личной собственности), предназначенные для расчетов населения с энергоснабжающей организаций 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 выстроенных 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 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 Государственным комитетом СССР по стандартам, 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 производятся за его счет.

1.7.11. Энергоснабжающая организация имеет право требовать от потребителя представления нового (годного для дальнейшей эксп-

луатации) 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 места 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 потребителя относится на потери в сетях энергосистемы пропорционально отношению количества электроэнергии, переданной потребителем в сеть энергоснабжающей организации, ко всему количеству электроэнергии, поступившему в сеть потребителя.

1.7.17. Расчетные электросчетчики должны иметь на креплении кожухов пломбы Государственного комитета СССР по стандартам, а также пломбу энергоснабжающей организации на крышке колодки зажимов электросчетчика.

Государственная периодическая поверка расчетных приборов учета должна производиться в сроки, установленные Государственным комитетом СССР по стандартам.

1.7.18. Приводы разъединителей трансформаторов напряжения, питающих расчетные приборы учета, а также сборки зажимов в проводке к приборам учета пломбируются энергоснабжающей организацией.

1.7.19. Перестановка и замена измерительных трансформаторов, питающих расчетные приборы учета, производятся 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 письменно 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, производятся по одноставочным и двухставочным тарифам в соответствии с прейскурантом тарифов на электрическую энергию, утвержденным в установленном порядке.

1.8.2. При превышении потребителями установленных месячных планов потребления электроэнергии за всю электроэнергию, израсходованную ими сверх плана, взимается плата в 5 кратном размере к тарифу (включая основную и дополнительную ставки двухставочного тарифа).

При наличии у потребителя собственной электростанции (блок-станции) повышенная плата в 5-кратном размере к тарифу взимается только за электроэнергию, израсходованную потребителем сверх установленного месячного плана потребления энергии от энергоснабжающей организации.

К потребителю, превысившему план потребления электроэнергии от энергоснабжающей организации на размер недовыработки электроэнергии принадлежащей ему блок-станцией, вызванной задаваемыми энергоснабжающей организацией диспетчерскими графиками нагрузки, 5-кратный тариф не применяется.

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.

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 электрическую энергию как с энергосистемой, так и с субабонентами по тарифам, установленным прейскурантом для соответствующих групп потребителей, к которым относятся субабоненты. Энергосистемы предоставляют абонентам скидку с тарифов в размере 0,05 коп. за 1 кВт·ч на ту часть электрической энергии, которую абоненты отпускают субабонентам различной с абонентом ведомственной принадлежности.

Указанная скидка с тарифа предоставляется в том случае, когда абонент отпускает электрическую энергию субабоненту через свои трансформаторы от шин вторичного напряжения и через электросети, обслуживаемые персоналом абонента. Потребление электрической энергии всеми субабонентами должно составлять не менее 30% суммарного количества электрической энергии, отпущенной энергосистемой абоненту, включая субабонентов.

Если энергия отпускается субабонентам непосредственно с шин первичного напряжения, скидка с тарифа не предоставляется.

Примечания: 1. Скидка с тарифа на электрическую энергию, отпускаемую субабонентам, получающим частично электрическую энергию от блок-станций абонента, производится только со стоимости той части энергии, которая получена от энергоснабжающей организации.

2. В тех случаях, когда абонент не имеет оснований на указанную скидку с тарифа на электрическую энергию, субабоненты (кроме производственных сельскохозяйственных потребителей, предприятий торговли и общественного питания и населения) принимают долевое участие (пропорционально потреблению энергии) в покрытии затрат абонента, связанных с перепродажей энергии.

1.8.6. Участкам энергоснабжения железных дорог, получающим электрическую энергию в основном для собственных нужд и частично отпускающим ее предприятиям, организациям и учреждениям других ведомств, присоединенным к электрическим сетям и подстанциям Министерства путей сообщения, энергоснабжающие организации предоставляют скидки с тарифа на электрическую энергию:

а) 0,03 коп. за 1 кВт·ч при отпуске электрической энергии через трансформаторы от шин вторичного напряжения тяговых подстанций;

б) 0,1 коп. за 1 кВт·ч при отпуске электрической энергии от железнодорожных подстанций (кроме тяговых) и через электрические сети, обслуживаемые персоналом участков энергоснабжения железной дороги, независимо от того, состоят или не состоят в договорных отношениях с энергосистемами нетранспортные потребители.

Скидки с тарифа не предоставляются за электрическую энергию, отпускаемую предприятиям, организациям и учреждениям непосредственно с шин первичного напряжения тяговых подстанций.

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.

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 0,03% в сутки по день фактической оплаты.

Примечание. Порядок взимания платы за электроэнергию с населения и начисления пени при просрочке платежей изложен в разд. 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 Государственным комитетом СССР по стандартам.

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 восстановления 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.

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 осуществляются в установленном порядке.

1.9. УСЛОВИЯ ПРЕКРАЩЕНИЯ ПОДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

1.9.1. Подача электрической энергии производится непрерывно, если заключенным с потребителем договором не предусмотрен перерыв в ее подаче.

Ограничения в потреблении электроэнергии, а также осуществление мероприятий по регулированию графиков нагрузки потребителей производятся в порядке, установленном специальными инструкциями.

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 обслуживающего персонала, населения или сельскохозяйственных животных, и невыполнения требований энергоснабжающей организации по устранению недостатков в электроустановках;

б) расхода электроэнергии сверх установленных планов электропотребления или нарушения установленного режима электропотребления;

в) пользования электрической энергией без плана (лимита) электропотребления;

г) расточительного расходования электрической энергии;

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

е) присоединения токоприемников 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.

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 обусловливать количество и продолжительность отключений абонентов для этих целей.

Энергоснабжающая организация обязана предупредить потребителя о предстоящем отключении не позднее чем за 10 дней для согласования с ним точной даты (дня и часа) перерыва в подаче электроэнергии.

Если в 5-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 ч 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 необходимости вводить в действие графики ограничений или отключений потребителей.

1.9.6. В случае перерасхода потребителем суточного плана электропотребления энергоснабжающая организация имеет право принудительно ограничивать отпуск электроэнергии в последующие дни в размере не более 25 % установленного плана на сутки до полной компенсации допущенного перерасхода энергии.

В случае превышения потребителем установленного лимита мощности или мощности, разрешенной к использованию по договору, в течение 30 мин и более в часы максимума энергосистемы энергоснабжающая организация имеет право потребовать от потребителя снижения нагрузки до установленного лимитом или договором значения.

Требование энергоснабжающей организации о снижении нагрузки до уровня, установленного лимитом, или заданного ограничения должно быть выполнено потребителем безоговорочно и немедленно. При невыполнении требования энергоснабжающей организации о снижении нагрузки в течение 10 мин энергоснабжающая организация может после предупреждения произвести частичное или полное отключение потребителя от сети.

Не допускается полное отключение тех предприятий, которые не терпят даже кратковременных перерывов в подаче электроэнергии (взрывоопасные, пожароопасные и т. п.).

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 недоотпу-

щенной электроэнергии в случае недоотпуска, вызванного недопоставкой топлива электростанции или недодачей блок-станциями электроэнергии в районную электросеть по той же причине и 8-кратной тарифной стоимости в случае недоотпуска по другим причинам, за исключением указанных в п. 1.10.2.

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, вызванный:

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

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. п.);

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

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

1.10.3. Недоотпуск электрической энергии потребителям по вине энергоснабжающей организации при установленных планах электропотребления (лимитах) определяется как разность между планом и фактическим потреблением энергии за те сутки, когда имел место недоотпуск. Во всех остальных случаях — как разность между среднесуточным потреблением электроэнергии за последние 3 сут, 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 потребитель 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 ГОСТ.

1.10.8. Требуемые показатели качества электроэнергии на границе балансовой принадлежности электросетей энергоснабжающей организации и потребителя определяются в соответствии с ГОСТ и «Методическими указаниями по контролю и анализу качества электрической энергии в электрических сетях общего назначения».

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 в соответствии с Методическими указаниями, указанными в п. 1.10.8.

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 в соответствии с «Методическими указаниями по контролю и анализу качества электрической энергии в электрических сетях общего назначения».

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 измерения 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 % стоимости отпущенной электроэнергии пониженного качества. При двухставочном тарифе в стоимость электроэнергии включается основная и дополнительная плата.

1.10.14. Энергоснабжающая организация не несет материальной ответственности перед потребителем за отпуск электроэнергии пониженного качества за те сутки, в течение которых потребитель не соблюдал установленный режим электропотребления: допускал превышение установленных лимитов потребления электрической энергии и мощности, не выполнял введенный энергоснабжающей организацией график ограничения электропотребления и мощности.

1.10.15. Энергоснабжающая организация не несет материальной ответственности перед потребителем за отпуск электроэнергии повышенного или пониженного уровня напряжения против преде-

лов, указанных в договоре, если потребитель не выдерживает заданные энергоснабжающей организацией оптимальные значения реактивной мощности, потребляемой из сети энергосистемы, и режимы работы компенсирующих установок.

1.10.16. Выплатой потребителю 2- или 8-кратной стоимости электроэнергии, недоотпущенной на производственные нужды (п. 1.10.1), и 25 % 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 по блок-станциям (в сумме) и годовые планы отдачи электроэнергии блок-станциями в энергосистему (в сумме) утверждаются (планируются) Госпланом СССР.

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 недифицитных 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 район-

ную 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 электрическую энергию, отпускаемую блок-станциями в сеть энергосистемы, устанавливаются расчетные тарифы по согласованию между Министерством энергетики и электрификации СССР (министерствами и главными производственными управлениями энергетики и электрификации союзных республик) и министерствами (ведомствами), которым подчинены блок-станции.

Если количество электрической энергии, отданной потребителем, имеющим блок-станцию, в сеть энергоснабжающей организации, меньше, чем он получил энергии от энергоснабжающей организации, то потребитель оплачивает сальдовое количество электрической энергии по тарифу, установленному прейскурантом 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 или др.), расчеты за сальдовое количество электрической энергии производятся по тарифам прейскуранта, 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.

Порядок взимания основной платы с потребителей, имеющих собственную блок-станцию, изложен в разд. 2.

1.11.6. Расчеты за электроэнергию, отпущенную блок-станцией в сеть энергоснабжающей организации, производятся 2 раза в расчетный период:

промежуточный расчет — в середине расчетного периода за электроэнергию, отпущенную в первой половине этого периода, и окончательный — в первых числах периода, следующего за расчетным, за фактически отпущенное количество электроэнергии с учетом полученной электроэнергии от энергоснабжающей организации.

Последний расчет производится за полный расчетный период за вычетом суммы промежуточной платы.

Платежный документ с приложением расчета предъявляется блок-станцией в банк для оплаты с расчетного счета энергоснабжающей организации в акцептном порядке.

Копия платежного документа, предъявленного в банк, высылается энергоснабжающей организации одновременно с приложением к нему показаний приборов учета за расчетный период.

При несвоевременной оплате платежных документов начисляется пеня в размере 0,03 % неоплаченной суммы за каждый просроченный день. Начисление пени производится со следующего дня по поступлении платежного документа в банк.

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

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

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 электроэнергию у локальных электростанций по тарифам, устанавливаемым по согласо-

ванию между Министерством энергетики и электрификации СССР (министерствами, главными производственными управлениями энергетики и электрификации союзных республик) 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 обусловливается 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, комбинаты, 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 Госкомсельхозтехники СССР;

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-про-

изводственных 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 750 кВ·А.

2.2.2. По двухставочному тарифу рассчитываются промышленные и приравненные к ним потребители с присоединенной мощностью 750 кВ·А и выше.

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 электрическая 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 прейскурантом 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 производятся по тарифам, установленным для соответствующих потребителей, независимо от тарифа, применяемого в расчетах с самим предприятием.

2.2.7. Электрифицированный железнодорожный транспорт Министерства путей сообщения оплачивает по одноставочным тарифам электрическую энергию, расходуемую на тяговые цели (включая освещение и собственные нужды тяговых подстанций).

По этим же тарифам оплачивается электрическая энергия, расходуемая на соответствующие нужды судоходными гидросооружениями (каналами, шлюзами, судоподъемниками).

2.2.8. Электрифицированный городской транспорт (трамвай, троллейбус, метрополитен) оплачивает по одноставочным тарифам электрическую энергию, расходуемую на тяговые цели (включая освещение и прочие нужды тяговых подстанций и путей). Метрополитен по этим же тарифам оплачивает электрическую энергию, расходуемую на движение эскалаторов, освещение платформ, вестибюлей и на другие технические нужды.

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

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

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

2.2.11. Исходя из обусловленной в договоре нагрузки потребителя по кварталам устанавливается сумма основной годовой платы, которая фиксируется в договоре.

2.2.12. 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.

2.2.13. 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.

2.2.14. В случае, если фактическая нагрузка потребителя в часы максимума нагрузки энергосистемы превысит значение, предусмотренное договором, в конце квартала производится перерасчет суммы платы по фактической максимальной нагрузке потребителя за расчетный квартал по установленной прейскурантом плате за 1 кВт.

Оплата дополнительной мощности не дает права на дальнейшее использование повышенной по сравнению с предусмотренной в договоре заявленной (абонированной) мощностью без получения от энергоснабжающей организации в каждом конкретном случае соответствующего разрешения.

Если фактическая нагрузка потребителя в часы максимума нагрузки энергосистемы будет ниже установленной договором, оплата производится по значению нагрузки, обусловленному договором.

2.2.15. В случае лимитирования (снижения договорной) нагрузки потребителя в часы максимума нагрузки энергосистемы энергоснабжающая организация при расчетах за электрическую энергию должна соответственно снижать потребителю на период лимитирования оплачиваемую мощность при условии соблюдения потребите-

лем установленного плана потребления электрической энергии в киловатт-часах.

Если потребитель в период лимитирования самовольно превышает установленный лимит по максимальной нагрузке, основная плата взимается за фактическую максимальную нагрузку, но не ниже первоначально установленной договором.

2.2.16. Если электроустановки потребителя питаются от собственной электростанции (блок-станции) и сетей энергоснабжающей организации, потребитель (плательщик) оплачивает заявленную мощность от сети энергоснабжающей организации, включая мощность его субабонентов, рассчитывающихся по двухставочному тарифу. При этом в период плановых ремонтов основного оборудования блок-станции, проводимых по графику, согласованному с энергоснабжающей организацией, за расчетное значение принимается заявленная потребителем повышенная нагрузка от сети на период ремонтов, которая фиксируется в договоре. В остальное время за основу принимается заявленная потребителем мощность от сети в условиях нормальной работы блок-станции.

В случае превышения потребителем заявленной договорной мощности, вызванного снижением нагрузки блок-станции или нарушением графика ремонта ее оборудования по вине потребителя, сумма основной платы пересчитывается за весь расчетный период по фактической максимальной нагрузке потребителя от сети энергоснабжающей организации.

2.2.17. Потребители-регуляторы графика нагрузки, не участвующие в суточных максимумах нагрузки энергосистемы и работающие по графику, согласованному с энергоснабжающей организацией, оплачивают электроэнергию только по дополнительной плате двухставочного тарифа.

Часы и режим работы электроустановок потребителя-регулятора нагрузки указываются в договоре.

