

**ПРИКАЗ МИНИСТЕРСТВА ТОПЛИВА И ЭНЕРГЕТИКИ  
РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ**

**30 апреля 1996 г. N 28**

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ И ВВЕДЕНИИ В ДЕЙСТВИЕ ПРАВИЛ  
ПОЛЬЗОВАНИЯ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИЕЙ И ДРУГИХ  
НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ**

(в ред. постановлений Минэнерго от 02.12.2005 N 39,  
от 28.12.2006 N 56, от 08.02.2008 N 3)

Во исполнение распоряжения Кабинета Министров Республики Беларусь от 1 февраля 1996 г. N 96р ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить Правила пользования электрической и тепловой энергией, согласованные с Министерством юстиции Республики Беларусь, Министерством финансов Республики Беларусь, Министерством экономики Республики Беларусь и Национальным банком Республики Беларусь.

2. Утвердить Инструкцию по организации учета электрической энергии, Положение о присоединении электроустановок потребителей к электрическим сетям энергосистемы, Положение о присоединении систем теплоснабжения и теплоустановок потребителей к тепловым сетям энергосистемы.

(пункт 2 в ред. постановления Минэнерго от 02.12.2005 N 39)

3. Указанные Правила, Инструкция и Положения вступают в силу после их государственной регистрации и официального опубликования.

4. Генеральным директорам производственных объединений энергетики и электрификации, директорам электростанций, предприятий Энергонадзор и Тепловых сетей настоящие Правила, Инструкцию и Положения принять к руководству и исполнению.

5. С введением в действие указанных Правил пользования электрической и тепловой энергией, действие Правил пользования электрической и тепловой энергией, утвержденных приказом Министерства энергетики и электрификации СССР от 6 декабря 1981 г. N 310, прекращается.

6. Контроль за выполнением приказа возложить на Управление энергонадзора и сбыта энергии (С.Б.Харлан).

Министр

В.В.ГЕРАСИМОВ

УТВЕРЖДЕНО  
приказом Министра  
топлива и энергетики  
Республики Беларусь  
от 30.04.96 г. N 28

СОГЛАСОВАНО  
Министерство юстиции  
Республики Беларусь  
Заместитель министра  
Г.В.Бочкова  
28.05.96 N 83

СОГЛАСОВАНО  
Министерство экономики  
Республики Беларусь  
Заместитель Министра  
В.А.Найдунов  
28.05.96 N 83

СОГЛАСОВАНО  
Министерство финансов  
Республики Беларусь  
Заместитель министра  
Г.В.Тарасевич  
28.05.96 N 83

СОГЛАСОВАНО  
Национальный Банк  
Республики Беларусь  
В.П.Каллаур  
28.05.96 N 83

**ПРАВИЛА  
ПОЛЬЗОВАНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИЕЙ**

Зарегистрировано в Реестре государственной регистрации  
Республики Беларусь 3 июля 1996 г. N 1488/12

---

Зарегистрировано в Национальном реестре правовых актов  
Республики Беларусь 22 марта 2000 г. N 8/3220

---

**ПРАВИЛА  
ПОЛЬЗОВАНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ**

Раздел 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Настоящие Правила определяют условия и правила отпуска электрической энергии потребителям (абонентам), а также порядок заключения, исполнения, изменения и прекращения договоров на снабжение электрической энергией между энергоснабжающей организацией и потребителями (абонентами), присоединенными к сетям энергоснабжающей организации. В качестве потребителей (абонентов) по договору на снабжение электрической энергией выступают субъекты хозяйствования, независимо от форм собственности и ведомственной принадлежности, зарегистрированные на территории Республики Беларусь в качестве юридических лиц или предпринимателей без образования юридического лица, а также другие лица, которые в соответствии с законами Республики Беларусь имеют право заключать хозяйственные договоры, и граждане.

1.2. Правила разработаны на основе законов Республики Беларусь: "О предприятиях в Республике Беларусь", "О противодействии монополистической деятельности и развитии конкуренции", Гражданского кодекса Республики Беларусь, других нормативных актов, регламентирующих взаимоотношения сторон по договорам на снабжение электрической энергией.

В правилах отражены особенности прав и обязанностей сторон по договору на снабжение электрической энергией, вытекающие из:

1.2.1. естественно сложившейся монополии энергоснабжающих организаций на снабжение электрической энергией как производимой на предприятиях энергосистемы, так и покупаемой из-за пределов Республики Беларусь и государственных мер антимонопольного регулирования;

1.2.2. зависимости выполнения договорных обязательств энергоснабжающей организации от межгосударственных поставок энергоносителей и перетоков электроэнергии;

1.2.3. государственной политики Республики Беларусь, направленной на энергосбережение;

1.2.4. жесткой связи производства, распределения и потребления электроэнергии, невозможности аккумуляирования электроэнергии или работы на склад;

1.2.5. повышенной опасностью установок и сооружений электротехнического оборудования электроэнергетической отрасли.

1.3. Настоящие Правила утверждены в соответствии с Распоряжением Кабинета Министров Республики Беларусь, от 01.02.96 года N 96р и являются обязательными для энергоснабжающих организаций и потребителей (абонентов), независимо от их форм собственности и ведомственной принадлежности.

1.4. Основным правовым документом, регулирующим взаимоотношение сторон при снабжении электроэнергией является договор между потребителем (абонентом) и энергоснабжающей организацией, заключаемый на началах добровольности и равноправия сторон с учетом требований законодательных и иных нормативных актов, действующих на момент

заключения договора.

Заключение договоров, определение обязательств и условий взаимоотношений, не противоречащих законодательству Республики Беларусь и настоящим Правилам, является исключительной компетенцией сторон по договору. При этом вмешательство государственных органов и должностных лиц в осуществление договорных отношений между сторонами не допускается, за исключением случаев, прямо установленных законодательством Республики Беларусь.

1.4.1. Существенными условиями договора на снабжение электроэнергией являются:

- количество, сроки и качество подлежащей отпуску электроэнергии;
- категоричность потребителя;
- порядок определения цены отпускаемой электроэнергии;
- способ и условия контроля потребления электроэнергии с указанием приборов, по которым он будет производиться;
- обязательство потребителя принять и оплатить в установленные сроки обусловленное договором количество потребленной электроэнергии;
- форма расчета;
- обязательство потребителя обеспечить установленный договором режим потребления электроэнергии;
- количество и продолжительность отключений потребителей (абонентов) для проведения плановых работ по ремонту оборудования и подключению новых потребителей, если у этих потребителей (абонентов) отсутствует резервное питание;
- обязательства потребителя допускать представителей энергоснабжающей организации и органов Государственного Энергонадзора для проверки технических средств коммерческого учета электроэнергии, состояния электрооборудования и электроустановок потребителя;

При недостижении между сторонами соглашения по существенным условиям - договор на электроснабжение считается незаключенным.

1.5. Условия договора на снабжение электрической энергией, заключенного между потребителем (абонентом) и энергоснабжающей организацией, сохраняют свою силу на весь срок действия договора. Изменения условий договора, его расторжение допускается по соглашению сторон.

В случае, если во время срока действия договора обязательным для исполнения сторонами законодательным актом установлено правило, исключающее действие какого-либо условия договора, данное условие договора утрачивает силу со дня вступления в силу законодательного акта. Внесение изменений в договор производится сторонами, если того требует вновь принятый законодательный акт.

1.6. Договоры на снабжение электроэнергией с потребителями (абонентами) заключаются в письменной форме.

Договоры на снабжение электроэнергией с гражданами заключаются путем подачи ими заявления и оформления необходимых документов в

установленном энергоснабжающей организацией порядке.

1.7. Предложение о заключении договора на снабжение электрической энергией вносится потребителем (абонентом) не позднее, чем за три месяца до начала отпуска электроэнергии.

Если между сторонами уже имеется договор на снабжение электрической энергией, продление срока его действия оформляется дополнительным соглашением (протоколом) сторон не позднее, чем за месяц до окончания срока действия договора. При этом обновление текста договора со всеми его дополнениями и изменениями, внесенными по соглашению сторон, в судебном порядке и с учетом изменения законодательства (оформление новой редакции договора) производится энергоснабжающей организацией не реже одного раза в три года.

При сдаче в аренду собственности потребитель письменно сообщает энергоснабжающей организации наименование организации-арендатора, характер деятельности и сроки аренды, заключает договор о взаимоотношениях с организацией-арендатором и продолжает расчеты за потребленную электрическую энергию с энергоснабжающей организацией по установленным тарифам.

1.8. Обязательным условием заключения договора на снабжение электроэнергией является наличие у потребителя:

- технических условий на присоединение к электрическим сетям энергоснабжающей организации, выданных на основании "Положения о присоединении электроустановок потребителей к электрическим сетям энергосистемы", утвержденного Министром топлива и энергетики;

- акта границ балансовой принадлежности и ответственности сторон между энергоснабжающей организацией и потребителем (абонентом);

- установленных и готовых к эксплуатации в соответствии с "Инструкцией по организации учета электрической энергии", утвержденной Министром топлива и энергетики, технических средств коммерческого учета потребления электроэнергии;

- согласованной с энергоснабжающей организацией годовой потребности в электроэнергии и мощности, подтвержденной соответствующими документами;

1.9. Договор на снабжение электроэнергией по соглашению сторон заключается в следующем порядке.

Проект договора на снабжение электроэнергией готовит энергоснабжающая организация с учетом требований законодательства и настоящих Правил.

Энергоснабжающая организация не позднее одного месяца после получения предложения от потребителя, составляет проект договора, подписывает его и направляет потребителю.

Потребитель (абонент) подписывает договор и в течении 10 дней возвращает его энергоснабжающей организации.

При возникновении разногласий по условиям проекта договора потребитель может подписать договор с протоколом разногласий, в котором

излагает возражения по конкретным пунктам проекта договора со ссылкой на законодательство (статья, пункт, параграф конкретного нормативного акта), дающее потребителю право не принимать редакцию энергоснабжающей организации или принимать ее на иных условиях, допускаемых законодательством Республики Беларусь.

Энергоснабжающая организация, получившая договор, поступивший с протоколом разногласий, в 20-ти дневный срок с момента получения рассматривает протокол разногласий с потребителем и в этот же срок направляет неурегулированные вопросы на рассмотрение соответствующего суда.

Договор, по существенным условиям которого достигнуто соглашение сторон, независимо от наличия разногласий по другим условиям, считается заключенным с протоколом разногласий и подлежит исполнению в соответствии с установленными договором сроками.

1.10. Потребитель обязан по требованию энергоснабжающей организации при наличии технической возможности присоединять к своим сетям электроустановки других потребителей электроэнергии. В этом случае потребитель (абонент), заключая договор с субабонентом, выступает в качестве энергоснабжающей организации и руководствуется требованиями настоящих Правил.

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

1.11. В случае заключения договора на снабжение электрической энергией между энергоснабжающей организацией и потребителем, питающимся транзитом через сети другого потребителя, минуя владельца транзитных электросетей, он должен представить энергоснабжающей организации помимо данных, указанных в п. 1.8. Правил, согласие этого потребителя (владельца транзитной сети) на присоединение.

1.12. В случае расторжения договора, в том числе и отказа от пролонгации действующего договора, сторона должна предупредить другую сторону не позднее, чем за один месяц.

1.13. Государственный надзор и контроль за электроустановками потребителей, независимо от их ведомственной принадлежности, осуществляется Управлением Энергонадзора Министерства топлива и энергетики Республики Беларусь и предприятиями Государственного энергетического надзора и сбыта энергии "Энергонадзор".

1.13.1. Энергетический надзор за электроустановками, эксплуатируемыми по специальным правилам, согласованным с Управлением Энергонадзора Министерства топлива и энергетики, осуществляется соответствующими министерствами и ведомствами.

1.13.2. Осуществление Государственного энергетического надзора не снимает ответственности с потребителей, независимо от их форм собственности и видов хозяйственной деятельности за соблюдение "Правил

устройства электроустановок", "Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей", "Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей", утвержденных начальником Главгосэнергонадзора Министерства энергетики электрификации СССР 21.12.1984 г., настоящих Правил и других директивных документов.

Технический осмотр и допуск электроустановок в эксплуатацию не налагает на энергоснабжающую организацию ответственности за нормальное их функционирование во время эксплуатации.

## Раздел 2. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

2.1. Расчеты с потребителями за электрическую энергию, отпускаемую на основании договора как непосредственно от сетей энергоснабжающих организаций и блок-станций, так и через сети абонентов, продающих электроэнергию другим абонентам (оптовым потребителям), производятся по тарифам, утвержденным в установленном порядке в соответствии с действующим законодательством. Измененные тарифы доводятся до потребителей энергоснабжающей организацией через средства массовой информации, телетайпом, телефонограммой или другим способом, оговоренным в договоре.

2.2. 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 тарифных групп при временном отсутствии отдельного учета электроэнергии расчеты с ними производятся дифференцировано по соответствующим тарифам на основании договора или акта, составляемого представителями энергоснабжающей организации и потребителей, в котором определяется доля участия в суммарном электропотреблении потребителей каждой тарифной группы.

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

В договоре между энергоснабжающей организацией и потребителем может быть установлена надбавка к тарифу в соответствии с категорийностью потребителя.

Категорийность объектов потребителя определяется в зависимости от фактической схемы его электроснабжения.

Вопросы надежности электроснабжения определяются в договоре по соглашению сторон.

2.3. В случае несообщения потребителем в установленный договором срок показаний технических средств коммерческого учета, расчет производится по среднесуточному расходу электроэнергии за предыдущий период, но не менее предусмотренного на расчетный период договором. При этом период расчета по среднесуточному расходу электроэнергии не должен

превышать одного расчетного периода, по истечении которого расход электроэнергии должен определяться энергоснабжающей организацией по разрешенной договорной мощности или установленной мощности токоприемников и числу часов работы потребителя до сообщения показаний технических средств коммерческого учета без последующего перерасчета.

2.4. Абоненты рассчитываются за электрическую энергию, потребленную ими и субабонентами, по тарифам, установленным для соответствующих групп потребителей, к которым они относятся. Энергоснабжающие организации предоставляют абонентам скидку с тарифов в размере 1,5% за ту часть электрической энергии, которую абоненты отпускают субабонентам различной с абонентом ведомственной принадлежности.

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

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

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.

В тех случаях, когда абонент не имеет оснований на указанную скидку с тарифа на электрическую энергию, субабоненты (кроме населения, проживающего в частных жилых домах, и в жилых домах, относящихся к коммунальной собственности), принимают долевое участие (пропорционально потреблению энергии) в покрытии затрат абонента, связанных с поставкой энергии.

2.5. Тарифы на электроэнергию, потребляемую промышленными и приравненными к ним потребителями, делятся на следующие группы:

- электроэнергия, расходуемая на производственные нужды, освещение и прочие нужды производственных и непроизводственных (но связанных с производством) зданий и 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;

- электроэнергия, расходуемая 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.);

- электроэнергия, расходуемая на тяговые цели электрифицированного железнодорожного транспорта Министерства транспорта и коммуникаций (включая освещение и собственные нужды тяговых подстанций), а также электроэнергия, расходуемая на нужды судоходных сооружений (каналов, шлюзов, судоподъемников);

- электроэнергия, расходуемая на тяговые цели электрифицированного городского транспорта (трамвай, троллейбус, метрополитен, включая освещение и прочие нужды тяговых подстанций и путей), а также электроэнергия, расходуемая метрополитеном на движение эскалаторов, освещение платформ, вестибюлей и на другие технические нужды;

- электроэнергия, расходуемая городским электрифицированным транспортом на прочие нужды, кроме метрополитена (парки, депо и т.д.)

Расчеты за электроэнергию, потребленную отдельным цехом или объектом, расположенным обособлено от предприятия и не имеющим с данным предприятием общей распределительной сети, производятся по тарифам, установленным для соответствующих потребителей, независимо от тарифа, применяемого в расчетах с самим предприятием.

2.6. Договорная мощность, участвующая в максимуме нагрузки энергосистемы, периодически контролируется энергоснабжающей организацией по фактическому средневзвешенному получасовому максимуму нагрузки потребителя, определяемому по показаниям приборов учета, при этом:

- энергоснабжающая организация осуществляет контроль за нагрузкой потребителя в часы утреннего либо вечернего максимумов нагрузки энергосистемы. Периоды контроля не должны превышать: утром - 2 часа, вечером - 4 часа;

- если фактическая нагрузка потребителя в часы максимума энергосистемы будет ниже установленной договором, оплата производится по значению нагрузки, обусловленному договором;

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

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

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

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

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.

2.7. Расчеты за электроэнергию всеми потребителями, кроме населения, производятся в форме предоплаты подлежащей отпуску в соответствии с договором электроэнергии в следующие сроки:

- потребителями электрической энергии с присоединенной мощностью 750 кВА и более - в объеме десятидневного потребления;
- остальными потребителями электрической энергии в объеме потребления за расчетный период, оговоренный договором;
- расчеты за договорную мощность (фактически оказанные услуги) производятся в первых числах расчетного периода по платежным требованиям энергоснабжающей организации.

В случае непоступления от абонента предоплаты энергоснабжающая организация направляет в банк платежные документы на оплату фактически потребленной абонентом электрической энергии. Количество выставляемых платежных документов в расчетный период устанавливается договором в зависимости от объемов потребления абонента.

2.8. Энергоснабжающей организацией в течение расчетного периода могут быть направлены в банк дополнительные платежные документы за перебор договорных величин электропотребления и мощности, нерациональное либо расточительное использование электроэнергии, нарушение режимов работы или самовольное использование электронагревательных приборов, безучетное потребление или самовольное потребление электрической энергии, а также в других случаях, оговоренных действующими нормативными документами.

2.9. Окончательный расчет потребителей производится в сроки оговоренные договором.

2.10. При превышении договорных величин мощности (энергии) потребитель уплачивает энергоснабжающей организации 10-кратную стоимость электрической мощности (энергии), израсходованной сверх количества, предусмотренного на соответствующий (расчетный) период договором. Оплата за превышение договорной величины мощности не дает потребителю право на дальнейшее использование повышенной, сверх указанной в договоре величины, мощности.

2.11. За нарушение заданного договором режима работы электродвигательных и других электронагревательных приборов, используемых для отопления или горячего водоснабжения, оплата производится в размере 10-кратной стоимости мощности электронагревателей, работающих в неразрешенное время расчетного периода. Цена одного киловатта принимается в соответствии с основной ставкой двухставочного тарифа.

2.12. Основанием для применения пунктов п. 2.10. п. 2.11 является отчетная документация, представленная потребителем, либо акт, составленный представителем энергоснабжающей организации в

присутствии представителя потребителя. Акт считается действительным и при отказе потребителя от подписи. При наличии у абонента субабонентов составляется один документ на всю электроэнергию, израсходованную абонентом и его субабонентами с нарушениями.

2.13. Исходя из интересов сторон, энергоснабжающая организация может принимать обеспечение исполнения денежного обязательства потребителя залогом, поручительством гарантий в соответствии с Гражданским кодексом Республики Беларусь.

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

Энергоснабжающая организация должна не позднее 10 суток со дня подачи заявления плательщиком проверить расчет, а если необходимо и технические средства коммерческого учета и результат проверки сообщить плательщику.

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

При обнаружении ошибки в учете электроэнергии энергоснабжающая организация обязана провести перерасчет за последний расчетный период или со дня предыдущей проверки технических средств коммерческого учета, но в пределах сроков исковой давности.

Отклонения в показаниях учета считаются допустимыми и не влекут перерасчета, если они не превышают норм, установленных Белстандартом. Если после проверки выяснится, что необходим перерасчет, то он проводится при выписке очередного платежного документа за электроэнергию.

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

Период расчета по среднесуточному расходу электроэнергии не должен превышать 1 месяца, в течении 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.

2.16. Энергоснабжающая организация имеет право отключать от источников электрической энергии юридических и физических лиц, допустивших: самовольное присоединение оборудования, устройств и приборов к сети энергоснабжения; присоединение оборудования, устройств и приборов к сети энергоснабжения без использования средств учета расхода

энергии или нарушение схем подключения этих средств; устройство электропроводок, не предусмотренных утвержденными проектами энергоснабжения.

Расчет расхода электроэнергии производится по установленной мощности токоприемников и числу часов работы токоприемников абонента за все время со дня последней замены расчетных приборов учета или проверки схемы их включения, но не более, чем за срок исковой давности, по тарифу, действующему на момент обнаружения. Последующее подключение производится в порядке, установленном энергоснабжающей организацией.

2.17. 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.

