

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ СССР

ПРИКАЗ

от 6 декабря 1981 года N 310

Об утверждении правил пользования электрической и тепловой энергией
(с изменениями на 30 июня 1999 года)

Документ с изменениями, внесенными:

приказом Минэнерго СССР от 23 декабря 1988 года N 685,
приказом Минэнерго СССР от 23 ноября 1989 года N 364;
письмом Минтопэнерго России от 14 июля 1992 года N АД-3866/19.

В документе также учтено:

решение Верховного Суда Российской Федерации от 30 июня 1999 года N ГКПИ 99-491.

В соответствии с Постановлением Совета Министров СССР от 29 июля 1967 г. N 726 и в связи с введением в действие с 1 января 1982 года нового Прейскуранта N 09-01 "Тарифы на электрическую и тепловую энергию, отпускаемую энергосистемами и электростанциями Министерства энергетики и электрификации СССР" приказываю:

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 1982 года Правила пользования электрической и тепловой энергией согласно Приложениям 1 и 2.
2. Признать утратившими силу с 1 января 1982 года Правила пользования электрической и тепловой энергией, утвержденные Приказом Министерства энергетики и электрификации СССР от 25 апреля 1977 г. N 63.

Министр
П.С.НЕПОРОЖНИЙ

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ СССР
ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО НАДЗОРА

**ПРАВИЛА
ПОЛЬЗОВАНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИЕЙ**

(изданы на основании Постановления
Совета Министров СССР от 29 июля 1967 г. N 726)

Вводятся в действие с 1 января 1982 года

Приложение 1
к Приказу Министерства
энергетики и электрификации СССР
от 6 декабря 1981 года N 310

**ПРАВИЛА
пользования электрической энергией**
(с изменениями на 14 июля 1992 года)

1. Общая часть

1.1. Общие положения

1.1.1. Настоящие Правила пользования электрической энергией, согласованные с Госпланом СССР, Госстроем СССР и с Государственным комитетом СССР по ценам в части условий расчетов 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 являются обязательными 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)*, электроустановки которого непосредственно присоединены к сетям энергоснабжающей организации.

* Основные термины, употребляемые в настоящих Правилах, даны в приложении.

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 части 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 разделе 5 настоящих Правил.

1.1.3. Субабоненты заключают договор на пользование электроэнергией с абонентами.

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

1.1.4. Увеличение абонентом установленной или разрешенной к использованию мощности сверх величины, указанной 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 Вольт в пределах мощности, указанной в договоре, без дополнительного разрешения энергоснабжающей организации, за исключением случаев, специально оговоренных в Правилах или в других директивных документах, а свыше 1000 Вольт - только с разрешения энергоснабжающей организации.

1.1.5. Отпуск электрической энергии как вида промышленной продукции осуществляется в соответствии с настоящими Правилами и заключенным между Энергоснабжающей организацией и Абонентом договором (пункт дополнительно включен приказом Минэнерго СССР от 23 ноября 1989 года N 364).

1.1.6. Договор на пользование электрической энергией заключается на 1 - 5 лет или иной период. По вопросам, связанным с заключением, изменением, расторжением или продлением договора, стороны руководствуются действующим законодательством и Правилами пользования электрической энергией (пункт дополнительно включен приказом Минэнерго СССР от 23 ноября 1989 года N 364).

1.1.7. Организации, перепродающие электрическую энергию (оптовые потребители - перепродавцы, блок - станции, основные Абоненты) заключают с Энергоснабжающей организацией договор на общее (суммарное) количество перепродаваемой электроэнергии с учетом электропотребления населением, которое определяется на основе анализа среднесноголетнего прироста потребления.

Взаимоотношения организаций, перепродающих электрическую энергию, с субабонентами, в том числе их взаимная ответственность, регулируется заключаемым между ними договором на отпуск электрической энергии.

(Пункт дополнительно включен приказом Минэнерго СССР от 23 ноября 1989 года N 364)

1.1.8. На стадии формирования договорных величин потребления электрической энергии и мощности стороны учитывают предложения органов Госэнергонадзора по изменению договорных величин, исходя из выявленных указанными органами факторов нерационального использования электрической энергии на данном предприятии (пункт дополнительно включен приказом Минэнерго СССР от 23 ноября 1989 года N 364).

1.1.9. При необходимости в договор между Энергоснабжающей организацией и Абонентом могут быть включены дополнительные условия, не противоречащие действующему законодательству и Правилам пользования электрической энергией (пункт дополнительно включен приказом Минэнерго СССР от 23 ноября 1989 года N 364).

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 2-недельный срок предварительные условия на электроснабжение вновь создаваемых 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.

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

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

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

1.2.3. Согласование намечаемых проектных решений по электроснабжению новых предприятий, зданий, сооружений, их очередей, отдельных производств или расширяемых и

реконструируемых действующих объектов, требующих изменения схемы внешнего электроснабжения потребителя, производится энергоснабжающей организацией при выборе площадки для строительства в соответствии с Инструкцией о составе, порядке разработки, согласования и утверждения проектов и смет на строительство предприятий, зданий и сооружений.

1.2.4. Технические условия на подключение предприятий, зданий, сооружений, их очередей или отдельных производств к сетям энергоснабжающей организации, составленные в соответствии с согласованными в указанном порядке проектными решениями, энергоснабжающая организация передает потребителю - заказчику в месячный срок после утверждения в установленном порядке акта о 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 категоричности 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 наличии 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) обоснование 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 величины 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 линий, выделение ответственных нагрузок на отдельные резервируемые питающие линии с целью сохранения электроснабжения таких электроприемников при возникновении дефицита мощности в энергосистеме и др.);

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

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

1.2.9. Выполнение технических условий, выданных энергоснабжающей организацией, является обязательным 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. При этом указанный срок не должен быть менее срока, необходимого на проектирование и осуществление строительства 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 разрешение на присоединение объекта к сетям энергоснабжающей организации. В отдельных случаях, когда требуется дополнительная проверка, срок рассмотрения указанной проектной документации может быть увеличен до одного месяца.

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

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

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

1.3. Допуск к эксплуатации электроустановок потребителей

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

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

Вольт 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 для эксплуатации новых электроустановок 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 к эксплуатации не налагает 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 к эксплуатации до устранения обнаруженных недостатков запрещается.

1.3.9. Электроустановки с сезонным характером работы (пионерские лагеря, дома отдыха, зоны 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 для эксплуатации электроустановок 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 соответствии с утвержденным порядком.

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 - станции.

1.4.3. Все потребители обязаны соблюдать установленные планы и режимы потребления электрической энергии, обеспечивать рациональное и эффективное использование электрической энергии, не допускать расточительства и бесхозяйственности в ее использовании.

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 более перспективный период (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 более перспективный период) 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 ограничении 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 его электроприемников, 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 50 рублей. 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 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.

(Подпункт в редакции приказа Минэнерго СССР от 23 декабря 1988 года N 685)

д) подпункт отменен - приказ Минэнерго СССР от 23 декабря 1988 года N 685;

е) подпункт отменен - приказ Минэнерго СССР от 23 декабря 1988 года N 685.

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 Вольт и выше устанавливается:

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

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

При этом ответственность за состояние указанных в п. п. "а" и "б" соединений несет организация, эксплуатирующая подстанции.

Граница ответственности за состояние и обслуживание линий электропередачи напряжением 1000 Вольт 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 Вольт устанавливается:

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

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

При этом 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 согласно действующим нормам и правилам;

б) совершенствовать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск 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 (ABP);

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 главы 1 - 5 Правил устройства электроустановок;

е) осуществлять 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 сообщить 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 производится 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.

1.5.12. Потребители электрической энергии обязаны:

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

б) производить по требованию энергоснабжающей организации записи на 24 часа последнего дня каждого расчетного периода и в соответствии с установленным графиком передавать в энергоснабжающую организацию показания электрических счетчиков (систем учета), учитывающих электроэнергию, получаемую от сетей энергоснабжающей организации, отпущенную субабонентам и вырабатываемую собственными блок - станциями;

в) представлять энергоснабжающей организации не реже двух 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 расход активной энергии;
- ежесуточный расход реактивной мощности за периоды максимальных и минимальных активных нагрузок энергосистемы;
- расход активной энергии (мощности) каждые 30 минут 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 расчетными 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 процессах (линиях), в зданиях, на отдельных сельскохозяйственных, коммунально - бытовых и других объектах.

1.7.4. Расчетные приборы учета (в т.ч. 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, расходующую 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 организацией за израсходованную электроэнергию, должны находиться на балансе и обслуживании энергоснабжающей организации.

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

- а) для вновь 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 организации.

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 и за ее счет.

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

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

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

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

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

1.7.13. Контрольные приборы учета электроэнергии эксплуатируются и обслуживаются потребителями.

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

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

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

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

Потери электроэнергии в сетях не относятся на бытовое электропотребление населением.

Расчеты с населением производятся по установленному тарифу на основании показаний расчетных электросчетчиков, вне зависимости от 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 клеммной колодки электросчетчика.

Государственная периодическая проверка 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 договорных величин потребитель уплачивает энергосберегающей организации 10-кратную стоимость электрической энергии и мощности, израсходованных сверх количества, предусмотренного на соответствующий период (расчетный) договором (включая основную и дополнительную ставки двухставочного тарифа).

При наличии у потребителя собственной электростанции (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.