2.2.18. 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.

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

2.2.20. 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 разновременных 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 потреби-

теля 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.

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

2.2.22. Если абонент, рассчитывающийся за электроэнергию по двухставочному тарифу, отпускает часть энергии субабонентам по одноставочным тарифам, он платит энергоснабжающей организации за мощность, уменьшенную на значение нагрузки этих субабонентов, участвующей в максимуме нагрузки энергосистемы.

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

2.2.23. В случае самовольного присоединения потребителем мощности помимо расчетных приборов учета энергоснабжающая организация дополнительно взыскивает с плательщика в бесспорном порядке за расход электроэнергии по присоединенной помимо приборов учета мощности за весь период пользования со дня последней технической проверки электроустановок (в пределах срока исковой давности) по установленному тарифу за 1 кВт·ч для предприятий одноставочного тарифа и по среднеотпускному тарифу (с учетом основной и дополнительной ставок) для предприятий двухставочного тарифа.

Указанная доплата за электроэнергию не дает потребителю права на дальнейшее использование этой мощности без получения от энергоснабжающей организации соответствующего разрешения.

2.2.24. 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 электросчет-

чика определяются расчетным путем и суммируются с полезным отпуском электроэнергии потребителю. Дополнительной оплате эти потери не подлежат.

2.2.25. 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 в указанной линии электропередачи должны определяться расчетным путем и оплачиваться плательщиком по тарифу, установленному прейскурантом.

2.2.26. Министерству энергетики и электрификации СССР предоставляется право дифференцировать указанные в прейскуранте тарифы на электрическую энергию по зонам суточного графика нагрузки (пиковый, полупиковый, 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 К ТАРИФУ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ ЗА КОМПЕНСАЦИЮ РЕАКТИВНОЙ МОЩНОСТИ В ЭЛЕКТРОУСТАНОВКАХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

2.3.1. 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, применяются скидки и надбавки к тарифу на электрическую энергию за компенсацию реактивной мощности в электроустановках потребителей.

2.3.2. 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.

2.3.3. 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.

2.3.4. Для потребителей с присоединенной мощностью 750 кВ·А и выше при определении скидок и надбавок за основу принимается наибольшая реактивная мощность, передаваемая из сетей энергосистемы в течение получаса в период максимума ее активной нагрузки, и средняя реактивная мощность, передаваемая из сети или генерируемая в сеть энергосистемы за период ее 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 или утреннего и вечернего максимумов нагрузок энергосистемы.

2.3.5. Суммарная надбавка или скидка к тарифу на электрическую энергию для потребителей с присоединенной мощностью 750 кВ·А и выше состоит из двух слагаемых:

а) надбавки за повышенное потребление реактивной мощности $Q_{ф1}$ по сравнению с заданным энергоснабжающей организацией оптимальным значением $Q_{э1}$ в часы максимума активной нагрузки энергосистемы.

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

$$H_1 = 30\frac{Q_{ф1} - Q_{э1}}{P_ф},$$

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

Если фактическая реактивная мощность $Q_{ф1}$ меньше заданной $Q_{э1}$, 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 $Q_{ф2}$ от заданного энергоснабжающей организацией оптимального значения $Q_{э2}$ в часы минимума активной нагрузки энергосистемы.

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

$$H_2 = 20\frac{(Q_{ф2} - Q_{э2})}{P_ф} - 2.$$

Положительное значение H_2 означает надбавку, отрицательное — скидку.

Разность в скобках всегда принимается положительной независимо от ее знака.

2.3.6. 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.

2.3.7. Для тяговых подстанций электрифицированного и городского транспорта значение $P_ф$ определяют по формуле

$$P_ф = 1{,}3\frac{W_р}{24Д},$$

где $W_р$ — активная электроэнергия, зафиксированная электросчетчиком за $Д$ суток расчетного периода.

Для этих потребителей допускается определять скидки и надбавки, исходя из суммарных значений $P_ф$, $Q_{ф1}$, $Q_{ф2}$, $Q_{э1}$, $Q_{э2}$ по всем точкам учета, указанным в договоре на пользование электроэнергией.

2.3.8. Значения $Q_{э1}$ и $Q_{э2}$ определяются энергоснабжающей организацией для каждого квартала по методике, утвержденной Министерством энергетики и электрификации СССР.

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

2.3.9. Контроль за фактической реактивной мощностью потребителя $Q_{ф1}$ 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.

2.3.10. При отсутствии электросчетчиков или других приборов, фиксирующих фактическую реактивную нагрузку, участвующую в максимуме энергосистемы, контроль за фактической реактивной нагрузкой потребителя в часы максимума энергосистемы может осуществляться по показаниям обычных счетчиков реактивной мощности, включаемых контактными часами только в часы максимума энергосистемы.

Значение $Q_{ф1}$ определяют по формуле

$$Q_{ф1} = k_м \frac{W_{Q1}}{t_1 Д},$$

где W_{Q1} — расход реактивной мощности, зафиксированный электросчетчиком за $Д$ суток, квар·ч; t_1 — число часов работы счетчика в сутки (за период максимума нагрузок энергосистемы); $k_м$ — коэффициент приведения средней реактивной мощности за время $t_1 Д$ к 30-минутному максимуму, принимаемый равным: для предприятий с 7-дневной рабочей неделей—1,2; с 6-дневной—1,3; с 5-дневной—1,4.

Примечание. Для тяговых подстанций электрифицированного железнодорожного и городского транспорта данный способ контроля является основным. При этом $k_м$ принимают равным единице.

2.3.11. Контроль за фактической реактивной мощностью, потребляемой или выдаваемой потребителем в сеть энергосистемы в часы минимума нагрузки $Q_{ф2}$, осуществляется с помощью обычных счетчиков реактивной мощности (без стопора), включаемых контактными часами в часы наименьшей активной нагрузки энергосистемы.

Значение $Q_{ф2}$ определяют по формуле

$$Q_{ф2} = \frac{W_{Q2}}{t_2 Д},$$

где W_{Q2} — расход реактивной мощности, зафиксированный электросчетчиком за $Д$ суток, квар·ч; t_2 — число часов работы счетчика в сутки (за период минимума нагрузок энергосистемы).

2.3.12. Для контроля за фактической реактивной мощностью потребителя в часы максимума и минимума активных нагрузок энергосистемы могут использоваться регистрирующие самопишущие приборы учета.

2.3.13. При отсутствии приборов, фиксирующих фактическую реактивную нагрузку, участвующую в максимуме энергосистемы, а также контактных часов, временно, до установки указанных приборов, контроль за фактическими значениями реактивной мощности абонента в часы максимума и минимума активных нагрузок энергосистемы должен осуществляться путем ежесуточных записей показаний обычных счетчиков реактивной мощности на начало и конец периодов наибольшей и наименьшей активных нагрузок энергосистемы.

Расчетное значение $Q_{\Phi 1}$ определяется по формуле п. 2.3.10 при $k_{\text{м}}=1{,}2$ и $Д=1$:

$$Q_{\Phi 1}=1{,}2\frac{W_{Qi}}{t_1},$$

где W_{Qi} — расход реактивной мощности в часы максимума активных нагрузок энергосистемы за те сутки расчетного периода, в которые он был наибольшим, квар·ч.

Значение $Q_{\Phi 2}$ определяется в этом случае по формуле п. 2.3.11 (при $Д=1$) исходя из расхода реактивной мощности в часы минимальных активных нагрузок энергосистемы в те сутки, за которые определено значение $Q_{\Phi 1}$.

Примечание. Для тяговых подстанций электрифицированного железнодорожного и городского транспорта при отсутствии контактных часов к электросчетчикам реактивной мощности значения $Q_{\Phi 1}$ и $Q_{\Phi 2}$ определяются по формулам п. 2.3.10 (при $k_{\text{м}}=1$) и п. 2.3.11 исходя из суммарного расхода реактивной мощности в периоды максимальных и минимальных нагрузок энергосистемы, определенного по ежесуточным записям показаний обычных счетчиков реактивной мощности на начало и конец указанных периодов.

2.3.14. Энергоснабжающая организация может контролировать значения $Q_{\Phi 1}$ и $Q_{\Phi 2}$ в любые сутки расчетного периода.

2.3.15. 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.

2.3.16. Способ и условия контроля реактивной мощности с указанием приборов, по которым он будет проводиться, должны быть оговорены в договоре на пользование электроэнергией.

2.3.17. Для потребителей с присоединенной мощностью до 750 кВ·А при определении скидок и надбавок к тарифу за компенсацию реактивной мощности в электроустановках потребителей за основу принимается отклонение мощности компенсирующего устройства потребителя от значения, заданного энергоснабжающей организацией, и несоблюдение установленного периода работы компенсирующего устройства.

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

2.3.18. Скидка или надбавка к тарифу для потребителей с присоединенной мощностью до 750 кВ·А за отклонение мощности компенсирующего устройства от значения, заданного энергоснабжающей организацией, определяется по шкале в зависимости от коэффициента K (%), рассчитанного по формуле

$$K = \frac{Q_{к,ф}}{Q_{к,э}} 100,$$

где $Q_{к,ф}$ — фактическая мощность компенсирующего устройства потребителя; $Q_{к,э}$ — мощность компенсирующего устройства, заданная энергоснабжающей организацией, определяемая по методике, утвержденной Министерством энергетики и электрификации СССР.

Шкала скидок и надбавок к тарифу за компенсацию реактивной мощности для потребителей с присоединенной мощностью до 750 кВ·А (за отклонение мощности компенсирующего устройства) приведена ниже:

Коэффициент K, %	Размер скидки (со знаком «—») и надбавки (со знаком «+»), %
130 и более	+50
110—130	+10
90—110	—5
70—90	0
50—70	+10
30—50	+30
До 30	+50

2.3.19. При несоблюдении потребителем электрической энергии с присоединенной мощностью до 750 кВ·А заданных энергоснабжающей организацией периодов работы компенсирующего устройства применяется надбавка к тарифу в размере 50% за квартал, в котором отмечено нарушение. При этом скидка или надбавка по приведенной в п. 2.3.18 шкале не применяется.

2.3.20. 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.

2.3.21. Установка и демонтаж у потребителя компенсирующего оборудования (статических конденсаторов, синхронных компенсаторов и др.) производятся только с разрешения энергоснабжающей организации.

Скидки не предоставляются, если предприятие допустило самовольное включение или демонтаж компенсирующего оборудования, а также при несоблюдении требований п. 1.5.12 д.

В случае аварийного выхода из строя компенсирующих устройств или вывода их в ремонт на ограниченное время у потребителей с присоединенной мощностью менее 750 кВ·А последние 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 энергоснабжающую организацию рассматривается как нарушение заданных периодов работы устройств.

2.3.22. 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-станцией 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.

Поступающая в сеть энергосистемы реактивная мощность оплачивается энергоснабжающей организацией по тарифу в размере 25% дополнительной ставки двухставочного тарифа.

Оплата реактивной мощности производится только в том случае, если энергоснабжающая организация будет задавать график отдачи реактивной мощности в сеть.

2.3.23. Контроль за правильным применением скидок и надбавок к тарифу на электрическую энергию за компенсацию реактивной мощности в электроустановках потребителей осуществляется Главным управлением государственного энергетического надзора Министерства энергетики и электрификации СССР.

2.3.24. Разногласия, возникающие между потребителями и энергоснабжающими организациями по применению скидок и надбавок к тарифу на электроэнергию за компенсацию реактивной мощности в электроустановках потребителей, рассматриваются Главным управлением государственного энергетического надзора Министерства энергетики и электрификации СССР, которое выносит по ним окончательные решения.

2.4. ПОРЯДОК ПРЕДЪЯВЛЕНИЯ И ОПЛАТЫ ПЛАТЕЖНЫХ ДОКУМЕНТОВ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

2.4.1. Расчеты за электроэнергию, отпущенную промышленным и приравненным к ним потребителям, производятся по платежным требованиям энергоснабжающей организации в безакцептном порядке 2—3 раза в расчетный период (месяц):

промежуточные расчеты — за потребление электроэнергии в первой и второй декадах месяца (или в первой половине месяца);

окончательный расчет производится в первых числах периода, следующего за расчетным, по показаниям расчетных приборов учета с исключением суммы промежуточных платежей.

Длительность расчетного периода и сроки платежей устанавливаются в договоре на пользование электроэнергией.

Примечание. Электроснабжающая организация имеет право вести расчеты за отпущенную электроэнергию более 3 раз в расчетный период по договоренности с плательщиком.

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

Размер плановых платежей, сроки и форма их оплаты устанавливается 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 причитающуюся 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 последний месяц квартала.

2.4.5. Порядок оплаты платежных документов и взимания пени 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 государственными энергосистемами и электростанциями на производственные нужды колхозам, совхозам и другим сельскохозяйственным предприятиям», утвержденной Государственным комитетом цен при Госплане СССР, Министерством энергетики и электрификации СССР и Министерством сельского хозяйства СССР 5 февраля 1966 г. № 10-16/150 (в редакции постановления Госкомцен СССР от 20 мая 1981 г. № 555).

3.1.2. К группе производственных сельскохозяйственных потребителей относятся:

колхозы (включая рыболовецкие);

совхозы (включая звероводческие), совхозы-заводы, совхозы-техникумы, государственные животноводческие комплексы и предприятия по производству сельскохозяйственной продукции;

межколхозные, межсовхозные, государственно-колхозные и другие межхозяйственные предприятия (организации) в сельском хозяйстве;

производственные объединения, производственные аграрно-промышленные и научно-производственные объединения в сельском хозяйстве.