2.18. Министерство топлива и энергетики Республики Беларусь имеет право дифференцировать указанные в прейскуранте тарифы на электрическую энергию по зонам суточного графика нагрузки (минимальной, средней, максимальной) энергосистемы. В этом случае в договоре с потребителем энергоснабжающая организация указывает часы суток минимальной, средней и максимальной нагрузок и коэффициент к тарифу на электроэнергию, установленный для этих периодов.

2.19. Расчеты за потребленную реактивную энергию производятся в соответствии с действующими нормативными документами.

2.20. Расчеты за электрическую энергию с населением (бытовыми потребителями) производятся в порядке, изложенном п.п. 2.20.1 - 2.20.15.

2.20.1. Бытовые потребители с однофазным вводом оплачивают электроэнергию, расходуемую на личные нужды в квартирах, подсобных хозяйствах и приусадебных садовых участках, дачах, в гаражах для личных автомашин и других объектах личного пользования, по тарифу, установленному для населения, кроме электроэнергии, используемой на нужды отопления и горячего водоснабжения.

Установка бытовых машин и приборов мощностью более 1,3 кВт в строениях, необорудованных необходимой проводкой не допускается.

2.20.2. Граждане, имеющие 3-х фазный ввод, оплачивают электроэнергию (кроме электроэнергии используемой на нужды отопления и горячего водоснабжения) по тарифу, установленному для прочих непромышленных потребителей.

2.20.3. Льготы по оплате за пользование электроэнергией для населения устанавливаются действующим законодательством. Оформление льготы производится со дня обращения абонента в энергоснабжающую организацию и представления документов, подтверждающих право на льготу, если иное не предусмотрено законом.

2.20.4. Ошибки, допущенные абонентом при выписке и оплате за потребленную электроэнергию, учитываются энергоснабжающей

организацией по мере их выявления в течение срока исковой давности и подлежат устранению при последующем расчете.

2.20.5. При неоплате за потребленную электроэнергию в течение 2-х расчетных периодов энергоснабжающая организация прекращает ее подачу. Подача электроэнергии возобновляется в порядке очередности после погашения абонентом задолженности и оплаты расходов по отключению и подключению в соответствии с калькуляцией энергоснабжающей организации.

2.20.6. При временном пользовании электроэнергией без счетчика, но не более 3-х месяцев, с разрешения энергоснабжающей организации расчеты с бытовыми абонентами производятся по установленной мощности и числу часов работы электроприемников.

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

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

Снятие показаний с контрольных электросчетчиков, производство взаимных расчетов за электроэнергию является обязанностью самих жильцов.

2.20.8. При неуплате одним из жильцов причитающейся с него суммы за электрическую энергию при расчете по общему расчетному электросчетчику жилищная организация может при поступлении письменного заявления об этом от жильцов, отключить электрическую проводку неплательщика, о чем составляет акт, копия которого вручается неплательщику. После оплаты жильцом причитающейся с него суммы за электрическую энергию жилищная организация восстанавливает подачу электроэнергии. Спорные вопросы между жильцами по взаимным расчетам за пользование электрической энергией рассматриваются жилищными организациями и судами.

Энергоснабжающая организация не производит расчетов между семьями (гражданами), пользующимися электрической энергией через общий расчетный счетчик.

2.20.9. Оплата за электрическую энергию производится через банки, отделения связи не позднее 10 числа месяца, следующего за расчетным.

2.20.10. При возникновении претензий к работе электросчетчиков абонент может подать заявление в энергоснабжающую организацию. В случае работы электросчетчика в пределах допустимых погрешностей, абонент оплачивает затраты, связанные с проверкой, по калькуляции энергоснабжающей организации.

2.20.11. При обнаружении у бытового потребителя нарушения схемы подключения расчетного электросчетчика, его повреждения или срыва

пломб, устройства электропроводок, не предусмотренных проектом, самовольного подключения электроприборов и оборудования с потребителя взыскивается штраф в 5-ти кратном размере от суммы причиненного ущерба. Размер причиненного ущерба определяется актом энергоснабжающей организации по тарифам на момент обнаружения нарушения. Акт составляется в двух экземплярах, один из которых вручается абоненту. Акт считается действительным и при отказе абонента от подписи.

2.20.12. На основании акта энергоснабжающая организация выписывает дополнительный платежный документ для оплаты штрафа.

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

При неоплате дополнительного платежного документа в 10-ти дневный срок энергоснабжающая организация передает иск в суд по взысканию с абонента предъявленной суммы в принудительном порядке.

2.20.13. Претензии по задолженности предъявляются фактическим потребителям электроэнергии.

В случае продажи (дарения) дома, садового домика, гаража, при установлении задолженности, оставшаяся задолженность после вступления в силу договора купли-продажи (дарения) взыскивается с нового владельца.

2.20.14. Все спорные вопросы между энергоснабжающей организацией и бытовыми абонентами, связанные с безучетным пользованием электроэнергией, задолженностью по оплате и ответственностью за пропавшие расчетные электросчетчики решаются в судебном порядке.

2.20.15. Поселки, городки (рабочие, сельские, дачные, жилые военные, садоводческие и гаражные товарищества и т.п.), жилищно-эксплуатационные организации, а также гаражи для личных автомобилей, садоводческие и дачные участки в местах компактной застройки, на участках, выделяемых исполкомами местных советов, расчеты за электроэнергию с энергоснабжающей организацией производят по общему расчетному прибору учета, установленному на границе балансовой принадлежности электросети.

### Раздел 3. ОБЪЕМ ОТПУСКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ПОРЯДОК ЕГО ИЗМЕНЕНИЯ

3.1. Договорная величина годовой потребности электроэнергии потребителю (абоненту) отпускается энергоснабжающей организацией в соответствии с объемами, установленными договором на расчетный период (месяц, квартал).

3.2. Для потребителей с присоединенной мощностью 250 кВА и выше, за исключением лечебных учреждений, учреждений культуры, просвещения, соцобеспечения, энергоснабжающая организация устанавливает независимо от их форм собственности и видов хозяйственной деятельности предельно допустимую величину потребляемой активной мощности в часы

максимальных нагрузок энергосистемы.

3.3. Потребитель вправе по согласованию с энергоснабжающей организацией корректировать договорные величины потребления электроэнергии в течении месяца, но не позднее, чем за 10 дней до его окончания.

Корректировка предельной величины потребляемой мощности (для потребителей с присоединенной мощностью 250 кВА и выше) производится за 10 дней до начала расчетного периода.

Нарушение этого порядка влечет возмещение потребителем энергоснабжающей организации убытков в виде неполученной прибыли в случае уменьшения договорной величины потребления электроэнергии, а в случае превышения договорных величин как мощности, так и электроэнергии взимание повышенной платы в соответствии с п. 2.10 настоящих Правил.

3.4. Потребители обязаны выполнять требования энергоснабжающей организации о снижении (отключении) нагрузки или ограничении электропотребления в соответствии с разработанными и утвержденными в установленном порядке графиками ограничений и отключений.

#### Раздел 4. ВЗАИМООТНОШЕНИЯ С СУБЪЕКТАМИ ХОЗЯЙСТВОВАНИЯ ВЛАДЕЛЬЦАМИ СОБСТВЕННЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ (БЛОК- СТАНЦИЙ)

4.1. Субъект хозяйствования, владелец собственной электростанции (блок-станции) обязан получить лицензию в Министерстве топлива и энергетики на монтаж, наладку, диагностирование, ремонт и эксплуатацию электростанций (блок-станций) и электросетей, электро- и тепломеханического оборудования (исключая объекты котлонадзора) для них.

Подключение таких электростанций (блок-станций) к электросети энергоснабжающей организацией должно проводиться по согласованию с энергоснабжающей организацией по единым техническим требованиям.

4.2. При недостаточной мощности собственной электростанции (блок-станции) в договор с потребителем (абонентом), владельцем электростанции, на снабжение электроэнергией включается величина отпуска электроэнергии из сетей энергоснабжающей организации и соответствующая ей величина максимально допустимой потребляемой активной мощности.

4.3. При наличии избыточной мощности и электроэнергии у субъекта хозяйствования - владельца электростанций (блок-станций) он может выдавать их энергоснабжающей организации на условиях и в объемах, определяемых договором.

4.4. Диспетчерская служба энергоснабжающей организации в соответствии с месячной договорной величиной задает блок-станции на каждые сутки график нагрузки и отдачи электроэнергии в сеть энергосистемы. При этом энергоснабжающая организация обязана при

определении договорных величин и диспетчерских графиков покрытия нагрузки обеспечивать полную загрузку блок-станции работающих на местных видах топлива.

При снижении нагрузки блок-станции ниже значения, установленного графиком, энергоснабжающая организация имеет право ввести ограничения мощности на размер снижения нагрузки блок-станций по субъекту хозяйствования, в ведении которого находится блок-станция, за исключением случаев, когда снижение нагрузки произошло по причинам, указанным в п. 4.10 настоящего раздела.

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

Примечание:

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

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

На электрическую энергию, отпускаемую блок-станциями в сеть энергосистемы, расчетные тарифы устанавливаются договором.

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 для группы потребителей, к которой он относится.

Если потребитель (абонент) имеющий блок-станцию отпускает электрическую энергию присоединенным к его сети субабонентам (жилому поселку, промышленным и приравненным к ним потребителям и др.), расчеты за сальдовое количество электрической энергии производятся по тарифам, 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 выставления платежных документов и порядок оплаты за электроэнергию устанавливаются договором между энергоснабжающей организацией и потребителем имеющим блок-станцию.

4.7. За недоотпуск электроэнергии в сеть энергоснабжающей организации блок-станция уплачивает энергоснабжающей организации

повышенную плату в размере 10-кратной стоимости недоотпущенной электрической энергии.

4.8. Недоотпуск электроэнергии в сеть энергоснабжающей организации по вине блок-станции определяется разностью между заданным и фактическим суточным графиком отдачи электроэнергии в сеть.

Если сумма заданной диспетчерской службой энергоснабжающей организации суточных графиков выработки электроэнергии за месяц не превышает установленного месячного плана, блок-станция несет материальную ответственность перед энергоснабжающей организацией за недоотпуск электроэнергии в сеть лишь в пределах договорных величин расчетного периода (месяца).

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

4.10. Потребители, получающие электроэнергию через сети энергоснабжающих организаций от изолированно-работающих (локальных) электростанций, не принадлежащих энергоснабжающим организациям, рассчитываются за электроэнергию по тарифам соответствующих групп потребителей, формируемым в соответствии с действующим законодательством.

## Раздел 5. ВЗАИМООТНОШЕНИЯ СТОРОН ПРИ ОТКЛОНЕНИИ ОТ НОРМАЛЬНЫХ УСЛОВИЙ ВЫПОЛНЕНИЯ ДОГОВОРНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ

5.1. При отсутствии резервного питания для проведения плановых работ по ремонту оборудования и подключения новых потребителей 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-ти 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.

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

5.3. 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 мощности, разрешенной к использованию по договору, в течении 30-ти минут и более в часы максимума энергосистемы, энергоснабжающая организация имеет право потребовать от потребителя снижения нагрузки до установленного договором значения.

Требование энергоснабжающей организации о снижении нагрузки до заданного уровня, должно быть выполнено потребителем безоговорочно и немедленно. При невыполнении требования энергоснабжающей организации о снижении нагрузки в течение 10-ти 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.п.), а также по перечню, устанавливаемому правительством.

5.4. Энергоснабжающая организация не несет материальной ответственности перед потребителем за недоотпуск электроэнергии, вызванный:

5.4.1. выполнением энергоснабжающей организацией распоряжений местных органов власти и местных исполнительных и распорядительных органов по снижению выработки электроэнергии, связанной с загрязнением окружающей среды, при условии выполнения электростанциями энергоснабжающей организацией норм выбросов;

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

5.4.3. недопоставками топлива или снижением перетоков по межгосударственным поставкам при введении запретов на экспорт в стране-экспортере или вызванных отсутствием средств у энергоснабжающей организации из-за просрочки платежей потребителями;

5.4.4. 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.);

5.4.5. условиями ограничения или прекращения подачи энергии потребителям, предусмотренными в п. 5.2 настоящего раздела;

5.4.6. прекращением электроснабжения потребителя в пределах времени, определенного категорией по надежности электроснабжения;

5.4.7. изменения схемы питания или несоответствие категории надежности электроснабжения потребителя по его вине;

5.4.8. производством работ, выполняемых в соответствии с п. 5.1.

5.5. Энергоснабжающая организация имеет право, предупредив потребителя в сроки, необходимые для окончания

технологического процесса, прекратить подачу электрической энергии полностью или частично в случаях:

5.5.1. если техническое состояние электроустановок потребителя создает реальную угрозу жизни и здоровью граждан, возникновения пожара, гибели имущества потребителя и иных лиц;

5.5.2. самовольного присоединения токоприемников к сети энергоснабжающей организации или увеличения разрешенной к использованию мощности сверх количества, предусмотренного техническими условиями и договором;

5.5.3. невыполнения абонентом обязанностей по оплате потребляемой электроэнергии;

5.5.4. присоединения токоприемников помимо технических средств коммерческого учета и в других случаях нарушения учета;

5.5.5. отсутствия персонала для обслуживания электроустановок;

5.5.6. недопущения должностного лица энергоснабжающей организации или иного компетентного органа к электроустановкам потребителя или к техническим средствам коммерческого учета;

5.5.7. при невыполнении потребителем аварийных ограничений, при введении графиков ограничений электрической энергии и мощности;

5.5.8. невыполнения потребителем предписаний органов Государственного Энергонадзора, выданных ему в порядке осуществления контроля за техническим состоянием электроустановок.

5.6. На потребителей, своевременно производящих оплату за электроэнергию, ограничения распространяются в исключительных случаях.

5.7. При ограничении потребления электроэнергии абонента до уровня аварийной брони, он не имеет право включать электроустановки, не входящие в состав оборудования, определяемого актом аварийной брони.

5.8. При нарушении установленных планов и режимов потребления электрической энергии к потребителям применяются следующие меры воздействия :

5.8.1. за расточительное расходование электрической энергии к виновным должностным лицам могут быть применены, в качестве меры административного взыскания, предупреждение или штраф в соответствии с действующим законодательством.

Указанные меры применяются административными комиссиями при районных и городских исполкомах на основании акта, составленного должностным лицом органа Государственного Энергонадзора и переданного в комиссию.

## Раздел 6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА НАРУШЕНИЕ УСЛОВИЙ ПО ДОГОВОРАМ НА СНАБЖЕНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ

6.1. Энергоснабжающая организация должна обеспечить подачу электроэнергии в количестве, сроки и качестве соответствующих условиям договора и категоричностью по надежности потребителя, определяемой

фактической схемой электроснабжения, а потребитель обязан принять электроэнергию и произвести оплату за нее в соответствии с договором и настоящими Правилами.

6.2. Энергоснабжающая организация в случае перерыва электроснабжения по основаниям, не предусмотренным настоящими Правилами, возмещает потребителю убытки в размере 10-ти кратной стоимости неотпущенной электроэнергии.

В случае подачи электроэнергии пониженного качества (с отклонениями от установленных параметров сверх допустимых пределов) энергоснабжающая организация возмещает потребителю убытки в размере 25% стоимости такой электроэнергии.

6.3. Недоотпуск электроэнергии потребителям по вине энергоснабжающей организации при установленных планах электропотребления определяется как разность между планом и фактическим потреблением электроэнергии за те сутки, когда имел место недоотпуск.

Во всех остальных случаях - как разность между среднесуточным потреблением электроэнергии за последние 3-е суток, предшествовавших ограничению, и фактическим потреблением за те-же сутки.

6.4. Время ограничения в потреблении электроэнергии и причины недоотпуска определяются по оперативной документации.

6.5. Энергоснабжающая организация не несет имущественной ответственности перед потребителем за отпуск электроэнергии пониженного качества за те сутки, в течение которых потребитель не соблюдал установленный режим электропотребления:

- допускал превышение договорных величин потребления электроэнергии и мощности;

- не выполнял введенный энергоснабжающей организацией график ограничения потребления электроэнергии и мощности.

6.6. Энергоснабжающая организация не несет имущественной 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;

- за выход из строя бытовых приборов у потребителей при отклонении напряжения от номинального значения, если технические характеристики этих приборов предусматривают такие отклонения.

6.7. В случае прекращения отпуска электроэнергии по вине потребителя (авария, невыполнение денежных обязательств по договору) потребитель возмещает энергоснабжающей организации убытки.

6.8. Потребитель, осуществляющий снабжение электрической энергией через свою сеть других потребителей и осуществляющий расчеты с ними, пользуется в отношении таких потребителей в части расчетов правами энергоснабжающей организации.

6.9. По соглашению сторон в договоре могут устанавливаться дополнительные основания и размеры ответственности.

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

Требуемые показатели качества электроэнергии на границе балансовой принадлежности электросетей энергоснабжающей организации и потребителя определяются в соответствии с технической документацией по контролю и анализу качества электрической энергии на границе балансовой принадлежности электросетей.

6.11. 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.

6.12. 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 статическими или регистрирующими приборами в соответствии с "Методическими указаниями по контролю и анализу качества электрической энергии в электрических сетях общего назначения", утвержденными главным научно-техническим управлением Министерства энергетики и электрификации СССР 2.12.1988 г.

Результаты измерений оформляются актом, составляемым представителями энергоснабжающей организации, потребителя и органа Государственного Энергонадзора.

6.13. Количество электроэнергии пониженного качества определяется, исходя из расхода электроэнергии на производственные нужды потребителя за каждый расчетный период (по проведении очередного измерения показателей качества) и процента времени работы с пониженным качеством электроэнергии, определенного в период измерения и зафиксированного в акте, оформленном в соответствии с п. 6.12 Правил.

## ОСНОВНЫЕ ТЕРМИНЫ

**ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ** - организация, осуществляющая снабжение электрической энергией потребителя (абонента) через присоединенную сеть.

**ПОТРЕБИТЕЛЬ** электрической энергии - физическое или юридическое лицо, электрические сети и электроустановки которого присоединены к сетям энергоснабжающей организации .

**АБОНЕНТ** энергоснабжающей организации - потребитель, электрические сети и электроустановки которого непосредственно присоединены к сетям энергоснабжающей организации, имеющий границу балансовой принадлежности электрических сетей и заключенный договор на

энергоснабжение. Для бытовых потребителей - квартира, строение или группа территориально объединенных строений личной собственности.

**СУБАБОНЕНТ** энергоснабжающей организации - потребитель, электрические сети и электроустановки которого непосредственно присоединены к электрическим сетям абонента энергоснабжающей организации и имеющий с ним договор на снабжение электрической энергией.

**ПОТРЕБИТЕЛЬ-ПЕРЕПРОДАВЕЦ** - абонент энергоснабжающей организации, имеющий на своем балансе электрические сети и осуществляющий оптовую закупку у энергоснабжающей организации электрической энергии и продажу ее другим абонентам, имеющим с ним договор на энергоснабжение.

**ГРАНИЦА БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ** электрической сети - точка раздела электрической сети между энергоснабжающей организацией и абонентом, определяемая по балансовой принадлежности электрической сети.

**ТОЧКА УЧЕТА РАСХОДА** электрической энергии - точка схемы электроснабжения, в которой с помощью измерительного прибора (расчетного счетчика, системы учета и т.п.) или иным методом определяются значения расходов электрической энергии и мощности, используемые при коммерческих расчетах. Точка учета соответствует границе балансовой принадлежности электрической сети.

**ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА** электрической энергии и мощности - прибор учета, система учета, на основании показаний которых в точке учета определяется расход электрической энергии абонентом (субабонентом), подлежащей оплате.

**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.

**РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД** - период времени, за который должны быть учтены и оплачены абонентом-плательщиком потребленная электрическая энергия и мощность.

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ РАСЧЕТ** - частичная оплата абонентом-плательщиком потребленной энергии и мощности в течение расчетного периода.

**ОКОНЧАТЕЛЬНЫЙ РАСЧЕТ** - расчет с абонентом-плательщиком по истечении расчетного периода за потребленную энергию и мощность.

**ПЛАТЕЖНЫЙ ДОКУМЕНТ** - платежное требование, платежное

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

**БЛОК-СТАНЦИИ** - электрические станции потребителей, включенные непосредственно или через сети абонентов в электросеть энергосистемы, подчиняющиеся единому оперативно-диспетчерскому управлению энергоснабжающей организации.

**ПРИЕМНИК** электрической энергии - установка или прибор, предназначенный для приема и использования электрической энергии

Зарегистрировано в Реестре государственной регистрации  
Республики Беларусь 3 июля 1996 г. N 1489/12

---

Зарегистрировано в Национальном реестре правовых актов  
Республики Беларусь 22 марта 2000 г. N 8/3225

---

## **ПРАВИЛА ПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИЕЙ**

Утратили силу. - Постановление Минэнерго от 28.12.2006 N 56.