При согласии сторон договорная величина потребления электрической энергии и мощности может устанавливаться с отклонением до $\pm 2\%$. При этом санкции, определяемые Постановлением Совета Министров СССР от 30.07.88 N 929, применяются к сторонам при нарушении договорных пределов на всю величину превышения. В этих случаях потребители должны быть обеспечены соответствующими приборами учета (абзац дополнительно включен приказом Минэнерго СССР от 23 ноября 1989 года N 364).

При излишне заявленной потребителем договорной величине потребления электрической энергии он компенсирует понесенный энергосистемой убыток в виде эксплуатационных затрат за вычетом стоимости топливной составляющей себестоимости 1 кВт.ч. Это положение не применяется в случаях снижения потребления электроэнергии, вызванного внедрением дополнительных, не учтенных договором мероприятий по энергосбережению, подтвержденным актом органа Государственного энергетического надзора, и снижения потребления в результате изменения климатических условий, аварий, стихийных бедствий, сопровождающихся соответствующим снижением выпуска продукции. Указанная компенсация убытка производится по результатам установленного договором расчетного периода (абзац дополнительно включен приказом Минэнерго СССР от 23 ноября 1989 года N 364).

(Пункт в редакции приказа Минэнерго СССР от 23 декабря 1988 года N 685)

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 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, после истечения 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. При этом энергосистемы представляют 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 представляется в том случае, когда абонент отпускает электрическую энергию субабоненту через свои трансформаторы от шин вторичного напряжения и через электросети, обслуживаемые персоналом абонента. При этом потребление электрической энергии всеми субабонентами должно составлять не менее 30% от суммарного количества электрической энергии, отпущенной энергосистемой абоненту, включая субабонентов.

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

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 предоставление ему указанной скидки 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 представляют 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 на 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 порядке и размере, установленных действующим законодательством (пункт в редакции письма Минтопэнерго России от 14 июля 1992 года N АД-3866/19)

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

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

Энергоснабжающая организация должна не позднее 10 суток со дня подачи заявления платательщиком проверить расчет и, если необходимо, счетчик и результат проверки сообщить платательщику.

Подача заявления о проверке счетчика или об ошибке в платежном документе не освобождает платательщика от обязанности оплатить в установленный срок предъявленный ему 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 следует произвести 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 один месяц, 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 двухсторонним 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 по 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 осуществляется 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 подаче электроэнергии.

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, 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 величины, обусловленной в договоре;

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 обуславливать 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 часа до отключения.

1.9.4. Для принятия неотложных мер по предупреждению или ликвидации аварии энергоснабжающая организация имеет право отключить электроустановку потребителя с последующим сообщением абоненту о причинах произведенного 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 величины разрешенной к использованию мощности по договору в течение 30 мин. и более в часы максимума энергосистемы энергоснабжающая организация имеет право потребовать от потребителя снижения нагрузки до установленной лимитом или договором величины.

Требование энергоснабжающей организации о снижении нагрузки до уровня установленного лимита или заданного ограничения должно быть выполнено потребителем безоговорочно и немедленно. При невыполнении требования энергоснабжающей организации о снижении нагрузки в течение 10 минут 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.д.).

1.10. Ответственность энергоснабжающей организации

1.10.1. Энергоснабжающая организация уплачивает потребителю в случаях перерывов по ее вине энергоснабжения штраф в размере 10-кратной стоимости неотпущенной электрической энергии (включая основную и дополнительную ставки двухставочного тарифа) по условиям договора (абзац в редакции приказа Минэнерго СССР от 23 декабря 1988 года N 685).

Время перерыва определяется по документации потребителя и Энергоснабжающей организации с момента прекращения подачи энергии до восстановления подачи энергии необходимого уровня напряжения и частоты во всех точках коммерческого учета совместно двумя сторонами (абзац дополнительно включен приказом Минэнерго СССР от 23 ноября 1989 года N 364).

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.д.;

б) неправильными действиями персонала потребителя или посторонних лиц (ошибочное включение, отключение или переключение, наброс на провода воздушных линий, механическое повреждение воздушных или кабельных линий и т.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. Неотпущенная электрическая энергия определяется как разность между среднесуточным потреблением электроэнергии за ближайший подобный период с нормальным электроснабжением (рабочий, выходной дни), предшествующий ограничению, и фактическим потреблением за сутки, в которые имел место неотпуск электроэнергии потребителям (пункт в редакции приказа Минэнерго СССР от 23 ноября 1989 года N 364).

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. Период времени 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 энергоснабжающей 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 ГОСТом и "Методическими указаниями по контролю и анализу качества электрической энергии в распределительных электрических сетях".

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 распределительных электрических сетях".

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 в соответствии с 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 пределов, 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. Пункт отменен - приказ Минэнерго СССР от 23 декабря 1988 года N 685.

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 - станции 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 выработки и отдачи в сеть электроэнергии 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, на местных отходах топлива или на не дефицитных видах топлива.

При снижении нагрузки блок - станций ниже величины, установленной диспетчерским графиком, энергоснабжающая организация имеет право ввести ограничения мощности на величину 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 пункте 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 повысительных трансформаторах, принадлежащих блок - станции, как при отдаче электроэнергии в районную сеть, так и при получении электроэнергии от энергоснабжающей организации относятся на счет блок - станции.

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

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

1.11.5. При превышении количества электроэнергии, отданной потребителем от своей блок - станции в сеть энергоснабжающей организации, над количеством 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.

При этом, 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 разделе 2.

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

При уклонении от оплаты потребленной электрической энергии в виде неосновательного полного или частичного отказа от акцепта платежного требования, а также за уклонение от оплаты при других формах расчетов потребитель уплачивает энергоснабжающей организации штраф в размере 5% суммы, от уплаты которой он отказался (уклонился) (абзац в редакции приказа Минэнерго СССР от 23 декабря 1988 года N 685).

1.11.7. За недоотпуск электроэнергии в сеть энергоснабжающей организации блок - станция уплачивает энергоснабжающей организации штраф в размере 10-кратной стоимости неотпущенной электрической энергии (пункт в редакции приказа Минэнерго СССР от 23 декабря 1988 года N 685).

1.11.8. Пункт отменен - приказ Минэнерго СССР от 23 декабря 1988 года N 685.

1.11.9. Недоотпуск электроэнергии в районную сеть по вине блок - станции определяется разностью между заданным и фактическим суточным графиком 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.д.), 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 N 09-01.

Энергоснабжающие организации покупают электроэнергию у локальных электростанций по тарифам, устанавливаемым по согласованию 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 обуславливается настоящими Правилами.

2. Пользование электрической энергией промышленными и приравненными к ним потребителями

2.1. Общие положения

К промышленным и приравненным к ним потребителям относятся:
объединения, промышленные предприятия (заводы, в том числе ремонтные, а также опытные заводы научно - исследовательских организаций, находящиеся на хозрасчете, 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 - производственных объединений, оплачивается по тарифам, установленным для промышленных и приравненных к ним потребителей, а электрическая энергия, расходуемая научно - исследовательскими организациями этих объединений, - по тарифам, установленным для непромышленных потребителей.

2.2. Расчеты за пользование электрической энергией

2.2.1. По одноставочному тарифу оплачивается электрическая энергия, расходуемая промышленными и приравненными к ним потребителями с присоединенной мощностью до 750 кВА.

2.2.2. По двухставочному тарифу рассчитываются промышленные и приравненные к ним потребители с присоединенной мощностью 750 кВА 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 преysкурantom 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 за 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. Величина процента прироста заявленной мощности потребителя (по сравнению с прошлым годом) не должна превышать процента прироста потребления электроэнергии этого предприятия.

2.2.11. Исходя из зафиксированной 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 платы, установленной преysкурantom за 1 кВт, 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 или вечернего, или же утреннего и вечернего максимума нагрузки энергосистемы.

Периоды контроля не должны превышать:

с октября по март утром - 2 часов, вечером - 4 часов;

с апреля по сентябрь - утром 2 часов, вечером - 3 часов.

2.2.14. В случае, если фактическая нагрузка потребителя в часы максимума нагрузки энергосистемы превысит величину, предусмотренную договором, в конце квартала производится перерасчет суммы платы по фактической максимальной нагрузке потребителя за расчетный квартал по установленной преysкурantom 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 величине нагрузки, обусловленной 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 потребителем установленного плана потребления электрической энергии в кВт.ч.

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 (платательщик) 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 расчетную величину 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 оборудования блок - станции 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 потребителя произвести уменьшение или увеличение обусловленной договором оплачиваемой мощности 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 месяцев.

2.2.19. При наличии нескольких питающих линий за расчетную нагрузку принимается совмещенный получасовой 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 получасовую нагрузку потребителя в часы максимума нагрузки энергосистемы.

При наличии двух или более таких электросчетчиков 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, который фиксируется в договоре.

При отсутствии электросчетчиков, фиксирующих максимум нагрузки, периодический контроль за фактической нагрузкой потребителя может осуществляться в часы суточного максимума нагрузки энергосистемы по получасовым 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 оплачивает энергоснабжающей организации за мощность, уменьшенную на величину нагрузки этих субабонентов, участвующую 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 среднотпускному тарифу (с учетом основной и дополнительной ставки) 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, то есть 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.

По установке расчетного электросчетчика после головного абонентского трансформатора потери электроэнергии от границы балансовой принадлежности электросети до места установки электросчетчика определяются расчетным путем и добавляются к полезному отпуску электроэнергии потребителя. 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, установленные для электропотребления в эти периоды.