Примечание. Электрическая энергия, расходуемая сельскохозяйственными потребителями, входящими в состав указанных объединений и перечисленными в настоящем пункте Правил, оплачивается по тарифам, установленным для сельскохозяйственных производственных потребителей, а электрическая энергия, расходуемая другими потребителями, входящими в состав объединения, но не указанными в настоящем перечне, оплачивается по тарифам соответствующей группы, к которой относятся данные потребители;

самостоятельные, а также состоящие при государственных, кооперативных и общественных предприятиях, организациях и учреждениях подсобные сельские хозяйства;

учебно-опытные и учебно-производственные хозяйства высших и средних специальных сельскохозяйственных учебных заведений и сельских профтехучилищ;

опытно-производственные и экспериментальные хозяйства научно-исследовательских учреждений по сельскому хозяйству;

тепличные и теплично-парниковые комбинаты (хозяйства), рассадные комплексы;

кормовые и откормочные хозяйства (пункты), кормовые хозяйства госплемстанций;

конные заводы, племенные заводы (хозяйства), животноводческие племенные питомники, станции (пункты), рассадники, заводские конюшни, объединения по заготовке племенного скота;

гренажные заводы, коконосушилки; племенные шелковичные станции;

птицефабрики, инкубаторные птицеводческие станции, племптицезаводы;

рыборазводные заводы, рыбхозы, рыбоводно-мелиоративные станции, племрыбопитомники, племрыбпункты;

пчелопитомники, пчелопасеки;

предприятия и организации объединений «Сортсемпром» и «Сортсемовощ»;

сортоиспытательные участки сельскохозяйственных культур, опытные и селекционные станции зерновых, зернобобовых и технических культур, плодово-ягодных культур, винограда, цветочно-декоративных растений и сахарной свеклы, льносемстанции и коноплесемстанции, опытно-производственные хозяйства зональных и областных сельскохозяйственных опытных станций, контрольно-семенные и агрохимические лаборатории; плодовые, плодово-ягодные, виноградные, тутовые питомники, декоративные рассадники;

сельскохозяйственные предприятия по выращиванию лекарственного и технического сырья, опытные экспериментальные базы лекарственных растений;

станции защиты растений, экспедиции и отряды по борьбе с вредителями и болезнями растений;

отряды по обеззараживанию импортной подкарантинной продукции (фумигационные отряды), производственные и научно-производственные биологические и контрольно-технологические лаборатории, экспериментальные базы, лаборатории (секторы) прогнозов и диагностики вредителей и болезней растений, пункты сигнализации и прогнозов появления и развития вредителей и болезней растений, карантинные, биологические и специализированные лаборатории и станции;

биофабрики и биокомбинаты;

лесхозы, лесничества, лесопитомники, заповедники, охотничьи хозяйства, промыслово-охотничьи хозяйства, заказники по охране дичи, рассадники дичи, питомники пушных зверей, собак, хозяйства по выращиванию крольчат, звероводческие хозяйства;

насосные станции машинного орошения, оросительные, обводнительные и осушительные (мелиоративные) системы и их эксплуатационные участки, оросительные каналы, машинно-мелиоративные, лугомелиоративные и агролесомелиоративные станции, скважины вертикального дренажа;

ветеринарные лаборатории (участки, пункты), ветеринарные поликлиники, станции по борьбе с болезнями сельскохозяйственных животных, ветеринарно-санитарные станции, мясо-молочные и пищевые контрольные станции, транспортные ветеринарные участки, скотопрогонные пункты, пограничные контрольно-ветеринарные пункты, контрольные станции проверки производителей; ветеринарно-санитарные утилизационные заводы;

подведомственные организациям Госкомсельхозтехники СССР мастерские по ремонту сельскохозяйственных машин и механизмов, станции технического обслуживания машинно-тракторного парка колхозов и совхозов, машиноиспытательные станции и их опытные хозяйства, механизированные отряды (цехи) по механизации животноводческих ферм;

объединения по агрохимическому обслуживанию сельского хозяйства — «Сельхозхимия» (за исключением баз снабжения, складов горюче-смазочных материалов и складов материально-технического снабжения, входящих в данные объединения).

Примечание. В перечень включены сельскохозяйственные производственные предприятия независимо от их ведомственной подчиненности.

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 5 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 сельскохозяйственным 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.

3.2. 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 абонента (совхоза, колхоза и др.) раздельного учета расхода электрической энергии на производственные и коммунально-бытовые и прочие нужды при общем расчетном электросчетчике на подстанции для определения расхода электроэнергии на производственные нужды из суммарного расхода, учтенного общим счетчиком, вычитается расход электроэнергии на бытовое потребление, определяемый по бытовым счетчикам, а также расход энергии другими непроизводственными потребителями.

3.2.3. При общем расчетном счетчике и временном отсутствии счетчиков у потребителей в договоре указывается расход энергии на

производственные и коммунально-бытовые и прочие нужды в процентах от суммарного электропотребления, который определяется исходя из мощности токоприемников у потребителей и числа часов их использования.

В соответствии с указанными процентами определяется расход электроэнергии по отдельным группам потребителей за каждый расчетный период.

Принятый порядок расчетов за электроэнергию указывается в договоре.

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 электромоторов и других токоприемников производственного (технологического) назначения;

б) 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.);

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.).

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 сельскохозяйственных 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 некооперированных 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 все бытовое потребление электрической энергии на территории сельскохозяйствен-

ного 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 установленный 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. Оптовыми потребителями-перепродавцами со смешанной нагрузкой являются неподведомственные Министерству энергетики и электрификации СССР, министерствам энергетики и электрификации и другим союзно-республиканским органам управления энергетикой и электрификацией специализированные хозрасчетные организации (или их хозрасчетные подразделения), имеющие на своем балансе трансформаторные подстанции, высоковольтные и низковольтные распределительные сети и осуществляющие эксплуатацию указанных подстанций и сетей, оптовую закупку у энергоснабжающих организаций электрической энергии и перепродажу ее различным потребителям: предприятиям, учреждениям, организациям, населению и т. п.

4.1.2. К оптовым потребителям-перепродавцам, в частности, относятся хозрасчетные электрические сети министерств (управлений) коммунального хозяйства и других организаций по коммунальному обслуживанию населения союзных и автономных республик, контор коммунальных предприятий краевых, областных, районных и местных Советов народных депутатов; специализированные организации других министерств и ведомств, которым по уставу (положению) присвоена функция оптовой закупки и перепродажи электрической энергии.

Указанные хозрасчетные организации должны причисляться к перепродавцам в случае, если они осуществляют электроснабжение городов, городских районов, поселков городского типа, районных

центров, сельских районов и перепродают электрическую энергию как бытовым потребителям (населению), так и предприятиям, учреждениям и организациям, с которыми они находятся в договорных отношениях.

4.1.3. 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) оформления жилищно-коммунального отдела (конторы) как отдельного абонента энергосистемы;

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

в) энергоснабжения ими населенных пунктов;

г) наличия 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% 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.

4.1.4. 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 ее 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, но не отвечают условиям пп. 4.1.1. и 4.1.2.

4.1.5. Взаимоотношения оптовых потребителей — перепродавцов электроэнергии с энергоснабжающими организациями и присоединенными к их сетям потребителями определяются настоящими Правилами.

4.1.6. Оптовые потребители — перепродавцы электроэнергии как абоненты энергоснабжающих организаций Министерства энергетики и электрификации СССР, министерств и главных производственных управлений энергетики и электрификации союзных республик несут перед ними ответственность в соответствии с настоящими Правилами за техническое состояние и использование своих электроустановок.

4.1.7. 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.

4.1.8. 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 пп. 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 750 кВ·А и более, рассчитываются с энергоснабжающей организацией по двухставочному тарифу с применением скидок и надбавок за компенсацию реактивной мощности в электроустановках потребителей (субабонентов).

Тариф для перепродавца применяется в расчетах с указанными специализированными хозрасчетными 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 прейскурантом для соответствующих групп потребителей.

4.2.4. Оптовые потребители-перепродавцы за электрическую энергию, расходуемую электрокотлами (электробойлерами), электроводонагревателями и другими электронагревательными устройствами, предназначенными для нужд отопления и горячего водоснабжения, рассчитываются как с энергоснабжающей организацией, так и с субабонентами по тарифу, установленному прейскурантом.

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, производятся 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 установленный 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 в размере 0,05 коп. за 1 кВт·ч.

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.

Установка бытовых машин и приборов мощностью более 1,3 кВт в жилых домах, не оборудованных необходимой проводкой, должна производиться в порядке, установленном в союзной республике.

Разрешение на применение трехфазных токоприемников для бытовых нужд выдается в порядке, установленном действующими инструкциями.

5.1.4. Для получения разрешений на включение в электросеть новых жилых домов жилищные организации (жилищно-эксплуатационые 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 электроснабжающую организацию соответствующее заявление.

5.1.5. Допуск в 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 ее в эксплуатацию.

Осмотр электропроводки и включение ее под напряжение производятся энергоснабжающей организацией бесплатно.

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

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 пользованием электроэнергией 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 собствен-

ности, производятся 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 энергоснабжающей организации не требуется. Приемка работ по установке контрольных электросчетчиков производится работниками данной жилищной организации.

5.3.3. Персональным пенсионерам, инвалидам Отечественной войны I, II и III групп и проживающим совместно с ними членам их семей, а также семьям, получающим пенсии по случаю потери кормильца за погибшего военнослужащего, проживающим в коммунальных квартирах или жилых домах гостиничного типа, устанавливаются отдельные расчетные счетчики из имеющихся в энергоснабжающей организации.

Проводка к указанным электросчетчикам выполняется в соответствии с предписанием энергоснабжающей организации за счет указанных потребителей (абонентов).

5.3.4. Расчетные электросчетчики, как правило, должны устанавливаться вне квартир (на лестничных клетках, в коридорах домов гостиничного типа). При проведении капитальных ремонтов жилых домов должен предусматриваться вынос расчетных электросчетчиков на лестничные клетки.

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.

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 X группы потребителей прейскуранта.

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

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

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 VIII группы потребителей прейскуранта.

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, расходуемую жилищной организацией, выписываются энергоснабжающей организацией 1 раз в расчетный период. По согласованию с плательщиком расчеты за электроэнергию могут производиться по системе плановых платежей.

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

5.5.1. Бытовые потребители оплачивают электроэнергию, расходуемую 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, независимо от мощности и назначения применяемых в быту токоприемников и места установки расчетных электросчетчиков.

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

5.5.2. Персональные пенсионеры, инвалиды Отечественной войны I, II и III групп и проживающие совместно с ними члены их семей, а также семьи, получающие пенсии по случаю потери кормильца за погибшего военнослужащего, пользуются скидкой в размере 50% тарифной стоимости электроэнергии независимо от того, кто из членов семьи является ответственным квартиросъемщиком.

Указанная скидка устанавливается со дня предъявления энергоснабжающей организации соответствующих документов.

Порядок предъявления скидки в размере 50% с установленной платы за пользование отоплением, водопроводом, газом и электроэнергией устанавливается советами министров союзных республик по согласованию с Государственным комитетом СССР по труду и социальным вопросам.

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 помещение, 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 лицевом 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 шкале, утвержденной в местном исполкоме Совета народных депутатов.

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 сберегательные кассы или отделения связи в 5-дневный срок со дня их вручения или при самообслуживании — со дня, указанного в расчетной книжке.

В отдельных случаях при отсутствии сберегательных касс или почтовых отделений в сельской местности допускается сбор платежей за электроэнергию от населения на договорных началах работниками колхозов, совхозов и других организаций.

5.5.8. В случае неоплаты платежных документов в указанный срок на сумму, подлежащую оплате, начисляется пеня в размере 0,1% 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, утвержденной местным Советом народных депутатов.

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 поверкой, 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 изменения схемы включения расчетного электросчетчика, его повреждения, срыва 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 оборудовал скрытую электропроводку или установил приспособление, искажающее показания электросчетчика, обнаружить которые представителю энергоснабжающей организации при предыдущих посещениях не представлялось возможным, абоненту делается перерасчет за пользование электроэнергией со дня открытия на него лицевого счета, но не свыше срока исковой давности.

Перерасчет производится:

а) по мощности осветительных токоприемников и числу часов их использования в зависимости от географической широты расположения данного населенного пункта;

б) при наличии у абонента штепсельных розеток (независимо от количества розеток и токоприемников) — из расчета использования мощности 600 Вт 24 ч в сутки, а при обнаружении нагревательных приборов или другого электрооборудования мощностью более 600 Вт — по фактической мощности находящегося в пользовании абонента оборудования из расчета использования его 24 ч 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.

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 ответственностью за пропавшие расчетные электросчетчики, решаются в народных судах.

Претензии по задолженности предъявляются фактическим потребителям электрической энергии.

6. ПОЛЬЗОВАНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ ГОСУДАРСТВЕННЫМИ УЧРЕЖДЕНИЯМИ И 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 (см. приложение 3).

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 1 раз в расчетный период.

Энергоснабжающая организация имеет право рассчитываться за отпущенную электроэнергию более 1 раза в расчетный период по договоренности с плательщиком.

Кроме того, энергоснабжающая организация может производить расчеты с этой группой абонентов в порядке плановых платежей.

При этом энергоснабжающая организация устанавливает плательщикам сроки и размеры плановых платежей, которые указываются в договоре на пользование электроэнергией.

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

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

ТИПОВОЙ ДОГОВОР

на пользование электрической энергией промышленным предприятием с присоединенной мощностью 750 кВ·А и выше

г. _____ « » _____ 19__ г.

Мы, нижеподписавшиеся: Районное энергоуправление _____

_____, именуемое в дальнейшем «Энергоснабжающая организация», в лице _____
(должность)

_____ предприятия «Энергонадзор»

_____,
(фамилия, имя, отчество)

действующего на основании _____

_____,

с одной стороны, и предприятие _____
(полное наименование,

_____, именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице _____
министерство) (должность)

_____,
(фамилия, имя, отчество)

действующего на основании _____

с другой стороны, заключили настоящий договор об отпуске и потреблении электроэнергии.

1. Стороны обязуются руководствоваться действующими «Правилами пользования электрической энергией» Министерства энергетики и электрификации СССР.

2. Энергоснабжающая организация обязана:

а) бесперебойно отпускать электроэнергию Абоненту в соответствии с установленными ему планами электропотребления в пределах _____ кВ·А присоединенной мощности и мощ-

ности, участвующей в суточном максимуме нагрузки энергосистемы, в следующих размерах:

Квартал	Часы прохождения суточного максимума нагрузки энергосистемы	Заявленная Абонентом мощность, кВт
I		
II		
III		
IV		

Примечание. Значение заявленной Абонентом мощности уточняется лимитом мощности, устанавливаемым Абоненту Энергоснабжающей организацией;

б) поддерживать на границе балансовой принадлежности электросети между Энергоснабжающей организацией и Абонентом напряжение _____ кВ с отклонениями:

в режиме наибольшей нагрузки энергосистемы в пределах от _____ до _____ % при поддержании заданного Энергоснабжающей организацией оптимального значения реактивной мощности в этом режиме в диапазоне $Q_{э1}$ ± _____ квар;

в режиме наименьшей нагрузки энергосистемы в пределах от _____ до _____ % при поддержании заданного Энергоснабжающей организацией оптимального значения реактивной мощности в этом режиме в диапазоне $Q_{э2}$ ± _____ квар.

3. Энергоснабжающая организация и Абонент обязаны поддерживать на границе балансовой принадлежности электросети следующие значения показателей качества электроэнергии:

а) коэффициент несинусоидальности напряжения _____;

_____;
(п. 2.7 ГОСТ 13109-67)

б) размах изменения напряжения _____,
(п. 2.4 ГОСТ 13109-67)

в) коэффициент несимметрии напряжений _____;
(п. 2.5 ГОСТ 13109-67)

г) коэффициент неуравновешенности напряжения _____.

(п. 2.6 ГОСТ 13109-67)

В соответствии с п. 3.3 ГОСТ 13109-67 контроль качества электрической энергии на границе раздела балансовой принадлежности электрических сетей должен осуществляться Энергоснабжающей организацией и Абонентом в соответствии с «Методическими указаниями по контролю и анализу качества электроэнергии в электрических сетях общего назначения».

4. Расчеты за электроэнергию согласно Прейскуранту _____.

_____ производятся по двухставочному тарифу:_____ руб. в год за 1 кВт заявленной мощности, участвующей в суточном максимуме нагрузки энергосистемы, со следующим распределением основной платы по кварталам:

I _____ руб.,
II _____ руб.,
III _____ руб.,
IV _____ руб.