Зарегистрировано в Национальном реестре правовых актов  
Республики Беларусь 22 марта 2000 г. N 8/3221

---

## **ИНСТРУКЦИЯ ПО ОРГАНИЗАЦИИ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

УТВЕРЖДЕНО  
приказ Министерства топлива и  
энергетики Республики Беларусь  
от 30 апреля 1996 г. N 28

1. Определения и термины

1.1. Расчетный (коммерческий) учет электроэнергии - учет выработанной, а также отпущенной потребителям электроэнергии для денежного расчета за нее. Счетчики, устанавливаемые для расчетного учета, - расчетные счетчики.

1.2. Технический (контрольный) учет электроэнергии - учет для контроля расхода электроэнергии на электростанциях, подстанциях, предприятиях и в помещениях различного назначения. Счетчики, устанавливаемые для технического учета, - счетчики технического учета.

1.3. Учет с ручным сбором информации - учет с помощью визуального считывания показаний со счетчика и их записи в специальный журнал.

1.4. Автоматизация учета - организация учета с применением электронных средств сбора, передачи, обработки, регистрации и отображения информации об электропотреблении.

1.5. Поверка средств измерений - совокупность операций, выполняемых органами государственной метрологической службы (Госстандарт) или субъектами хозяйствования, получившими от Госстандарта соответствующее разрешение, с целью определения и подтверждения соответствия средств измерения установленным требованиям и установления их пригодности к применению.

Поверка средств измерения, предназначенных для расчетного учета, производится органами государственной метрологической службы.

Поверка средств измерения, предназначенных для технического учета, проводится органами государственной метрологической службы или субъектами хозяйствования, получившими разрешение (аккредитацию) от Госстандарта.

Поверительное клеймо - знак, наносимый на средство измерения, удостоверяющий факт его поверки и признания годным к применению на срок, указанный в клейме.

1.6. Расход электроэнергии на собственные нужды электростанций и подстанций - потребление электроэнергии приемниками, обеспечивающими необходимые условия функционирования электростанций и подстанций в технологическом процессе выработки, преобразования и распределения электрической энергии.

1.7. Расход электроэнергии на хозяйственные нужды энергосистем - потребление электроэнергии вспомогательными и непромышленными подразделениями, находящимися на балансе электрических станций и предприятий электрических сетей, необходимое для обслуживания основного производства, но непосредственно не связанное с технологическими процессами выработки тепловой и электрической энергии на электростанциях, а также для передачи и распределения электрической энергии.

1.8. Расход электроэнергии на производственные нужды энергосистемы - потребление электроэнергии районными котельными и электробойлерными установками, как состоящими на самостоятельном балансе, так и на балансе электростанций, а также на перекачку воды перекачивающими и

гидроаккумулирующими установками.

## 2. Общие требования

2.1. Учет электроэнергии должен обеспечивать определение количества энергии:

- выработанной генераторами электростанций;
- потребленной генераторами электростанций, работающими в режиме синхронного компенсатора;
- потребленной на собственные и хозяйственные нужды (раздельно) электростанций и подстанций;
- потребленной на производственные нужды энергосистемы;
- отпущенной потребителям по линиям, отходящим от шин электростанций непосредственно к потребителю;
- переданной в другие энергосистемы или полученной от них;
- отпущенной потребителю из электрической сети;
- поступившей в электрические сети различных классов напряжения;
- переданной по транзитным линиям (отдельно в каждом направлении).

2.2. Учет активной электроэнергии должен обеспечивать возможность: контроля за соблюдением потребителями заданных им режимов потребления и баланса электроэнергии;

расчетов потребителей за электроэнергию по двухставочному тарифу с основной ставкой за заявленную получасовую совмещенную мощность в часы максимума нагрузки энергосистемы и дополнительной ставкой за потребленную электроэнергию, а также по зонам суток.

2.3. Учет реактивной электроэнергии должен обеспечивать определение количества реактивной электроэнергии:

- выработанной синхронными компенсаторами, генераторами, работающими в режиме синхронного компенсатора, и батареями статических конденсаторов мощностью более 2 Мвар;
- полученной потребителем от энергоснабжающей организации или переданной ей в том случае, если по этим данным производятся расчеты или контроль соблюдения заданного режима работы компенсирующих устройств.

## 3. Организация расчетного учета электроэнергии

3.1. Счетчики для расчета энергоснабжающей организации с потребителями электроэнергии должны устанавливаться на границе раздела сети (по балансовой принадлежности) энергоснабжающей организации и потребителя.

3.2. Расчетные счетчики активной электроэнергии на электростанции должны устанавливаться:

3.2.1. Для каждого генератора с таким расчетом, чтобы учитывалась вся выработанная генератором электроэнергия.

3.2.2. Для всех присоединений шин генераторного напряжения - по

одному счетчику, а для присоединений, по которым возможна реверсивная работа, - по два счетчика со стопорами.

3.2.3. Для межсистемных линий электропередачи, а также для линий, соединяющих энергосистему и электростанцию, принадлежащих разным ведомствам, - по два счетчика со стопорами или по одному электронному, измеряющими прямой и обратный потоки энергии.

3.2.4. Для линий всех напряжений, отходящих от шин электростанций и принадлежащих потребителям (см. также пункт 3.7 настоящей Инструкции).

Для линий, отходящих к потребителю и питающихся по блочной схеме (генератор - трансформатор - линия), устанавливаются счетчики учета. Расчетными являются счетчики, установленные на генераторе и на стороне высшего напряжения трансформатора собственных нужд.

Для линий напряжением до 10 кВ включительно, отходящих от шин электростанций, во всех случаях должны быть выполнены цепи учета, сборки зажимов (см. пункт 6.7 настоящей Инструкции), а также предусмотрены места для установки счетчиков.

3.2.5. Для всех трансформаторов и линий, питающих шины основного напряжения выше 1 кВ собственных нужд, далее по тексту - СН, на стороне высшего напряжения.

Если трансформаторы СН электростанции питаются от шин напряжением 35 кВ и выше или ответвлением от блоков на напряжении выше 10 кВ, допускается установка счетчиков на стороне низшего напряжения трансформаторов. В этом случае при учете электроэнергии на СН к показаниям расчетных счетчиков следует добавлять потери электроэнергии в трансформаторах СН.

3.2.6. Для линий хозяйственных нужд и потребителей, присоединенных к распределительному устройству СН электростанций.

При питании группы потребителей от отдельного трансформатора, как правило, на стороне высшего напряжения трансформатора.

3.2.7. Для каждого обходного выключателя или для шиносоединительного (секционного) выключателя, используемого в качестве обходного для присоединений, имеющих расчетный учет, - два счетчика со стопорами.

3.3. На электростанциях мощность до 1 МВт расчетные счетчики активной электроэнергии должны устанавливаться или только для генераторов и трансформаторов СН, или только для трансформаторов СН и отходящих линий.

3.4. Потери электроэнергии в главных трансформаторах блок-станций как при отпуске, так и при получении электроэнергии от энергосистемы относятся к расходу электроэнергии на блок-станции.

3.5. При наличии на блок-станции шин нескольких классов напряжения и транзита электроэнергии через главные трансформаторы дополнительные потери электроэнергии в трансформаторах от этих перетоков следует относить к потерям в электрических сетях энергосистемы.

3.6. Расчетные счетчики активной электроэнергии на подстанции

энергосистемы должны устанавливаться:

3.6.1. Для каждой отходящей линии электропередачи, принадлежащей потребителям (см. также пункт 3.7 настоящей Инструкции), - один счетчик, учитывающий отпущенную электроэнергию.

3.6.2. Для межсистемной линии электропередачи - по два индукционных счетчика со стопорами или по одному электронному счетчику, измеряющему прямой и обратный потоки энергии, учитывающих полученную и отпущенную электроэнергию с обоих концов линий.

Расчетными являются счетчики, учитывающие отпущенную электроэнергию. Счетчики, учитывающие полученную электроэнергию, являются контрольными.

При наличии ответвлений от этих линий в другие энергосистемы - по два счетчика со стопорами, учитывающих полученную и отпущенную электроэнергию, на вводах и подстанции этих энергосистем.

Если на границе раздела электрической сети установлены электронные счетчики с измерением прямого и обратного потока энергии, то оба счетчика являются расчетными. При этом расчеты за электроэнергию между энергосистемами осуществляются по показаниям элементов счетчиков, учитывающих отпущенную электроэнергию с учетом границы раздела.

Потери учитываются следующим образом:

потери электроэнергии в межсистемной линии должны относиться к той энергосистеме, которой принадлежит данная линия. Если граница раздела находится на трассе линии и отдельные ее участки соответственно принадлежат двум и более энергосистемам, то потери электроэнергии в линии распределяются между энергосистемами пропорционально протяженности этих участков;

потери электроэнергии могут определяться расчетным путем по несальдированному отпуску, зафиксированному расчетными счетчиками, установленными на подстанциях;

в межсистемной линии погрешности счетчиков, установленных по ее концам, должны быть согласованы и быть одного знака.

3.6.3. Для трансформаторов СН.

3.6.4. Для линий хозяйственных нужд или посторонних потребителей, присоединенных к шинам СН.

3.6.5. Для каждого обходного выключателя или для шиносоединительного (секционного) выключателя, используемого в качестве обходного для присоединений, имеющих расчетный учет, - два счетчика со стопорами при наличии заменяемой межсистемной линии, один счетчик - при наличии линий потребителя.

3.6.6. Для линий напряжением до 10 кВ включительно во всех случаях должны быть выполнены цепи учета, сборки зажимов (см. пункт 6.7 настоящей Инструкции), а также предусмотрены места для установки счетчиков.

3.7. Расчетные счетчики, устанавливаемые в соответствии с пунктами 3.2.4 и 3.6.1 настоящей Инструкции, допускается устанавливать не на

питающем, а на приемном конце линии, у потребителя в случаях, когда трансформаторы тока на электростанциях и подстанциях, выбранные по условиям тока короткого замыкания, далее по тесту - КЗ, или по характеристикам дифференциальной защиты шин, не обеспечивают требуемой точности учета электроэнергии.

3.8. Расчетные счетчики активной электроэнергии на подстанции, принадлежащей потребителю, должны устанавливаться:

- на вводе линии электропередачи в подстанцию потребителя в соответствии с пунктом 3.7 настоящей Инструкции при отсутствии электрической связи с другой подстанцией энергосистемы или другого потребителя на питающем напряжении;

- для стороны высшего напряжения трансформаторов подстанции потребителя при наличии электрической связи с другой подстанцией энергосистемы или наличии другого потребителя на питающем напряжении;

- для стороны низшего напряжения силовых трансформаторов, если последние на стороне высшего напряжения включены через выключатели нагрузки и отделители или разъединители и плавкие предохранители.

Допускается установка счетчиков для сторон среднего и низшего напряжения трансформаторов в случае, когда трансформаторы тока на стороне высшего напряжения, выбранные по условиям тока КЗ по характеристикам дифференциальной защиты шин, не обеспечивают требуемой точности учета электроэнергии, а также когда у имеющихся встроенных трансформаторов тока отсутствует обмотка класса точности 0,5.

В случае, когда установка дополнительных трансформаторов для включения расчетных счетчиков невозможна, допускается организация учета на отходящих линиях 6 - 10 кВ.

3.8.3. Для сторон среднего и низшего напряжения силовых трансформаторов, если на стороне высшего напряжения применение измерительных трансформаторов не требуется для других целей, например, для силовых трансформаторов напряжением 6 - 10/0,4 или 6 - 10/0,66 кВ.

3.8.4. Для трансформаторов СН, если электроэнергия, идущая на собственные нужды, не учитывается другими счетчиками; при этом счетчики рекомендуется устанавливать со стороны низшего напряжения.

3.8.5. На границе раздела основного потребителя и постороннего потребителя (субабонента), если последний находится на самостоятельном балансе.

Для потребителей каждой тарификационной группы следует устанавливать отдельные расчетные счетчики.

3.9. Счетчики реактивной электроэнергии должны устанавливаться:

3.9.1. Для тех же элементов схемы, на которых установлены счетчики активной электроэнергии для потребителей, рассчитывающих за электроэнергию с учетом разрешенной к использованию реактивной мощности.

3.9.2. Для присоединений источников реактивной мощности потребителей, если по ним производится расчет за электроэнергию,

выданную в сеть энергосистемы, или осуществляется контроль заданного режима работы.

3.9.3. Для присоединений источников реактивной мощности энергосистем - синхронных компенсаторов, генераторов, работающих в режиме синхронного компенсатора, и батарей статических конденсаторов мощностью более 2 Мвар.

Если со стороны предприятий с согласия энергосистемы производится выдача реактивной электроэнергии в сеть энергосистемы, необходимо устанавливать два счетчика реактивной электроэнергии со стопорами в тех элементах схемы, где установлен расчетный счетчик активной электроэнергии. Во всех других случаях должен устанавливаться один счетчик реактивной электроэнергии со стопором.

#### 4. Организация технического учета электрической энергии

4.1. На электростанциях счетчики технического учета следует устанавливать в системе СН для обеспечения возможности определения технико-экономических показателей. При этом установка счетчиков активной электроэнергии производится в цепях электродвигателей от шин распределительных устройств основного напряжения (свыше 1 кВ) СН и в цепях всех трансформаторов, питающихся от этих шин.

4.2. На электростанциях со сборными шинами на генераторном напряжении на основе генераторного напряжения повышающих трансформаторов должна предусматриваться техническая возможность установки (в условиях эксплуатации) счетчиков технического учета активной электроэнергии, используемых для контроля правильности расчетных генераторных счетчиков.

4.3. На подстанциях энергосистем напряжением 35 кВ и выше счетчики активной электроэнергии следует устанавливать для сторон среднего и низшего напряжений силовых трансформаторов; для каждой отходящей линии электропередачи напряжением 6 кВ и выше, находящейся на балансе энергосистемы.

Счетчики реактивной электроэнергии для технического учета следует устанавливать для сторон среднего и низшего напряжения силовых трансформаторов подстанций энергосистем 35 кВ и выше.

Для трансформаторов с расщепленной обмоткой низшего напряжения, далее по тексту - НН, а также для трансформаторов, присоединенных к сборным шинам 6 - 10 кВ через двоярный реактор, счетчики устанавливаются в каждой цепи НН.

4.4. На промышленных предприятиях для организации контроля расходования электроэнергии внутри объекта и проведения хозрасчета счетчики активной электроэнергии следует устанавливать:

4.4.1. На питающих фидерах предприятия, если расчетный учет с этим предприятием ведется по счетчикам, установленным на подстанциях или электростанциях энергосистемы.

4.4.2. На линиях, питающих внутризаводские трансформаторные подстанции, и на всех линиях к электроприемникам напряжением выше 1000 В.

4.4.3. На низкой стороне трансформаторов внутризаводских подстанций и (или) на отходящих линиях напряжением до 1000 В.

4.5. При питании от трансформаторов внутризаводских подстанций магистральных шинопроводов по схеме блок - трансформатор - магистраль трансформаторы тока рекомендуется устанавливать на отпайках к распределительным шинопроводам или силовым пунктам, а счетчики располагать в удобных для обслуживания местах.

4.6. На установку и снятие счетчиков технического учета на предприятиях разрешения электроснабжающей организации не требуется.

## 5. Требования к счетчикам

5.1. Учет активной и реактивной электроэнергии трехфазного тока должен производиться с помощью трехфазных счетчиков.

В сетях 220 В и выше с глухозаземленной нейтралью, в которых предусматривается длительная работа в режиме неравномерных нагрузок фаз, следует применять трехэлементные четырехпроводные счетчики.

5.2. Допустимые классы точности расчетных счетчиков активной электроэнергии должны соответствовать величинам, приведенным в табл. 5.1.

Допустимый класс точности счетчиков реактивной электроэнергии может выбираться на одну ступень ниже соответствующего класса счетчиков активной электроэнергии.

Таблица 5.1

Допустимые классы точности расчетных счетчиков активной электроэнергии

Объект учета	Класс точности (не ниже)
Генераторы мощностью более 50 МВт, межсистемные линии электропередачи напряжением 220 кВ и выше	0,5
Генераторы от 12 МВт до 50 МВт, межсистемные линии электропередачи напряжением 100 - 150 кВ	1,0
Прочие объекты учета	2,0

5.3. Допустимые классы точности счетчиков технического учета активной электроэнергии должны соответствовать значениям, приведенным в табл. 5.2.

Допустимый класс точности счетчиков технического учета реактивной электроэнергии допускается выбирать на одну ступень ниже соответствующего класса счетчиков технического учета активной электроэнергии.

Таблица 5.2

Допустимые классы точности счетчиков технического учета активной электроэнергии

Объект учета	Класс точности (не ниже)
Линии электропередачи с двусторонним питанием напряжением 220 кВ и выше, трансформаторы мощностью 63 МВА и более	1,0
Прочие объекты учета	2,5

## 6. Учет с применением измерительных трансформаторов

6.1. Класс точности измерительных трансформаторов для присоединения расчетных счетчиков электроэнергии должен быть не ниже 0,5. Допускается использование трансформаторов напряжения класса 1,0 для включения счетчиков класса точности 2,0.

Для присоединения счетчиков технического учета допускается использование трансформаторов тока класса точности ниже 1,0, если для получения класса точности 1,0 требуется установка дополнительных комплектов трансформаторов тока.

Трансформаторы напряжения, используемые для технического учета, могут иметь класс точности ниже 1,0.

6.2. Допускается применение трансформаторов тока с завышенным (по сравнению с необходимым по условиям нормального режима) коэффициентом трансформации (по условиям электродинамической и термической стойкости или защиты шин), если при максимальной нагрузке присоединения ток во вторичной обмотке трансформатора тока будет составлять не менее 40% от номинального тока счетчика, а при минимальной рабочей нагрузке - не менее 5%.

Допускается устанавливать счетчики с меньшим вторичным номинальным током, чем вторичный номинальный ток трансформатора тока, если при максимальной нагрузке присоединения не будет превышен

максимальный допустимый ток счетчика.

В случае невозможности соблюдения указанных требований (при использовании счетчиков с индукционной системой) рекомендуется применение электронных счетчиков с диапазоном учитываемых нагрузок - 1 - 150%.

Для трансформаторов тока, используемых в цепях до 20 кВ, следует руководствоваться пунктом 1.4.1 "Правил устройства электроустановок" (Энергоатомиздат, 1985), далее по тексту - ПУЭ.

6.3. Для присоединения расчетных счетчиков на линиях электропередачи 110 кВ и выше, как правило, должны использоваться отдельные вторичные обмотки или устанавливаться отдельные трансформаторы тока (например, для присоединений, подключаемых через два выключателя).

В отдельных случаях расчетные счетчики допускается включать совместно с электроизмерительными приборами, при этом последние должны присоединяться через промежуточные трансформаторы тока. В этом случае общая нагрузка на трансформаторы тока должна обеспечивать их работу в классе точности 0,5.

Использование промежуточных трансформаторов для включения расчетных счетчиков запрещается (исключение пункт 6.5 настоящей Инструкции).

6.4. Нагрузка вторичных обмоток измерительных трансформаторов напряжением 110 кВ и выше, к которым присоединяются счетчики, не должна превышать номинальных значений.

Сечение и длина проводов и кабелей в цепях напряжения расчетных счетчиков должны выбираться такими, чтобы потери напряжения в этих цепях составляли не более 0,25% номинального напряжения при питании от трансформаторов напряжения класса точности 0,5 и не более 0,5% при питании от трансформаторов класса точности 1,0. Для обеспечения этого требования должны применяться, как правило, отдельные кабели от трансформаторов напряжения до счетчиков.

Потери напряжения от трансформаторов напряжения до счетчиков технического учета должны составлять не более 1,5% номинального напряжения.

6.5. Для обходных выключателей 110 и 220 кВ со встроенными трансформаторами тока допускается снижение класса точности трансформаторов тока на одну ступень по отношению к указанному в пункте 6.1 настоящей Инструкции.

Для обходного выключателя 110 кВ и шиносоединительного (секционного) выключателя 110 кВ, используемого в качестве обходного, с отдельно стоящими трансформаторами тока (имеющими не более трех вторичных обмоток) допускается включение токовых цепей счетчика совместно с цепями защиты при применении промежуточных трансформаторов тока класса не ниже 0,5; при этом допускается снижение класса точности трансформаторов тока на одну ступень.