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 потребителям 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 кВА и выше при определении скидок и надбавок за основу принимается наибольшая реактивная мощность, передаваемая из сетей энергосистемы в течение получаса в период максимума активной нагрузки энергосистемы, и средняя реактивная мощность, передаваемая из сети или генерируемая в сеть энергосистемы за период ее наименьшей активной нагрузки, определяемые за квартал по показаниям приборов 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 или вечернего, или утреннего и вечернего максимума нагрузок энергосистемы.

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

а) надбавки за повышенное потребление реактивной мощности ($Q_{\phi 1}$) по сравнению с заданным энергоснабжающей организацией оптимальным значениям ($Q_{\varepsilon 1}$) в часы максимума активной нагрузки энергосистемы.

Надбавка за повышенное потребление реактивной мощности по сравнению с заданным оптимальным значением определяется по формуле:

$$H1 = 30 \cdot \frac{Q_{\phi 1} - Q_{\varepsilon 1}}{P_{\phi}}, \%$$

где P_{ϕ} - фактическое значение наибольшей получасовой активной мощности потребителя в часы наибольших активных нагрузок энергосистемы за расчетный период.

Если фактическая реактивная мощность $Q_{\phi 1}$ меньше заданной $Q_{\varepsilon 1}$, значение надбавки $H1$ принимается равным нулю;

б) скидки или надбавки к тарифу за отклонение режима работы компенсирующих устройств от заданного, оцениваемое отклонением фактического потребления реактивной мощности ($Q_{\phi 2}$) от заданного энергоснабжающей организацией оптимального значения ($Q_{\varepsilon 2}$) в часы минимума активной нагрузки энергосистемы.

Скидка или надбавка к тарифу за соблюдение заданного режима работы компенсирующих устройств определяется по формуле:

$$H2 = 20 \cdot \frac{Q_{\phi 2} - Q_{\varepsilon 2}}{P_{\phi}}, \%$$

Положительное значение $H2$ 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 величины округляются до десятых долей процента.

2.3.7. Для тяговых подстанций электрифицированного и городского транспорта значение P_{ϕ} определяют по формуле:

$$P_{\phi} = 1,3 \cdot \frac{W_p}{24 \cdot D},$$

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

Для этих потребителей допускается определять скидки и надбавки, исходя из суммарных значений P_{ϕ} , $Q_{\phi 1}$, $Q_{\phi 2}$, $Q_{\varepsilon 1}$, $Q_{\varepsilon 2}$ по всем точкам учета, указанным в договоре на пользование электроэнергией.

2.3.8. Значения $Q_{\varepsilon 1}$ и $Q_{\varepsilon 2}$ 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 $Q_{\phi 1}$ 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 получасовая 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 $Q_{\phi 1}$ определяют по формуле:

$$Q_{\phi 1} = k_m \cdot \frac{W_{Q1}}{t_1 \cdot D},$$

где W_{Q1} - расход реактивной мощности, зафиксированный электросчетчиком за D суток, кварч;

t_1 - число часов работы счетчика в сутках (за период максимума нагрузок энергосистемы);

k_m - коэффициент приведения средней величины реактивной мощности за время t_1 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_m принимают равным единице.

2.3.11. Контроль за фактической реактивной мощностью, потребляемой или выдаваемой потребителем в сеть энергосистемы в часы минимума нагрузки $Q_{\phi 2}$, осуществляется с помощью обычных счетчиков реактивной мощности (без стопора), включаемых контактными часами в часы наименьшей активной нагрузки энергосистемы.

Значение $Q_{\phi 2}$ определяют по формуле:

$$Q_{\phi 2} = \frac{W_{Q2}}{t_2 \cdot D},$$

где W_{Q2} - расход реактивной мощности, зафиксированный электросчетчиком за D суток, кварч;

t_2 - число часов работы счетчика в сутках (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 пункта 2.3.10 при значениях $k_m = 1,2$ и $D = 1$, то есть:

$$Q_{\phi 1} = 1,2 \cdot \frac{W_{Qi}}{t_1}, \text{ где}$$

W_{Qi} - расход реактивной мощности в часы максимума активных нагрузок энергосистемы за те сутки расчетного периода, в которые он был наибольшим, кварч.

Значение $Q_{\phi 2}$ определяется в этом случае по формуле п. 2.3.11 (при $D = 1$), 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 $k_m = 1$) 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 Qф1 и Qф2 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 кВА при определении скидок и надбавок к тарифу за компенсацию реактивной мощности в электроустановках потребителей за основу принимается отклонение мощности компенсирующего устройства потребителя от величины, заданной энергоснабжающей организацией, и несоблюдение установленного периода работы компенсирующего устройства.

Величина мощности 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 кВА за отклонение мощности компенсирующего устройства от величины, заданной энергоснабжающей организацией, определяется по шкале в зависимости от коэффициента К, рассчитанного по формуле:

$$K = \frac{Q_{к.ф.}}{Q_{к.э.}} \cdot 100, \%,$$

где Qк.ф. - фактическая мощность компенсирующего устройства потребителя;

Qк.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 кВА (за отклонение мощности компенсирующего устройства):

При значении коэффициента К, %	Размер скидки (со знаком -) и надбавки (со знаком +), %
130 и более	50
от 110 до 130	10
от 90 до 110	-5
от 70 до 90	0
от 50 до 70	10
от 30 до 50	30
до 30	50

2.3.19. При несоблюдении потребителем электрической энергии с присоединенной мощностью до 750 кВА 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.) производится только с разрешения энергоснабжающей организации.

Скидки не предоставляются, если предприятие допустило самовольное включение или демонтаж компенсирующего оборудования, а также при несоблюдении требований пункта 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 кВА 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. По разногласиям в части применения шкалы скидок и надбавок к тарифу на электроэнергию за компенсацию реактивной мощности в электроустановках потребителей решение выносится соответствующим региональным управлением Госэнергонадзора и Главгосэнергонадзором (пункт в редакции приказа Минэнерго СССР от 23 ноября 1989 года N 364).

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 два - три раза в расчетный период (месяц):

промежуточные расчеты - за потребление электроэнергии в первой и во 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 расхода электроэнергии, предъявленного по промежуточным платежам.

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

Примечание. Энергоснабжающая организация имеет право рассчитываться за отпущенную электроэнергию более трех раз в расчетный период по договоренности с плательщиком.

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

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

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

В случае отсутствия поступления 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 разделе 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. N 10-16/150 (в редакции Постановления Госкомцен СССР от 20 мая 1981 г. N 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 объединений, 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 "Сортсемоощ".

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 биокombинаты.

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 станции, лугомелиоративные станции 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 (цеха) 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 1 и 5 разделах 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 разделе 1.7 настоящих Правил.

Для расчетов за электроэнергию, расходуемую на производственные нужды, рекомендуется концентрировать производственные нагрузки на отдельных фидерах 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 нужды и коммунально бытовые и прочие нужды, при наличии общего расчетного электросчетчика на подстанции, для определения расхода электроэнергии на производственные нужды из суммарного расхода, учтенного общим счетчиком, вычитается бытовое потребление электроэнергии, определяемое по бытовым счетчикам, а также расход энергии другими непроизводственными потребителями.

3.2.3. При наличии общего расчетного счетчика и временном отсутствии счетчиков у потребителей в договоре указывается расход энергии на производственные нужды и на коммунально - бытовые и прочие нужды в процентах от суммарного электропотребления, которые определяются, исходя из мощности токоприемников у потребителей и числа часов их использования.

На основании указанных процентов определяется фактический 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 величины присоединенной мощности или максимальной нагрузки.

К производственным нуждам сельскохозяйственных потребителей относятся:

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

б) работы 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 не Kooperированных 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 сельскохозяйственного потребителя производятся энергоснабжающей организацией по оптовому тарифу, установленному для поселков городков.

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

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

Энергоснабжающая организация может по ее усмотрению производить расчет за отпущенную электроэнергию два 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 промежуточной платы.

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

В случае отсутствия поступления денег от плательщика 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 не подведомственные Министерству энергетики и электрификации СССР, министерствам энергетики и электрификации и другим союзно - республиканским органам управления энергетикой и электрификацией союзных республик 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 трудящихся; 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 и распределяющие электрическую энергию энергосистем (и блок - станций) и осуществляющие энергоснабжение различных потребителей при условии:

- 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 (трамвая, троллейбуса), 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, жилые военные, поселки работников предприятий, 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 п. 4.1.1 и п. 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 разделе 1.3 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 п. 4.2.2 и п. 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 кВА 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 за ту часть электрической энергии, которую они перепродают населенным пунктам и потребителям других министерств и ведомств.

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

4.2.4. Оптовые потребители - перепродавцы за электрическую энергию, расходуемую электродкотлами (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 начислять на второго перепродавца часть потерь энергии в сети пропорционально количеству передаваемой ему энергии.

4.2.6. Расчеты за электроэнергию, отпущенную оптовым потребителям - перепродавцам, производится энергоснабжающей организацией два 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 промежуточной платы.

Энергоснабжающая организация может по ее усмотрению производить расчет за отпущенную электроэнергию и более двух раз в расчетный период.

Энергоснабжающая организация по согласованию с плательщиком может производить расчеты в порядке плановых платежей.

При этом энергоснабжающая организация устанавливает плательщику сроки и величину плановых платежей, которые фиксируются в договоре на пользование электроэнергией.

