Астана қаласы город Астана

**О внесении изменений и дополнений в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 25 февраля 2015 года № 143 «Об утверждении Правил пользования электрической энергией»**

**ПРИКАЗЫВАЮ**:

1. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 25 февраля 2015 года № 143 «Об утверждении Правил пользования электрической энергией» (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10403), следующие изменения:

в Правилах пользования электрической энергией, утвержденных указанным приказом:

пункт 2 изложить в следующей редакции:

«2. Основные понятия и определения, используемые в Правилах:

1) расчетный период – период времени, определяемый договором на электроснабжение, за который потребленная электрическая энергия учитывается и предъявляется к оплате потребителю;

2) поверка системы коммерческого учета (далее – Поверка) – совокупность операций, выполняемых государственной метрологической службой или другими аккредитованными юридическими лицами с целью определения и подтверждения соответствия средства измерений установленным метрологическим требованиям;

3) снятие показаний приборов коммерческого учета – действие по считыванию показания приборов коммерческого учета, определяющие объем (количество) использованной электрической энергии потребителя и не является проверкой технического состояние коммерческого прибора учета;

4) субпотребитель – потребитель, непосредственно подключенный к электрическим сетям потребителя;

5) пломбировочное устройство (пломба, пломбировочный трос) – это приспособление одноразового использования с запирающим механизмом, обеспечивающее контроль от несанкционированного доступа;

6) экспертная организация – организация, аккредитованная на проведение энергетической экспертизы;

7) разрешенная мощность – максимальная возможная мощность потребления электрической энергии, согласованная потребителю в выданных технических условиях или определяемая номинальным током защитного автомата или предохранителей на питающем вводе;

8) граница эксплуатационной ответственности сторон – точка раздела энергетического оборудования и (или) электрической сети между хозяйствующими субъектами, ответственными за содержание, обслуживание и техническое состояние, определяемая по балансовой принадлежности или договором электроснабжение, и подтвержденная соответствующим актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон между этими хозяйствующими субъектами;

9) технологическая бронь – минимальный расход электрической энергии (минимальная потребляемая мощность) и продолжительность времени, необходимые для завершения непрерывного технологического процесса и предотвращения опасности для жизни людей и окружающей среды;

10) технические условия – технические требования, необходимые для исполнения подключения к электрическим сетям;

11) платежный документ – документ (счет на оплату, счет-фактура, извещение, квитанция) на основании которого потребителями производится оплата;

12) потребитель – физическое или юридическое лицо, потребляющее на основе договора электрическую энергию;

13) уполномоченный орган – государственный орган, осуществляющий руководство в области электроэнергетики;

14) договорная мощность – согласованное с энергоснабжающей организацией усредненное количество электроэнергии, используемое потребителем в течение одного часа в пределах разрешенной мощности;

15) граница балансовой принадлежности электрической сети – точка раздела электрической сети между хозяйствующими субъектами рынка электрической энергии: энергопроизводящими, энергопередающими организациями и потребителями, а также между потребителями и субпотребителями, определяемая по балансовой принадлежности электрической сети;

16) электроустановка – совокупность машин, аппаратов, линий и вспомогательного оборудования (вместе с сооружениями и помещениями, в которых они установлены), предназначенных для производства, преобразования, трансформации, передачи, потребления электрической энергии и (или) преобразовании ее в другой вид энергии;

17) схема учета электрической энергии – определенное электрическое соединение средств учета электрической энергии, обеспечивающих учет передаваемой и потребляемой электрической энергии для расчетов за нее;

18) договор на электроснабжение – соглашение, согласно которому энергоснабжающая организация обязуется подавать потребителю через присоединенную сеть электрическую энергию, а потребитель обязуется оплачивать принятую электрическую энергию;

19) проверка схемы коммерческого учета электроэнергии – совокупность операций, выполняемых представителем энергопередающей или энергопроизводящей организации в присутствии потребителя или его представителя с целью определения состояния приборов учета и схемы его включения;

20) система коммерческого учета электрической энергии – совокупность приборов коммерческого учета для определения расхода электрической энергии и мощности (счетчик электрической энергии, измерительные трансформаторы тока и напряжения) и устройство (коммутационный аппарат), соединенные между собой по установленной схеме;

21) приемник электрической энергии (электроприемник) – аппарат, агрегат, механизм, предназначенный для преобразования электрической энергии в другой вид энергии;