Такое же включение счетчиков и снижение класса точности

трансформаторов тока допускается для шиносоединительного (секционного) выключателя 220 кВ, используемого в качестве обходного, с отдельно стоящими трансформаторами тока и на напряжение 110 - 220 кВ со встроенными трансформаторами тока.

6.6. Для питания цепей счетчиков могут применяться как однофазные, так и трехфазные трансформаторы напряжения, в том числе четырех- и пятистержневые, применяемые для контроля и изоляции.

6.7. Зажимы цепей учета должны обеспечивать закорачивание вторичных цепей трансформаторов тока, отключение токовых цепей и цепей напряжения счетчика при их замене или проверке, а также включение образцового счетчика без отсоединения проводов и кабелей.

Конструкции коробок зажимов и зажимов расчетных счетчиков должны обеспечивать возможность их опломбирования.

6.8. При установке расчетных счетчиков на питающих вводах 6 - 10 и 35 кВ присоединение цепей тока и напряжения к измерительным трансформаторам рекомендуется выполнять отдельно от цепей релейной защиты и измерения.

В отдельных случаях допускается включать счетчики совместно с электроизмерительными приборами, при этом последние должны включаться через промежуточные трансформаторы тока.

В случае, если расчетные счетчики устанавливаются на отдельной панели, то зажимы этой панели должны пломбироваться.

При этом соединение вторичных цепей измерительных трансформаторов с цепями счетчиков должно быть без использования промежуточных зажимов.

6.9. Если отходящие линии 6 - 10 и 35 кВ выполнены в комплектных распределительных шкафах, далее по тексту - КРУ, а расчетные счетчики устанавливаются на отдельных панелях, то подключение их осуществляется в соответствии с пунктом 6.8 настоящей Инструкции.

6.10. При нескольких системах шин и присоединении каждого трансформатора напряжения только к своей системе шин должно быть предусмотрено устройство для переключения цепей счетчиков каждого присоединения на трансформаторы напряжения соответствующих систем шин.

6.11. На подстанциях потребителей конструкция решеток и дверей камер, в которых установлены предохранители на стороне высшего напряжения трансформаторов напряжения, используемых для расчетного учета, должна обеспечиваться возможностью их опломбирования.

Рукоятка приводов разъединителей трансформаторов напряжения, используемых для расчетного учета, должна иметь приспособления для их опломбирования.

## 7. Требования к установке счетчиков и электропроводки к ним

7.1. Счетчики должны размещаться в закрытых помещениях с рабочими климатическими условиями, указанными в эксплуатационной документации на соответствующие счетчики, в доступных для снятия показаний местах.

Допускается размещение счетчиков в неотапливаемых помещениях и коридорах распределительных устройств электростанций и подстанций, а также в шкафах наружной установки. При этом должно быть предусмотрено стационарное их утепление на зимнее время посредством утепляющих шкафов, колпаков с подогревом воздуха внутри них электрической лампой или нагревательным элементом для обеспечения внутри колпака положительной температуры, но не выше +20 град. С.

7.2. Счетчики, предназначенные для учета электроэнергии, вырабатываемой генераторами электростанций, следует устанавливать в помещениях с температурой +15 град. С - +25 град. С. При отсутствии таких помещений счетчики рекомендуется помещать в специальных шкафах, где должна поддерживаться указанная температура в течение всего года.

7.3. Счетчики должны устанавливаться в шкафах, камерах комплектных распределительных устройств, на панелях, щитах, в нишах, на стендах, имеющих достаточно жесткую конструкцию.

Допускается крепление счетчиков на металлических щитках.

Высота от пола до коробки зажимов счетчиков должна быть в пределах 0,8 - 1,7 м. Допускается высота 0,8 м, но не менее 0,4 м.

7.4. В местах, где имеется опасность механических повреждений счетчиков или их загрязнения, или в местах, доступных для посторонних лиц (проходы, лестничные клетки и т.п.), для счетчиков должен предусматриваться запирающийся шкаф с окошком на уровне циферблата. Аналогичные шкафы должны также устанавливаться для совместного размещения счетчиков и трансформаторов тока при выполнении учета на стороне низшего напряжения (на вводе у потребителей).

7.5. Конструкции и размеры шкафов, ниш, щитков и т.п. должны обеспечивать удобный доступ к зажимам счетчиков и трансформаторов тока. Кроме того, должна быть обеспечена возможность удобной замены счетчика и установки его с уклоном не более одного углового градуса.

Конструкция крепления должна обеспечивать возможность установки и съема счетчика с лицевой стороны.

7.6. Электропроводки к счетчикам должны отвечать требованиям, приведенным в гл. 2.1 и 3.4 ПУЭ).

7.7. В электропроводке к расчетным счетчикам соединение пайкой не допускается.

7.8. Сечения проводов и кабелей, присоединяемых к счетчикам, должны приниматься в соответствии с требованием п. 3.3.4 ПУЭ.

7.9. При монтаже электропроводки для присоединения счетчиков непосредственного включения около счетчиков необходимо оставлять концы длиной не менее 120 мм. Оболочка нулевого провода на длине 100 мм перед счетчиком должна иметь отличную окраску или специальную метку.

7.10. Для безопасной установки и замены счетчиков в сетях

напряжением до 660 В должна предусматриваться возможность отключения счетчика установленными до него на расстоянии не более 10 м коммутационным аппаратом или предохранителями. Снятие напряжения должно предусматриваться со всех фаз, присоединяемых к счетчику.

Трансформаторы тока, используемые для присоединения счетчиков на напряжении до 660 В, должны устанавливаться после коммутационных аппаратов по направлению потока мощности.

7.11. Заземление (зануление) счетчиков и трансформаторов тока должно выполняться в соответствии с требованиями гл. 1.7 ПУЭ.

7.12. При наличии на объеме нескольких присоединений с отдельным учетом электроэнергии на панелях счетчиков должны быть надписи наименований присоединений.

7.13. Счетчики приобретаются, проходят проверку в органах Госстандарта за счет потребителя и принимаются в эксплуатацию и на обслуживание энергоснабжающей организацией по отдельному акту.

## 8. Автоматизация расчетного и технического учета электроэнергии

8.1. Автоматизацию учета электроэнергии на электростанциях, подстанциях и промышленных предприятиях следует осуществлять в целях:

повышения точности баланса электроэнергии на шинах электростанций и подстанций;

снижения коммерческих потерь электроэнергии за счет одновременного снятия показаний электросчетчиков;

повышения скорости обработки информации;

оперативного контроля за выполнением диспетчерского графика нагрузок электростанции;

повышения точности учета и оперативности контроля максимальной активной мощности предприятия в часы максимальной нагрузки энергосистемы;

контроля расхода активной энергии на предприятии по цехам, участкам, энергоемким потребителям за расчетный период.

8.2. Автоматизация расчетного и технического учета должна выполняться на:

всех электростанциях энергоснабжающих организаций вне зависимости от установленной мощности и ведомственной принадлежности, кроме передвижных и резервных;

на подстанциях энергоснабжающих организаций напряжением 10 кВ и выше;

на промышленных и приравненных к ним предприятиях суммарной установленной мощностью 500 кВА и выше.

8.3. Автоматизацию учета следует осуществлять созданием системы учета, состоящей из технических средств, имеющих метрологическую, информационную, электрическую и конструктивную совместимость.

8.4. Для автоматизации учета по согласованию с энергоснабжающей организацией допускается применение технических средств отечественного и зарубежного производства, обеспечивающих необходимую точность измерений и расчетов, удовлетворяющих требованиям пунктом 8.3 настоящей Инструкции, разрешенных к применению управлением Госэнергонадзора концерна "Белэнерго" Республики Беларусь и внесенных в Госреестр средств измерений. Технические средства приобретаются, монтируются и эксплуатируются за счет потребителя.

8.5. Система учета электроэнергии должна обеспечивать следующие метрологические характеристики:

- погрешность при передаче данных от счетчиков с датчиками импульсов до устройства обработки информации не более  $\pm 0,1\%$ ;
- погрешность при определении расхода энергии в течение суток не более  $\pm 0,1\%$ ;
- погрешность расчета энергии за 30 мин не более  $\pm 0,6\%$ .

8.6. В системе учета, в качестве первичных источников информации могут применяться счетчики с встроенными формирователями импульсов.

Допускается использование существующего парка индукционных счетчиков, предварительно оснащенных серийно выпускаемыми формирователями импульсов.

Счетчики, используемые в системе учета, должны соответствовать требованиям главы 5 настоящей Инструкции.

Установка этих счетчиков и электропроводка к ним должны удовлетворять требованиям главы 7 настоящей Инструкции.

8.7. Расчетный и технический учет на объекте допускается совмещать в одной автоматизированной системе учета.

8.8. Система, реализующая автоматизацию технического учета, должна проходить поверку метрологическими службами субъектов хозяйствования, зарегистрированных в Госстандарте в установленном порядке, или государственными метрологическими службами.

Системы, реализующие автоматизацию расчетного, а также расчетного и технического учета, должны проходить государственную поверку.

8.9. Первичные на месте установки, периодические и внеочередные поверки систем автоматизации учета необходимо выполнять в соответствии с нормативными документами, разработанными для этих систем и утвержденными Госстандартом.

8.10. Систему, реализующую расчетный и технический учет электроэнергии, допускается использовать для расчетного и технического учета других энергоносителей (тепло, вода, газ и т.д.).

8.11. При автоматизации расчетного учета все узлы и органы управления технических средств, через которые возможно воздействие на результаты расчетов и измерений, должны иметь возможность опломбирования, а при использовании ЭВМ должна быть обеспечена защита от несанкционированного вмешательства.

8.12. Установка и монтаж технических средств, применяемых для

автоматизации учета, должны осуществляться в соответствии с эксплуатационными документами на эти изделия.

8.13. Технические средства, реализующие систему автоматизации расчетного учета электроэнергии, должны, как правило, комплектоваться аппаратурой оперативной передачи информации в энергоснабжающую организацию. При отсутствии такой аппаратуры в конструкции или в комплектации потребитель обязан допускать энергоснабжающую организацию для установки таких средств и обеспечить их сохранность при эксплуатации.

После сдачи по акту в эксплуатацию технические средства должны быть, как правило, переданы на обслуживание энергоснабжающей организации по договору. Допускается передача на баланс энергоснабжающей организации только расчетных счетчиков с датчиками импульсов с сохранением остальных технических средств в эксплуатации потребителя под контролем Энергонадзора.

8.14. Обслуживание и ремонт технических средств автоматизации расчетного и технического учета электроэнергии, независимо от места их установки должны выполняться на базе лабораторий или специализированных ремонтных участков энергоснабжающих организаций, персоналом, прошедшим специальный курс обучения и получившим допуск к выполнению этих работ.

Допускается проводить обслуживание и ремонт силами специализированных организаций с ведома энергоснабжающей организации.

## 9. Учет электроэнергии на электростанциях и электрических сетях энергосистемы

9.1. Основной целью учета электроэнергии в энергосистемах является контроль объемов ее производства и потребления, а также получение достоверной информации для решения следующих технико-экономических задач:

финансовые расчеты за электроэнергию на межгосударственном уровне, между энергоснабжающими предприятиями и потребителями, а также между энергосистемами республики;

контроль за соблюдением лимитов и договорных величин мощности и электропотребления;

определение и планирование выработки и потерь электроэнергии на всех классах напряжения;

определение и планирование удельных расходов топлива на электростанциях;

определение себестоимости выработки, передачи и распределения электроэнергии.

Система учета должна обеспечивать определение количества электроэнергии:

выработанной генераторами электростанций;

потребленной на собственные и хозяйственные нужды (раздельно) электростанций и подстанций;

потребленной на производственные нужды энергосистемы;

отпущенной потребителям по линиям, отходящим от шин электростанций непосредственно к потребителю;

переданной в другие энергосистемы или полученной от них;

отпущенной потребителю из электрической сети;

поступившей в электрические сети различных классов напряжения;

переданной по транзитным линиям (отдельно в каждом направлении);

переданной на экспорт и полученной по импорту.

9.2. При ручном сборе информации со счетчиков электроэнергии учитываются только коэффициенты трансформации измерительных трансформаторов. Введение других поправочных коэффициентов не допускается.

9.3. При автоматизации учета пересчет числа импульсов в именованные единицы энергии и мощности должен проводиться автоматически с учетом коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов и числа импульсов датчика на единицу измеряемой величины.

9.4. Установка, эксплуатация и техническое обслуживание расчетных счетчиков должны осуществляться персоналом предприятий Энергонадзора, счетчиков технического учета - персоналом электрических станций и электрических сетей (далее - энергообъект).

9.5. Проверка вторичных цепей учета электроэнергии должна выполняться персоналом службы релейной защиты, автоматики и измерений или персоналом электротехнической лаборатории. Объем и периодичность проверки определяются действующими в энергосистеме инструкциями.

9.6. На каждой электростанции приказом должен быть назначен ответственный за техническое состояние средств учета электроэнергии, имеющий допуск к поверке средств учета электроэнергии.

9.7. На каждой электростанции ежемесячно должен составляться баланс электроэнергии. Порядок его составления, содержание и пример приведены в приложениях 1 и 3.

Номенклатура элементов расхода электроэнергии на собственные нужды электростанции приведена в приложении 2.

9.8. Все составляющие баланса электроэнергии, за исключением потерь в главных трансформаторах электростанции, следует определять на основании ее измерения с помощью расчетных счетчиков и счетчиков технического учета.

9.9. Потери электроэнергии в главных трансформаторах электростанции следует определять расчетным путем:

- постоянные - с использованием технических данных трансформатора и продолжительности его работы (в часах);

- переменные - на основе фактического графика нагрузки трансформатора.

9.10. Для определения потерь электроэнергии в силовых

трансформаторах электростанции должна быть разработана местная инструкция, которая утверждается руководством энергосистем и согласовывается с Госэнергонадзором.

9.11. В электрических сетях приказом должен быть назначен ответственный за техническое состояние средств учета электроэнергии, имеющий допуск к поверке средств учета электроэнергии.

9.12. Ежемесячно по подстанции должен составляться баланс электроэнергии. Порядок его составления и содержание приведены в приложении 4.

9.13. Номенклатура элементов расхода электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды энергосистем приведена соответственно в приложениях 5 и 6 настоящей Инструкции. Номенклатура элементов расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций приведена в приложении 7 настоящей Инструкции.

9.14. На подстанциях, где не организованы автоматизация учета и передача данных и которые обслуживаются оперативно-выездными бригадами, снятие показаний электросчетчиков должно осуществляться ежемесячно.

## 10. Учет электроэнергии в жилищно-коммунальном секторе и непромышленной сфере

10.1. В жилых зданиях квартирного типа следует устанавливать один однофазный расчетный счетчик на каждую квартиру. В индивидуальных домах, принадлежащих гражданам на правах личной собственности, допускается установка трехфазных счетчиков по специальному разрешению энергоснабжающей организации, при этом на осветительную нагрузку устанавливается однофазный счетчик.

10.2. Расчетные счетчики в общественных зданиях, в которых размещено несколько потребителей электроэнергии, должны предусматриваться для каждого потребителя, обособленного в административно-хозяйственном отношении (ателье, магазины, мастерские, склады, жилищно-эксплуатационные конторы и т.п.).

10.3. В общественных зданиях расчетные счетчики электроэнергии должны устанавливаться на вводно-распределительных устройствах, далее по тексту - ВРУ, в точках балансового разграничения с энергоснабжающей организацией. При наличии встроенных или пристроенных трансформаторных подстанций, мощность которых полностью используется потребителями данного здания, расчетные счетчики должны устанавливаться на вводах силовых трансформаторов на совмещенный щит низшего напряжения, являющийся одновременно ВРУ здания.

ВРУ и приборы учета разных абонентов, размещенные в одном здании, допускается устанавливать в одном общем помещении. По согласованию с энергоснабжающей организацией расчетные счетчики могут устанавливаться у одного из потребителей, от ВРУ которого питаются прочие потребители,

размещенные в данном здании. При этом на вводах питающих линий в помещениях этих прочих потребителей следует устанавливать счетчики для расчетов с основным потребителем электроэнергии.

10.4. Расчетные счетчики для общедомовой нагрузки жилых зданий (освещение лестничных клеток, работа лифтов, дворовые освещения и т.п.) рекомендуется устанавливать в шкафах ВРУ или на панелях главных распределительных щитов (ГРЩ).

10.5. Расчетные квартирные счетчики рекомендуется размещать совместно с аппаратами защиты (предохранителями, автоматическими выключателями) и выключателями (для счетчиков) на общих квартирных щитках.

Квартирные щитки следует размещать на лестничной клетке, в холле или в общем поэтажном коридоре. Квартирные щитки следует устанавливать, как правило, в нишах, если это допускается строительной конструкцией здания. Квартирные щитки при установке на лестничной клетке должны располагаться в запираемых шкафах с проемами для снятия показаний счетчиков.

Ответственность за сохранность квартирных щитков и электросчетчиков, установленных на лестничных клетках, холле или общем поэтажном коридоре, несут жилищные ремонтно-эксплуатационные службы, в квартирах (домах) - наниматели или владельцы собственности.

10.6. После счетчика, включенного непосредственно в питающую сеть, должен быть установлен аппарат защиты. Он должен устанавливаться возможно ближе к счетчику, не далее чем на расстоянии 10 м по длине электропроводки. Если после счетчика каждая линия снабжена аппаратами защиты, установка общего аппарата защиты не требуется.

10.7. Перед счетчиком должно быть установлено отключающее устройство в виде рубильника или двухполюсного, трехполюсного выключателя для безопасной замены счетчика с приспособлением для пломбирования.

10.8. В жилых зданиях и помещениях, указанных в пунктах 10.1, 10.2, 10.3, 10.4 настоящей Инструкции, применяются, как правило, приборы индивидуального или группового учета (электронные счетчики, приставки к индукционным счетчикам), позволяющие с помощью магнитной карточки или другим способом осуществлять автоматизированный контроль потребления и оплаты за потребленную электроэнергию, а также автоматическое предупреждение и отключение неплательщиков.

## 11. Рекомендации по выбору средств измерений

11.1. Средства измерений, применяемые для коммерческого учета, выбираются в соответствии с требуемыми метрологическими, техническими и экономическими характеристиками (срок службы, габариты, вес, стоимость, основные погрешности, принципиальная электрическая схема, наличие резервного питания и т.д.). Выбор осуществляется из перечня

технических средств, включенных в Госреестр Госстандартом. Данное приложение постоянно пополняется и корректируется, о чем органы Госстандарта информируют управление Госэнергонадзора специальными извещениями.

11.2. Средства измерений в единичных экземплярах, не включенные в Госреестр Республики Беларусь, разрешается применять только после прохождения метрологической аттестации.

11.3. Выбранное для целей коммерческого электроучета техническое средство может быть принято на обслуживание персоналом Энергонадзора по специальному договору только в случае поставки запчастей и комплектующих изделий изготовителем этих средств и при наличии средств их поверки.

11.4. Если при выборе технического средства предполагается применение дистанционного электроучета в многоуровневой сети, заказчик согласовывает с Энергонадзором не только тип этого средства, но и характеристики, обеспечивающие его программную, электрическую и метрологическую совместимость с уже используемыми в данной сети техническими средствами электроучета.

11.5. Выбранное для целей электроучета техническое средство должно быть обеспечено эксплуатационной документацией, методикой его поверки и иметь приемлемый для Энергонадзора межповерочный интервал (не менее 4 лет для автоматизированных систем электроучета и 8 лет - для локальных приборов).

11.6. Выбор технических средств электроучета, предназначенных для работы в составе многоуровневой сети (многоканальные системы), должен осуществляться с учетом перспективы увеличения числа каналов учета и учета других видов энергии и энергоносителей (холодная и горячая вода, газ и т.п.).

## 12. Эксплуатация приборов учета энергии

12.1. Все расчетные счетчики должны находиться на балансе потребителя и обслуживаться энергоснабжающей организацией.

12.2. Расчетные счетчики перед установкой на электростанциях, подстанциях и у потребителей подлежат поверке органами государственной метрологической службы.

12.3. Объем поверки государственной метрологической службы (Госповерки) определяется ГОСТ 8.259-77 и ГОСТ 26035-83.

12.4. Результаты Госповерки счетчика оформляются протоколом.

12.5. Периодичность Госповерки должна соответствовать межповерочному интервалу, установленному СТБ 8003-93 или отдельным директивным письмом Госстандарта.

12.6. Каждый установленный счетчик должен иметь на винтах, крепящих кожух счетчика, пломбы с клеймом госповерителя, а на зажимной крышке - пломбу энергоснабжающей организации.