В случае отсутствия поступления 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.д., 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 от суммарного количества электроэнергии, отпущенной поселку - городку, энергоснабжающая организация представляет 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 разделе 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 - эксплуатационные конторы, жилищно - коммунальные отделы, домоуправления и т.п.), принявшие на свой баланс эти дома, должны представить в энергоснабжающую организацию ведомость на установленные в жилом доме расчетные электросчетчики (номер, тип, завод - изготовитель, год госповерки, показание электросчетчика и номер квартиры).

Для получения разрешения на включение новой электропроводки в жилых домах, ранее находящихся в эксплуатации, или в домах, принадлежащих отдельным гражданам на праве личной собственности, а также электропроводки на садовых участках, в гаражах для личных автомашин и т.д. потребитель обязан подать в энергоснабжающую организацию соответствующее заявление.

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

При обнаружении дефектов инспектор государственного энергетического надзора указывает перечень недостатков для их 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 производится 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 производится только с разрешения энергоснабжающей организации.

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

5.1.9. При выезде абонента из квартиры жилищная организация (жилищно - эксплуатационная контора, жилищно - коммунальный отдел, домоуправление и т.п.) обязана потребовать от него справку энергоснабжающей организации о произведенном расчете за электроэнергию по день выезда. Жилищная организация несет материальную ответственность за задолженность 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, представляющие помещения в жилых домах и других зданиях в аренду предприятиям, учреждениям или организациям, не имеют права без ведома энергоснабжающей организации присоединять к внутридомовым сетям электроустановки, принадлежащие арендаторам.

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

5.2. Эксплуатация электроустановок жилых домов

5.2.1. Граница ответственности между жилищной организацией и энергоснабжающей организацией за техническое состояние и эксплуатацию электрооборудования жилых домов устанавливается в порядке, изложенном в разделе 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 использовании электрической энергией возлагается на жильцов, которые обязаны усвоить необходимые технические знания.

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

5.3. Установка и эксплуатация приборов учета электрической энергии

5.3.1. Установка и обслуживание расчетных электросчетчиков в государственных и кооперативных жилых домах и жилых домах, принадлежащих отдельным гражданам на праве личной собственности, производятся в порядке, указанном в разделе 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. Для персональных пенсионеров, инвалидов I, II и III групп Отечественной войны 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 в жилых домах гостиничного типа, устанавливаются отдельные расчетные счетчики из наличия 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 преимущественно 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 преysкуранта.

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

При этом электроэнергия, расходуемая жилищной организацией на технические цели (на работу лифтов, насосов и т.п.), при наличии раздельного учета оплачивается по тарифу VIII группы потребителей преysкуранта.

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 преysкуранта.

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 один раз в расчетный период. По согласованию с плательщиком расчеты за электроэнергию могут производиться по системе плановых платежей.

5.5. Расчеты за пользование электрической энергией населением (бытовыми потребителями)

5.5.1. Бытовые потребители оплачивают электроэнергию, расходуемую на личные нужды в квартирах, в 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 I, II и III групп Отечественной войны 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% от

тарифной стоимости электроэнергии, независимо от того, кто из членов семьи является ответственным квартиросъемщиком.

Указанная скидка устанавливается со дня возникновения у граждан права на нее (абзац в редакции приказа Минэнерго СССР от 23 ноября 1989 года N 364).

Порядок предъявления скидки в размере 50 процентов 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 один 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 при его отсутствии - 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 сведения о количестве израсходованной электроэнергии, энергоснабжающая организация может прекратить подачу электроэнергии.

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 отсутствии их - 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 пятидневный 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 двух 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 проверкой, ремонтом и заменой счетчика.

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

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

Рассмотрение спорных вопросов между жильцами по взаимным расчетам за пользование электрической энергией производится 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 ватт 24 часа в сутки, а при обнаружении нагревательных приборов или другого электрооборудования мощностью более 600 ватт - по фактической мощности находящегося в пользовании абонента оборудования из расчета использования его 24 часа в сутки.

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

Акт считается действительным и при отказе абонента от подписи.

5.5.15. 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 обязанности 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.

5.5.16. 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 оформляются на фактических потребителей 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 абонентами энергоснабжающей организации осуществляется путем заключения договоров на пользование электрической энергией в соответствии с типовым договором (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 разделе 1.8 Правил.

6.2. Платежные документы за электроэнергию, расходуемую государственными учреждениями и организациями и другими непроизводственными предприятиями, выписываются энергоснабжающей организацией один раз в расчетный период.

Энергоснабжающая организация имеет право рассчитываться за отпущенную электроэнергию более одного 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 величину плановых платежей, которые указываются в договоре на пользование электроэнергией.

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

Начальник
Государственной инспекции
по энергетическому надзору
С.И.ВЕСЕЛОВ

Приложение 1
к Правилам пользования
электрической энергией

ТИПОВОЙ ДОГОВОР
на пользование электрической энергией промышленным предприятием
(с присоединенной мощностью 750 кВА и выше)

город _____ " __ " _____ 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 предприятия, министерство)

именуемое в дальнейшем "Абонент", в лице

(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 _____ кВА присоединенной мощности и мощности, участвующей в суточном максимуме нагрузки энергосистемы, в следующих размерах:

	Часы прохождения суточного максимума нагрузки энергосистемы	Заявленная "Абонентом" мощность (в кВт)
I квартал		

II квартал		
III квартал		
IV квартал		

Примечание. Величина 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 Qэ1 +/- _____ квар;

в режиме наименьшей нагрузки энергосистемы в пределах от _____% до _____% при поддержании заданного "Энергоснабжающей организацией" оптимального значения реактивной мощности в этом режиме в диапазоне Qэ2 +/- _____ квар.

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

а) коэффициент несинусоидальности напряжения: _____

(пункт 2.7 ГОСТ 13109-67)

б) размах изменения напряжения: _____

(пункт 2.4 ГОСТ 13109-67)

в) коэффициент несимметрии напряжений: _____

(пункт 2.5 ГОСТ 13109-67)

г) коэффициент неуравновешенности напряжений: _____

(пункт 2.6 ГОСТ 13109-67)

В соответствии с пунктом 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 квартал _____ руб.

II квартал _____ руб.

III квартал _____ руб.

IV квартал _____ 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 величину потерь энергии в сети от места установки приборов учета до границы балансовой принадлежности электросети _____

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 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. Оплата 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, величина 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) N _____ 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 по всем вопросам, не оговоренным 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 части применения 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__ года, 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:

"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 кВА и выше

г. _____ " __ " _____ 19__ г.

1. Наименование "Абонента": _____

2. Установленная мощность компенсирующих устройств (КУ) "Абонента": _____

№№ пп	Тип компенсирующего устройства	Номинальное напряжение КУ		Итого:
		до 1000 В	свыше 1000 В	
1.	Конденсаторные установки, квар			
1.1.	в том числе: регулируемые автоматически, квар			
1.2.	регулируемые вручную, квар			
2.	Синхронные двигатели (СД), кВт			
3.	Располагаемая реактивная мощность СД, квар (50% от установленной мощности СД в кВт)			
4.	Всего (п. 1 + п. 3)			

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

	Кварталы года			
	I	II	III	IV
Оптимальное значение реактивной мощности в режиме максимума активной нагрузки энергосистемы (Qэ1), квар				
Часы суточного максимума активной нагрузки энергосистемы				
Оптимальное значение реактивной мощности в режиме наименьшей активной нагрузки энергосистемы (Qэ2), квар				
Часы суточного минимума активной нагрузки энергосистемы				

4. Способ и условия контроля (в соответствии с пунктами _____ Правил пользования электрической энергией):

а) фактической величины получасового максимума реактивной мощности "Абонента" в часы суточного максимума активной нагрузки энергосистемы (Qф1):

(указать приборы и способ определения Qф1: расчетную формулу,

принятые коэффициенты)

б) фактической величины средней реактивной мощности "Абонента" в часы суточного минимума активной нагрузки энергосистемы (Qф2):

(указать приборы и способ определения Qф2: расчетную формулу,

принятые коэффициенты)

5. "Абонент" обязан сообщать "Энергоснабжающей организации" данные о фактических значениях Qф1 и Qф2 за расчетный период.

При определении фактических значений Qф1 и Qф2 по обычным электросчетчикам реактивной мощности без контактных часов "Абонент" обязан ежесуточно производить запись показаний счетчиков на начало и конец периодов максимальной и минимальной активной нагрузки энергосистемы в специальном журнале.

Подписи сторон
"Энергоснабжающей организации"

" " _____ 19__ г.

"Абонента"

" " _____ 19__ г.

Приложение 2
к Правилам пользования
электрической энергией

ТИПОВОЙ ДОГОВОР
на пользование электрической энергией промышленным
предприятием (с присоединенной мощностью до 750 кВА)

город _____

" " _____ 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, пределах _____ кВА 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 $\pm 20\%$ 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: _____

_____ (пункт 2.7 ГОСТ 13109-67)

б) размах изменения напряжения: _____

_____ (пункт 2.4 ГОСТ 13109-67)

в) коэффициент несимметрии напряжений: _____

_____ (пункт 2.5 ГОСТ 13103-67)

г) коэффициент неуравновешенности напряжений: _____

_____ (пункт 2.6 ГОСТ 13109-67)

В соответствии с пунктом 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 величину потерь энергии в сети от места установки электросчетчиков до границы балансовой принадлежности электросети:

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 соблюдения 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. Оплата за электрическую энергию производится путем безакцептного списания с расчетного (текущего) счета "Абонента" (Плательщика):

промежуточные расчеты: _____

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) N ____ 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 по всем вопросам, не оговоренным 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 части применения 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__ года, 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:

"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 кВА)

г. _____ " __ " _____ 19__ г.