22) субъекты рынка электрической энергии – энергопроизводящие, энергопередающие, энергоснабжающие организации, потребители электрической энергии, системный оператор, оператор централизованной торговли электрической энергией, расчетно-финансовый центр;

23) качество электрической энергии – степень соответствия электроэнергии нормам, установленным законодательством Республики Казахстан (ГОСТ 13109-97);

24 инструментальная проверка – процесс оценки работоспособности прибора коммерческого учета электрической энергии (измерительных трансформаторов и других элементов), заключающийся в проведении проверки характеристик элементов измерительного комплекса, устройств сбора и передачи данных, схемы их соединения с помощью инструментов и дополнительного оборудования;

25) фактическая нагрузка – суммарная мощность и нормативные потери электрической энергии электроустановок, находящихся в собственности и (или) на балансе потребителя (включая бытовые электроприборы).

Иные понятия и термины, используемые в Правилах, применяются в соответствии с законодательством в области электроэнергетики Республики Казахстан.»;

пункт 4-1 изложить в следующей редакции:

«4-1. Перечень документов необходимых для заключения договора электроснабжения с потребителями, объекты электроснабжения которых находятся в составе кондоминиумов:

1) копия акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон, составленный между органом управления кондоминиумом или иным уполномоченным лицом и потребителем, для потребителей, находящихся в составе кондоминиума, по форме согласно приложению 1 к настоящим Правилам, предоставляются только потребителями, заключающими договор на электроснабжение для потребления электрической энергии не для бытовых нужд;

2) копия акта приемки системы коммерческого учета электрической энергии, составленного органом, управляющего объектом кондоминиума или энергопередающей организацией;

3) копия справки о государственной регистрации (для юридических лиц), выписка из государственного электронного реестра разрешений и уведомлений (для индивидуальных предпринимателей), копия документа, удостоверяющего личность (для физических лиц);

4) копия документа (приказа, доверенности, документа, подтверждающего полномочия лица) на лицо, уполномоченное на заключение договора электроснабжения, с приложением документа, удостоверяющего личность, за исключением первого руководителя организации (для юридических лиц и

индивидуальных предпринимателей);

5) банковские реквизиты (наименование банка, № текущего счета), предоставляются только юридическими лицами;

6) копия справки о зарегистрированных правах на недвижимое имущество или правоустанавливающего документа.Вышеуказанные документы предоставляются в энергоснабжающую организацию энергопередающей (энергопроизводящей) организацией.»;

Пункты 12 и 13 правил изложить в следующей редакции:

«12. Технические условия на присоединение выдаются энергопередающей или энергопроизводящей организацией в следующих случаях:

1) подключения вновь вводимых или реконструируемых электроустановок к электрическим сетям энергопередающей (энергопроизводящей) организации;

2) увеличения потребляемой электрической мощности от мощности, указанной в ранее выданных технических условиях;

3) изменения схемы внешнего электроснабжения;

4) изменения категории надежности электроснабжения приемников электрической энергии потребителя;

5) уменьшения потребляемой электрической мощности от мощности, указанной в ранее выданных технических условиях.

13. Энергопередающая или энергопроизводящая организация после получения заявления в произвольной форме от потребителя выдает технические условия на подключение вновь вводимых или реконструируемых электроустановок в течение 5 (пяти) рабочих дней.

После исполнения технических условий между потребителем и энергопередающей организацией составляется акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон согласно приложению 1 со схемой подключения потребителя.

Для многоквартирных жилых домов составляется акт разграничения балансовой принадлежности между энергопередающей организацией и органом, управляющего объектом кондоминиума.

Для электроснабжения строящихся объектов потребителю выдаются на период строительства временные технические условия.

Выдача технических условий осуществляется в случае наличия технической возможности подключения к электрическим сетям энергопередающей организации или электроустановкам энергопроизводящей организации.

Вопрос выдачи технических условий от проектируемых сетей регулируется в соответствии с Правилами организации застройки и прохождения разрешительных процедур в сфере строительства, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 30 ноября 2015 года №750.