На вновь устанавливаемых трехфазных счетчиках должны быть пломбы Госповерки с давностью не более 12 месяцев, а на однофазных счетчиках - с давностью не более 2 лет.

12.7. Нарушение пломбы на счетчике лишает законной силы учет электроэнергии, осуществляемый данным счетчиком.

12.8. Персонал энергообъекта (предприятия) несет ответственность за сохранность счетчика, его пломб и за соответствие цепей учета электроэнергии установленным требованиям.

12.9. Контрольные счетчики, установленные на электростанциях и подстанциях, подлежат поверке метрологическими службами субъектов хозяйствования, зарегистрированных в Госстандарте в установленном порядке или государственными метрологическими службами:

- непосредственно перед их установкой на энергообъекте;
- после проведения ремонтных работ в цепях учета электроэнергии, связанных с нарушением пломб на электросчетчиках;
- в случае повышенного значения небаланса.

12.10. Проверка и приемка цепей учета электроэнергии на месте установки проводятся персоналом энергоснабжающей организации.

12.11. Установка или замена расчетного счетчика должна проводиться представителем Энергонадзора в присутствии лица, ответственного за учет электроэнергии на энергообъекте.

12.12. Персонал предприятия Энергонадзора выполняет работы по установке средств измерений на энергообъектах с соблюдением требований безопасности согласно действующим Правилам техники безопасности при эксплуатации электроустановок.

12.13. Результаты поверки контрольных счетчиков оформляются актом.

12.14. Если погрешность контрольного счетчика при поверке не превышает допустимую, то счетчик остается в работе. В противном случае счетчик должен быть снят и заменен.

12.15. Счетчики технического учета должны находиться на балансе энергообъекта (промышленного потребителя).

12.16. Установка и техническое обслуживание расчетных счетчиков должны осуществляться персоналом энергоснабжающих организаций, счетчиков технического учета - персоналом энергообъекта (промышленного предприятия).

Ремонт расчетных счетчиков должен производиться цехом по ремонту счетчиков или лабораториями энергоснабжающих организаций. Ремонт счетчиков технического учета допускается проводить силами предприятий, имеющих соответствующее оборудование.

13. С введением в действие настоящей Инструкции, ранее действующую Инструкцию по организации учета электрической энергии, утвержденную Минтопэнерго 30 апреля 1996 г., считать утратившей силу.

Приложение 1  
к Инструкции  
по организации учета  
электрической энергии

Форма

УТВЕРЖДАЮ

" \_\_\_ " \_\_\_\_\_ 199\_\_ г.

АКТ

о составлении баланса электроэнергии на электростанциях

Основание: приказ N \_\_\_\_\_ от " \_\_\_ " \_\_\_\_\_ 199\_\_ г.

Комиссия в составе:

председатель \_\_\_\_\_

члены: \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

Настоящий акт составлен в том, что за месяц 199\_\_ года выработка электроэнергии на электростанции, потребление на собственные и хозяйственные нужды электростанции, отпуск электроэнергии потребителям и в сети энергосистемы следующие:

N п/п	Номера счетчи- ков, уста- новлен- ных Энерго- надзо- ром	Наиме- новани е объек- тов учета	Показание счетчиков		Раз- ность показа- ний счет- чиков за месяц	Коэфф и- циент счетчи- ков	Количе- ство электро- энергии, учтенно й счетчи- ком, тыс. кВтч	Приме- чание
			на 0 часов 1-го числа теку- щего месяц а	на 0 часов 1-го числа истек- шего месяц а				
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Приведенная форма таблицы заполняется по следующим разделам (по объектам учета отдельно и в целом):

1. выработка активной электроэнергии;
2. поступило от энергосистемы;
3. расход на собственные нужды электростанции;

4. расход на хозяйственные нужды электростанции;
5. расход на производственные нужды энергосистемы;
6. отпуск потребителям;
7. отпуск электроэнергии в сети энергосистемы.

Потери электроэнергии в главных трансформаторах (раздел 8) определяются расчетным путем в зависимости от графика нагрузки и технических данных трансформаторов.

В разделе 9 приводится расчет допустимого небаланса.

Форма раздела 10 - баланс электроэнергии на электростанции - следующая:

1. Поступило на шины - всего (1 + 2) \_\_\_\_\_
2. Расход электроэнергии на электростанции - всего (3 + 4 + 5) \_\_\_\_\_

3. Отпуск электроэнергии потребителям и в сети энергосистемы - всего (4 + 7) \_\_\_\_\_

4. Фактический небаланс (1 + 2) - (3 + 4 + 5) - (6 + 7) -8, %

5. Допустимый небаланс (9)% \_\_\_\_\_

6. Отпуск электроэнергии с шин электростанции - всего (1 - 3) \_\_\_\_\_ В том

числе по классам напряжения \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_

Председатель комиссии \_\_\_\_\_  
 (подпись) (И.О.Фамилия)

Члены комиссии: \_\_\_\_\_  
 (подпись) (И.О.Фамилия)

\_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_

в том числе  
 представитель Энергонадзора \_\_\_\_\_  
 (подпись) (И.О.Фамилия)

Приложение 2  
 к Инструкции  
 по организации учета  
 электрической энергии

НОМЕНКЛАТУРА  
ЭЛЕМЕНТОВ РАСХОДА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА СОБСТВЕННЫЕ  
НУЖДЫ  
ТЕПЛОВЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ

1. Расход электроэнергии на собственные нужды котлов

Электрическая энергия расходуется на:

1.1. электродвигатели механизмов, обслуживающих принадлежащие электростанции разгрузочные устройства и склады топлива (вагоноопрокидыватели, краны, скреперы, размораживающие устройства и др.);

1.2. электродвигатели механизмов по подаче и дроблению топлива (лебедки, элеваторы, транспортеры, конвейеры, мазутные насосы, дробилки, механизмы обеспыливания тракта топливоподачи и др.);

1.3. электродвигатели механизмов по размолу угля (мельниц и мельниц-вентиляторов);

1.4. электродвигатели механизмов по пневматической подаче пыли (пневмовинтовых насосов);

1.5. электродвигатели тягодутьевых установок, дымососов рециркуляции, мельничных вентиляторов, вентиляторов горячего дутья, бустерных и питательных насосов, насосов рециркуляции среды прямоточных котлов, механизмов золоулавливания, золо- и шлакоудаления;

1.6. электродвигатели насосов установок по химической очистке и обессоливанию воды (пропорционально добавке воды, восполняющей внутристанционные потери пара и конденсата), дренажные насосы, насосы технического и пожарного водоснабжения и насосы очистных сооружений;

1.7. магнитные сепараторы и электродвигатели прочих механизмов котельной установки: сушилок, промежуточных транспортеров и элеваторов, питателей и шнеков, приводов топочных механизмов, регенеративных вращающихся воздухоподогревателей, обдувочных аппаратов, компрессоров систем дробеочистки и обдувки поверхностей нагрева, подачи в топку пыли высокой концентрации, а также для пневматического инструмента;

1.8. механизмы центрального пылезавода;

1.9. расходы электроэнергии на электродвигатели систем отопления и вентиляции производственных помещений;

1.10. расходы электроэнергии на консервацию котельного оборудования и содержание его в резерве;

1.11. расходы электроэнергии на базисный склад топлива, автохозяйство, освещение котельного, химического и топливно-транспортного цехов и на помещения специализированных, наладочных и испытательных лабораторий;

1.12. расходы электроэнергии на электроинструмент, электросварку, электродвигатели приспособлений для текущего, среднего, капитального и аварийно-восстановительного ремонта зданий и оборудования, ремонтно-строительный цех, а также на монтажные, наладочные и экспериментальные

работы, выполняемые персоналом электростанций или персоналом энергосистемы, а также подрядными организациями, если по условиям договора с подрядчиком электростанция принимает на себя необходимый при выполнении этих работ расход электроэнергии;

1.13. расходы электроэнергии на механизмы цеха централизованного ремонта (центральные ремонтные мастерские, ремонтно-механические мастерские), склад оборудования и материалов.

## 2. Расход электроэнергии на собственные нужды турбоагрегатов

Электрическая энергия расходуется на:

2.1. электродвигатели циркуляционных насосов и вентиляторов градирен (при наличии общего водоснабжения с расположенными вблизи предприятиями расход электроэнергии определяется пропорционально количеству воды, израсходованному электростанцией);

2.2. электродвигатели конденсатных насосов и насосов водяных эжекторов турбин, дренажных насосов, регенеративных подогревателей, насосов установок по очистке основного конденсата турбин;

2.3. электродвигатели прочих механизмов:

масляных насосов, системы смазки и регулирования, перекачивающих и дренажных насосов, насосов подкачки воды в систему циркуляционного водоснабжения;

охлаждение генераторов и трансформаторов, на компрессоры воздушных выключателей, двигатель-генераторы аккумуляторных батарей и прочие двигатели электроцеха, на измерительную и ремонтную мастерские;

2.4. расходы электроэнергии на электродвигатели систем отопления и вентиляции производственных помещений и освещение турбинного и электрического цехов;

2.5. расходы электроэнергии на консервацию турбинного оборудования и содержание его в резерве;

2.6. расходы электроэнергии на электроинструмент, электросварку, электродвигатели приспособлений для текущего, среднего, капитального и аварийно-восстановительного ремонта зданий и оборудования, а также на монтажные, наладочные и экспериментальные работы, выполняемые персоналом электростанций или персоналом энергосистемы, а также подрядными организациями, если по условиям договора с подрядчиком электростанция принимает на себя необходимый при выполнении этих работ расход электроэнергии;

2.7. расходы электроэнергии на механизмы цеха централизованного ремонта (центральные ремонтные мастерские, ремонтно-механические мастерские);

2.8. потери электроэнергии в трансформаторах собственных нужд (при установке счетчиков на стороне низкого напряжения трансформаторов).

### 3. Расход электроэнергии на теплофикационную установку

Электричество расходуется на:

3.1. электродвигатели сетевых, подпиточных и подкачивающих насосов теплосети, установленных на территории электростанции;

3.2. электродвигатели конденсатных насосов подогревателей сетевой воды;

3.3. электродвигатели механизмов;

3.4. электродвигатели мазутного хозяйства (пропорционально количеству мазута, сожженного пиковыми водогрейными котлами);

3.5. электродвигатели насосов установок по химической очистке (пропорционально добавке воды, восполняющей потери сетевой воды);

3.6. прочие электродвигатели механизмов, обслуживающих теплофикационную установку;

3.7. расходы электроэнергии (пропорционально расходам, восполняющим невозврат конденсата от потребителей пара) на насосы установок по химической очистке воды, паропреобразовательных, испарительных и выпарных установок;

3.8. расходы электроэнергии на консервацию пиковых водогрейных котлов и содержание их в резерве.

Приложение 3  
к Инструкции  
по организации учета  
электрической энергии

### РАСЧЕТ НЕБАЛАНСА ДЛЯ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ

На каждой электростанции ежемесячно по записям показаний счетчиков в 0 ч местного времени 1-го числа должен составляться баланс электроэнергии, который включает:

выработку электроэнергии генераторами электростанции ( $W_r$ );

поступление электроэнергии от энергосистемы ( $W_{эс}$ );

расход электроэнергии на собственные нужды электростанции ( $W_{сн}$ );

расход электроэнергии на хозяйственные нужды электростанции ( $W_{хн}$ );

расход электроэнергии электростанции на производственные нужды энергосистемы ( $W_{пн}$ );

отпуск электроэнергии с шин электростанции потребителю по классам напряжений ( $W_{оп}$ );

отпуск электроэнергии с шин электростанции в сети энергосистемы ( $W_{ос}$ );

потери электроэнергии в главных трансформаторах электростанции ( $W_{тр}$ ).

По приведенным выше составляющим баланса электроэнергии определяется ее фактический небаланс НБф:

$$НБф = \frac{(W_r + W_{эс}) - (W_{сy} + W_{хн} + W_{сн} + W_{пн}) - (W_{оп} + W_{ос}) - W_{тр}}{W_r + W_{эс}} \times 100\%. \quad (1)$$

Значение фактического небаланса должно быть меньше или равно значению допустимого небаланса (НБд), т.е.

$$НБф < НБд.$$

Значение допустимого небаланса следует определять по формуле (2):

\*\*\*\*\* Формула расчета небаланса и сноски (2) на бумажном носителе

Суммарная относительная погрешность  $i$ -го измерительного комплекса определяется по формуле (3):

\*\*\*\*\* На бумажном носителе

Долю электроэнергии, пропущенную через  $i$ -й измерительный комплекс, следует определять по формуле (4):

\*\*\*\*\* На бумажном носителе

#### Числовой пример

\*\*\*\*\* Числовой пример расчета небаланса электроэнергии для электростанций на бумажном носителе

Приложение 4  
к Инструкции  
по организации учета  
электрической энергии

#### ФОРМА АКТА

УТВЕРЖДАЮ

" \_\_\_ " \_\_\_\_\_ 199\_\_ г.

" \_\_\_ " \_\_\_\_\_ 199\_\_ г.

АКТ  
о составлении баланса электроэнергии  
на подстанции

Основание: Приказ N \_\_\_\_\_ от " \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 199\_\_ г.

Комиссия в составе:

Председатель \_\_\_\_\_

Члены: \_\_\_\_\_

Настоящий акт составлен в том, что за \_\_\_\_\_ месяц 199\_\_ г. поступление электроэнергии, потребление на собственные и хозяйственные нужды и отпуск с шин подстанции следующие:

N п/п	Номер а счет- чиков	Наимено- вание объектов учета	Показание счетчиков		Раз- ность пока- зани й счет- чико в за меся ц	Коэф- фици- ентов счет- чиков	Коли- чество электро- энергии, учтен- ной счетчи- ком, тыс.кВт ч	Приме- - чание
			на 0 часов 1-го числа текущег о месяца	на 0 часов 1-го числа истек- шего месяц а				

Приведенная форма таблицы заполняется по следующим разделам (по объектам учета раздельно и в целом):

1. поступило от энергосистемы на шины подстанции ( $W_{п}$ );
2. расход на собственные нужды ( $W_{сн}$ );
3. расход на хозяйственные нужды ( $W_{хн}$ );
4. расход на производственные нужды энергосистемы ( $W_{пн}$ );
5. отпуск потребителям ( $W_{оп}$ );
6. отпуск электроэнергии в энергосистему ( $W_{оэ}$ ).

1. Потери электроэнергии в понижающих трансформаторах ( $W_{тр}$ ):

В разделе 8 приводится расчет допустимого небаланса по формуле:

Форма раздела 9 - баланс электроэнергии на подстанции - следующая:

1. Поступило на шины \_\_\_\_\_ всего (1) \_\_\_\_\_
2. Расход электроэнергии на подстанции \_\_\_\_\_ всего (2 - 3) \_\_\_\_\_
3. Отпуск электроэнергии потребителям и в энергосистему \_\_\_\_\_ всего (5 - 6) \_\_\_\_\_
4. Фактический баланс  
1 - (2 + 3) - (4 + 5 + 6) - 7, % \_\_\_\_\_

5. Допустимый небаланс (8) \_\_\_\_\_  
6. Отпуск электроэнергии с шин подстанции \_\_\_\_\_ всего (1 - 2) \_\_\_\_\_  
В том числе по классам напряжения:

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

Председатель комиссии \_\_\_\_\_  
(подпись) (И.О.Фамилия)

Члены комиссии: \_\_\_\_\_  
(подпись) (И.О.Фамилия)

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

В том числе  
представитель Энергонадзора \_\_\_\_\_  
(подпись) (И.О.Фамилия)

Приложение 5  
к Инструкции  
по организации учета  
электрической энергии

## НОМЕНКЛАТУРА ЭЛЕМЕНТОВ РАСХОДА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ НУЖДЫ ЭНЕРГОСИСТЕМ

1. Расход электроэнергии районными котельными и электробойлерными установками, как состоящими на самостоятельном балансе, так и на балансе электростанций.

2. Расход электроэнергии на перекачку воды перекачивающими установками.

Приложение 6  
к Инструкции  
по организации учета

## НОМЕНКЛАТУРА ЭЛЕМЕНТОВ РАСХОДА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА ХОЗЯЙСТВЕННЫЕ НУЖДЫ ЭНЕРГОСИСТЕМ

В номенклатуру хозяйственных нужд энергосистем входит расход электроэнергии на следующие объекты и виды работ:

### 1. На электростанциях:

1.1. административные здания, включая отдельно расположенные служебные помещения различного назначения: учебные кабинеты, библиотека, медпункт, бытовые помещения, помещения для отдыха ремонтного персонала, убежища, помещения пожарной и военизированной охраны и т.п.

### 2. В электрических сетях:

2.1. ремонтные, механические и столярные мастерские;

2.2. масляные хозяйства, автохозяйства, базы механизации;

2.3. учебные комбинаты и полигоны;

2.4. склады оборудования и материалов;

2.5. административные здания предприятий и районов электрических сетей и помещения различного назначения: учебные кабинеты, библиотека, бытовые помещения, помещения для отдыха ремонтного персонала, помещения специализированных лабораторий, убежища, помещения пожарной и военизированной охраны и т.п.;

2.6. монтажные, наладочные и экспериментальные работы, капитальный, средний и аварийно-восстановительный ремонт зданий и оборудования, выполняемые персоналом электросетей или персоналом энергосистемы;

2.7. служебные и жилые помещения оперативного персонала подстанций и автоматизированных ГЭС с дежурством на дому;

2.8. насосные станции водоснабжения, котельные и электробойлерные, не входящие в отчет по форме 6-ТП.

3. В состав хозяйственных нужд энергосистемы не включаются предприятия и учреждения, административно подчиненные районным энергетическим управлениям, но находящиеся на самостоятельном балансе (заводы ремонтно-механические, железобетонных конструкций, кирпичные, деревообрабатывающие, экспериментальные, строительные и строительно-монтажные управления специализированных трестов, лесозаготовки, карьеры, специальные конструкторские и проектные бюро, вычислительные центры).

В состав хозяйственных нужд не включаются также предприятия тепловых сетей, здания районных энергоуправлений и Госэнергонадзора.

Расход электроэнергии на отопление, водоснабжение и освещение рабочих поселков, отдельных жилых домов ремонтного и эксплуатационного персонала, столовых, общежитий, гостиниц, клубов, больниц, детских дошкольных учреждений, баз отдыха, профилакториев и т.п. не включается в

хозяйственные нужды энергосистемы и учитывается в соответствующих разделах форм статистической отчетности согласно действующему прейскуранту.

К составу хозяйственных нужд энергосистемы не относятся потребители, питающиеся в порядке исключения от собственных нужд электростанций и подстанций и оплачивающие потребление электроэнергии непосредственно электростанции или электрическим сетям. Расход электроэнергии такими потребителями фиксируется как оплаченный отпуск несторонним потребителям, а в формах отчетности учитывается соответствующими статьями полезного отпуска.

Расход электроэнергии на небольшие по объему ремонтные работы, выполняемые эпизодически в процессе эксплуатации на подстанциях, учитывается как расход на собственные нужды подстанций.

К расходу электроэнергии на хозяйственные нужды энергосистемы не относится энергия, потребляемая обмотками синхронных компенсаторов, а также расходуемая на плавку гололеда. Указанные виды расхода входят в потери электроэнергии в электрических сетях.

Приложение 7  
к Инструкции  
по организации учета  
электрической энергии

## НОМЕНКЛАТУРА ЭЛЕМЕНТОВ РАСХОДА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА СОБСТВЕННЫЕ НУЖДЫ ПОДСТАНЦИИ

1. Расход электроэнергии на:
  - охлаждение трансформаторов и автотрансформаторов;
  - обогрев, освещение и вентиляцию помещений (ОДУ, ЗРУ, ОВБ, аккумуляторной, компрессорной, насосной пожаротушения, здания вспомогательных устройств синхронных компенсаторов, проходной);
  - освещение территории;
  - зарядно-подзарядные устройства аккумуляторных батарей;
  - питание оперативных цепей и цепей управления (на подстанциях с переменным оперативным током);
  - обогрев ячеек КРУН (с аппаратурой релейной защиты и автоматики, счетчиками или выключателями) и релейных шкафов наружной установки;
  - обогрев приводов и баков масляных выключателей;
  - обогрев приводов отделителей и короткозамыкателей;

обогрев приводов и маслоблоков переключающих устройств РПН;  
обогрев электродвигательных приводов разъединителей;  
обогрев электросчетчиков в неотапливаемых помещениях;  
обогрев агрегатных шкафов и шкафов управления воздушных выключателей;  
питание компрессоров;  
обогрев воздухоборников;  
вспомогательные устройства синхронных компенсаторов (масляные насосы, циркуляционные насосы, дренажные насосы, задвижки, автоматика);  
электропитание аппаратуры связи и автоматики;  
небольшие по объему ремонтные работы, выполняемые в процессе эксплуатации;  
прочие дренажные насосы, устройства РПН, дистилляторы, мелкие станции и приспособления и т.д.