1. Наименование "Абонента": _____

2. Установленная мощность компенсирующих устройств (КУ) "Абонента": _____

№№ пп	Тип компенсирующего устройства	Номинальное напряжение КУ		Итого
		до 1000 В	свыше 1000 В	
1.	Конденсаторные установки, квар			
1.1.	в том числе: регулируемые автоматически, квар			
1.2.	регулируемые вручную, квар			
2.	Синхронные двигатели (СД), кВт			
3.	Располагаемая реактивная мощность СД, квар (50% от установленной мощности СД в кВт)			
4.	Всего (п. 1 + п. 3)			

2. Оптимальное значение мощности компенсирующих устройств, заданное "Энергоснабжающей организацией": $Q_{кз} =$ _____ квар.

3. Установленный "Энергоснабжающей организацией" режим работы компенсирующих устройств:

№№ пп	Часы работы КУ в течение суток	Включенная в работу мощность КУ (в квар)
1.		
2.		
и т.д.		

4. Установка, демонтаж и вывод в ремонт компенсирующих устройств производится "Абонентом" только с разрешения "Энергоснабжающей организации".

Подписи сторон:
"Энергоснабжающей организации"

"Абонента"

" __ " _____ 19__ г.

" __ " _____ 19__ г.

ТИПОВОЙ ДОГОВОР
на пользование электроэнергией непромышленным потребителем

город _____ "___" _____ 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,

_____,
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 установленной (или разрешенной к использованию) мощности, равной _____ кВА (кВт);

б) поддерживать на границе балансовой принадлежности электросети между "Энергоснабжающей организацией" и "Абонентом" напряжение _____ В +/- ____%.

3. Расчеты за электроэнергию согласно Прейскуранту _____ производятся по одноставочному тарифу в размере ____ коп. за каждый 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 учтенной ими электроэнергии увеличивается (или уменьшается) на величину 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. Оплата 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

"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 энергосистемы "Абонент" будет отключен (ограничен) в _____ на срок

(месяц)

(продолжительность)

8. При выполнении настоящего договора, а также по всем вопросам, не оговоренным 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; один находится у "Энергоснабжающей организации", а другой - у "Абонента".

Подписи:

"Энергоснабжающая организация"

"Абонент"

М.П. "Энергоснабжающей организации"

М.П. "Абонента"

ТИПОВОЙ ДОГОВОР
на отпуск предприятием электрической энергии от блок - станции в сеть
энергоснабжающей организации на 19__ г.

г. _____ " __ " _____ 19__ г.
Мы, нижеподписавшиеся, предприятие _____
_____, в лице _____
(полное наименование, министерство) (должность, фамилия,
_____, действующего на основании
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 в нижеследующем:
1. "Блок - станция" принимает на себя обязательство отпустить в 19__ году электроэнергию в
сеть "Энергоснабжающей организации", ориентировочно, в следующих пределах:
максимальной мощности (в тыс. кВт) _____
электроэнергии (в млн. кВт.ч) _____
при коэффициенте мощности _____, в том числе _____
млн. кВт.ч, или _____% от 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 _____ Вольт.
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, ориентировочно, _____ тыс. руб. в
год.
5. Платежный документ предъявляется "Блок - станцией" в _____
отделение Госбанка для оплаты с расчетного счета "Энергоснабжающей организации" N
_____ за счет "Блок - станции" N _____ 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:

"Блок - станция"

"Энергоснабжающая организация"

М.П. предприятия

М.П. "Энергоснабжающей организации"

Приложение 5
к Правилам пользования
электрической энергией

ТИПОВОЙ ДОГОВОР
на пользование электрической энергией производственным
сельскохозяйственным потребителем

Район _____ " " _____ 19__ г.

Село _____

Мы, нижеподписавшиеся, Районное энергоуправление _____

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

_____ (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 _____ кВА (кВт) установленной мощности (трансформатор, электродвигателей и др. токоприемников);

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 каждый 1 кВт.ч, учитываемый расчетными электросчетчиками, установленными на стороне _____ Вольт _____

_____ (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 величину потерь энергии в сети от места установки электросчетчиков до границы балансовой принадлежности электросети:

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 электрической энергии	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.

Оплата 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

"Энергоснабжающей 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. При выполнении настоящего договора, а также по всем вопросам, не оговоренным настоящим договором, стороны руководствуются действующими Правилами пользования электрической энергией Министерства энергетики и электрификации СССР.

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

11. 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.

12. Юридические адреса сторон и их расчетные счета:

"Энергоснабжающей организации": _____

"Абонента" - Плательщика: _____

13. Данный договор составлен в двух экземплярах; один находится у "Энергоснабжающей организации", а другой - у "Абонента".

Подписи:

"Энергоснабжающая организация" _____

"Абонент" _____

М.П. "Энергоснабжающей организации"

М.П. "Абонента"

ТИПОВОЙ ДОГОВОР
на пользование электрической энергией оптовым потребителем - перепродавцом со
смешанной нагрузкой

город _____ " __ " 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 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 _____ кВА 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 разделе III Прейскуранта, "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. Оплата 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 _____ (месяц)

на срок _____ (продолжительность)

8. При выполнении настоящего договора, а также по всем вопросам, не оговоренным 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 - перепродавца" - Плательщика: _____

12. Данный договор составлен в двух экземплярах; один находится у "Энергоснабжающей организации", а другой - у "Абонента - перепродавца".

Примечание. Если "Потребитель - перепродавец" отпускает электрическую энергию на производственные нужды промышленным и приравненным к ним предприятиям своего министерства (ведомства), имеющим присоединенную мощность 750 кВА и более, то по указанным потребителям "Потребитель - перепродавец" заключает отдельные договора с "Энергоснабжающей организацией".

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

Подписи:

"Энергоснабжающая организация"

"Абонент - перепродавец"

М.П. "Энергоснабжающей организации"

М.П. "Абонента - перепродавца"

**ТИПОВОЙ ДОГОВОР
на пользование электрической энергией жилым поселком - городком**

Город (поселок) _____ " __ " _____ 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 _____,

_____ (наименование потребителя, ведомственная принадлежность)
именуемое 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 _____ кВА присоединенной мощности трансформаторов на стороне _____ кВ;

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

_____ напряжение _____ В +/- _____ %.

3. Расчеты на 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 каждый кВт.ч, учитываемый общими расчетными электросчетчиками, установленными на стороне _____ кВ _____

_____ (подстанции и расчетные электросчетчики)

б) расчеты на 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 пп. "б"	N N расчетных электросчетчиков	Годовое потребление электроэнергии (ориентировочно) кВт.ч	Установленный тариф в коп. за кВт.ч

При установке расчетных электросчетчиков у "Поселка - городка" и у его абонентов (за исключением населения) не на границе балансовой принадлежности электросети количество

учтенной ими электроэнергии увеличивается (или уменьшается) на величину потерь энергии в сети от места установки электросчетчиков до границы балансовой принадлежности электросети.

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. Оплата 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 _____ (месяц)

на срок _____ (продолжительность)

8. При выполнении настоящего договора, а также по всем вопросам, не оговоренным настоящим договором, стороны руководствуются 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": _____

"Поселка - городка" - Плательщика: _____

12. Данный договор составлен в двух экземплярах; один находится у "Энергоснабжающей организации", а другой у абонента - "Поселка - городка".

Подписи:

"Энергоснабжающая организация"

"Поселок - городок"

М.П. "Энергоснабжающей организации"

М.П. "Поселка - городка"

Приложение 8
к Правилам пользования
электрической энергией

Расчетный
электросчетчик
N _____

В предприятие "Энергонадзор"

от гр-на _____,
(фамилия, имя, отчество)
проживающего по адресу _____

ЗАЯВЛЕНИЕ - ОБЯЗАТЕЛЬСТВО

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

(лишнее зачеркнуть, не указанное 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
(с изменениями на 30 июня 1999 года)

1. Общая часть

1.1. Настоящие Правила пользования тепловой энергией, согласованные с Госпланом СССР, Госстроем СССР и Государственным комитетом СССР по ценам в части условий расчетов за тепловую энергию, определяют взаимоотношения энергоснабжающих организаций Министерства энергетики и электрификации СССР, Министерства энергетики и электрификации Украинской ССР, Казахской ССР, Узбекской ССР, Молдглавэнерго с потребителями тепловой энергии.

Настоящие Правила являются обязательными 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)*, установки которого непосредственно присоединены к сетям энергоснабжающей организации.

* Основные термины, употребляемые в настоящих Правилах, даны в приложении.

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 в 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 наличии 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.

Увеличение потребителем максимума нагрузки и количества потребляемой тепловой энергии сверх величины, указанной 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 теплосети, 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

техничко - 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 соответствии с установленным порядком.

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 последние с энергоснабжающей организацией.

Один экземпляр технических условий передается службе перспективного развития РЭУ Минэнерго 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 теплоэнергии;

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, к антикоррозийной защите, к оборудованию теплопунктов;

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

л) температурный график и расход сетевой воды;

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

2.8. Выполнение технических условий, выданных энергоснабжающей организацией, является обязательным 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.