и по _____коп. за 1 кВт·ч электроэнергии, учитываемой расчетными приборами учета, установленными на стороне_____кВ напряжения: _____

_____

_____

_____

(подстанции и расчетные электросчетчики)

При установке расчетных приборов учета не на границе балансовой принадлежности электросети количество учтенной ими электроэнергии увеличивается (или уменьшается) на размер потерь энергии в сети от места установки приборов учета до границы балансовой принадлежности электросети_____

_____кВт·ч.

5. Контроль за фактической совмещенной нагрузкой Абонента в часы максимума нагрузки Энергоснабжающей организации осуществляется Энергоснабжающей организацией следующим способом:

_____

_____

6. Расчеты скидок с тарифа на электроэнергию и надбавок к тарифу на электроэнергию за компенсацию реактивной мощности в электроустановках Абонента производятся в соответствии с «Правилами пользования электрической энергией» Министерства энергетики и электрификации СССР согласно приложению 1.1 к настоящему договору.

7. Годовой отпуск электроэнергии Абоненту определяется ориентировочно в размере _____ кВт·ч на сумму _____ руб.

Годовой отпуск электроэнергии Абоненту, включая субабонентов, определяется ориентировочно в размере _____ кВт·ч на сумму _____ руб.

Данные о субабонентах прилагаются к настоящему договору.

8. Плата за электрическую энергию и мощность производится путем безакцептного списания с расчетного (текущего) счета Абонента (Плательщика):

за заявленную мощность — первого числа начала расчетного периода;

промежуточные расчеты (плановые платежи) _____

(сроки, размер и форма платежей) ;

окончательный расчет (на конец расчетного периода) _____

(дата снятия Абонентом показаний расчетных приборов учета и способ передачи их Энергоснабжающей организации)

9. Границы ответственности за состояние и обслуживание электроустановок устанавливаются актом разграничения балансовой принадлежности электросетей (эксплуатационной ответственности сторон) № _____ от «_____» _____ 19_____ г., приложенным к настоящему договору.

10. Для проведения ремонтов в электросети Энергоснабжающей организации Абонент будет отключен (ограничен) в

(месяц)

(продолжительность)

11. При выполнении настоящего договора, а также во всех вопросах, не оговоренных настоящим договором, стороны руководствуются действующими «Правилами пользования электрической энергией» Министерства энергетики и электрификации СССР.

12. Все имущественные споры по настоящему договору разрешаются в соответствующих судебных и арбитражных органах.

По разногласиям в применении скидок и надбавок за компенсацию реактивной мощности решение выносится Главным управлением государственного энергетического надзора Министерства энергетики и электрификации СССР.

13. Настоящий договор заключается на срок по 31 декабря 19____ г., вступает в силу со дня его подписания и считается ежегодно продленным, если за месяц до окончания срока не последует заявления одной из сторон об отказе от настоящего договора или его пересмотре.

14. Юридические адреса сторон и их расчетные счета:

Энергоснабжающей организации: _____

_____;

Абонента (Плательщика): _____

_____;

15. Данный договор составлен в двух экземплярах, из которых один находится у Энергоснабжающей организации, а другой — у Абонента.

Подписи сторон:

Энергоснабжающая организация _____ Абонент _____

м. п. Энергоснабжающей организации

м. п. Абонента

Приложение 1.1 к типовому договору на пользование электрической энергией промышленным предприятием с присоединенной мощностью 750 кВ·А и выше

г._____«_____»_____19_____г.

1. Наименование Абонента _____

2. Установленная мощность компенсирующих устройств (КУ) Абонента:

Тип компенсирующего устройства	Номинальное напряжение КУ, В		Итого
	до 1000	свыше 1000	
1. Конденсаторные установки, квар			
В том числе:			
регулируемые автоматически			
регулируемые вручную			
2. Синхронные двигатели (СД), кВт			
3. Располагаемая реактивная мощность СД, квар (50 % установленной мощности СД в киловаттах)			
4. Всего (п. 1+п. 3)			

3. Оптимальные значения реактивной мощности Абонента, заданные Энергоснабжающей организацией:

	Квартал			
	I	II	III	IV
Оптимальное значение реактивной мощности в режиме максимума активной нагрузки энергосистемы $Q_{э1}$, квар				
Часы суточного максимума активной нагрузки энергосистемы				
Оптимальное значение реактивной мощности в режиме наименьшей активной нагрузки энергосистемы $Q_{э2}$, квар				
Часы суточного минимума активной нагрузки энергосистемы				

4. Способ и условия контроля (в соответствии с пп. _____

_____ «Правил пользования электрической энергией»):

а) фактического 30-минутного максимума реактивной мощности Абонента в часы суточного максимума активной нагрузки энергосистемы $Q_{ф1}$: _____

(указать приборы и способ определения $Q_{ф1}$: расчетную формулу, принятые;

коэффициенты)

б) фактической средней реактивной мощности Абонента в часы суточного минимума активной нагрузки энергосистемы $Q_{ф2}$: _____

(указать приборы и способ определения $Q_{ф2}$: расчетную формулу, принятые

коэффициенты)

5. Абонент обязан сообщать Энергоснабжающей организации данные о фактических значениях $Q_{ф1}$ и $Q_{ф2}$ за расчетный период.

При определении фактических значений $Q_{ф1}$ и $Q_{ф2}$ по обычным электросчетчикам реактивной мощности без контактных часов Абонент обязан ежесуточно записывать показания счетчиков на начало

и конец периодов максимальной и минимальной активной нагрузки энергосистемы в специальном журнале.

Подписи сторон:

Энергоснабжающая организация _____ Абонент _____

«_____»_____19__г. «_____»_____19__г.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

ТИПОВОЙ ДОГОВОР

на пользование электрической энергией промышленным предприятием с присоединенной мощностью до 750 кВ·А

г._____ «_____»_____19___г.

Мы, нижеподписавшиеся: Районное энергоуправление _____

_____,

именуемое в дальнейшем «Энергоснабжающая организация», в лице

_____ предприятия «Энергонадзор»
(должность)

_____,
(фамилия, имя, отчество)

действующего на основании _____,

с одной стороны, и предприятие _____,
(полное наименование, министерство)

именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице _____
(должность)

_____,
фамилия, имя и отчество)

действующего на основании _____,

с другой стороны, заключили договор об отпуске и потреблении электроэнергии.

1. Стороны обязуются руководствоваться действующими «Правилами пользования электрической энергией» Министерства энергетики и электрификации СССР.

2. Энергоснабжающая организация обязана:

а) бесперебойно отпускать электроэнергию Абоненту в соответствии с установленными ему планами электропотребления в пределах _____ кВ·А присоединенной (или разрешенной к использованию) мощности трансформаторов и других токоприемников на стороне _____ кВ;

б) поддерживать на границе балансовой принадлежности электросети между Энергоснабжающей организацией и Абонентом напряжение _____ кВ с отклонениями в режиме наибольшей нагрузки энергосистемы в пределах от _____ до _____ % и в режиме наименьшей нагрузки энергосистемы в пределах от _____ до _____ % при наличии у Абонента компенсирующего устройства мощностью, отличающейся от заданной Энергоснабжающей организацией не более чем на ±20%, и соблюдении заданных режимов его работы.

3. Энергоснабжающая организация и Абонент обязаны поддерживать на границе балансовой принадлежности электросети следующие значения показателей качества электроэнергии:

а) коэффициент несинусоидальности напряжения _____ (п. 2.7 ГОСТ 13109-67);

б) размах изменения напряжения _____ (п. 2.4 ГОСТ 13109-67)

в) коэффициент несимметрии напряжений _____ (п. 2.5 ГОСТ 13109-67);

г) коэффициент неуравновешенности напряжений _____ (п. 2.6 ГОСТ 13109-67);

В соответствии с п. 3.3 ГОСТ 13109-67 контроль качества электрической энергии на границе раздела балансовой принадлежности электрических сетей должен осуществляться Энергоснабжающей организацией и Абонентом в соответствии с «Методическими указаниями по контролю и анализу качества электроэнергии в электрических сетях общего назначения».

4. Расчеты за электроэнергию согласно Прейскуранту _____ производятся по одноставочному тарифу в размере _____ коп. за 1 кВт·ч электроэнергии, учитываемой расчетными электросчетчиками, установленными на стороне _____ кВ напряжения:

_____

_____

_____

_____.
(подстанции и расчетные электросчетчики)

При установке расчетных электросчетчиков не на границе балансовой принадлежности электросети количество учтенной ими электроэнергии увеличивается (или уменьшается) на размер потерь энергии в сети от места установки электросчетчиков до границы балансовой принадлежности электросети _____.

_____кВт·ч_____.

5. Расчеты скидок с тарифа на электроэнергию и надбавок к тарифу на электроэнергию за компенсацию реактивной мощности в электроустановках Абонента (за отклонение мощности компенсирующего устройства от заданного оптимального значения и соблюдение режима его работы) производятся в соответствии с «Правилами пользования электрической энергией» Министерства энергетики и электрификации СССР согласно приложению к настоящему договору.

6. Годовой отпуск электроэнергии Абоненту определяется ориентировочно в размере_____кВт·ч на сумму _____ руб.

Годовой отпуск электроэнергии Абоненту, включая субабонентов, определяется ориентировочно в размере_____кВт·ч на сумму _____ руб.

Данные о субабонентах прилагаются к настоящему договору.

7. Плата за электрическую энергию производится путем безакцептного списания с расчетного (текущего) счета Абонента (Плательщика):

промежуточные расчеты _____
(сроки, размер и форма платежей)

_____

_____;

окончательный расчет (на конец расчетного периода) _____

_____
(дата снятия Абонентом показаний расчетных приборов учета

_____.
и способ передачи их Энергоснабжающей организации)

8. Границы ответственности за состояние и обслуживание электроустановок устанавливаются актом разграничения балансовой

принадлежности электросетей (эксплуатационной ответственности сторон) № _____ от «____» _____ 19 ____ г., приложенным к настоящему договору.

9. Для проведения ремонтов в электросети Энергоснабжающей организации Абонент будет отключен (ограничен) в _____

(месяц)

(продолжительность)

10. При выполнении настоящего договора, а также во всех вопросах, не оговоренных настоящим договором, стороны руководствуются действующими «Правилами пользования электрической энергией» Министерства энергетики и электрификации СССР.

11. Все имущественные споры по настоящему договору разрешаются в соответствующих судебных и арбитражных органах.

По разногласиям в применении скидок и надбавок за компенсацию реактивной мощности решение выносится Главным управлением государственного энергетического надзора Министерства энергетики и электрификации СССР.

12. Настоящий договор заключается на срок по 31 декабря 19____ г., вступает в силу со дня его подписания и считается ежегодно продленным, если за месяц до окончания срока не последует заявления одной из сторон об отказе от настоящего договора или его пересмотре.

13. Юридические адреса сторон и их расчетные счета:

Энергоснабжающей организации: _____

_____.

Абонента (Плательщика): _____

_____.

14. Данный договор составлен в двух экземплярах, из которых один находится у Энергоснабжающей организации, а другой — у Абонента.

Подписи сторон:

Энергоснабжающая организация _____ Абонент _____

м. п. Энергоснабжающей организации

м. п. Абонента

Приложение 2.1 к типовому договору на пользование электрической энергией промышленным предприятием (с присоединенной мощностью до 750 кВ·А)

г._____ «___»_____ 19___ г.

1. Наименование Абонента: _____

_____.

2. Установленная мощность компенсирующих устройств (КУ) Абонента:

Тип компенсирующего устройства	Номинальное напряжение КУ, В		Итого
	до 1000	свыше 1000	
1. Конденсаторные установки, квар			
В том числе:			
регулируемые автоматически			
регулируемые вручную			
2. Синхронные двигатели (СД), кВт			
3. Располагаемая реактивная мощность СД, квар (50 % установленной мощности СД в киловаттах)			
4. Всего (п. 1+п. 3)			

3. Оптимальное значение мощности компенсирующих устройств, заданное Энергоснабжающей организацией, $Q_{к.э}$_____ квар.

4. Установленный Энергоснабжающей организацией режим работы компенсирующих устройств:

№ п/п.	Часы работы КУ в течение суток	Включенная в работу мощность КУ, квар
1		
2		
и т. д.		

5. Установка, демонтаж и вывод в ремонт компенсирующих устройств производятся Абонентом только с разрешения Энергоснабжающей организации.

Подписи сторон:

Энергоснабжающая организация Абонент

_____ _____

» »_____19_____г. « »_____19___г.

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

ТИПОВОЙ ДОГОВОР

на пользование электрической энергией непромышленным потребителем

г._____ «____» _____19__г. ;

Мы, нижеподписавшиеся: Районное энергоуправление _____

_____,

именуемое в дальнейшем «Энергоснабжающая организация», в лице _____ предприятия «Энергонадзор»
(должность)

_____,
(фамилия, имя отчество)

действующего на основании _____,

с одной стороны, и _____,
(полное наименование, министерство)

именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице _____
(должность,

_____,действующего на основании _____
фамилия, имя, отчество)

_____,

с другой стороны, заключили настоящий договор об отпуске и потреблении электроэнергии.

1. Стороны обязуются руководствоваться действующими «Правилами пользования электрической энергией» Министерства энергетики и электрификации СССР.

2. Энергоснабжающая организация обязана:

а) бесперебойно отпускать электроэнергию Абоненту в соответствии с установленными ему планами электропотребления в пределах установленной (или разрешенной к использованию) мощности,

равной _____ кВ·А (кВт);

б) поддерживать на границе балансовой принадлежности электросети между Энергоснабжающей организацией и Абонентом на-

пряжение _____ В ± _____ %.

3. Расчеты за электроэнергию согласно Прейскуранту _____

производятся по одноставочному тарифу в размере_____коп.

за 1 кВт·ч, учитываемый расчетными электросчетчиками, установленными на стороне _____ В _____

_____

_____

(расчетные электросчетчики и место их установки)

При установке расчетных электросчетчиков не на границе балансовой принадлежности электросети количество учетной ими электроэнергии увеличивается (или уменьшается) на размер потерь энергии в сети от места установки электросчетчиков до границы балансовой принадлежности электросети.

4. Годовой отпуск электроэнергии определяется ориентировочно в размере _____ кВт·ч на сумму _____ руб.

5. Плата за электрическую энергию производится путем безакцептного списания с расчетного счета Абонента (Плательщика) стоимости отпущенной электроэнергии в расчетный период:

_____

(длительность расчетного периода, сроки платежей, дата снятия Абонентом

_____

показаний расчетных приборов учета и способ передачи их Энергоснабжа-

_____.

ющей организации)

6. Границы ответственности за состояние и обслуживание электроустановок устанавливаются актом разграничения балансовой принадлежности электросетей (эксплуатационной ответственности сторон), приложенным к настоящему договору.

7. Для проведения ремонтов в электросети энергосистемы Абонент будет отключен (ограничен) в _____ на срок

(месяц)

_____.

(продолжительность)

8. При выполнении настоящего договора, а также во всех вопросах, не оговоренных настоящим договором, стороны руководствуются действующими «Правилами пользования электрической энергией» Министерства энергетики и электрификации СССР.

9. Все имущественные споры по настоящему договору разрешаются в соответствующих судебных и арбитражных органах.

10. Настоящий договор заключается на срок по 31 декабря 19___ г., вступает в силу со дня его подписания и считается ежегодно продленным, если за месяц до окончания срока не последует заявления одной из сторон об отказе от настоящего договора или его пересмотре.