2. К расходу электроэнергии на собственные нужды подстанций относится также расход электроэнергии на электроприемники, наличие которых обусловлено спецификой эксплуатации оборудования подстанций: кондиционирование помещения щита управления (жаркая климатическая зона), обогрев дорожек к оборудованию на открытой части подстанций (в районах с обильными снегопадами) и т.п.

3. В состав электроприемников собственных нужд подстанций не должны включаться потребители, относящиеся к хозяйственным нуждам энергосистем.

Зарегистрировано в Реестре государственной регистрации  
Республики Беларусь 3 июля 1996 г. N 1491/12

---

Зарегистрировано в Национальном реестре правовых актов  
Республики Беларусь 22 марта 2000 г. N 8/3223

---

УТВЕРЖДЕНО  
приказом Министра  
топлива и энергетики  
от 30 апреля 1996 г. N 28

**ПОЛОЖЕНИЕ  
О ПРИСОЕДИНЕНИИ СИСТЕМ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ И  
ТЕПЛОУСТАНОВОК  
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОЭНЕРГИИ К ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ**

# ЭНЕРГОСИСТЕМЫ

## Раздел 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Настоящее Положение является неотъемлемой частью Правил пользования тепловой энергией и обязательно для энергоснабжающих организаций Министерства топлива и энергетики Республики Беларусь <\*> и потребителей тепловой энергии, независимо от форм собственности и ведомственной принадлежности, а также для организаций, проектирующих развитие энергосистем, схемы внутреннего и внешнего теплоснабжения потребителей.

-----  
<\*> далее энергоснабжающие организации

## Раздел 2. ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ НА ПРИСОЕДИНЕНИЕ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ К ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

2.1. Присоединение новых потребителей тепловой энергии к тепловым сетям энергоснабжающей организации, подключение реконструируемых и ранее отключенных объектов, теплопроводов и систем теплоснабжения, изменение количества потребляемой тепловой энергии или параметров теплоносителей допускается только с разрешения энергоснабжающей организации после выполнения технических условий и заключения договора на пользование тепловой энергией (или внесения в него соответствующих изменений).

2.2. Для получения технических условий на присоединение (теплоснабжение) объекта, субъект хозяйствования (застройщик), которому принадлежит объект, подает заявку энергоснабжающей организации, в которой должны быть отражены следующие сведения:

2.2.1. наименование объекта и его производственное или социально-бытовое назначение;

2.2.2. место расположения объекта с указанием площадки расположения объекта на карте землепользования, генплане населенного пункта;

2.2.3. сроки проектирования, строительства и ввода в эксплуатацию;

2.2.4. требования по надежности теплоснабжения;

2.2.5. решение соответствующего органа, на основании которого намечается строительство и выделяется земельный участок (площадка);

2.2.6. характеристика нагрузок по видам потребления (технологические нужды, отопление, вентиляция, горячее водоснабжение) и видам теплоносителя (сетевая вода, пар различных параметров, % возврата конденсата);

2.2.7. при вводе объекта по этапам (очередям) - поэтапное распределение мощности;

2.2.8. среднюю геодезическую отметку грунта площадки строительства и

высоту сооружения.

2.3. Энергоснабжающая организация после получения заявки от субъекта хозяйствования (застройщика) выдает в месячный срок технические условия на подключение предприятий, зданий, сооружений, их очередей или отдельных производств.

В случаях, требующих предпроектной проработки, предварительные технические условия выдаются в двухнедельный срок во взаимосогласованном объеме с последующей выдачей окончательных. При подключении временно отключенных или законсервированных объектов, теплопроводов или систем теплоснабжения, по усмотрению энергоснабжающей организации взамен технических условий может выдаваться разрешение на подключение, имеющее силу технических условий.

Примечание: Если отключение или консервация объекта имело место на срок более одного календарного года (или более одного отопительного сезона) договор на теплоснабжение считается расторгнутым. Повторное подключение (включение) такого объекта производится в порядке, предусмотренном для объектов нового строительства или реконструкции, с выдачей и исполнением новых технических условий.

2.4. Потребители, системы теплоснабжения которых присоединяются к сетям оптовых потребителей-перепродавцов или основных абонентов энергоснабжающей организации, технические условия получают от последних с обязательным согласованием их с энергоснабжающей организацией.

Если в связи с присоединением новых потребителей требуется увеличение мощности теплоисточника, пропускной способности теплосетей, а также изменения внешнего теплоснабжения потребителя-перепродавца или основного абонента, то потребители обязаны получить технические условия от энергоснабжающей организации по согласованию и разрешению с последними.

Абонент обязан по требованию энергоснабжающей организации при наличии технической возможности присоединять к своим сетям системы теплоснабжения других потребителей.

2.5. В технических условиях на присоединение объекта к источнику тепла или тепловым сетям энергоснабжающей организации указываются:

2.5.1. источник теплоснабжения и точки присоединения к тепловым сетям;

2.5.2. Величина присоединяемых расчетных тепловых нагрузок с разбивкой по видам теплоносителя (сетевая вода, пар различных параметров) и видам теплоснабжения (технология, отопление, вентиляция, кондиционирование, горячее водоснабжение) с учетом перспективных нагрузок;

2.5.3. параметры (давление и температура) теплоносителей, гидравлический режим в точках присоединения основного и резервного

вводов с учетом роста нагрузок в системе теплоснабжения (расход, давление, температура носителя), а для сетевой воды - метод и график центрального регулирования отпуска тепловой энергии в системах теплоснабжения;

2.5.4. обоснованные требования (при необходимости) об увеличении пропускной способности существующей сети, производительности подогревательной установки, расширении или реконструкции установок химводоочистки и по очистке конденсата на теплоисточнике тепловой энергии или у потребителя;

2.5.5. Количество, качество и режим откачки возвращаемого конденсата, схема сбора и возврата конденсата;

2.5.6. необходимость использования тепловых вторичных энергоресурсов и собственных источников тепла на предприятии;

2.5.7. обоснованная необходимость сооружения у потребителя резервного источника тепловой энергии или резервной тепломагистрали к потребителю;

2.5.8. требования к установке расчетных приборов учета расхода тепловой энергии и регистрации параметров теплоносителей, к диспетчеризации систем теплоснабжения или к диспетчерской телефонной связи с энергоснабжающей организацией;

2.5.9. требования к прокладке трубопроводов и устройству каналов и камер, запорной и регуливающей арматуре, к изоляции трубопроводов, антикоррозийной защите, оборудованию тепловых пунктов, к системе горячего водоснабжения;

2.5.10. сведения о балансовой принадлежности тепловых сетей, точках подключения.

2.6. Выполнение технических условий, выданных энергоснабжающей организацией, обязательно для потребителей-заказчиков и проектных организаций. В технических условиях указывается срок их действия, который должен быть не меньше срока, необходимого на проектирование и строительство предприятия, здания, сооружения, его очереди или отдельного производства, определенного в соответствии с действующими нормами проектирования, но не более 3-х лет.

В тех случаях, когда строительство объекта в нормативный срок завершить невозможно, то до его истечения заказчик или потребитель должен оформить в энергоснабжающей организации продление срока действия технических условий.

Если заказчик не обратился в энергоснабжающую организацию до окончания срока действия технических условий с мотивированной просьбой об их продлении, указанные технические условия теряют силу (аннулируются).

2.7. В тех случаях, когда при проектировании предприятия, здания, сооружения, его очереди или отдельного производства возникает необходимость отступления от технических условий, эти отступления должны согласовываться заказчиком или другой организацией по его письменному поручению с энергоснабжающей организацией, выдавшей

технические условия.

2.8. Потребитель вносит плату энергоснабжающей организации за вновь присоединенную мощность на развитие энергетики и энергосбережения в соответствии с действующим законодательством.

2.9. Потребитель (заказчик) 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 для согласования (один экземпляр сдается энергоснабжающей организации). Энергоснабжающая организация в 10-ти дневный срок проверяет соответствие принятых проектных решений выданным техническим условиям, правилам технической эксплуатации, указаниям действующих строительных норм и правил. В отдельных случаях, когда требуется дополнительная проверка, срок рассмотрения и согласования может быть увеличен до 1 месяца.

Проект теплоснабжения не согласовывается при выявлении отступлений от технических условий или действующих нормативных документов, а потребителю направляется письмо с обоснованием отказа.

Примечание:

2.9.1. Технические условия на присоединение потребителей тепловой энергии к тепловым сетям энергосистемы выдаются только в части внешнего теплоснабжения, т.е. от источника питания до теплового пункта потребителя включительно. Остальная часть (от теплового пункта потребителя и далее) является частью внутреннего теплоснабжения потребителя и технические условия на него энергосистема не выдает.

2.9.2. Проект на теплоснабжение объектов, подключенных к тепловым сетям оптового покупателя-перепродавца или другого абонента подлежит дополнительному согласованию с последними.

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

### Раздел 3. ДОПУСК В ЭКСПЛУАТАЦИЮ СИСТЕМ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ, ТЕПЛОУСТАНОВОК И ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

3.1. Все вновь присоединяемые и реконструируемые системы теплопотребления, теплоустановки и тепловые сети потребителей должны быть выполнены в соответствии с проектной документацией, согласованной в установленном порядке с энергоснабжающей организацией, строительными нормами и правилами (СНиП) <\*\*\*>, другими нормативными документами, соответствовать требованиям Правил технической эксплуатации теплоустановок и тепловых сетей, а также обеспечены технической и приемо-сдаточной документацией.

-----

<\*> СН Беларуси 1.03.04-92 "Приемка в эксплуатацию законченных строительством объектов. Основные положения", Госархстрой, 1992 г.

3.2. По окончании строительства или реконструкции системы теплоснабжения, теплоустановки и тепловые сети потребителей должны пройти приемо-сдаточные испытания и быть приняты потребителем (заказчиком) от монтажной организации по акту.

Потребитель (заказчик) предъявляет представителю Госэнергонадзора (энергоснабжающей организации) проектную и техническую документацию в соответствии с перечнем Инструкции по допуску и систему теплоснабжения для осмотра и допуска в эксплуатацию.

3.3. Перед допуском в эксплуатацию систем теплоснабжения, теплоустановок и тепловых сетей потребитель должен укомплектовать, подготовить и аттестовать обслуживающий персонал, а также назначить лиц, ответственных за техническое состояние и безопасную эксплуатацию теплового хозяйства и аттестованных квалификационной комиссией с участием представителя Госэнергонадзора.

3.4. Порядок допуска в эксплуатацию вновь построенных и реконструируемых систем теплоснабжения, теплоустановок и тепловых сетей потребителей определяется действующей Инструкцией по допуску.

3.5. Вызов инспектора Госэнергонадзора для осмотра и допуска в эксплуатацию систем теплоснабжения, теплоустановок и тепловых сетей потребителей производится в письменном виде. Инспектор направляется в течение 5-ти дней после получения заявки и представления необходимой документации.

3.6. При обнаружении в системах теплоснабжения, теплоустановках и тепловых сетях недостатков в монтаже, отступлений от выданных техусловий, согласованной проектной документации и требований действующих Правил технической эксплуатации теплоустановок и тепловых сетей, СНиП разрешение (наряд) на ввод систем теплоснабжения не выдается до устранения указанных недостатков. Перечень обнаруженных недостатков отражается в акте допуска систем теплоснабжения.

Повторный вызов инспектора Госэнергонадзора производится письменно, с указанием, что все нарушения полностью устранены.

3.7. Допуск в эксплуатацию вновь построенных и реконструируемых внутренних систем теплоснабжения, теплоустановок и тепловых сетей потребителей осуществляет Госэнергонадзор.

3.8. Допуск в эксплуатацию вновь построенных и реконструируемых наружных тепловых сетей и тепловых вводов потребителей производит энергоснабжающая организация и Госэнергонадзор.

3.9. Допуск систем теплоснабжения, теплоустановок и тепловых сетей потребителей во временную эксплуатацию (строительные объекты - на период отделочных работ) осуществляется в порядке, предусмотренном Инструкцией по допуску, после заключения договора на пользование тепловой энергией.

3.10. По результатам осмотра систем теплоснабжения составляется акт с заключением о возможности подключения потребителя к тепловым сетям энергосистемы. На основании акта, при отсутствии нарушений, Госэнергонадзор выписывает наряд на подключение.

3.11. Подачу тепловой энергии к вновь построенным или реконструируемым системам теплоснабжения, теплоустановкам и тепловым сетям потребителя осуществляет энергоснабжающая организация (теплосеть, теплоисточник) по наряду Госэнергонадзора после заключения договора на пользование тепловой энергией.

3.12. Подключение вновь построенных или реконструируемых объектов потребителей без наряда Госэнергонадзора считается самовольным и потребители несут ответственность в порядке, предусмотренном п. 5.9. Правил пользования тепловой энергией.

#### Раздел 4. ГРАНИЦЫ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ МЕЖДУ АБОНЕНТАМИ И ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ

4.1. Граница балансовой принадлежности между абонентами и энергоснабжающей организацией и ответственность за состояние и обслуживание тепловых сетей и систем теплоснабжения определяется их балансовой принадлежностью и фиксируется в прилагаемом к договору акте разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности сторон.

4.2. Граница ответственности за состояние и обслуживание тепловых сетей устанавливается:

4.2.1. Со стороны энергоснабжающей организации: магистральные тепловые сети и теплопроводы от них к центральным тепловым пунктам (ЦТП) до наружного фундамента (стены) зданий ЦТП, а при отсутствии таких пунктов - до первых задвижек (включая их), расположенных на ответвлениях от магистральных тепловых сетей.

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

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

4.4. Теплопроводы к одиночному абоненту, тепловые пункты, внутренние системы теплоснабжения находятся на его балансе и эксплуатируются персоналом абонента. В случае перерывов в подаче тепловой энергии абонент обязан принять исчерпывающие меры по предотвращению их размораживания, возникновения аварийных ситуаций.

4.4.1. Граница ответственности между тепловыми сетями различных потребителей определяется их балансовой принадлежностью и из условия

наличия отключающих устройств на линии раздела с соблюдением п. 4.2. настоящего Положения.

4.4.2. По взаимной договоренности между энергоснабжающей организацией и абонентом может быть установлена и другая обоснованная граница ответственности, обусловленная особенностями эксплуатации теплоустановок.

## Раздел 5. УСТАНОВКА И ЭКСПЛУАТАЦИЯ ПРИБОРОВ УЧЕТА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ У ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

5.1. Все потребители тепловой энергии для коммерческих расчетов с энергоснабжающей организацией должны быть обеспечены приборами учета, установленными на узлах учета. Узлы учета тепловой энергии оборудуются приборами, зарегистрированными в Государственном реестре средств измерений Республики Беларусь, прошедшими метрологическую аттестацию и установленными в соответствии с требованиями Правил учета отпуска тепловой энергии и действующей нормативно-технической документацией. Метрологические характеристики устанавливаемых приборов учета должны обеспечивать точность измерения расхода тепловой энергии и регистрацию параметров теплоносителя в соответствии с требованиями договора на пользование тепловой энергией.

5.2. Подключение к тепловым сетям энергоснабжающей организации потребителей, не имеющих приборов учета для расчетов за тепловую энергию, запрещается.

5.3. Приборы учета тепловой энергии у всех потребителей должны устанавливаться только на границе раздела балансовой принадлежности тепловых сетей энергоснабжающей организации и потребителя.

Если приборы учета установлены не на границе раздела (до ввода в действие настоящего Положения), расчет за тепловую энергию с потребителем производится с учетом потерь на участке тепловой сети от границы раздела до места установки приборов учета.

Расчет тепловых потерь выполняется в соответствии с действующими нормативными документами, утвержденными в установленном порядке и Правилами учета отпуска тепловой энергии.

5.4. Выбор типа прибора для установки на узле учета потребителя осуществляет потребитель по согласованию с энергоснабжающей организацией. Проектную документацию на узел учета тепловой энергии потребитель также обязан согласовать с энергоснабжающей организацией.

В случае разногласий между потребителем и энергоснабжающей организацией по организации приборного учета тепловой энергии у потребителя окончательное решение принимает Управление энергонадзора и сбыта энергии Министерства топлива и энергетики Республики Беларусь.

5.5. Оборудование узлов учета тепловой энергии у потребителей, получающих тепловую энергию от источников Минтопэнерго, выполняют организации, имеющие специальные разрешения (лицензии) на выполнение

таких работ, выданные Министерством топлива и энергетики РБ <\*\*\*>.

-----  
<\*\*\*> Временное положение о порядке выдачи специальных решений (лицензий) Министерством топлива и энергетики Республики Беларусь на осуществление видов деятельности субъектами хозяйствования, утвержденное Министерством топлива и энергетики и внесенное в Госреестр, 04.06.96 г., регистрационный номер 1446/12.

5.6. Приборы коммерческого учета приобретаются и устанавливаются за счет потребителя и после приемки в эксплуатацию находятся на балансе потребителя, который несет ответственность за сохранность и эксплуатацию приборов и устройств коммерческого учета, целостность пломб, комплектность эксплуатационной документации и своевременность проведения их ремонта и госпроверок.

В жилых домах ответственность за сохранность и целостность расчетных приборов, установленных в тепловых пунктах (общедомовых узлах учета) и учитывающих расход теплоэнергии на общедомовые нужды, возлагается на организацию, в ведении которой находится жилой дом.

5.7. Допуск в эксплуатацию узлов учета потребителей тепловой энергии осуществляет представитель Госэнергонадзора и(или) энергоснабжающей организации по принадлежности, в присутствии представителя потребителя с оформлением акта.

Вызов потребителем представителя Госэнергонадзора (или энергоснабжающей организации) для допуска узла учета производится в письменном виде. Инспектор Госэнергонадзора (представитель энергоснабжающей организации) направляется в течение 5-ти дней после получения заявки.

5.8. Для допуска узла учета тепловой энергии потребитель должен: представить нормативно-техническую документацию в соответствии с требованиями Правил учета отпуска тепла; предъявить для осмотра смонтированный и прошедший госпроверку узел учета тепловой энергии, включая приборы, регистрирующие параметры теплоносителя; выполнить в присутствии представителя Госэнергонадзора (энергоснабжающей организации), проверку узла учета на работоспособность.

5.9. В случае, если при допуске узла учета тепловой энергии у потребителя выявлены нарушения требований Правил учета отпуска тепла, отступления от проекта, нарушения качества монтажа и т.д., в акте допуска указывается полный перечень нарушений и узел учета в эксплуатацию не принимается до их устранения.

После устранения всех нарушений узел учета тепловой энергии потребителя допускается в эксплуатацию с оформлением акта приемки и все приборы узла учета пломбируются представителем энергоснабжающей организации.

5.10. Перед началом каждого отопительного сезона потребитель обязан выполнить проверку готовности узла учета тепловой энергии к эксплуатации

с оформлением соответствующего акта.

5.11. Потребитель обязан осуществлять ежедневный контроль за работой приборов учета специально подготовленным персоналом. В сроки, предусмотренные договором на потребление тепловой энергии, но не реже 1 раза в месяц, постоянно передавать показания приборов в расчетную группу энергоснабжающей организации. Данные показаний приборов учета ежедневно регистрируются в журнале учета у потребителя.

Отсутствие клейма государственного поверителя или истечение срока поверки приборов, входящих в состав узла учета, исключение приборов из Госреестра лишает законной силы производимый по нему учет, потребитель считается безучетным и расчет с ним производится по расчетным тепловым нагрузкам в соответствии с Правилами учета отпуска тепла.

5.12. При обнаружении повреждения приборов учета тепловой энергии, выхода их из строя, возникновения сомнений в точности их показаний, нарушения пломб - потребитель обязан немедленно сообщить энергоснабжающей организации. В случае несообщения - потребитель считается безучетным и расчет с ним за тепловую энергию ведется в соответствии с Правилами учета отпуска тепла и п. 2.16. Правил пользования тепловой энергией.

5.13. При проведении работ на узлах учета потребителей, связанных с выводом в ремонт приборов учета, снятием на госпроверку, заменой их на другие сроком менее 15 суток, потребитель обязан поставить в известность энергоснабжающую организацию и расчет за тепловую энергию выполняется в соответствии с требованиями Правил учета отпуска тепла; если срок превысит 15 суток - потребитель считается безучетным и расчет за тепловую энергию ведется в соответствии с п. 2.3. Правил пользования тепловой энергией и в соответствии с Правилами учета отпуска тепла.