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

При 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 сетям энергоснабжающей организации. В отдельных случаях, когда требуется дополнительная проверка, срок рассмотрения указанной проектной документации может быть увеличен до одного месяца.

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

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

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

3. Допуск к эксплуатации систем теплоснабжения потребителей

3.1. Все вновь присоединяемые и реконструируемые системы теплоснабжения потребителей должны быть выполнены в соответствии с проектной документацией, согласованной в установленном порядке с энергоснабжающей организацией, строительными нормами и правилами, другими нормативными документами, удовлетворять требованиям "Правил технической эксплуатации теплоиспользующих установок и тепловых сетей", настоящих Правил, а также должны быть обеспечены технической и приемо - сдаточной документацией.

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

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

Реконструированные системы теплоснабжения потребителей перед включением их в эксплуатацию также должны быть предъявлены к осмотру представителю энергоснабжающей организации.

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

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

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

4. Установка и эксплуатация приборов учета тепловой энергии

4.1. Системы теплоснабжения 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" Минэнерго СССР.

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

4.3. Контрольно - измерительные приборы учета для расчета за тепловую энергию между энергоснабжающей организацией и потребителей 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 сомнения в правильности их показания потребитель обязан немедленно поставить в известность об этом энергоснабжающую организацию.

Если расчетные приборы учета повреждены по вине потребителя, то ремонт или их замена производится 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 теплоэнергию 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 производится только персоналом энергоснабжающей организации 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 фиксируется в прилагаемом к договору акте разграничения балансовой принадлежности теплосетей и эксплуатационной ответственности сторон.

5.2. На тепловых сетях, принадлежащих энергоснабжающей организации, не должно быть устройств или оборудования, принадлежащего потребителю.

В одной камере (колодце), на тепловом трассе 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. Тепловые трассы к одиночному потребителю, тепловые пункты, внутренние системы теплопотребления находятся на балансе и в эксплуатации потребителя.

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 экономической 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, тепловые трассы, контрольно измерительные приборы, изоляцию трубопроводов и теплоиспользующего оборудования;

в) своевременно производить планово - предупредительный ремонт и испытания тепловых трасс, 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 установленные планы потребления тепловой энергии и соблюдать заданный энергосистемой режим теплопотребления;

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

ж) возвращать конденсат и сетевую воду в установленных договором количестве, качестве и соответствующей температуры, 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 снижению удельных расходов тепла, улучшению теплоиспользования, увеличению возврата конденсата, улучшению его качества, использованию тепловых ВЭР с учетом предписаний, выданных энергоинспекцией предприятия "Энергоназор", а также понижению температуры обратной сетевой воды;

и) составлять пароконденсатные балансы по предприятию в целом и по 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 знаний персонала;

о) в аварийных случаях немедленно отключать от сети поврежденный участок, предварительно согласовав с энергоснабжающей организацией, а также обеспечить срочный ремонт своими силами и средствами, применять меры по предотвращению размораживания систем теплопотребления;

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

р) не допускать на трассах теплопроводов возведение построек, складирования материалов, деревопосадок на расстоянии менее 5 метров до 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 теплоэнергии 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 территории и помещения, где производились работы;

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

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 субабонента других организаций;
- в) допуска 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, превышения установленных договором максимальных часов нагрузок без согласия энергоснабжающей организации, или температуры обратной сетевой воды более чем на 3 град. 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.

7.2. 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 (дни и часы) 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 теплоэнергии должен быть произведен по возможности в нерабочее время потребителя с предупреждением его об этом не менее чем за 24 часа до отключения.

7.3. Для принятия неотложных мер по предупреждению или ликвидации аварии энергоснабжающая организация имеет право отключить систему теплопотребления абонента с последующим сообщением ему о причинах произведенного 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 $\pm 5\%$ от договорных.

Энергоснабжающая организация обязана поддерживать температуру подающей сетевой воды в соответствии с установленным графиком, не допускать отклонения более чем на ± 3 град. 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 более 10%.

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% стоимости такой энергии (пункт в редакции приказа Минэнерго СССР от 23 декабря 1988 года N 685).

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. Энергоснабжающая организация в случае перерывов по ее вине энергоснабжения уплачивает потребителю штраф в размере 5-кратной стоимости неотпущенной тепловой энергии по условиям договора (пункт в редакции приказа Минэнерго СССР от 23 декабря 1988 года N 685).

Примечание отменено - приказ Минэнерго СССР от 23 декабря 1988 года N 685.

8.5. Период времени ограничения потребления тепловой энергии и причины недоотпуска тепловой энергии 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 станции, отпускающей теплоэнергию.

Недоотпуск тепловой энергии на технологические нужды потребителя по вине энергоснабжающей организации определяется посуточно по приборам учета как разность между величиной среднесуточного потребления тепловой энергии за последние трое суток, предшествовавших ограничению и фактическим потреблением за те сутки, когда имел место недоотпуск, а при лимитировании теплопотребления, как разность между планом потребления и фактическим потреблением тепловой энергии за те же сутки.

Примечания. 1. При определении величины среднесуточного потребления тепловой энергии за последние трое суток, предшествовавших ограничению, не включается выходной день.

2. В случае, если недоотпуск тепловой энергии имел место в выходной день, то он определяется как разность между среднесуточной величиной теплоснабжения за три 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 проводимые мероприятия, но 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, вызванный:

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

б) неправильными действиями персонала потребителя или посторонних лиц (повреждение паро- и 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 теплоэнергии 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 месяцев с момента подключения его к тепловым сетям за отпуск тепловой энергии с пониженными параметрами или за недоотпуск тепла от электростанции или тепловых сетей, находящихся во временной эксплуатации.

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

8.10. Потребители тепловой энергии уплачивают энергоснабжающим организациям пятикратную стоимость тепловой энергии, израсходованной сверх количества, предусмотренного на соответствующий (расчетный) период договором (пункт дополнительно включен приказом Минэнерго СССР от 23 декабря 1988 года N 685).

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 N 09-01) на основании показаний приборов учета тепловой энергии.

9.1.2. Тарифы прејскуранта N 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 Министерства энергетики и электрификации СССР, подчиненными как непосредственно указанному Министерству, так и министерствам энергетики и электрификации союзных республик.

9.1.3. Тарифы преysкуранта N 09-01 установлены на тепловую энергию для четырех групп потребителей. К первой группе потребителей 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 группе потребителей относятся хозрасчетные жилищные организации (домоуправления, ЖЭК, ЖКО, ЖKK, 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 министерств 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 преysкуранта N 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 цели отопления, вентиляции технологические нужды преysкурантом N 09-01 установлены одноставочные тарифы. Для пара, отпускаемого потребителям, тарифы дифференцированы по параметрам теплоносителя (отборный, острый и редуцированный пар). Приведенные в преysкуранте параметры отборного пара (противодавления) являются номинальными значениями для паровых турбин. Колебания параметров пара в пределах допускаемых регулированием не изменяют величину тарифа.

Стоимость тепловой энергии в паре и горячей воде определяется тарифами за 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 возраста конденсата тарифы на отпускаемую потребителям тепловую энергию (в паре и горячей воде) установлены, исходя из полного (сто процентного) 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 преysкуранта - 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% к себестоимости (эти тарифы устанавливаются энергосистемой, как правило, на срок не менее чем на пять лет);

потребители третьей и четвертой групп преysкуранта - 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.

9.2.11. За самовольное подключение систем теплоснабжения или подключение их до приборов учета потребитель уплачивает энергоснабжающей организации 5-кратную стоимость, включая тарифную за 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 в редакции приказа Минэнерго СССР от 23 декабря 1988 года N 685)

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 I группы в размере 1 руб. 50 коп. за 10 Гкал на тепловую энергию, отпущенную потребителем (абонентом) субабонентам при условии, если потребление тепловой энергии всеми субабонентами составляет не менее 30% от суммарного количества тепловой энергии, отпущенной энергосистемой потребителю (абоненту), включая потребление субабонентов.

При расчетах за тепловую энергию с субабонентами потребители (абоненты) применяют тарифы прейскуранта N 09-01.

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

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, отпускаемой потребителям, и порядок расчетов

9.2.1. Количество тепловой энергии в Гкал, 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 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 весового 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 весового количества конденсата на его теплоемкость и температуру с учетом тепла, содержащегося в исходной воде.

Размер оплаты потребителю за возвращаемый конденсат определяется договором с учетом его теплосодержания по топливной слагаемой себестоимости 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 в горячей воде без разрешения энергоснабжающей организации сверх установленных договором максимальных часовых нагрузок по каждому параметру теплоносителя и источнику теплоснабжения потребитель оплачивает энергоснабжающей организации пятикратную стоимость, включая тарифную, за количество тепловой энергии, потребленной сверх разрешенной договором максимальной часовой нагрузки.

Абзац 2 пункта 9.2.3 признан недействительными (незаконными) - решение Верховного Суда Российской Федерации от 30 июня 1999 года N ГКПИ 99-491.

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 станция в состоянии обеспечить потребителя.

Если на ТЭЦ отсутствуют турбины с отбором пара необходимых для потребителя параметров и для удовлетворения его потребности станция 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 пара, предусмотренного договором, расчеты с потребителем производятся по тарифу для отборного пара.

9.2.6. При возврате потребителем мягкого пара на станцию энергоснабжающая организация оплачивает принятый пар по стоимости отборного пара соответствующих параметров по прейскуранту N 09-01 с коэффициентом 0,5.