11. Юридические адреса сторон и их расчетные счета:

Энергоснабжающей организации:

_____;

Абонента (Плательщика): _____

_____.

12. Данный договор составлен в двух экземплярах, из которых один находится у Энергоснабжающей организации, а другой — у Абонента.

Подписи сторон:

Энергоснабжающая организация	Абонент
_____	_____
м. п. Энергоснабжающей организации	м. п. Абонента

ПРИЛОЖЕНИЕ 4

ТИПОВОЙ ДОГОВОР

на отпуск предприятием электрической энергии от блок-станции в сеть энергоснабжающей организации

_____ «___» _____ 19___ г.

Мы, нижеподписавшиеся: предприятие _____
(полное наименование,

_____
министерство)

именуемое в дальнейшем «Блок-станция», в лице _____
(должность,

_____, действующего на основании
фамилия, имя и отчество)

_____, с одной стороны, и районное

энергоуправление _____,
именуемое в дальнейшем «Энергоснабжающая организация», в лице

_____,
(должность, фамилия, имя и отчество)

с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Блок-станция принимает на себя обязательство отпустить в

19___ г. электроэнергию в сеть Энергоснабжающей организации ориентировочно в следующих пределах:

максимальной мощности _____ тыс. кВт,

электроэнергии _____ млн. кВт·ч

при коэффициенте мощности _____ , в том числе _____

млн. кВт·ч, или_____ % общего количества электроэнергии, отпускаемой в сеть Энергоснабжающей организации, вырабатывается на

базе использования вторичных энергоресурсов _____

_____

(указать конкретно энергоресурсы: доменный газ, коксовый газ, отходы

_____

топлива и др.)

2. Учет активной электроэнергии и реактивной мощности, отдаваемой в сеть Энергоснабжающей организации, производится счетчиками с торможением обратного хода, установленными на подстанции _____

_____ на стороне_____ В.

3. Энергоснабжающая организация оплачивает полученную от

Блок-станции электроэнергию по тарифу _____ коп. за 1 кВт·ч,

установленному по согласованию с Министерством энергетики и электрификации СССР (или соответствующим республиканским министерством, или главным производственным управлением энергетики и электрификации) и министерством (ведомством)

_____,

которому подчинена Блок-станция.

4. Общая сумма по настоящему договору составляет ориенти-

ровочно _____ тыс. руб. в год.

5. Платежный документ предъявляется Блок-станцией в _____

_____ отделение Госбанка для перевода с расчет-

ного счета Энергоснабжающей организации №_____ на счет

Блок-станции №_____ отделения Госбанка в акцептном порядке.

Копия платежного документа, предъявленного к оплате в банк, высылается Энергоснабжающей организации одновременно с приложением к нему показаний счетчиков.

6. В своих взаимоотношениях при выполнении настоящего договора стороны руководствуются действующими «Правилами пользования электрической энергией» Министерства энергетики и электрификации СССР.

7. Все имущественные споры по настоящему договору разрешаются в соответствующих судебных и арбитражных органах.

8. Настоящий договор заключен на срок до _____

19___ г.

9. Юридические адреса сторон:

Блок-станции: _____

_____;

Энергоснабжающей организации: _____

_____.

Подписи сторон:

Предприятие _____

м. п. Предприятия

Энергоснабжающая организация _____

м. п. Энергоснабжающей организации

ПРИЛОЖЕНИЕ 5

ТИПОВОЙ ДОГОВОР

на пользование электрической энергией производственным сельскохозяйственным потребителем

Район _____ « » _____ 19___ г.
Село _____

Мы, нижеподписавшиеся: Районное энергоуправление _____

_____, именуемое в дальнейшем «Энергоснабжающая организация», в лице _____
(должность)

предприятия «Энергонадзор» _____,
(фамилия, имя и отчество)

действующего на основании _____, с одной стороны,

и производственный сельскохозяйственный потребитель _____

_____,
(наименование совхоза, колхоза и др.)

именуемый в дальнейшем «Абонент», в лице _____

_____,
(должность, фамилия, имя и отчество)

действующего на основании _____,

с другой стороны, заключили настоящий договор об отпуске и потреблении электроэнергии.

1. Стороны обязуются руководствоваться действующими «Правилами пользования электрической энергией» Министерства энергетики и электрификации СССР.

2. Энергоснабжающая организация обязана:

а) бесперебойно отпускать электроэнергию Абоненту в соответствии с установленными ему планами электропотребления в пределах _____ кВ·А (кВт) установленной мощности;

б) поддерживать на границе балансовой принадлежности электросети между Энергоснабжающей организацией и Абонентом напряжение _____ В ± _____ %.

3. Расчеты за электроэнергию, расходуемую на производственные нужды Абонента, производятся согласно Прейскуранту _____ по одноставочному тарифу в размере _____ коп. за 1 кВт·ч, учитываемый расчетными электросчетчиками, установленными на стороне _____ В _____

_____.
(расчетные электросчетчики и место их установки)

При установке расчетных электросчетчиков не на границе балансовой принадлежности электросети количество учитываемой ими электроэнергии, расходуемой на производственные нужды, увеличивается (или уменьшается) на размер потерь энергии в сети от места установки электросчетчиков до границы балансовой принадлежности электросети _____ кВт·ч

При отсутствии у Абонента раздельного учета электроэнергии расход ее на производственные нужды определяется следующим образом: _____

_____.

4. Особые условия электроснабжения Абонента:

_____

_____

5. Посторонние абоненты, получающие электроэнергию через общий расчетный электросчетчик Абонента:

Наименование посторонних абонентов	Способ определения расхода электроэнергии	Тариф	Годовое потребление электроэнергии	Сумма реализации
Коммунально-бытовые потребители (лечебные, торговые, учебные учреждения и др.)				

6. Годовой отпуск электроэнергии на производственные нужды Абонента определяется ориентировочно в размере _____ _____ кВт·ч на сумму _____ руб.

Суммарный годовой отпуск электроэнергии с учетом посторонних потребителей составляет ориентировочно _____ кВт·ч на сумму _____ руб.

Плата за электрическую энергию производится путем безакцептного списания с расчетного (текущего) счета Абонента (Плательщика) стоимости отпущенной электроэнергии в расчетный период:

_____
(длительность расчетного периода, сроки платежей, дата снятия Абонентом

_____
показаний расчетных приборов учета и способ передачи их Энергоснабжа-

_____.
ющей организации)

7. Границы ответственности за состояние и обслуживание электроустановок устанавливаются актом разграничения балансовой принадлежности электросетей (эксплуатационной ответственности сторон), приложенным к настоящему договору.

В акте указывается перечень производственных сельскохозяйственных объектов Абонента с отнесением их к соответствующим группам по надежности электроснабжения и указанием источников резервного питания на случай перерыва в подаче электроэнергии по нормальной схеме.

8. Для проведения ремонтов в электросети Энергоснабжающей организации Абонент будет отключен (ограничен) в _____
(месяц)

на срок _____
(продолжительность)
_____.

9. Все имущественные споры по настоящему договору разрешаются в соответствующих судебных и арбитражных органах.

10. Настоящий договор заключается на срок по 31 декабря 19___ г., вступает в силу со дня его подписания и считается ежегодно продленным, если за месяц до окончания срока не последует заявления одной из сторон об отказе от настоящего договора или его пересмотре.

11. Юридические адреса сторон и их расчетные счета:

Энергоснабжающей организации: _____
_____;

Абонента (Плательщика): _____
_____.

12. Данный договор составлен в двух экземплярах, из которых один находится у Энергоснабжающей организации, а другой — у Абонента.

Подписи сторон.

Энергоснабжающая организация	Абонент
м. п. Энергоснабжающей организации	м. п. Абонента

ПРИЛОЖЕНИЕ 6

ТИПОВОЙ ДОГОВОР

на пользование электрической энергией оптовым потребителем-перепродавцом со смешанной нагрузкой

г._____ «___» _____ 19___ г.

Мы, нижеподписавшиеся: Районное энергоуправление _____
_____,

именуемое в дальнейшем «Энергоснабжающая организация», в лице

_____ предприятия «Энергонадзор» _____
(должность) (фамилия, имя,

_____, действующего на основании _____,
отчество)

с одной стороны, и _____,
(полное юридическое наименование организации)

именуемая в дальнейшем «Абонент-перепродавец», в лице _____

_____,
(должность, фамилия, имя и отчество)

действующего на основании _____,

с другой стороны, заключили настоящий договор об отпуске и потреблении электрической энергии.

1. Стороны обязуются руководствоваться действующими «Правилами пользования электрической энергией» Министерства энергетики и электрификации СССР.

2. Энергоснабжающая организация обязана:

а) бесперебойно отпускать электрическую энергию Абоненту-перепродавцу для перепродажи присоединенным к его сети потребителям в соответствии с установленными планами электропотребления в пределах _____ кВ·А присоединенной мощности Абонента-перепродавца на стороне _____ кВ;

б) поддерживать на границе балансовой принадлежности электросети между Энергоснабжающей организацией и Абонентом-перепродавцом _____

_____ напряжение _____ кВ ± _____ %.

3. Абонент-перепродавец рассчитывается с Энергоснабжающей организацией за электроэнергию согласно Прейскуранту _____

_____ по одноставочному тарифу в размере _____ коп. за 1 кВт·ч, учитываемый расчетными электросчетчиками, на стороне _____ кВ на _____
(подстанции и

_____
расчетные электросчетчики)

За электроэнергию, используемую для нужд отопления и горячего водоснабжения потребителями, указанными в разд. III Прей-

скуранта, Абонент-перепродавец рассчитывается с Энергоснабжающей организацией по тарифу _____ коп. за 1 кВт·ч. Перечень этих потребителей и их расчетных приборов учета дан в приложении к договору.

4. Годовой отпуск электроэнергии Абоненту-перепродавцу определяется ориентировочно в размере _____ кВт·ч на сумму _____ руб.

5. Плата за электрическую энергию производится путем безакцептного списания с расчетного счета Абонента-перепродавца (Плательщика) стоимости отпущенной электроэнергии в расчетный период _____
(длительность расчетного периода, сроки платежей, дата снятия

_____
показаний расчетных приборов учета и способ передачи их

_____.
Энергоснабжающей организации)

6. Границы ответственности за состояние и обслуживание электроустановок устанавливаются актом разграничения балансовой принадлежности электросетей (эксплуатационной ответственности сторон), приложенным к настоящему договору.

7. Для проведения ремонтов в электросети Энергоснабжающей организации Абонент-перепродавец будет отключен (ограничен) в _____ на срок _____
(месяц)

_____.
(продолжительность)

8. Все имущественные споры по настоящему договору разрешаются в соответствующих судебных и арбитражных органах.

9. Настоящий договор заключается на срок по 31 декабря 19___ г., вступает в силу со дня его подписания и считается ежегодно продленным, если за месяц до окончания срока не последует заявления одной из сторон об отказе от настоящего договора или его пересмотре.

10. Юридические адреса сторон и их расчетные счета;

Энергоснабжающей организации: _____;

Абонента-перепродавца (Плательщика): _____.

11. Данный договор составлен в двух экземплярах, один из которых находится у Энергоснабжающей организации, а другой — у Абонента-перепродавца.

Примечание. Если потребитель-перепродавец отпускает электроэнергию на производственные нужды промышленным и приравненным к ним предприятиям своего министерства (ведомства), имеющим присоединенную мощность 750 кВ·А и более, то по указанным потребителям потребитель-перепродавец заключает отдельные договоры с Энергоснабжающей организацией.

Данное требование не относится к потребителям-перепродавцам, подчиненным министерствам жилищно-коммунального хозяйства (министерствам коммунального хозяйства) союзных республик.

Подписи сторон:

Энергоснабжающая организация	Абонент-перепродавец
_____	_____
м. п. Энергоснабжающей организации	м. п. Абонента-перепродавца

ПРИЛОЖЕНИЕ 7

ТИПОВОЙ ДОГОВОР

на пользование электрической энергией жилым поселком-городком

г. (пос.)_____ «____» _____ 19___ г.

Мы, нижеподписавшиеся: Районное энергоуправление _____, именуемое в дальнейшем «Энергоснабжающая организация», в лице _____ предприятия «Энергонадзор» _____
(должность)

_____, действующего на основании
(фамилия, имя, отчество)

_____, с одной стороны, и _____,
(наименование потребителя, ведомственная принадлежность)

именуемый в дальнейшем «Поселок-городок», в лице _____
(должность, фамилия, имя и отчество)

действующего на основании _____,

с другой стороны, заключили настоящий договор об отпуске и потреблении электроэнергии.

1. Стороны обязуются руководствоваться действующими «Правилами пользования электрической энергией» Министерства энергетики и электрификации СССР.

2. Энергоснабжающая организация обязана:

а) бесперебойно отпускать электроэнергию Поселку-городку в соответствии с установленными планами электропотребления в пределах _____ кВ·А присоединенной мощности трансформаторов на стороне _____ кВ;

б) поддерживать на границе раздела электросети между Энергоснабжающей организацией и Поселком-городком _____

_____

напряжение _____ В ± _____ %.

3. Расчеты за электроэнергию производятся следующим образом:

а) Поселок-городок рассчитывается с Энергоснабжающей организацией за электроэнергию, расходуемую бытовыми абонентами на уличное освещение и световую рекламу, согласно Прейскуранту _____ по оптовому тарифу _____ коп. за 1 кВт·ч, учитываемый общими расчетными электросчетчиками, установленными на стороне _____ кВ _____

_____

_____;

(подстанции и расчетные электросчетчики)

б) расчеты за электроэнергию, расходуемую присоединенными к сети Поселка-городка предприятиями торговли и общественного питания, производственными сельскохозяйственными абонентами, промышленными и приравненными к ним предприятиями и другими абонентами, производятся Поселком-городком как с Энергоснабжающей организацией, так и с указанными абонентами по тарифам, установленным Прейскурантом _____ для соответствующих групп абонентов:

Наименование абонентов, указанных в п. «б»	Номера расчетных электросчетчиков	Годовое потребление электроэнергии (ориентировочно), кВт·ч	Установленный тариф, коп. за 1 кВт·ч

При установке расчетных электросчетчиков у Поселка-городка и его абонентов (за исключением населения) не на границе балансовой принадлежности электросети количество учтенной ими электроэнергии увеличивается (или уменьшается) на размер потерь энергии в сети от места установки электросчетчиков до границы балансовой принадлежности электросети _____ кВт·ч.

4. Годовой отпуск электроэнергии Поселку-городку определяется ориентировочно в размере _____ кВт·ч на сумму _____ руб., в том числе:

а) отпуск электроэнергии, оплачиваемой по оптовому тарифу, установленному для поселков-городков, определяется ориентировочно в размере _____ кВт·ч на сумму _____ руб.;

б) отпуск электроэнергии другим абонентам определяется ориентировочно в размере _____ кВт·ч на сумму _____ руб.

5. Плата за электрическую энергию производится путем безакцептного списания с расчетного счета Абонента (Плательщика) стоимости отпущенной электроэнергии в расчетный период:

_____

(длительность расчетного периода, сроки платежей,

_____

дата снятия показаний расчетных приборов учета

_____.

и способ передачи их Энергоснабжающей организации)

6. Границы ответственности за состояние и обслуживание электроустановок устанавливаются актом разграничения балансовой принадлежности (эксплуатационной ответственности сторон), приложенным к настоящему договору.