5.14. При присоединении потребителей к тепловым сетям энергоснабжающей организации без приборов учета или минуя их, при нарушении схемы подключения приборов учета потребитель несет ответственность в соответствии с законодательством и в порядке, предусмотренном п. 5.9. и 5.14. Правил пользования тепловой энергией.

## Раздел 6. ОПРЕДЕЛЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ОТПУСКАЕМОЙ ПОТРЕБИТЕЛЯМ

6.1. Определение количества тепловой энергии в паре отпускаемой потребителям.

6.1.1. Количество тепловой энергии в паре, отпускаемой потребителям определяется:

для потребителей имеющих расчетные приборы учета тепловой энергии - по приборам учета и в соответствии с действующими Правилами учета отпуска тепла;

для безучетных потребителей - расчетным методом в соответствии с Правилами учета отпуска тепла.

6.1.2. В случаях, если на теплоисточнике отсутствуют отборы необходимых для потребителей параметров пара, или проектными схемами теплоисточников предусмотрено резервирование отпуска отборного пара редуцированным, в договоре на пользование тепловой энергией производятся соответствующие записи.

Расчет за тепловую энергию с потребителем ведется отдельно за отборный и редуцированный пар.

6.1.3. При получении потребителем увлажненного пара, количество тепловой энергии определяется в соответствии с п. 6.1.1. настоящего Положения и с учетом поправочного коэффициента на влажность.

6.1.4. При возврате потребителем мягкого пара на теплоисточник количество его определяется по приборам учета (для безучетных потребителей - расчетным путем). Принятый мягкий пар энергоснабжающая организация оплачивает по тарифу отборного пара с коэффициентом 0,5.

6.2. Определение количества тепловой энергии в сетевой воде, отпускаемой потребителям.

6.2.1. Количество тепловой энергии в сетевой воде, отпускаемой потребителям определяется:

для потребителей, имеющих расчетные приборы учета тепловой энергии - по приборам учета в соответствии с действующими Правилами учета отпуска тепла;

для безучетных потребителей - расчетным методом в соответствии с Правилами учета отпуска тепла.

6.2.2. При пользовании тепловой энергией в сетевой воде потребитель обязан возвращать обратную сетевую воду с температурой, не превышающей ее значение по графику.

При превышении потребителем среднесуточной температуры обратной сетевой воды более чем на 3% против графика, энергоснабжающая организация вправе снизить отпуск или полностью прекратить подачу тепловой энергии потребителю, либо произвести расчет на отпущенную теплоэнергию по температурному графику, рассчитанному энергосистемой и утвержденному в установленном порядке.

6.2.3. При отпуске потребителю по условиям договора тепловой энергии в сетевой воде с температурой 40 - 45 град. С за счет разных способов утилизации тепла, расчет за тепловую энергию производится по тарифу за сетевую воду со скидкой 50%.

6.3. Определение количества конденсата, возвращаемого потребителями.

6.3.1. Количество конденсата, возвращаемого потребителями определяется по приборам учета (при отсутствии приборов - расчетным методом) в соответствии с Правилами учета отпуска тепла.

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

Энергоснабжающая организация в порядке Госэнергонадзора вправе выдать потребителю предписание о выполнении мероприятий, направленных на увеличение возврата конденсата и установить срок его выполнения.

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

6.3.3. Качество конденсата, который потребитель обязан возвращать на теплоисточник, должно соответствовать требованиям, действующих Норм технологического проектирования тепловых электростанций и тепловых сетей.

6.3.4. Кроме оплаты тепловой энергии по тарифу потребители, получающие тепловую энергию в паре, возмещают энергоснабжающей организации затраты, связанные с невозвратом конденсата.

За количество конденсата, невозвращенного в пределах договорных норм, потребитель оплачивает в одинарном размере, а за количество конденсата, не возвращенного против договорной нормы - 5-ти кратную стоимость, включая тарифную, по тарифу, утвержденному в установленном порядке.

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

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

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

Количество тепловой энергии в возвращенном конденсате определяется исходя из зачтенного энергоснабжающей организацией количества конденсата.

При повышенной загрязненности конденсата целесообразность его очистки на теплоисточнике или у потребителя определяется энергоснабжающей организацией 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 теплоисточнике

приравнивается к невозврату.

6.3.7. 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.

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

Если после проведения технической экспертизы стороны не придут к соглашению, то окончательное решение по количеству и качеству конденсата принимается Управлением энергетического надзора и сбыта энергии Министерства топлива и энергетики Республики Беларусь.

## Раздел 7. ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ НАДЗОР И КОНТРОЛЬ ЗА ТЕХНИЧЕСКИМ СОСТОЯНИЕМ СИСТЕМ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ, ТЕПЛОУСТАНОВОК И ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПРИБОРОВ УЧЕТА ТЕПЛОЭНЕРГИИ, ОБЯЗАННОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ УСЛОВИЙ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ЭТОГО КОНТРОЛЯ

7.1. Государственный энергетический надзор и контроль за системами теплотребления, теплоустановками, тепловыми сетями потребителей, независимо от их ведомственной принадлежности и форм собственности, осуществляет Управление энергонадзора и сбыта энергии Министерства топлива и энергетики Республики Беларусь и предприятия Государственного энергетического надзора и сбыта энергии Энергонадзор.

Осуществление Государственного энергетического надзора не снимает ответственности с потребителей за соблюдение действующих Правил технической эксплуатации теплоиспользующих установок и тепловых сетей, Правил пользования тепловой энергией и других директивных документов.

7.2. При выявлении у потребителя нарушений в организации эксплуатации и техническом состоянии систем теплотребления, теплоустановок и тепловых сетей, Госэнергонадзор выдает потребителю предписание об устранении недостатков с указанием срока устранения. При невыполнении предписания в указанный срок системы теплотребления, теплоустановки и тепловые сети могут быть отключены полностью или частично.

7.3. Потребитель несет ответственность за техническое состояние и технику безопасности находящихся в его ведении систем теплотребления,

теплоустановок и тепловых сетей, за рациональное расходование тепловой энергии, выполнение режимов теплопотребления, за соблюдением оперативной дисциплины в соответствии с действующими нормативными документами, а также за своевременное выполнение предписаний, выданных Госэнергонадзором.

7.4. В целях обеспечения надежной, экономичной и безопасной эксплуатации систем теплопотребления, теплоустановок и тепловых сетей потребитель обязан:

7.4.1. Строго соблюдать требования действующих Правил технической эксплуатации теплоиспользующих установок и тепловых сетей и Правил техники безопасности при эксплуатации теплоиспользующих установок и тепловых сетей, Правил пользования тепловой энергией;

7.4.2. Содержать в исправном техническом состоянии системы теплопотребления, теплоустановки и тепловые сети, своевременно производить планово-предупредительный ремонт и испытание теплопроводов, теплопотребляющего оборудования, запорной, регулирующей арматуры, приборов учета;

7.4.3. Соблюдать заданный энергоснабжающей организацией режим теплопотребления, выполнять оперативные указания энергоснабжающей организации в отношении режима теплопотребления;

7.4.4. Возвращать конденсат и сетевую воду в установленных договором количестве, качестве и с соответствующей температурой, не допускать утечки и водоразбора, не предусмотренного договором, а также завышения температуры воды в обратном трубопроводе по сравнению с температурным графиком;

7.4.5. Иметь исполнительные чертежи и паспорта всех тепловых сетей и теплопотребляющих установок, а также производственные инструкции по их эксплуатации;

7.4.6. Обеспечить обслуживание систем теплопотребления подготовленным персоналом, периодически проводить (1 раз в год) проверку его знаний;

7.4.7. В аварийных случаях оперативно отключать от сети поврежденный участок с немедленным сообщением энергоснабжающей организации о причине отключения, а также обеспечить срочный ремонт его своими силами и средствами, принимать меры по предупреждению размораживания систем теплопотребления и тепловых сетей при отключении объекта или прекращении циркуляции теплоносителя.

7.4.8. Отключать системы теплопотребления, не предусмотренные условиями договора на пользование тепловой энергией (в том числе и в отопительный период) допускается только по согласованию с энергоснабжающей организацией; системы теплопотребления отключенные без ведома энергоснабжающей организации, считаются не отключенными и расчет за пользование тепловой энергией производится согласно договорных нагрузок.

Последующее включение (заполнение систем отопления) систем

теплопотребления потребитель должен производить также по разрешению энергоснабжающей организации.

7.4.11. Беспрепятственно допускать в любое время суток на территорию предприятия представителей органов Госэнергонадзора и(или) энергоснабжающей организации по их служебным удостоверениям для контроля за режимом теплопотребления, рациональным использованием тепловой энергии и надзора за техническим состоянием и эксплуатацией систем теплопотребления, проверки узлов учета;

7.4.12. Не допускать на трассах теплопроводов возведения построек, складирования материалов, деревопосадок на расстоянии не менее 5 м от теплопроводов, производства земляных работ без разрешения энергоснабжающей организации;

7.4.13. Выполнять в установленный срок предписания представителей Госэнергонадзора.

7.5. Промышленные и приравненные к ним потребители обязаны:

7.5.1. Разрабатывать технически и экономически обоснованные, прогрессивные нормы расхода теплоэнергии на производство единицы продукции, работы (общепроизводственные и технологические, индивидуальные и групповые, годовые, квартальные и месячные) и пересматривать их при совершенствовании технологии и организации производства и внедрении новой технологии;

7.5.2. Составлять энергобалансы по предприятию в целом, а также по энергоемким агрегатам и группам потребителей и проводить на их основе анализ эффективности использования тепловой энергии в производственных процессах, не допускать непроизводительные расходы и потери тепловой энергии, разрабатывать и осуществлять мероприятия по их снижению и устранению;

7.5.3. Составлять тепловой баланс с определением количества возвращенного и используемого конденсата от теплоиспользующих установок, потребляющих пар;

7.5.4. Разрабатывать и внедрять мероприятия по использованию вторичных энергоресурсов;

7.5.5. Разрабатывать положения о премировании работников за экономию тепловой энергии;

7.5.6. Соблюдать утвержденные нормы расхода тепловой энергии на единицу продукции (работы) и обеспечивать установленные задания по их снижению;

7.5.7. Разрабатывать и осуществлять планы организационно-технических мероприятий (годовые и на дальнейшую перспективу) по экономии тепловой энергии.

7.5.8. Выполнять требования п. 7.3. и 7.4. настоящего Положения;

7.6. Все потребители в процессе эксплуатации систем теплопотребления, теплоустановок и тепловых сетей немедленно сообщают в энергоснабжающую организацию и в органы Государственного Энергонадзора:

о всех неисправностях теплового оборудования, приборов учета, об авариях, вызвавших отключение систем теплоснабжения, несчастных случаях, происшедших с обслуживающим персоналом и др. случаях, связанных с эксплуатацией систем теплоснабжения, теплоустановок и тепловых сетей.

## ОСНОВНЫЕ ТЕРМИНЫ

Энергоснабжающая организация - организация Министерства топлива и энергетики, имеющая на своем балансе источники теплоты и тепловые сети и осуществляющая снабжение потребителей тепловой энергией.

Потребитель тепловой энергии - юридическое лицо, теплоустановки и тепловые сети которого, присоединены к системе теплоснабжения энергоснабжающей организации.

Абонент энергоснабжающей организации - потребитель, тепловые сети и теплоустановки которого непосредственно присоединены к сетям энергоснабжающей организации, имеющий с ней границу балансовой принадлежности тепловых сетей и заключенный договор на пользование тепловой энергией.

Субабонент энергоснабжающей организации - потребитель, тепловые сети и теплоустановки которого присоединены к тепловым сетям абонента энергоснабжающей организации и имеющий с ним договор на пользование тепловой энергией.

Плательщик-абонент, имеющий договор с энергоснабжающей организацией и оплачивающий потребленную тепловую энергию.

Граница балансовой принадлежности тепловой сети - точка (камера, арматура и др.) раздела тепловой сети между энергоснабжающей организацией и абонентом, определяемая по балансовой принадлежности тепловой сети.

Узел учета - комплект приборов и устройств, обеспечивающих учет тепловой энергии, контроль и регистрацию параметров теплоносителя.

Коммерческий прибор учета тепловой энергии - прибор учета, на основании показаний которого определяется расход тепловой энергии абонентом, подлежащий оплате.

Расчетный период - период времени, за который должна быть учтена и оплачена абонентом-плательщиком потребленная тепловая энергия.

Промежуточный расчет - частичная оплата абонентом-плательщиком потребленной энергии в течении расчетного периода.

Окончательный расчет - расчет с абонентом-плательщиком по истечении расчетного периода за потребленную тепловую энергию.

Система теплоснабжения - совокупность взаимосвязанных источников теплоты, систем теплоснабжения и тепловых сетей.

Система теплоснабжения - комплекс теплоснабжающих установок с соединительными трубопроводами или тепловыми сетями.

Тепловая сеть - совокупность трубопроводов и устройств,

предназначенных для передачи тепловой энергии.

Теплоустановка - комплекс устройств, использующих теплоэнергию для отопления, вентиляции, горячего водоснабжения и технологических нужд.

Зарегистрировано в Реестре государственной регистрации  
Республики Беларусь 3 июля 1996 г. N 1490/12

---

Зарегистрировано в Национальном реестре правовых актов  
Республики Беларусь 22 марта 2000 г. N 8/3222

---

УТВЕРЖДЕНО  
приказом Министра  
топлива и энергетики  
от 30.04.1996 г. N 28

**ПОЛОЖЕНИЕ  
О ПРИСОЕДИНЕНИИ ЭЛЕКТРОУСТАНОВОК ПОТРЕБИТЕЛЕЙ  
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ**

(в ред. постановления Минэнерго от 08.02.2008 N 3)

**Раздел 1. ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ НА ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
ЭЛЕКТРОУСТАНОВОК ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

1.1. Разрешение на присоединение новых или дополнительных мощностей электроустановок потребителей к электрическим сетям энергосистемы выдается энергоснабжающей организацией.

При присоединении к сети энергоснабжающей организации новых потребителей с нелинейными нагрузками или подключение новой нелинейной нагрузки осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по контролю качества электрической энергии в электрических сетях общего назначения.

1.2. Увеличение абонентом установленной мощности, ввод в эксплуатацию новых электроустановок, а также подключение новых субабонентов допускается только с разрешения энергоснабжающей организации после получения технических условий и внесения соответствующих изменений в договор на пользование электроэнергией. При включении новых объектов, а также при изменении категоричности, точек подключения, изменения видов хозяйственной деятельности и форм

собственности абонент должен получить технические условия.

1.3. Для получения технических условий на присоединение (электроснабжение) объекта субъект хозяйствования (застройщик), которому принадлежит объект, подает заявку энергоснабжающей организации, в которой должны быть отражены следующие сведения:

наименование объекта и его производственное или социально-бытовое назначение;

место расположения объекта с указанием площадки расположения объекта на карте землепользования, генплане населенного пункта;

наименование основных электроприемников, их мощность и категорийность;

расчет максимума потребляемой мощности;

категорийность объекта в целом по надежности электроснабжения;

специфические требования объекта к качеству напряжения, допустимого перерыва в электроснабжении и т.п.;

решение соответствующего органа, на основании которого намечается строительство;

нормативные сроки проектирования и строительства;

разрешения на использование электроэнергии с целью нагрева;

при вводе объекта по этапам (очередям) - поэтапное распределение мощности и категорийности.

1.4. Энергоснабжающая организация после получения заявки от субъекта хозяйствования (застройщика) или по его поручению от проектной организации, выдает в двухнедельный срок в случаях, требующих предпроектной проработки, предварительные условия на электроснабжение вновь создаваемых, а также действующих предприятий, зданий, сооружений, их очередей или отдельных производств.

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

1.4.1. точки присоединения (подстанция, электростанция или линия электропередачи), напряжение, на котором должны быть выполнены питающие объект электрические сети;

в отдельных случаях указывается необходимость проработки варианта сооружения ТЭЦ на базе теплового потребления или разработки вариантов схемы питающей сети;

1.4.2. обоснованные требования по усилению существующей сети в связи с появлением нового потребителя (увеличение сечения проводов, замена или увеличение мощности трансформаторов, сооружение резервных ячеек, расширение строительной части распределительных устройств и т.п.);

1.4.3. рекомендации по организации учета электроэнергии и компенсации реактивной мощности.

1.5. 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 на стадии проектирования энергоснабжающей организацией, выдавшей технические условия на проектирование.

1.6. Технические условия на подключение предприятий, зданий, сооружений, их очередей или отдельных производств к сетям энергоснабжающей организации выдаются энергоснабжающей организацией потребителю-заказчику в месячный срок после принятия решения о выборе и отводе площадки под строительство соответствующими органами управления.

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

1.8. Потребитель вносит плату энергоснабжающей организации за вновь присоединенную мощность в соответствии с установленным порядком.

1.9. Потребитель обязан по требованию энергоснабжающей организации при наличии технической возможности присоединять к своим сетям электроустановки других потребителей электроэнергии.

1.10. Потребители, электроустановки которых питаются от сетей абонентов энергоснабжающей организации (основных потребителей), технические условия получают от последних с обязательным предварительным согласованием их с энергоснабжающей организацией. Если в связи с увеличением нагрузки или присоединением новых мощностей требуется изменение схемы внешнего электроснабжения оптового потребителя-перепродавца или абонента, оговоренных в договоре с энергоснабжающей организацией, оптовый потребитель-перепродавец или абонент получает технические условия на это в энергоснабжающей организации.

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

1.11.1. 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 нормальном, ремонтном и аварийном режимах;

в отдельных случаях указывается необходимость проработки варианта сооружения ТЭЦ на базе теплового потребления или разработки вариантов схемы питающей сети;

1.11.2. обоснованные требования по усилению существующей сети в связи с появлением нового потребителя (увеличение сечения проводов, замена или увеличение мощности трансформаторов, сооружение резервных ячеек, расширение строительной части распределительных устройств и т.п.);

1.11.3. расчетные значения токов короткого замыкания, требования к релейной защите, автоматике, оперативному току, телемеханике, связи, изоляции и защите от перенапряжений;

1.11.4. требования к компенсации реактивной мощности;

1.11.5. требования к учету электроэнергии;

1.11.6. специальные требования к установке фильтро-компенсирующих, симметрирующих и стабилизирующих устройств для потребителей, генерирующих гармоники в сеть, вносящих несимметрию или создающих колебания напряжения, а также приборов контроля качества электрической энергии у ее приемников в соответствии с действующими нормативными документами;

1.11.7. список абонентов, подключаемых к сети потребителя, с указанием основных перспективных данных об их нагрузках и потреблении электроэнергии;

1.11.8. требования по выполнению схемы электроснабжения или других мер для потребителей, чувствительных к кратковременным посадкам напряжения, исключаящим расстройство технологического процесса при кратковременных перерывах электроснабжения и снижения напряжения, обусловленных аварийными режимами и действием устройств релейной защиты и автоматики энергосистемы и потребителей, а также выделение ответственных нагрузок, аварийной брони на отдельные резервируемые питающие линии с целью сохранения электроснабжения таких электроприемников при возникновении дефицита мощности в энергосистеме и др.;

1.11.9. рекомендации по применению типовых проектов и конкретного электрооборудования;

1.11.10. требования о разработке в проекте предприятия, здания, сооружения проектных решений по организации эксплуатации электроустановок.

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

Срок действия технических условий устанавливается в соответствии с пунктами 337 и 338 перечня административных процедур, осуществляемых государственными органами и иными государственными организациями по заявлениям граждан, утвержденного Указом Президента Республики Беларусь от 16 марта 2006 г. N 152 (Национальный реестр правовых актов Республики Беларусь, 2006 г., N 44, 1/7344; 2007 г., N 222, 1/8854).

(в ред. постановления Минэнерго от 08.02.2008 N 3)

Часть исключена. - Постановление Минэнерго от 08.02.2008 N 3.

1.13. 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 энергоснабжающей

организацией.

В отдельных случаях, когда при проектировании предприятия, здания, сооружения, его очередей 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.

1.14. Потребитель-заказчик 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 на согласование в части внешнего электроснабжения в подразделение энергосистемы, выдавшее технические условия, в части внутреннего - Энергоназору.

Энергоснабжающая организация в 10-дневный срок проверяет соответствие принятых проектных решений техническим условиям, Правилам устройства электроустановок и другим действующим нормативным документам, дает разрешение (согласование) на присоединение объекта к сетям энергоснабжающей организации. В отдельных случаях, когда требуется дополнительная проверка, срок рассмотрения указанной проектной документации может быть увеличен до 1 месяца.