9.2.7. При обнаружении потребителем неправильности в показаниях контрольно - измерительных приборов или в подсчете энергоснабжающей организацией расхода тепла, 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 пересчет расхода тепловой энергии за последний расчетный период.

Перерасчет производится применительно к показаниям исправленных или вновь установленных приборов учета за последний расчетный период при выписке очередного платежного документа с учетом потребления теплоэнергии в текущем расчетном периоде.

9.2.9. Отклонения в показаниях контрольно - измерительных приборов считаются допустимыми и не влекут по ним пересчета, 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 за потребленную им тепловую энергию в установленный срок.

9.2.11. За самовольное подключение систем теплопотребления или подключение их до приборов учета, потребитель оплачивает энергоснабжающей организации пятикратную 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 подписи акта не освобождает его от оплаты в установленном порядке.

9.3. Определение количества тепловой энергии в горячей воде, отпускаемой потребителям, и порядок расчетов

9.3.1. Количество тепловой энергии в горячей воде, отпускаемой потребителю, определяется как произведение весового 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 весового количества воды на ее

теплоемкость и разность температур горячей - подающей и исходной воды, температура последней принимается среднемесячная.

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 град. С и более и один раз в сутки при колебании температуры менее 8 град. 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 град. С против графика, энергоснабжающая организация, при условии соблюдения среднесуточной температуры подающей сетевой воды с отключением не более ± 3 град. С, вправе: снизить отпуск или полностью прекратить подачу тепловой энергии потребителю, либо произвести расчет за отпущенную теплоэнергию по температурному перепаду, предусмотренному графиком, рассчитанному энергосистемой для потребителей и приложенному к договору.

9.3.4. Теплоэнергия, отпущенная потребителю сверх количества, соответствующего установленному температурному графику, при температуре подающей сетевой воды, превышающей график более чем на 3 град. 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 энергоснабжающей организации за 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 град. С за счет разных способов утилизации тепла, производятся по тарифу за горячую воду со скидкой 50%. Для потребителей четвертой группы указанная скидка учтена в тарифе.

9.3.6. При открытой системе горячего водоснабжения, если величина водоразбора не превышает разрешенную, зафиксированную 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% к себестоимости (эти тарифы устанавливаются энергосистемой, как правило, на срок не менее чем на 5 лет); потребители третьей и четвертой групп прейскуранта - по тарифу, фактически действовавшему в 1981 году.

9.3.7. При превышении потребителем зафиксированной в договоре величины водоразбора или в случае превышения расхода сетевой воды на подпитку тепловых сетей против установленных договором максимальных часовых величин, либо при наличии самовольного водоразбора сетевой воды потребитель оплачивает энергоснабжающей организации пятикратную стоимость воды, включая тарифную, в соответствии с порядком, изложенным в прейскуранте N 09-01 и 9.3.6.

Абзац 1 пункта 9.3.7 признан недействительными (незаконными) - решение Верховного Суда Российской Федерации от 30 июня 1999 года N ГКПИ 99-491.

Величина сверхнормативной утечки 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 целей отопления, вентиляции и горячего водоснабжения потребители обязаны возвращать энергоснабжающей организации не менее 95% конденсата, а при пользовании паром для целей технологии - в количестве и качестве, обусловленных договором.

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

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

Энергоснабжающая организация вправе предлагать потребителю, в порядке 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 (котельной).

Качество производственного конденсата, используемого для питания котлов на действующих электростанциях (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 (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 N 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 оплачивает в одинарном размере и пятикратную стоимость, включая тарифную, за количество конденсата, не возвращенного против договорной нормы, в следующем порядке: потребители первой и второй групп преysкуранта N 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% к себестоимости (эти тарифы устанавливаются энергосистемой, как правило, на срок не менее чем на 5 лет); потребители третьей и четвертой групп - по тарифу, фактически действовавшему в 1981 году.

9.4.4. В случае, когда 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 двухкратной 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 выпускается в дренаж.

Сдренированный конденсат считается не сданным потребителем.

Количество тепловой энергии с возвращенным конденсатом также подсчитывается потребителю, исходя из заченного энергоснабжающей организацией количества конденсата.

При повышенной загрязненности конденсата целесообразность его очистки на электростанциях (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. В случае возникновения разногласий между энергоснабжающей организацией и потребителем в части установления количества и качества возвращаемого конденсата проводится техническая экспертиза. Техническая экспертиза собирается потребителем при участии сторон и с привлечением представителей незаинтересованных организаций в срок не позднее двух месяцев после оформления протокола разногласий между потребителем и энергоснабжающей организацией.

Если после проведения технической экспертизы стороны не придут к соглашению, окончательное решение по количеству и качеству конденсата принимается Главным управлением государственного энергетического надзора.

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 два - три 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 производится в первых числах периода, следующего за расчетным, по показаниям расчетных приборов учета с исключением расхода тепловой энергии, предъявленного по промежуточным платежам.

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 теплоэнергией.

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

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

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

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

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

9.5.5. При отказе 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) (пункт в редакции приказа Минэнерго СССР от 23 декабря 1988 года N 685).

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, на срок 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 три 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 группы и семьи погибших военнослужащих пользуются скидкой в размере 50% от тарифной стоимости тепловой энергии, независимо от того, кто из членов семьи является ответственным квартиросъемщиком.

Начальник
Государственной инспекции
по энергетическому надзору
С.И.ВЕСЕЛОВ

Приложение 1
к Правилам пользования
тепловой энергией

**ТИПОВОЙ ДОГОВОР
на пользование тепловой энергией в паре**

город "___" _____ 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, 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
электротепловой энергией Министерства энергетики и электрификации СССР.

2. Энергоснабжающая организация обязана отпустить "Абоненту" тепловую энергию в паре
в соответствии с установленными ему планами теплоснабжения 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 Тн. в _____ град. С;
в) на вентиляцию _____ Гкал/ч, т/ч при Тн. в _____ град. С;
г) на горячее водоснабжение _____ Гкал/ч.

3. Количество тепловой энергии, подаваемой "Абоненту" для целей 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			Кол-во подав. тепла, Гкал	Максимальный отпуск		Отпуск за сутки
	Вид отборный (редуцированный, острый)	давление с отклонением, кгс/см ²	температура с отклонением град. С		Гкал час	период	
1	2	3	4	5	6	7	8
I квартал январь февраль март II квартал апрель май июнь III квартал июль август сентябрь IV квартал октябрь ноябрь декабрь							

Всего за указанное время _____ Гкал.

4. Давление и температура подаваемого пара:

Характеристика пара (вид, давление, темпер.)	Место измерения	Давление с отклонением, кгс/см ²	Температура с отклонением, град. С
--	-----------------	---	------------------------------------

Указанные показатели давления и температуры пара обеспечиваются "Энергоснабжающей организацией" при соблюдении "Абонентом" нагрузок, указанных в параграфах 1 и 2.

При повышении "Абонентом" обусловленного настоящим договором максимума, а также при понижении нагрузки ниже чем _____ т/час "Энергоснабжающая организация" не несет ответственности за колебания давления, температуры, а также нормальную подачу пара "Абоненту".

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

	% возврата конденсата по месяцам											
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Установленный % возврата конденсата												

Режим перекачки конденсата (указать - "непрерывный" или дать график по времени возврата конденсата).

Качество производственного конденсата должно соответствовать следующим требованиям:

	Единицы измерения	Качество конденсата	Качество пара по тем же показателям
Показатель		Норма	Норма и выше
1. Жесткость	мкг-экв/кг		
2. Содержание соединений железа в пересчете на Fe не более	мг/кг		
3. Содержание масла и т.д.	мкг/кг		

6. Качество конденсата, возвращаемого "Абонентом", определяется на электростанции (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 выпускается в дренаж.

Сдренированный конденсат считается не сданным "Абонентом".

7. Количество отпущенного "Абоненту" пара подсчитывается по _____, установленным _____.

Температура и давление пара определяются по _____, установленным _____, конденсата по _____, установленным _____.

8. За отпущенную тепловую энергию "Абонент" оплачивает "Энергоснабжающей организации":

а) за каждую отпущенную Гкал по параметрам пара:

Вид пара (отборный редуцированный, острый)	Давление с отклонением, кгс/см ²	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" оплачивает "Энергоснабжающей организации" пятикратную 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 оплачивает в одинарном размере и пятикратную стоимость, включая тарифную, за количество конденсата, не возвращенного против договора в следующем порядке: потребители первой и второй групп преysкуранта N 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% к себестоимости (эти тарифы устанавливаются энергосистемой, как правило, на срок не менее чем 5 лет), потребители третьей и четвертой групп преysкуранта - по тарифу, фактически действовавшему в 1981 году.

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 двухкратной 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. Оплата за тепловую энергию производится путем безакцептного списания с расчетного (текущего) счета "Абонента -Плательщика" N _____ в отделении банка.

Промежуточные расчеты (плановые расчеты) _____

Окончательный расчет (на конец расчетного периода) _____

Дата снятий "Абонентом" показаний приборов учета и способ передачи их "Энергоснабжающей организации" _____

11. Границы ответственности за состояние и обслуживание систем теплоснабжения устанавливаются актом разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей (эксплуатационной ответственности сторон) N _____ от "___" _____ 19__ г., приложенным к настоящему договору.

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

(месяц)

(продолжительность)

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

По разногласиям в части количества теплоснабжения, максимальных часовых нагрузок, количества и качества возвращаемого конденсата решение выносится в Энергоуправлении или Главном управлении энергетического надзора.