7. Для проведения ремонтов в электросети Энергоснабжающей организации Поселок-городок будет отключен (ограничен) в _____ на срок _____

(месяц) (продолжительность)

_____.

8. Все имущественные споры по настоящему договору разрешаются в соответствующих судебных и арбитражных органах.

9. Настоящий договор заключается на срок по 31 декабря 19____ г., вступает в силу со дня его подписания и считается ежегодно продленным, если за месяц до окончания срока не последует заявления одной из сторон об отказе от настоящего договора или его пересмотре.

10. Юридические адреса сторон и их расчетные счета:

Энергоснабжающей организации: _____

_____;

Поселка-городка (Плательщика): _____

_____.

11. Данный договор составлен в двух экземплярах, один из которых находится у Энергоснабжающей организации, а другой — у абонента — Поселка-городка.

Подписи сторон:

Энергоснабжающая организация	Поселок-городок
_____	_____
м. п. Энергоснабжающей организации	м. п. Поселка-городка

ПРИЛОЖЕНИЕ 8

Расчетный электросчетчик

№_____

В предприятие «Энергонадзор»

_____

_____

от гр-на _____,
(фамилия, имя, отчество)

проживающего по адресу: _____

_____

участке, в гараже для личной автомашины _____

ЗАЯВЛЕНИЕ-ОБЯЗАТЕЛЬСТВО

Прошу присоединить к электросети принадлежащую мне электроустановку жилого дома, квартиры, на садовом (приусадебном) участке, в гараже для личной автомашины ————

(лишнее зачеркнуть, неуказанное вписать)

и открыть на мое имя лицевой счет на пользование электрической энергией.

Беру на себя следующие обязательства:

1. Обеспечить сохранность расчетного электросчетчика и пломб на нем; о всех замеченных неисправностях в работе расчетного электросчетчика сообщать предприятию «Энергонадзор».

2. Выписывать и оплачивать счета за электроэнергию в установленный предприятием «Энергонадзор» срок.

3. Содержать в исправном состоянии электропроводку и бытовые электрические приборы и аппараты; соблюдать технические инструкции по их эксплуатации; рационально и бережно использовать электрическую энергию.

4. При прекращении пользования электроэнергией в связи с переездом на другое местожительство или по другим причинам обязуюсь за 7 дней до прекращения пользования электроэнергией уведомить об этом предприятие «Энергонадзор» и произвести полный расчет за электроэнергию.

Подпись

» » _____ 19__ г.

ПРАВИЛА ПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИЕЙ

1. ОБЩАЯ ЧАСТЬ

1.1. Настоящие «Правила пользования тепловой энергией», издаваемые на основании Постановления Совета Министров СССР от 29 июля 1967 г. № 726, согласованные с Госпланом СССР, Госстроем СССР и Государственным комитетом СССР по ценам в отношении условий расчетов за тепловую энергию, определяют взаимоотношения энергоснабжающих организаций Министерства энергетики и электрификации СССР, Министерств энергетики и электрификации Украинской ССР, Казахской ССР, Узбекской ССР, Молдглавэнерго с потребителями тепловой энергии.

Настоящие Правила обязательны как для энергоснабжающих организаций, так и для потребителей теплоэнергии независимо от их ведомственной принадлежности.

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 тепловой сети абонента субабонентах: наименование, максимальная часовая нагрузка, теплопотребление, количество возвращаемого конденсата (в тоннах и процентах) с разбивкой по месяцам, тарифы и другие данные.

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 и организаций в зависимости от технической возможности электростанций (котельных), пропускной способности паро- и теплопроводов и фиксируется в договоре.

---

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

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

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 Минэнерго СССР 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, для которых выполняются технико-экономические сравнения вариантов их размещения на различных площадках или технико-экономические расчеты по обоснованию расширения или реконструкции действующих предприятий, зданий, сооружений, теплоиспользующих установок и тепловых сетей.

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 в соответствии с «Инструкцией о составе, порядке разработки, согласования и утверждения проектов и смет на строительство предприятий, зданий и сооружений».

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 выборе площадки строительства, а по объектам жилищно-гражданского строительства — в месячный срок после принятия решения исполкома Совета народных депутатов об отводе земельного участка.

Одновременно с указанной просьбой о выдаче технических условий на присоединение к теплосети 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 теплоносителя, потребитель также должен получить от энергоснабжающей организации технические условия на присоединение их к теплосетям энергоснабжающей организации.

Технические условия выдаются службой перспективного развития энергоуправления или теплосетью в установленном порядке.

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.

Один экземпляр технических условий передается службе перспективного развития РУЭ Министерства энергетики и электрификации СССР.

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

а) источник и надежность теплоснабжения, точка присоединения к тепловым сетям после основного и резервного вводов или к коллекторам электростанций, 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 производительности подогревательной установки на ТЭЦ 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 теплопунктов;

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 подготовке задания на проектирование реконструкции предприятия, сооружения без освоения до-

полнительной 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 подготовке задания 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 энергоснабжающими организациями.

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.

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 мес.

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 производятся силами и за счет средств потребителей.

3. ДОПУСК К ЭКСПЛУАТАЦИИ СИСТЕМ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

3.1. Все вновь присоединяемые и реконструируемые системы теплопотребления 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 теплоиспользующих установок и тепловых сетей», настоящих Правил, а также обеспечены технической и приемо-сдаточной документацией.

3.2. До пуска в эксплуатацию систем теплопотребления 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 представителю энергоснабжающей организации проектную и техническую приемо-сдаточную документацию в требуемом объеме и систему теплопотребления для осмотра и допуска ее в эксплуатацию.

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

Реконструированные системы теплопотребления потребителей перед включением их в эксплуатацию также должны быть предъявлены для осмотра представителю энергоснабжающей организации.

3.3. При обнаружении в системах теплопотребления 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 до устранения обнаруженных недостатков запрещается.

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

Допуск систем теплопотребления в эксплуатацию возможен только при наличии соответствующего подготовленного персонала и назначении лица, ответственного за тепловое хозяйство.

4. УСТАНОВКА И ЭКСПЛУАТАЦИЯ ПРИБОРОВ УЧЕТА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

4.1. Системы теплопотребления всех потребителей тепловой энергии должны быть обеспечены необходимыми расчетными приборами учета для расчетов за тепловую энергию с энергоснабжающей организацией.

Приборы учета для расчетов за тепловую энергию должны устанавливаться в соответствии с требованиями, изложенными в «Инструкции по учету отпуска тепла электростанциями и предприятиями тепловых сетей» Министерства энергетики и электрификации СССР.

4.2. Подключение к тепловым сетям энергоснабжающей организации, а также к сетям абонента, оптового потребителя-перепродавца субабонента систем теплопотребления, не имеющих приборов учета для расчета за тепловую энергию, запрещается.

4.3. Контрольно-измерительные приборы учета для расчета за тепловую энергию между энергоснабжающей организацией и потребителем приобретаются и устанавливаются самим потребителем и передаются безвозмездно на баланс энергоснабжающей организации.

Потребитель несет ответственность за сохранность и состояние контрольно-измерительных приборов, переданных на баланс энергоснабжающей организации, но смонтированных на трубопроводе потребителя. Периодическую проверку и ремонт этих приборов производит энергоснабжающая организация.

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

Если расчетные приборы учета повреждены по вине потребителя, то их ремонт или замена производятся за счет потребителя.

Приборы учета, находящиеся на балансе потребителя, ремонтируются за его счет.

Контрольно-измерительные приборы, не служащие для расчетов с энергоснабжающей организацией, эксплуатируются самим потребителем.

Измерительная диафрагма вместе с импульсными трубками, термометры, манометры, гильзы и пр. обслуживаются той организацией, на балансе которой находится трубопровод, расчетный расходомер— энергоснабжающей организацией.

При установке потребителями измерительных диафрагм, как правило, должен присутствовать представитель энергоснабжающей организации.

4.4. Учет отпуска тепловой энергии должен производиться на границе раздела тепловых сетей энергоснабжающей организации и потребителя.

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

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

Государственная периодическая поверка расчетных приборов учета должна производиться в сроки, установленные Государственным комитетом СССР по стандартам. Отсутствие клейма государственного поверителя или истечение срока поверки прибора лишает законной силы производимый по нему учет.

5. ЭКСПЛУАТАЦИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯМИ СИСТЕМ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ

5.1. Граница ответственности между потребителем и энергоснабжающей организацией за состояние и обслуживание систем теплопотребления определяется их балансовой принадлежностью и фикси-

руется в прилагаемом к договору акте разграничения балансовой принадлежности теплосетей и эксплуатационной ответственности сторон.

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

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

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

5.4. Потребитель несет ответственность за техническое состояние и эксплуатацию находящихся в его ведении систем теплопотребления, 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 надежного 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 производить с разрешения энергоснабжающей организации;

д) не превышать установленных планов 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 установленных 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 снабжению удельных расходов тепла, улучшению теплоиспользования, увеличению возврата конденсата, повышению его качества, использованию вторичных энергетических ресурсов с учетом предписаний, выданных энергоинспекцией предприятия

«Энергонадзор», а также понижению температуры обратной сетевой воды;

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

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

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

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

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

о) 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;

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

р) 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;

с) 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;

т) 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 территорию и помещения, где производились работы;

у) выполнять в установленные сроки предписания представителей энергетического надзора об устранении недостатков в устройстве, эксплуатации и обслуживании систем теплопотребления, а также в использовании тепловой энергии.

6. ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ НАДЗОР ЗА СИСТЕМАМИ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

6.1. Государственный контроль и надзор за системами теплопотребления потребителей независимо от их ведомственной принадлежности осуществляется Главным управлением государственного энергетического надзора Министерства энергетики и электрификации

СССР, региональными управлениями государственного энергетического надзора и предприятиями государственного энергетического надзора и сбыта энергии «Энергонадзор».

6.2. Органы государственного энергетического надзора действуют на основании «Положения о государственном энергетическом надзоре в СССР», утвержденного Советом Министров СССР.

Энергетический надзор за системами теплопотребления, эксплуатируемыми по специальным правилам, согласованным с Главным управлением государственного энергетического надзора Министерства энергетики и электрификации СССР, осуществляется соответствующими министерствами и ведомствами.

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 теплопотребления на подведомственных им предприятиях и организациях, не снимает ответственности с самих предприятий и организаций за соблюдение «Правил технической эксплуатации теплоиспользующих установок и тепловых сетей», «Правил техники безопасности при эксплуатации теплоиспользующих 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 непрерывно, если заключенным с потребителем договором не предусмотрен перерыв в подаче тепловой энергии.

Ограничения и отключения потребителей производятся в порядке, установленном специальной инструкцией.

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) ввода в эксплуатацию систем теплопотребления без участия инспектора энергонадзора;

г) присоединения систем теплопотребления до приборов учета;

д) расточительства тепловой энергии, хищения ее, 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° С против графика;

з) возврата менее 50% количества конденсата, предусмотренного договором;

и) отсутствия подготовленного персонала для обслуживания систем теплопотребления;

к) недопущения представителей энергоснабжающей организации к системам теплопотребления или к приборам учета 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 по возможности в нерабочее время потребителя с предупреждением его об этом не менеее чем за 24 ч до отключения.

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

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

8.1. Энергоснабжающая организация обязана обеспечить бесперебойный отпуск тепловой энергии потребителю в соответствии с договором, поддерживать параметры теплоносителя (пара и горячей воды), отпускаемого с коллекторов электростанций, в соответствии с договором, не допускать отклонения параметров пара более чем на ±5% от договорных.

Энергоснабжающая организация обязана поддерживать температуру подающей сетевой воды в соответствии с установленным графиком, не допускать ее отклонения более чем на ±3° С, 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 организации 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 несет ответственность перед потребителем в соответствии с п. 8.4.

8.4. За недоотпуск тепловой энергии на технологические цели энергоснабжающая организация уплачивает потребителю штраф в размере 1-кратной тарифной стоимости недоотпущенной тепловой энергии, вызванный недопоставкой топлива электростанциям, или 4-кратной тарифной стоимости недоотпущенной тепловой энергии во всех остальных случаях, кроме указанных в пп. 8.6—8.8.

Примечание. Материальная ответственность энергоснабжающей организации перед потребителем ограничивается выплатой потребителю 1- или 4-кратной тарифной стоимости тепловой энергии, недоотпущенной на технологические цели, или 25% стоимости тепловой энергии, отпущенной потребителю с пониженными параметрами против установленных договором (пп. 8.3, 8.4).

8.5. Время ограничения потребления тепловой энергии и причины недоотпуска ее 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, 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 теплопотребления — как разность между плановым и фактическим портеблением тепловой энергии за те же сутки.

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

2. В случае, сли 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, внеплановый ремонт 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 недоотпуск тепловой энергии, вызванные следующими:

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

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

в) условиями ограничения или прекращения подачи тепловой энергии, предусмотренными 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 планов потребления (лимитов) или не соблюдал установленных для него режимов теплопотребления.

8.8. Энергоснабжающая организация не несет материальной ответственности перед потребителем в течение 6 мес 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.

9. РАСЧЕТЫ ЗА ПОЛЬЗОВАНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИЕЙ

9.1. ТАРИФЫ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ

9.1.1. Расчеты с потребителями за отпущенную тепловую энергию производятся в соответствии с действующими тарифами (Прейскурант № 09-01) на основании показаний приборов учета тепловой энергии.

9.1.2. Тарифы Прейскуранта № 09-01 распространяются на тепловую энергию, отпускаемую потребителям как непосредственно, так и через оптовых потребителей-перепродавцов и абонентов энергосистемами, изолированно работающими электростанциями, районными котельными и другими энергоснабжающими предприятиями, подчиненными как непосредственно Министерству энергетики и электрификации СССР, так и министерствам энергетики и электрификации союзных республик.

9.1.3. Тарифы Прейскуранта № 09-01 установлены на тепловую энергию для четырех групп потребителей. К первой группе относятся промышленные, коммунальные предприятия, государственные, кооперативные и общественные организации и учреждения и другие потребители, не вошедшие в остальные группы. Ко второй группе потребителей относятся оптовые потребители-перепродавцы тепловой энергии. К третьей — хозрасчетные жилищные организации (домоуправления, ЖЭК, ЖКО, ЖКК, ЖСК и подобные им организации независимо от их ведомственной подчиненности), имеющие свой расчетный счет в банке и состоящие непосредственно в договорных отношениях с энергоснабжающими организациями, а также бани, прачечные и душевые павильоны системы министерств коммунального хозяйства и министерства бытового обслуживания населения союзных республик, в том числе входящие в банно-прачечные комбинаты, тресты, комбинаты (конторы) коммунальных предприятий и благоустройства. К четвертой группе потребителей относятся специализированные теплично-парниковые хозяйства.

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

9.1.5. На тепловую энергию, отпускаемую блок-станциями в тепловую сеть энергосистемы, устанавливаются расчетные тарифы по согласованию между Министерством энергетики и электрификации СССР, министерствами (главными производственными управлениями) энергетики и электрификации союзных республик и министерствами (ведомствами), которым подчинены эти блок-станции.