В тех случаях, когда в рассмотренной проектной документации выявлены отступления от требований технических условий или действующих нормативных документов, проект не согласовывается, 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.

При отводе земельных участков индивидуальным застройщикам, кооперативным и любым предприятиям негосударственных форм собственности проектными организациями должны разрабатываться и согласовываться с энергоснабжающей организацией общие технические решения по электроснабжению всех объектов индивидуальной застройки с соблюдением необходимых охранных зон и других требований действующих нормативных документов.

Владельцы земельных участков при отводе земли под строительство электросетевых объектов (линий и подстанций) не должны предъявлять необоснованных требований к энергоснабжающей организации, приводящих к удорожанию строительства и эксплуатации линий и подстанций.

1.15. Устройство новых, расширение и реконструкция действующих электроустановок потребителей производятся силами и за счет средств потребителя.

1.16. Абонент может присоединять к принадлежащим ему сетям электроустановки напряжением до 1000 В и выше в пределах мощности, указанной в договоре только с разрешения энергоснабжающей организации, даже если это не приводит к увеличению договорной величины мощности.

## Раздел 2. ГРАНИЦЫ ОТВЕТСТВЕННОСТИ МЕЖДУ ПОТРЕБИТЕЛЯМИ И ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ

2.1. Границы 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.

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

2.2.1. 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;

2.2.2. на концевиках кабельных или воздушных вводов питающих или отходящих линий.

При этом ответственность за состояние указанных в подпунктах 2.1 и 2.2 соединений несет организация, эксплуатирующая подстанции.

Граница ответственности за состояние и обслуживание линий электропередачи напряжением 1000 В и выше, имеющих отпайки (глухие или через разъединители), принадлежащие различным организациям, устанавливается на опоре основной линии, где выполнена отпайка.

Ответственность за состояние зажимов, присоединяющих отпайку, несет организация, в ведении которой находится основная линия.

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

2.3.1. при воздушном ответвлении - на первых изоляторах, установленных на здании или трубостойке;

2.3.2. при кабельном вводе - на концевиках питающего кабеля на вводе в здание;

2.3.3. при воздушном ответвлении или кабельной линии, находящихся на балансе потребителя, - на контактах ответвлений или кабеля.

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

2.4. По взаимной договоренности между энергоснабжающей организацией и потребителем может быть установлена и другая обоснованная граница ответственности, обусловленная особенностями эксплуатации электроустановок.

### Раздел 3. ДОПУСК В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ЭЛЕКТРОУСТАНОВОК ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

3.1. Все вновь присоединяемые и реконструируемые электроустановки потребителей должны быть выполнены в соответствии с Правилами устройства электроустановок, строительными нормами и правилами (СНиП), обеспечены проектной документацией, согласованной в установленном порядке, технической приемо-сдаточной документацией в объеме требований действующих нормативных документов.

3.2. До пуска электроустановок в эксплуатацию они должны пройти приемо-сдаточные испытания и быть приняты потребителем от монтажной или пуско-наладочной организации по акту в соответствии с действующими Правилами.

После этого потребитель обязан предъявить инспектору государственного энергетического надзора (энергоснабжающей организации) проектную и техническую приемо-сдаточную документацию в требуемом объеме согласно подпункту 3.1 и электроустановку для осмотра и допуска ее в эксплуатацию.

Реконструированные электроустановки потребителей перед включением их в эксплуатацию также должны быть предъявлены для осмотра и допуска инспектору государственного энергетического надзора.

Электроустановки потребителей напряжением до 1000 В осматриваются инспектором выборочно.

3.3. Порядок допуска электроустановок в эксплуатацию распространяется на вновь смонтированные и реконструированные электроустановки субабонентов напряжением 1000 В и выше, в том числе на присоединенные к электрическим сетям потребителей-перепродавцов.

3.4. Допуск в эксплуатацию электроустановок возможен только при наличии у потребителя электротехнического персонала в соответствии с Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей.

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

3.6. Подача напряжения на новые электроустановки производится при наличии акта допуска их в эксплуатацию, заключения органа Госэнергонадзора о соответствии объекта, утвержденной проектно-сметной документации, после заключения договора на пользование электроэнергией,

проверки и установки приборов учета и наличия наряда Энергонадзора на включение электроустановки.

3.7. Электроустановки с сезонным характером работы (в пионерских лагерях, домах отдыха, зонах отдыха и т.п.) должны ежегодно перед включением предъявляться для осмотра инспектору государственного энергетического надзора (энергоснабжающей организации).

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

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

3.8. Если вновь смонтированные электроустановки потребителей (подстанции, сети) являются транзитными или подключаются глухими отпайками к линиям электропередачи 0,4 - 10 кВ и выше и передаются на баланс и обслуживание энергоснабжающей организации, техническую приемку и допуск в эксплуатацию производит соответствующее подразделение энергосистемы.

3.9. Технический осмотр и допуск электроустановки в эксплуатацию не налагает на энергоснабжающую организацию ответственности за нарушение функционирования ее во время эксплуатации.

3.10. При осмотре и допуске в эксплуатацию электроустановок потребителей инспектор государственного энергетического надзора руководствуется требованиями Правил устройства электроустановок, СНиП, Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей, Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей, Инструкции о порядке допуска в эксплуатацию новых и реконструированных электрических установок потребителей, Инструкции по электроснабжению индивидуальных строений граждан, Положения о порядке согласования и применения электроэнергии для целей нагрева и другими действующими нормативными документами.

3.11. Расходы энергоснабжающей организации по допуску электроустановок в эксплуатацию потребителем энергии не оплачиваются.

При необходимости повторного осмотра электроустановок по вине потребителя он оплачивает энергоснабжающей организации услуги по допуску электроустановок в эксплуатацию в соответствии с калькуляцией.

#### Раздел 4. УСТАНОВКА И ЭКСПЛУАТАЦИЯ ПРИБОРОВ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

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

Потребители с присоединенной мощностью более 750 кВА должны быть оснащены техническими средствами коммерческого учета и соответствующей аппаратурой связи для передачи измерительной информации об электропотреблении в энергоснабжающую организацию.

4.2. Для коммерческого учета используются только технические средства, включенные в Госреестр Республики Беларусь Белстандартом и установленные в соответствии с Правилами устройства электроустановок и Инструкцией по организации учета электрической энергии.

4.3. Присоединение к сетям энергоснабжающей организацией, а также к сетям абонента, оптового потребителя - перепродавца и субабонентов электроустановок, не имеющих приборов учета для расчетов за электроэнергию, запрещается.

4.4. При питании от одного источника электроснабжения нескольких потребителей различных тарификационных групп приборы учета должны быть установлены для каждой тарификационной группы. Это требование касается как абонентов, так и субабонентов.

4.5. В жилых домах расчетные электросчетчики устанавливаются на каждую квартиру (абонента), а также для учета электроэнергии, расходуемой для общедомовых нужд (освещение подъездов, работа лифтов и т.п.).

4.6. Технические средства коммерческого учета (электросчетчики, сумматоры, системы и т.п.) после согласования проекта энергоснабжающей организацией приобретаются и устанавливаются потребителями или организациями - застройщиками.

Техническое обслуживание данных средств электроучета производит энергоснабжающая организация или другие организации, имеющие лицензии на выполнение такого вида работ. Проверка технических средств коммерческого учета на вновь вводимых объектах и плановая их замена осуществляются энергоснабжающей организацией. Ответственность за содержание и техническое состояние измерительных трансформаторов и вторичных цепей, в том числе линий связи систем учета, несет та организация, на чьем балансе находится электроустановка.

4.7. Расчетные электросчетчики (поквартирные и для определения общедомовых расходов электроэнергии) в жилых домах должны приниматься на обслуживание энергоснабжающей организацией. При этом расчетные электросчетчики в жилых домах, принадлежащих гражданам на праве личной собственности, при приеме на обслуживание обезличиваются. При отказе абонента обезличивать свой электросчетчик он обязан производить поверку электросчетчика за свой счет.

Ремонт и обслуживание расчетных электросчетчиков, установленных у бытовых потребителей, производится энергоснабжающей организацией за ее счет.

Расчетные электросчетчики на вновь вводимых объектах подключаются монтажной или иной организацией, имеющей лицензию, и предъявляются для приемки энергоснабжающей организации.

4.8. Ответственность за сохранность и целостность технических средств коммерческого учета возлагается на организацию, в помещении которой установлены указанные средства, вне зависимости от их ведомственной принадлежности. В жилых домах ответственность за сохранность и целостность поквартирных расчетных электросчетчиков, установленных на

лестничных площадках, и расчетных электросчетчиков, учитывающих расход энергии на общедомовые нужды, возлагается на жилищную организацию, в ведении которой находится данный жилой дом. В случае повреждения квартирного расчетного электросчетчика, установленного на лестничной площадке, или нарушения схемы учета с целью безучетного потребления электроэнергии ответственность возлагается на нанимателя, собственника.

Ответственность за сохранность и целостность расчетного электросчетчика, установленного в квартире, и пломб на нем несет квартиросъемщик, а в домах, принадлежащих гражданам на праве личной собственности, - их владелец.

4.9. При нарушении схемы учета и повреждении расчетных приборов электроучета по вине потребителя ремонт, замена и госповерка их проводится за его счет.

Энергоснабжающая организация имеет право требовать от потребителя предоставления нового исправного электросчетчика взамен поврежденного или пропавшего по вине потребителя.

4.10. Приборы технического учета электроэнергии эксплуатируются и обслуживаются потребителем.

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

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

Потери должны учитываться в объемах отпуска электроэнергии.

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

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

Потери электроэнергии в сетях не относятся на бытовое электропотребление населением.

4.13. 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.

4.14. Технические средства коммерческого учета должны иметь на

креплении кожухов пломбы Белстандарта, а также пломбы энергоснабжающей организации на крышках клемных коробок электросчетчиков и на крышках других средств, защищающих схемы учета от вмешательства извне.

Госповерка расчетных приборов учета, включая измерительные трансформаторы тока, должна проводиться в сроки, установленные Белстандартом.

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

4.16. При проведении любого вида работ, связанных с перестановкой или заменой измерительных трансформаторов, питающих расчетные приборы учета, а также изменением или нарушением схемы учета абонент обязан перед началом работ получить согласие энергоснабжающей организации.

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

## Раздел 5. КОНТРОЛЬ ЗА ТЕХНИЧЕСКИМ СОСТОЯНИЕМ ЭЛЕКТРООБОРУДОВАНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, СИСТЕМАМИ УЧЕТА РАСХОДОВАНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ОБЯЗАННОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ УСЛОВИЙ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ЭТОГО КОНТРОЛЯ

5.1. Контроль со стороны энергоснабжающей организации за техническим состоянием и организацией эксплуатации электроустановок потребителей осуществляют представители энергоснабжающей организации или органов государственного энергонадзора.

5.2. В случае выявления нарушений в организации эксплуатации и технического состояния электроустановок представитель энергоснабжающей организации обязан выдать потребителю предписание об устранении недостатков.

При невыполнении предписания в установленный срок потребитель может быть отключен от сети полностью или частично.

5.3. Потребитель несет ответственность за техническое состояние, технику безопасности и эксплуатацию находящихся в его ведении электроустановок, за рациональное расходование электроэнергии, выполнение установленных заданий и режимов электропотребления, за обеспечение качества электроэнергии и соблюдение оперативной дисциплины в соответствии с действующими нормативными документами, а также за своевременное выполнение предписаний органов государственного энергонадзора.

5.4. Ответственность за техническое состояние, эксплуатацию

электроустановок и электропроводки, соблюдение мер безопасности в личных жилых домах, квартирах, различных подсобных строениях граждан (в городе и на селе), гаражах для личного транспорта возлагается на жильцов (владельцев).

5.5. Потребитель обязан обеспечивать разработку и внедрение необходимых мероприятий и технических устройств, обеспечивающих непрерывность технологического процесса, во избежание брака продукции или аварии, при кратковременных снижениях напряжения или перерывах энергоснабжения на время действия автоматики и релейной защиты.

5.6. При наличии специфических условий производства и эксплуатации электроустановок (карьерные, подземные, взрывоопасные производства, электротяга и другие), 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.

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

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

5.7.2. совершенствовать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие подачу электроэнергии для покрытия технологической и аварийной брони электроснабжения при введении энергосистемой графиков ограничений и отключений и работе автоматических устройств разгрузки;

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

5.7.4. производить периодический или эпизодический контроль показателей качества электроэнергии, определяемых работой электроустановок; проводить мероприятия по улучшению качества электроэнергии в своих сетях;

5.7.5. обеспечивать необходимый учет электроэнергии и мощности в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок и Инструкции по организации учета электрической энергии и сохранность информации о потреблении электроэнергии и мощности в течение срока исковой давности;

5.7.6. обеспечивать обслуживание электроустановок персоналом требуемой квалификации; обучать и инструктировать персонал, обслуживающий электроустановки, и обеспечивать его рабочее место необходимым оборудованием, защитными средствами и инструментами,

необходимыми материалами и инструкциями;

5.7.7. обеспечивать беспрепятственный доступ в любое время суток представителей энергоснабжающей организации и органов государственного энергонадзора (по их служебным удостоверениям) для контроля за режимом электропотребления, использованием электрической энергии и надзора за техническим состоянием электрохозяйства и др.;

5.7.8. выполнять в установленные сроки предписания представителей государственного энергонадзора об устранении недостатков в устройстве, эксплуатации и обслуживании электроустановок и в использовании электрической энергии.

5.8. Осуществление надзора энергоснабжающей организацией и органами государственного энергонадзора не снимает ответственности с потребителей, независимо от их хозяйственной деятельности и форм собственности, за соблюдение Правил устройства электроустановок, Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей и Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей и других директивных документов.

5.9. Потребитель в процессе эксплуатации электроустановок немедленно сообщает в энергоснабжающую организацию и в органы государственного энергонадзора:

5.9.1. о всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета;

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

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

5.10. Вывод в ремонт линий электропередач, 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.

5.11. Потребитель и энергоснабжающая организация взаимно обязаны обеспечивать в соответствии с Правилами охраны электрических сетей, сохранность находящихся на их территории электроустановок.

5.12. Потребитель обязан обеспечивать доступ персонала энергоснабжающей организации для оперативных переключений в транзитной части подстанций и производства работ по сооружению и ремонту электросетей энергоснабжающей организации, расположенных на его территории.

Энергоснабжающая организация обязана по окончании работы за свой счет привести в надлежащее состояние территорию и помещение, где производились работы.

5.13. Потребители представляют в энергоснабжающую организацию:

5.13.1. отчетность о расходе электроэнергии и других показателях в соответствии с установленными формами и сроками;

5.13.2. сведения на 24 часа последнего дня каждого расчетного периода и в установленные договором сроки передавать в энергоснабжающую организацию показания технических средств коммерческого учета, учитывающих количество электроэнергии, получаемой от сетей энергоснабжающей организации, отпущенной субабонентам и вырабатываемой собственными блок-станциями;

5.13.3. графики электрических нагрузок за характерный зимний и летний рабочие дни;

5.13.4. заявки о потреблении электроэнергии на следующий год в установленный договором срок;

5.13.5. распределение договорных величин электроэнергии по дням месяца;

5.13.6. сведения о:

расходе активной энергии (мощности) за каждые 30 минут во время прохождения максимума нагрузки энергосистемы;

ежесуточном и ежемесячном расходе активной электроэнергии;

ежемесячном потреблении реактивной энергии (мощности) за период максимальных и минимальных активных нагрузок энергосистемы;

5.13.7. договора на аренду помещений, отпуск электроэнергии субабонентам, документы по ее оплате.

5.14. Промышленные и приравненные к ним сельскохозяйственные потребители обязаны:

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

5.14.2. составлять электробалансы по предприятию в целом, а также 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;

5.14.3. составлять электробаланс на год и дальнейшую перспективу (исходя из планируемых объемов производства продукции, видов работ и норм расхода 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;

5.14.4. соблюдать утвержденные нормы расхода электроэнергии на единицу продукции (работы) и обеспечивать установленные задания по их снижению;

5.14.5. разрабатывать и осуществлять планы организационно-технических мероприятий (годовые и на дальнейшую перспективу) по экономии электроэнергии;

5.14.6. разрабатывать совместно с энергоснабжающей организацией регулировочные мероприятия по снижению нагрузки в часы суточного максимума нагрузок энергосистемы;

5.14.7. соблюдать установленные энергоснабжающей организацией лимиты мощности в часы максимальных нагрузок энергосистемы, оптимальные значения реактивной мощности, потребляемой из сети энергоснабжающей организации, и режимы работы компенсирующих установок;

5.14.8. поддерживать на границе балансовой принадлежности электрических сетей значения показателей качества электроэнергии, обусловленных работой электроприемников потребителя, в соответствии с договором с энергоснабжающей организацией.

## ОСНОВНЫЕ ТЕРМИНЫ

**ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ** - организация, осуществляющая снабжение электрической энергией потребителя (абонента) через присоединенную сеть.

**ПОТРЕБИТЕЛЬ** электрической энергии - физическое или юридическое лицо, электрические сети и электроустановки которого присоединены к сетям энергоснабжающей организации.

**АБОНЕНТ** энергоснабжающей организации - потребитель, электрические сети и электроустановки которого непосредственно присоединены к сетям энергоснабжающей организации, имеющий границу балансовой принадлежности электрических сетей и заключенный договор на энергоснабжение. Для бытовых потребителей - квартира, строение или группа территориально объединенных строений личной собственности.

**СУБАБОНЕНТ** энергоснабжающей организации - потребитель, электрические сети и электроустановки которого непосредственно присоединены к электрическим сетям абонента энергоснабжающей организации, и имеющий с ним договор на снабжение электрической энергией.

**ПОТРЕБИТЕЛЬ-ПЕРЕПРОДАВЕЦ** абонент энергоснабжающей организации, имеющий на своем балансе электрические сети и осуществляющий оптовую закупку у энергоснабжающей организации электрической энергии и продажу ее другим абонентам, имеющим с ним договор на энергоснабжение.

**ГРАНИЦА БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ** электрической сети - точка раздела электрической сети между энергоснабжающей организацией и

абонентом, определяемая по балансовой принадлежности электрической сети.

**ТОЧКА УЧЕТА РАСХОДА** электрической энергии - точка схемы электроснабжения, в которой с помощью измерительного прибора (расчетного счетчика, системы учета и т.п.) или иным методом определяются значения расходов электрической энергии и мощности, используемые при коммерческих расчетах. Точка учета соответствует границе балансовой принадлежности электрической сети.

**ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА** электрической энергии и мощности - приборы учета, система учета, на основании показаний которых в точке учета определяется расход электрической энергии абонентом (субабонентом), подлежащей оплате.

**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.

**РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД** - период времени, за который должны быть учтены и оплачены абонентом-плательщиком потребленная электрическая энергия и мощность.

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ РАСЧЕТ** - частичная оплата абонентом-плательщиком потребленной энергии и мощности в течение расчетного периода.

**ОКОНЧАТЕЛЬНЫЙ РАСЧЕТ** - расчет с абонентом-плательщиком по истечении расчетного периода за потребленную энергию и мощность.

**ПЛАТЕЖНЫЙ ДОКУМЕНТ** - платежное требование, платежное поручение, на основании которых перечисляются денежные средства на расчетный счет энергоснабжающей организации или плательщика, а также извещение, по которому производится оплата наличными.

**БЛОК-СТАНЦИИ** - электрические станции потребителей, включенные непосредственно или через сети абонентов в электросеть энергосистемы, подчиняющиеся единому оперативно-диспетчерскому управлению энергоснабжающей организации.

**ПРИЕМНИК** электрической энергии - установка или прибор, предназначенный для приема и использования электрической энергии

Зарегистрировано в Реестре государственной регистрации  
Республики Беларусь 3 июля 1996 г. N 1492/12

---

Зарегистрировано в Национальном реестре правовых актов  
Республики Беларусь 22 марта 2000 г. N 8/3224

---

УТВЕРЖДЕНО  
Приказом Министра топлива и  
энергетики Республики Беларусь  
от 30.04.96 г. N 28

---

КонсультантПлюс: примечание.

По вопросу, касающемуся порядка электроснабжения индивидуальных жилых домов и других сооружений граждан, см. постановление Министерства энергетики Республики Беларусь от 02.12.2005 N 38.

---

**ПОЛОЖЕНИЕ  
ПО ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЮ ИНДИВИДУАЛЬНЫХ ЖИЛЫХ ДОМОВ  
И  
ДРУГИХ СООРУЖЕНИЙ ГРАЖДАН**

Утратило силу. - Постановление Минэнерго от 02.12.2005 N 39.

---