14. Настоящий договор заключается на срок по 31 декабря 199_ 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 обусловленным 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

**ТИПОВОЙ ДОГОВОР
на пользование тепловой энергией в горячей воде**

город " " 19__ г.
Мы, нижеподписавшиеся: Районное энергоуправление _____,
именуемое в дальнейшем
"Энергоснабжающая организация", в лице _____
(должность)
_____ предпрятия "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__ по _____ 19__ 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 Тн. _____;
г) на вентиляцию _____ Гкал/ч, при Тн.в _____.

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

в I кв. _____ Гкал, при максимальном часовом отпуске не более _____ Гкал/ч и не более
_____ Гкал в сутки; в т.ч. январь _____ Гкал, февраль _____ Гкал, март _____ Гкал.
во II кв. _____ Гкал, при максимальном часовом отпуске не более _____ Гкал/ч и не более
_____ Гкал в сутки; в т.ч. апрель _____ Гкал, май _____ Гкал, июнь _____ Гкал.
в III кв. _____ Гкал, при максимальном часовом отпуске не более _____ Гкал/ч и не
более _____ Гкал в сутки; в т.ч. июль _____ Гкал, август _____ Гкал, сентябрь _____ Гкал.
в IV кв. _____ Гкал при максимальном часовом отпуске не более _____ Гкал/ч не
более _____ Гкал в сутки, в т.ч. октябрь _____ Гкал, ноябрь _____ Гкал, декабрь _____
Гкал.

Всего за указанное время _____ Гкал.

3. "Энергоснабжающая организация" поддерживает среднесуточную температуру подающей
сетевой воды на коллекторах станций в соответствии с прилагаемым температурным графиком
_____ град. С с отклонением не более ± 3 град. С.

"Абонент" обязуется соблюдать:

а) расход сетевой воды не более расчетной величины _____ 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 град. С против температурного графика.

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

4. 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.

5. Учет отпускаемой теплоты 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, указанному в договоре.

При превышении "Абонентом" среднесуточной температуры обратной сетевой воды более чем на 3 град. С против графика "Энергоснабжающей организации", при условии соблюдения среднесуточной температуры подающей сетевой воды с отклонением не более ± 3 град. С, вправе: снизить отпуск или полностью прекратить подачу тепловой энергии "Абоненту", либо произвести расчет за отпущенную теплоту по температурному перепаду, предусмотренному графиком, рассчитанному энергосистемой для потребителей и приложенному к договору.

6. "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".

7. За отпущенную теплоту "Абонент" оплачивает "Энергоснабжающей организации":

а) _____ руб. за каждую отпускаемую Гкал;

б) при заполнении сетевой водой тепловых сетей и систем, если величина водоразбора не превышает разрешенную, зафиксированную 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 N 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% к себестоимости (эти тарифы устанавливаются энергосистемой, как правило, на срок не менее чем на 5 лет); потребители третьей и четвертой групп - по тарифу, фактически действовавшему в 1981 году;

в) за потребление тепловой энергии в горячей воде без разрешения "Энергоснабжающей организации" сверх установленных договором (2) максимальных часовых нагрузок, "Абонент" оплачивает "Энергоснабжающей организации" пятикратную стоимость, включая тарифную, за количество тепловой энергии, потребленной сверх разрешенной договором максимальной часовой нагрузки;

г) за тепловые потери на участке _____

в размере Гкал.

8. 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.

9. Оплата за тепловую энергию производится путем безакцептного списания с расчетного (текущего счета) "Абонента - Плательщика" N _____ в отделении банка.

Промежуточные расчеты (плановые расчеты)

Окончательный расчет (на конец расчетного периода)

Дата снятия "Абонентом" показаний приборов учета и способов передачи их "Энергоснабжающей организации"

10. Границы ответственности за состояние и обслуживание тепловых сетей устанавливаются актом разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей (эксплуатационной ответственности сторон) N _____ от "___" _____ 19__ г.

11. Для проведения ремонтов тепловой сети "Энергоснабжающей организации" "Абонент" будет отключен (ограничен) в _____

месяц

продолжительность

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

По разногласиям в части количества теплоснабжения, максимальных часовых нагрузок, расхода сетевой воды, максимального водоразбора и нормы утечки, решение выносится в Энергоуправлении или Главном управлении энергетического надзора.

13. Настоящий договор заключается на срок по 31 декабря 19__ года, 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.

14. 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. _____ тел. _____.

15. Юридические адреса сторон и их расчетные счета:

"Энергоснабжающей организации" _____

"Абонента" - "Плательщика": _____

16. Данный договор составлен в двух экземплярах, один из которых находится у "Энергоснабжающей организации", а другой - у "Абонента".

Подписи:

Энергоснабжающая организация

Абонент

М.П. Энергоснабжающей организации

М.П.

Абонента

**ОСНОВНЫЕ ТЕРМИНЫ,
употребляемые в правилах пользования электрической и тепловой энергией
(с дополнениями на 23 ноября 1989 года)**

1. Приемник электрической (тепловой) энергии - Установка или прибор, предназначенный для приема и использования электрической (тепловой) энергии.

2. 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.

3. 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.

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

5. Плательщик - Абонент, имеющий договор с энергоснабжающей организацией и оплачивающий за потребленную электрическую (тепловую) энергию и мощность.

6. Граница балансовой принадлежности электрической (тепловой) сети - Точка раздела электрической (тепловой) сети между энергоснабжающей организацией и абонентом, определяемая по балансовой принадлежности электрической (тепловой) сети.

7. 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 величины расхода электрической (тепловой) энергии и мощности, используемые при коммерческих расчетах. Точка учета соответствует границе балансовой принадлежности электрической (тепловой) сети.

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

9. Контрольный прибор учета - Прибор учета, на основании показаний которого в данной точке сети определяется величина расхода энергии, используемая с целью контроля.

10. 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 кВА и двухставочного - 750 кВА и выше) общая присоединенная мощность абонента уменьшается на величину нагрузки потребителей одноставочного тарифа, питающихся от трансформаторов абонента.

11. Расчетный период - Период времени, за который должна быть учтена и оплачена абонентом - плательщиком потребленная электрическая (тепловая) энергия и мощность.

12. Промежуточный расчет - Частичная оплата абонентом - плательщиком за потребленную энергию и мощность в течение расчетного периода.

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

14. 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.

Энергоснабжающая организация - предприятие (объединение), которое обеспечивает отпуск электрической энергии Абоненту на основе хозяйственных отношений, включающих оформленную актом границу балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между ними.

(абзац дополнительно включен приказом Минэнерго СССР от 23 ноября 1989 года N 364)

Оптовый потребитель - перепродавец - Абонент Энергоснабжающей организации, в качестве которого могут выступать неподведомственные Минэнерго СССР и Минатомэнерго СССР специализированные хозяйственные предприятия (организации) или их хозяйственные подразделения, имеющие на своем балансе электрические сети и осуществляющие оптовую закупку энергии у Энергоснабжающей организации и перепродажу ее другим Абонентам энергии. При этом последние по отношению к Энергоснабжающей организации являются субабонентами.

(абзац дополнительно включен приказом Минэнерго СССР от 23 ноября 1989 года N 364)

Основные потребители - Абоненты Энергоснабжающей организации, которые потребляют часть электрической энергии на производство продукции (услуг), получаемой от Энергоснабжающей организации, а оставшуюся часть транспортируют по своим сетям и перепродают ее другим Абонентам энергии, при этом последние по отношению к Энергоснабжающей организации являются субабонентами.

(абзац дополнительно включен приказом Минэнерго СССР от 23 ноября 1989 года N 364)

Договорная величина потребляемой мощности - согласованная в договоре между Энергоснабжающей организацией и Абонентом максимальная 30-минутная нагрузка Абонента или его отдельного потребителя в часы контроля, устанавливаемые договором.

(абзац дополнительно включен приказом Минэнерго СССР от 23 ноября 1989 года N 364)

Договорная величина потребления электроэнергии - согласованное в договоре между Энергоснабжающей организацией и Абонентом количество энергии на соответствующий расчетный период.

(абзац дополнительно включен приказом Минэнерго СССР от 23 ноября 1989 года N 364)

Перерыв (отключение) - факт прекращения подачи электрической энергии потребителю по одной или нескольким точкам коммерческого учета, сопровождающийся неотпуском электрической энергии.

(абзац дополнительно включен приказом Минэнерго СССР от 23 ноября 1989 года N 364)

Неотпущенная электроэнергия (неотпуск) - количество электроэнергии, которое недополучил потребитель за время перерыва энергоснабжения, включая отключения и ограничения.

(абзац дополнительно включен приказом Минэнерго СССР от 23 ноября 1989 года N 364)

Ограничение - снижение отпуска электрической энергии и мощности потребителю вследствие применения предусмотренных в договоре мероприятий, а также при аварийных режимах в электрических сетях энергоснабжающей организации.

(абзац дополнительно включен приказом Минэнерго СССР от 23 ноября 1989 года N 364)

Расчетный период - период времени (месяц, квартал), за который должен быть определен расход электрической энергии, произведены взаиморасчеты между Абонентом и Энергоснабжающей организацией за потребленную электрическую энергию. Согласованный сторонами расчетный период указывается в договоре.

(абзац дополнительно включен приказом Минэнерго СССР от 23 ноября 1989 года N 364)