9.1.6. Министерство энергетики и электрификации СССР при наличии резерва тепловых мощностей устанавливает пониженные тарифы на дополнительную тепловую энергию, отпускаемую в летнее время года для потребителей, имеющих собственные неэкономичные котельные — этот тариф не должен быть ниже себестоимости тепловой энергии.

9.1.7. 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 значениями для паровых турбин. Колебания параметров пара, в пределах, допускаемых регулированием, не изменяют тарифа.

Стоимость тепловой энергии в паре и горячей воде определяется тарифами за 1 Гкал в соответствии с паспортными параметрами котлов или отборов турбин на коллекторе ТЭЦ (котельной).

9.1.8. 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.

9.1.9. Тарифы на тепловую энергию не учитывают затрат на химводоподготовку на ТЭЦ (районной котельной) при невозврате потребителями конденсата или разборе горячей воды из открытых и закрытых систем горячего водоснабжения. Поэтому кроме оплаты тепловой энергии по тарифу потребители пара или горячей воды возмещают затраты энергоснабжающей организации, связанные с невозвратом конденсата или горячей воды (в пределах договорных норм), в следующем порядке:

потребители первой и второй групп Прейскурата — по тарифу, установленному соответствующей энергосистемой, исходя из плановой себестоимости получения и приготовления химически очищенной или обессоленной воды в среднем по энергосистеме и нормативного уровня рентабельности, но не более 20% себестоимости (эти тарифы устанавливаются энергосистемой, как правило, на срок не менее 5 лет);

потребители третьей и четвертой групп Прейскуранта — по тарифу, фактически действовавшему в 1981 г.

9.1.10. К оптовым потребителям-перепродавцам относятся неподведомственные Министерству энергетики и электрификации СССР, министерствам энергетики и электрификации и другим республиканским органам управления энергетикой и электрификацией союзных республик 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.

9.1.11. При расчетах с предприятиями, учреждениями и организациями оптовые потребители-перепродавцы применяют тарифы Прейскуранта № 09-01 в объеме реализуемого тепла, полученного от энергоснабжающей организации.

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

9.1.13. Энергосистемы предоставляют потребителям (абонентам) скидку с тарифа первой группы потребителей в размере 1 р. 50 к. за 10 Гкал на тепловую энергию, отпущенную потребителем (або-

нентом) субабонентам, при условии, что потребление тепловой энергии всеми субабонентами составляет не менее 30% суммарного количества тепловой энергии, отпущенной энергосистемой потребителю (абоненту), включая потребление субабонентов.

При расчетах за тепловую энергию с субабонентами потребители (абоненты) применяют тарифы Прейскуранта № 09-01.

9.1.14. *В тех случаях, когда основные потребители (абоненты)* отпускают тепловую энергию субабонентам в количестве менее 30% общего потребления и скидки с тарифа энергосистемой им не предоставляются, потребитель (абонент) свои затраты по теплоснабжению распределяет между субабонентами (кроме потребителей, входящих в третью и четвертую группы) пропорционально потребляемой ими тепловой энергии. Субабоненты оплачивают эти затраты дополнительно сверх тарифов Прейскуранта.

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

9.2. ОПРЕДЕЛЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В ПАРЕ, ОТПУСКАЕМОМ 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 принадлежности тепловых сетей и фиксируется в договоре.

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

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

Если пар и горячая вода передаются по тепловым сетям потребителя, то количество тепловой энергии определяется по приборам учета на коллекторе электростанции (районной котельной).

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

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

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 возвращаемый 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 сверх установленных договором максимальных часовых нагрузок по каждому параметру теплоносителя и источнику теплоснабжения потребитель оплачивает энергоснабжающей организации 5-кратную стоимость, включая тарифную, за количество тепловой энергии, потребленной сверх разрешенной договором максимальной часовой нагрузки.

9.2.4. Если на ТЭЦ 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 ТЭЦ 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 мятого 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 учета 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 комитетом СССР по стандартам.

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

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

9.2.11. За самовольное подключение систем теплопотребления или подключение их до приборов учета потребитель оплачивает энергоснабжающей организации 5-кратную стоимость, включая тарифную, за тепловую энергию, потребленную этими системами. Оплата производится за период с момента последней проверки потребителя, но не более срока исковой давности. Отказ потребителя от подписки 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 ее теплоемкость и разность температур подающей и обратной сетевой воды.

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

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°С и более и 1 раз в сутки при колебании температуры менее 8°С.

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 3°С против графика энергоснабжающая организация при условии соблюдения среднесуточной температуры подающей сетевой воды с отклонением не более ±3°С 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 3°С, потребителем не оплачивается, если это не было обусловлено предварительной договоренностью между потребителем и энергоснабжающей организацией.

Потребитель, осуществляющий мероприятия, направленные на более полное использование тепла, получаемого от ТЭЦ, и снижающий тем самым температуру обратной сетевой воды ниже температуры, предусмотренной графиком, не оплачивает энергоснабжаю-

щей организации то количество тепловой энергии, которое он использовал за счет такого снижения.

9.3.5. Расчеты за тепловую энергию, отпускаемую потребителям в горячей воде с температурой 40—45°С за счет разных способов утилизации тепла, производятся по тарифу за горячую воду со скидкой 50%. Для потребителей четвертой группы Прейскуранта указанная скидка учтена в тарифе.

9.3.6. 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 в следующем порядке: потребители первой и второй групп Прейскуранта — по тарифу, установленному соответствующей энергосистемой, исходя из плановой себестоимости получения и приготовления химически очищенной или обессоленной воды в среднем по энергосистеме и нормативного уровня рентабельности, но не более 20 % себестоимости (эти тарифы устанавливаются энергосистемой, как правило, на срок не менее 5 лет); потребители третьей и четвертой групп — по тарифу, фактически действовавшему в 1981 г.

9.3.7. 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 соответствии с порядком, изложенным в Прейскуранте № 09-01 и п. 9.3.6.

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.

9.4. 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 % конденсата, а при пользовании паром для технологических целей — в количестве и с качеством, обусловленными договором.

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

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

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

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

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

Количество и качество конденсата, возвращаемого потребителем, определяются 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, не возвращенного в пределах договорных норм, потребитель платит в одинарном размере, а за количество конденсата, не возвращенного против договорной нормы, — 5-кратную стоимость, включая тарифную, в следующем порядке: потребители первой и второй групп Прейскуранта № 09-01 — по тарифу, установленному соответствующей энергосистемой, исходя из плановой себестоимости получения и приготовления обессоленной воды в среднем по энергосистеме и нормативного уровня рентабельности, но не более 20 % себестоимости (эти тарифы устанавливаются энергосистемой, как правило, на срок не менее 5 лет); потребители третьей и четвертой групп — по тарифу, фактически действовавшему в 1981 г.

9.4.4. В случае, 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 зачтенного энергоснабжающей организацией количества конденсата.

При повышенной загрязненности конденсата целесообразность

его очистки на электростанциях (в котельных) или у потребителя определяется на основании технико-экономического расчета.

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

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

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

В случае, 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 мес 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 Главным управлением государственного энергетического надзора Министерства энергетики и электрификации СССР.

9.5. ПОРЯДОК ПРЕДЪЯВЛЕНИЯ И ОПЛАТЫ ПЛАТЕЖНЫХ ДОКУМЕНТОВ ЗА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ

9.5.1. Расчеты за тепловую энергию, отпущенную промышленным потребителям, оптовым потребителям-перепродавцам и другим потребителям, производятся по платежным требованиям энергоснабжающей организации в безакцептном порядке 2—3 раза в расчетный период (месяц): промежуточные расчеты — за потребление тепловой энергии в первой и во второй декадах месяца (или в первой половине месяца); окончательный расчет в первых числах периода, следующего за расчетным, по показаниям расчетных приборов учета с исключением суммы промежуточных платежей.

Энергоснабжающей организации предоставлено право по согласованию с плательщиком устанавливать более короткие или длинные периоды расчета.

Длительность расчетного периода и сроки платежей фиксируются в договоре на пользование тепловой энергией.

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 средства 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 0,03 % 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 отпуска 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 ограничения 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 и общественных организаций (включая дома ЖСК) расчеты энергоснабжающих организаций осуществляются не с отдельными квартиросъемщиками (членами-пайщиками ЖСК и т. д.), а с органами жилищно-коммунального хозяйства, осуществляющими эксплуатацию жилищного фонда (ЖЭК, домоуправления, ЖСК и т. д.).

9.5.8. Персональные пенсионеры, инвалиды Отечественной войны I, II и III групп и проживающие совместно с ними члены их семей, а также семьи, получающие пенсии по случаю потери кормильца за погибшего военнослужащего, пользуются скидкой в размере 50 % тарифной стоимости тепловой энергии независимо от того, кто из членов семьи является ответственным квартиросъемщиком. Указанная скидка устанавливается со дня предъявления энергоснабжающей организации соответствующих документов.

Порядок предъявления скидки в размере 50 % с установленной платы за пользование отоплением, водопроводом, газом и электрической энергией устанавливается Советами Министров союзных республик по согласованию с Государственным комитетом СССР по труду и социальным вопросам.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Типовой договор
на пользование тепловой энергией в паре

г._____ «_____»_____19_____г.

Мы, нижеподписавшиеся: Районное энергоуправление_____

_____, именуемое в дальнейшем «Энергоснабжающая

организация», в лице_____ предприятия «Энер-
(должность)

гонадзор» _____,
(фамилия, имя, отчество)

действующего на основании _____

_____,

с одной стороны, и предприятие _____

_____,
(полное наименование, министерство)

именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице_____
(должность)

_____,
(фамилия, имя, отчество)

действующего на основании _____,

с другой стороны, заключили настоящий договор об отпуске и потреблении тепловой энергии в паре.

1. Стороны обязуются руководствоваться действующими «Правилами пользования тепловой энергией» Министерства энергетики и электрификации СССР.

2. Энергоснабжающая организация обязана отпустить Абоненту тепловую энергию в паре в соответствии с установленными ему

планами теплопотребления в период с « »_____19_____г.

по « »_____19____г._____ Гкал (гигакалорий) с максимумом тепловой нагрузки_____ Гкал/ч, т/ч пара, из них:

а) на технологические нужды _____ Гкал/ч, т/ч;

б) на отопление_____ Гкал/ч, т/ч при $T_{н.в}$ _____°С;

в) на вентиляцию _____ Гкал/ч, т/ч при $T_{н в}$ _____°С;

г) на горячее водоснабжение _____ Гкал/ч.

3. Количество тепловой энергии, подаваемой Абоненту для отопления и вентиляции, определяется в зависимости от температуры наружного воздуха, а для технологических целей и бытовых нужд— прилагаемым суточным и квартальным графиком нагрузки, согласованным с энергоснабжающей организацией, со следующей разбивкой:

Квартал	Характеристика пара в коллекторах ТЭЦ			Количество подаваемого тепла, Гкал	Максимальный отпуск		Отпуск за сутки, Гкал, не более
	Вид (отборный, редуцированный, острый)	Давление с отклонением, кгс/см²	Температура с отклонением, °С		Гкал / ч	время	
I:							
январь							
февраль							
март							
II:							
апрель							
май							
июнь							
III:							
июль							
август							
сентябрь							
IV:							
октябрь							
ноябрь							
декабрь							

Всего за указанное время _____ Гкал.

4. Давление и температура подаваемого пара:

Характеристика пара (вид, давление, температура)	Место измерения	Давление с отклонением, кгс/см²	Температура с отклонением, °С

Требуемые показатели давления и температуры пара обеспечиваются Энергоснабжающей организацией при соблюдении Абонен-

том нагрузок и расходов, указанных в § 1 и 2 договора.

При превышении Абонентом обусловленного настоящим договором максимума, а также при уменьшении нагрузки ниже _____т/ч Энергоснабжающая организация не несет ответственности за колебания давления и температуры и за нормальную подачу пара Абоненту.

5. Абонент обязан возвращать на электростанцию (в котельную) конденсат в зависимости от количества подаваемого ему пара в следующих размерах:

	Месяцы											
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Установленный возврат конденсата, %												

Режим перекачки конденсата (указать — «непрерывный» или дать график по времени возврата конденсата) _____

_____.

Качество производственного конденсата должно соответствовать следующим требованиям:

Показатель	Качество конденсата, норма	Качество пара по тем же показателям
Жесткость, мкг-экв/кг		
Содержание соединений железа в пересчете на Fe, мг/кг, не более		
Содержание масла и т. д., мкг/кг		

6. Качество конденсата, возвращаемого Абонентом, определяется на электростанции (в котельной).

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

В этом случае конденсат считается несданным Абонентом.

7. *Количество отпущенного Абоненту пара подсчитывается по*

по _____, установленным _____

_____.

Температура и давление пара определяются по _____

_____,

установленным _____;

конденсата — по _____,

установленным _____.

8. За отпущенную тепловую энергию Абонент платит Энергоснабжающей организации:

а) за 1 Гкал отпущенной тепловой энергии по параметрам пара:

Вид пара (отборный редуцированный, острый)	Давление с отклонением, кгс/см²	Стоимость отпущенной 1 Гкал, руб.-коп.

б) за потребление тепловой энергии в паре без разрешения Энергоснабжающей организации сверх установленных договором максимальных часовых нагрузок по каждому параметру и источнику теплоснабжения Абонент платит Энергоснабжающей организации 5-кратную стоимость, включая тарифную, за количество тепловой энергии, потребленной сверх разрешенной договором максимальной часовой нагрузки;

в) за количество конденсата, не возвращенного в пределах договорных норм, потребитель платит в одинарном размере, а за количество конденсата, не возвращенного против договора, — 5-кратную стоимость, включая тарифную, в следующем порядке: потребители первой и второй групп Прейскуранта № 09-01 — по тарифу, установленному соответствующей энергосистемой, исходя из плановой себестоимости получения и приготовления обессоленной воды в среднем по энергосистеме и нормативного уровня рентабельности, но не более 20 % себестоимости (эти тарифы устанавливаются энергосистемой, как правило, на срок не менее 5 лет), потребители третьей и четвертой групп — по тарифу, фактически действовавшему в 1981 г.

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

9. Годовой отпуск тепловой энергии Абоненту определяется ориентировочно в размере _____ Гкал на сумму _____ руб.

Годовой отпуск тепловой энергии Абоненту, включая субабонентов, определяется ориентировочно в размере _____ Гкал на сумму _____ руб.

Данные о субабонентах прилагаются к настоящему договору.

10. Плата за тепловую энергию производится путем безакцептного списания с расчетного (текущего) счета Абонента (Плательщика) № _____ в отделении _____ банка:

промежуточные расчеты (плановые расчеты) _____

(сроки, размер и форма платежей)

окончательный расчет (на конец расчетного периода) _____.

(дата снятия Абонентом показаний приборов учета и способ передачи их

Энергоснабжающей организации)

11. Границы ответственности за состояние и обслуживание систем теплопотребления устанавливаются актом разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей (эксплуатационной ответственности сторон) № _____ от « » _____ 19___ г., приложенным к настоящему договору.

12. Для проведения ремонтов тепловой сети Энергоснабжающей организации Абонент будет отключен (ограничен)

в _____ на срок _____
(месяц) (продолжительность)

13. Все имущественные споры по настоящему договору разрешаются в соответствующих судебных и арбитражных органах.

При разногласиях по количеству теплопотребления, максимальным часовым нагрузкам, количеству и качеству возвращаемого конденсата решение выносится в Энергоуправлении или Главном управлении энергетического надзора.

14. Настоящий договор заключается на срок по 31 декабря 19___ г., вступает в силу со дня его подписания и считается ежегодно продленным, если за месяц до окончания срока не последует заявления одной из сторон об отказе от настоящего договора или его пересмотре.

При продлении договора количество отпускаемой тепловой энергии, максимальные часовые нагрузки принимаются в соответствии с заблаговременно согласованной с Энергоснабжающей организацией заявкой Абонента на соответствующий год.

При отсутствии такой согласованной заявки указанные данные на новый срок принимаются Энергоснабжающей организацией в соответствии с ранее обусловленными договором.

15. Для постоянной связи с Энергоснабжающей организацией и согласования различных вопросов, связанных с отпуском и прекращением подачи тепловой энергии, Абонент выделяет своего ответственного уполномоченного в лице тов. _____,

телефон _____.

16. Юридические адреса сторон и их расчетные счета:

Энергоснабжающей организации _____

_____;

Абонента (Плательщика): _____.

_____

17. Данный договор составлен в двух экземплярах, один из которых находится у Энергоснабжающей организации, а другой — у Абонента.

Подписи сторон:

Энергоснабжающая организация	Абонент
_____	_____
м. п. Энергоснабжающей организации	м. п. Абонента

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

Типовой договор
на пользование тепловой энергией в горячей воде

г._____ «____» _____19___г.

Мы, нижеподписавшиеся: Районное энергоуправление _____

_____, именуемое в дальнейшем

«Энергоснабжающая организация», в лице _____
(должность)

предприятия «Энергонадзор» _____

_____,
(фамилия, имя, отчество)

действующего на основании _____

_____,

с одной стороны, и предприятие _____
(полное наименование, министерство)

_____,

именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице _____
(должность,

_____,
(фамилия, имя, отчество)

действующего на основании _____,

с другой стороны, заключили настоящий договор об отпуске и потреблении тепловой энергии в горячей воде.

1. Стороны обязуются руководствоваться действующими «Правилами пользования тепловой энергией» Министерства энергетики и электрификации СССР.

2. Энергоснабжающая организация обязана отпустить Абоненту тепловую энергию в горячей воде в соответствии с установленным ему планом теплопотребления в период с « » _____ 19__ г.

по « » _____ 19__ г. _____ Гкал (гигакалорий)

с максимумом тепловой нагрузки _____ Гкал/ч, из них:

а) на технологические нужды _____ Гкал/ч;

б) на горячее водоснабжение _____ Гкал/ч;

в) на отопление _____ Гкал/ч при $T_{н.в}$ _____ °С;

г) на вентиляцию _____ Гкал/ч при $T_{н.в}$ _____ °С.

3. Количество тепловой энергии, подаваемой Энергоснабжающей организацией Абоненту для отопления и вентиляции, устанавливается в зависимости от температуры наружного воздуха, а подаваемой для нужд горячего водоснабжения и технологических целей — по представленному Абонентом суточному графику нагрузки, согласованному с Энергоснабжающей организацией, со следующей разбивкой по кварталам:

1 кв. _____ Гкал при максимальном отпуске не более

_____ Гкал/ч и не более _____ Гкал/сут, в том числе

в январе _____ Гкал, феврале _____ Гкал, марте _____ Гкал;

II кв. _____ Гкал при максимальном отпуске не более

_____ Гкал/ч и не более _____ Гкал/сут, в том числе

в апреле _____ Гкал, мае _____ Гкал, июне _____ Гкал;

III кв. _____ Гкал при максимальном отпуске не более

_____ Гкал/ч и не более _____ Гкал/сут, в том числе

в июле _____ Гкал, августе _____ Гкал, сентябре _____ Гкал;

IV кв. _____ Гкал при максимальном отпуске не более

_____ Гкал/ч и не более _____ Гкал/сут, в том числе

в октябре _____ Гкал, ноябре _____ Гкал, декабре _____ Гкал.

Всего за указанное время _____ Гкал.

4. Энергоснабжающая организация поддерживает среднесуточную температуру подающей сетевой воды на коллекторах электростанций в соответствии с прилагаемым температурным графиком

_____ °С с отклонением не более ±3 °С.

Абонент обязуется соблюдать:

а) расход сетевой воды не более расчетного значения _____

_____ м³/ч;

б) максимальный водоразбор из тепловой сети _____ м³/ч;

в) норму утечки сетевой воды не более _____ м³/ч;

г) среднесуточную температуру обратной сетевой воды не выше 3 °С против температурного графика.

Установка максимального расхода сетевой воды регулятором расхода или задвижкой производится исключительно Энергоснабжающей организацией. Замена сопл в элеваторе производится по согласованию с Энергоснабжающей организацией.

5. Давление в обратной магистрали на вводе Абонента должно обеспечивать полный залив местной системы, в случае давления ниже требуемого Абонент устанавливает на тепловом вводе регулятор давления.

6. Учет отпускаемой теплоэнергии производится по _____

_____, установленным на тепловом вводе Абонента, в соответствии с «Инструкцией по учету отпуска тепла электростанциями и предприятиями тепловых сетей».

Приборы учета пломбируются в установленном порядке.

При отсутствии приборов учета количество отпускаемой тепловой энергии Абоненту рассчитывается Энергоснабжающей организацией по среднесуточному температурному перепаду и максимальному расходу сетевой воды, указанным в договоре.

При превышении Абонентом среднесуточной температуры обратной сетевой воды более чем на 3 °С против графика Энергоснабжающая организация при условии соблюдения среднесуточной температуры подающей сетевой воды с отклонением не более ±3 °С вправе снизить отпуск или полностью прекратить подачу тепловой энергии Абоненту либо произвести расчет за отпущенную тепловую энергию по температурному перепаду, предусмотренному графиком, рассчитанным энергосистемой для потребителей и приложенным к договору.

7. Абонент несет ответственность за сохранность установленных на теплофикационном вводе приборов учета и автоматики и гарантирует их нормальную работу.

Абонент обязуется проводить ежегодно ремонт и наладку оборудования, контрольно-измерительных приборов и местных систем под контролем Энергоснабжающей организации.

8. За отпущенную тепловую энергию Абонент платит Энергоснабжающей организации:

а) _____ руб. за 1 Гкал отпускаемой тепловой энергии

_____
(сумма)

б) при заполнении сетевой водой тепловых сетей и систем, если водоразбор не превышает разрешенного, зафиксированного в договоре, Абонент обязан дополнительно оплатить стоимость полученной исходной воды и расходы по ее химической очистке в следующем порядке: потребители первой и второй групп Прейскуранта № 09-01 — по тарифу, установленному соответствующей энергосистемой исходя из плановой себестоимости получения и приготовления химически очищенной или обессоленной воды в среднем по энергосистеме и нормативного уровня рентабельности, но не более 20 % себестоимости (эти тарифы устанавливаются энергосистемой, как правило, на срок не менее 5 лет); потребители третьей и четвертой групп — по тарифу, фактически действовавшему в 1981 г.;

в) за потребление тепловой энергии в горячей воде без разрешения Энергоснабжающей организации сверх установленных договором максимальных часовых нагрузок Абонент платит Энергоснабжающей организации 5-кратную стоимость, включая тарифную, за количество тепловой энергии, потребленной сверх разрешенной договором максимальной часовой нагрузки;

г) за тепловые потери на участке _____

в размере _____ Гкал.

9. Годовой отпуск тепловой энергии Абоненту определяется ориентировочно, в размере _____ Гкал на сумму _____ руб.

Годовой отпуск тепловой энергии Абоненту, включая субабонентов, определяется ориентировочно в размере _____ Гкал на сумму _____ руб.

Данные о субабонентах прилагаются к настоящему договору.

10. Плата за тепловую энергию производится путем безакцептного списания с расчетного (текущего счета) Абонента (Плательщика) № _____ в _____ отделении банка:

промежуточные расчеты (плановые расчеты) _____

_____.

(сроки, размер и форма платежей)

окончательный расчет (на конец расчетного периода) _____

_____

(дата снятия Абонентом показаний приборов учета и способ передачи их

_____

Энергоснабжающей организации)

11. Границы ответственности за состояние и обслуживание тепловых сетей устанавливаются актом разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей (эксплуатационной ответственности сторон) № _____ от « » _____ 19____ г.

12. Для проведения ремонтов тепловой сети Энергоснабжающей организации Абонент будет отключен (ограничен)

в _____ на срок

(месяц)

_____.

(продолжительность)

13. Все имущественные споры по настоящему договору разрешаются в соответствующих судебных и арбитражных органах.

В случае разногласий по количеству теплопотребления, максимальным часовым нагрузкам, расходу сетевой воды, максимальному водоразбору и нормам утечки решение выносится в Энергоуправлении или Главном управлении энергетического надзора Министерства энергетики и электрификации СССР.

14. Настоящий договор заключается на срок по 31 декабря 19___ г., вступает в силу со дня его подписания и считается ежегодно продленным, если за месяц до окончания срока не последует заявления одной из сторон об отказе от настоящего договора или его пересмотре.

При продлении договора количество отпускаемой тепловой энергии, максимальная часовая нагрузка, расход сетевой воды, максимальный водоразбор и норма утечки принимаются в соответствии с заблаговременно согласованной с Энергоснабжающей организацией заявкой Абонента на соответствующий год. При отсутствии такой согласованной заявки указанные данные на новый срок принимаются Энергоснабжающей организацией в соответствии с ранее обусловленными договором.

15. Для постоянной связи с Энергоснабжающей организацией и согласования различных вопросов, связанных с отпуском и прекращением подачи тепловой энергии, Абонент выделяет своего ответственного уполномоченного в лице тов. _____

телефон _____.

16. Юридические адреса сторон и их расчетные счета:

Энергоснабжающей организации: _____

_____;

Абонента (Плательщика): _____

_____.

17. Данный договор составлен в двух экземплярах, один из которых находится у Энергоснабжающей организации, а другой — у Абонента.

Подписи сторон:

Энергоснабжающая организация	Абонент
_____	_____
м. п. Энергоснабжающей организации	м. п. Абонента

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 потребленную 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 по-

казаний 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, когда питание электроустановок потребителей производится от трансформаторов или низковольтных сетей энергоснабжающей организации, за присоединенную мощность потребителя принимается разрешенная к использованию мощность, размер которой устанавливается энергоснабжающей организацией и указывается в договоре на отпуск электрической энергии.

Примечание. При выборе тарифа для промышленных и приравненных к ним потребителей (одноставочного — при присоединенной мощности менее 750 кВ·А и двухставочного — при 750 кВ·А 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 расчет — 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.

СОДЕРЖАНИЕ

ПРАВИЛА ПОЛЬЗОВАНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ

1. Общая часть 3
1.1. Общие положения 3
1.2. Технические условия на присоединение электроустановок потребителей 4
1.3. Допуск к эксплуатации электроустановок потребителей 7
1.4. Основные условия и режимы потребления электрической энергии 8
1.5. Эксплуатация потребителями электроустановок 10
1.6. Государственный энергетический надзор за электроустановками потребителей 13
1.7. Установка и эксплуатация приборов учета электрической энергии 13
1.8. Расчеты за пользование электрической энергией 16
1.9. Условия прекращения подачи электрической энергии 19
1.10. Ответственность энергоснабжающей организации . 20
1.11. Взаимоотношения с потребителями, имеющими блок-станции 23
2. Пользование электрической энергией промышленными и приравненными к ним потребителями 26
2.1. Общие положения 26
2.2. Расчеты за пользование электрической энергией . 27
2.3. Скидки и надбавки к тарифу на электрическую энергию за компенсацию реактивной мощности в электроустановках потребителей 31
2.4. Порядок предъявления и оплаты платежных документов за электрическую энергию 36
3. Пользование электрической энергией производственными сельскохозяйственными потребителями 37
3.1. Общие положения 37
3.2. Расчеты за пользование электрической энергией . 39
4. Пользование электрической энергией оптовыми потребителями-перепродавцами 41
4.1. Общие положения 41
4.2. Расчеты за пользование электрической энергией . . 43
5. Использование электрической энергией населением и жилищными организациями 44
5.1. Общие положения 44
5.2. Эксплуатация электроустановок жилых домов . . 46
5.3. Установка и эксплуатация приборов учета электрической энергии 46
5.4. Расчеты за электрическую энергию с жилищными организациями 47
5.5. Расчеты за электрическую энергию с населением (бытовыми потребителями) 48
6. Пользование электрической энергией государственными учреждениями и организациями и другими непроизводственными потребителями 51
Приложение 1. Типовой договор на пользование электрической энергией промышленным предприятием с присоединенной мощностью 750 кВ·А и выше 52

Приложение 1.1 к типовому договору на пользование электрической энергией промышленным предприятием с присоединенной мощностью 750 кВ·А и выше 56
Приложение 2. Типовой договор на пользование электрической энергией промышленным предприятием с присоединенной мощностью до 750 кВ·А 58
Приложение 2.1 к типовому договору на пользование электрической энергией промышленным предприятием (с присоединенной мощностью до 750 кВ·А 62
Приложение 3. Типовой договор на пользование электрической энергией непромышленным потребителем 63
Приложение 4. Типовой договор на отпуск предприятием электрической энергии от блок-станции в сеть энергоснабжающей организации 65
Приложение 5. Типовой договор на пользование электрической энергией производственным сельскохозяйственным потребителем 67
Приложение 6. Типовой договор на пользование электрической энергией оптовым потребителем-перепродавцом со смешанной нагрузкой 70
Приложение 7. Типовой договор на пользование электрической энергией жилым поселком-городком 73
Приложение 8. Заявление-обязательство 76

ПРАВИЛА ПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИЕЙ

1. Общая часть 78
2. Технические условия на присоединение потребителей тепловой энергии 79
3 Допуск к эксплуатации систем теплопотребления потребителей 82
4. Установка и эксплуатация приборов учета тепловой энергии 82
5. Эксплуатация потребителями систем теплопотребления . 83
6. Государственный энергетический надзор за системами теплопотребления потребителей. 85
7. Условия прекращения и ограничения подачи тепловой энергии 86
8. Ответственность энергоснабжающей организации . . . 87
9. Расчеты за пользование тепловой энергией 89
9.1. Тарифы на тепловую энергию 89
9.2. Определение количества тепловой энергии в паре, отпускаемом потребителям, и порядок расчетов . . 91
9.3. Определение количества тепловой энергии в горячей воде, отпускаемой потребителям, и порядок расчетов 93
9.4. Определение количества конденсата, возвращаемого потребителями, и порядок расчетов 94
9.5. Порядок предъявления и оплаты платежных документов за тепловую энергию 96
Приложение 1. Типовой договор на пользование тепловой энергией в паре 98
Приложение 2. Типовой договор на пользование тепловой энергией в горячей воде 103
Основные термины, употребляемые в «Правилах пользования ской и тепловой энергией» 109

gost.e-ecolog.ru