Плата за выдачу и переоформление технических условий не взимается.»;

пункт 26 Правил изложить в следующей редакции:

«26. Допуск электроустановок в эксплуатацию осуществляется при наличии у потребителя электротехнического персонала соответствующей квалификации и лица, ответственного за надежную, безопасную работу электроустановок, либо договора на обслуживание электроустановки с организацией, имеющий персонал с допуском к работе в действующих электроустановках, за исключением бытовых потребителей и не бытовых потребителей с электроустановками суммарная мощность которых составляет менее 5 кВт (в соответствии с техническими условиями).»;

пункт 46 Правил изложить в следующей редакции:

 «46. На креплении кожухов приборов коммерческого учета электрической энергии устанавливаются пломбы энергопередающей (энергопроизводящей) организаций, имеющих право поверки, а на крышке колодки зажимов электросчетчика, дверках отсека трансформаторов тока и напряжения, на токовых и напряженческих испытательных блоках и коробках пломбы энергопередающей организации.

Пломбировочные устройства применяются соответствующие требованиям ГОСТ 31283 «Пломбы индикаторные. Общие технические требования.» при этом, срок службы пломбировочных устройств составляет 5 лет с момента изготовления.»

пункт 51 изложить в следующей редакции:

«51. Энергопередающая (энергопроизводящая) организация прекращает полностью или частично подачу электрической энергии в случаях:

1) отсутствия оплаты, а также неполной оплаты за электрическую энергию в установленные договором электроснабжения сроки, по заявке энергоснабжающей организации;

2) нарушения установленного договором электроснабжения режима потребления электрической энергии;

3) при невыполнении в установленные сроки требований энергопередающей (энергопроизводящей) организации об устранении нарушений настоящих Правил.

В случае возникновения нарушения согласно подпункту 1) настоящего пункта энергоснабжающая организация направляет в энергопередающую (энергопроизводящую) организацию заявку на прекращение (ограничение) поставки электрической энергии, письменно предупредив Потребителя путем направления уведомления способами, указанными в акцепте договора (электронной почтой, факсом, почтовым отправлением, коротким текстовым сообщением, мультимедийным сообщением, действующими мессенджерами) в сроки не менее чем за 5 (пять) рабочих дня до прекращения поставки электрической энергий Потребителю (Потребителя, использующего электрическую энергию для бытовых нужд не менее чем за 30 (тридцать) календарных дней).

При этом, в случаях предусмотренных подпунктами 2) и 3) настоящего пункта энергопередающая организация прекращает полностью подачу потребителю электрической энергии.»;

пункт 61 изложить в следующей редакции:

«61. При обнаружении нарушения коммерческого учета не по вине потребителя (в случае целостности и соответствия пломб, указанным в предыдущем акте установки или инструментальной проверки прибора учета) расчет потребления производится энергопередающей организацией по среднесуточному расходу предыдущего или последующего расчетного периода, в котором средства и схема учета электрической энергии были исправны. Период расчета составляет со дня обнаружения нарушения до дня восстановления коммерческого учета, но не более шестидесяти календарных дней.

Коммерческий учет восстанавливается потребителем в течение 60 (шестидесяти) календарных дней срок со дня обнаружения нарушения.

По истечении шестидесяти календарных дней со дня обнаружения нарушения, если коммерческий учет не восстановлен, энергопередающая организация прекращает полностью подачу потребителю электрической энергии.

При этом, энергопередающая (энергопроизводящая) организация осуществляет опломбировку коммерческого учета электрической энергии не позднее 3 (трех) рабочих дней со дня поступления заявки от потребителя на опломбировку.

Заявка потребителей оформляется в произвольной форме в письменном формате, а также допускается подача заявки устно посредствам телефонной связи, где данные заявки фиксируется энергопередающей (энергопроизводящей) организацией.»;

пункт 62 изложить в следующей редакции:

«62. Если Потребитель отключен за нарушения условия договора электроснабжения, либо за нарушения требования настоящих Правил то подключение его производится энергопередающей (энергопроизводящей) организацией в течение 1 (одного) рабочего дня, после обращения Потребителя с приложением документов, подтверждающих устранение нарушения и оплаты услуги за подключение.»;

пункт 63 изложить в следующей редакции:

«63. Энергопередающая (энергопроизводящая) организация 1 (один) раз в полугодие при снятии показаний прибора коммерческого учета, производит его визуальный осмотр. В произвольной форме составляет акт об осмотре коммерческого учета, фиксирует наличие или отсутствие пломбы (клейма) или пломбировочного устройства о первичной или периодической поверке организации, имеющей на это право, целостность стекла и корпуса прибора коммерческого учета, наличие или отсутствие пломбировочного устройства энергопередающей (энергопроизводящей) организации в местах, ранее установленных энергопередающей (энергопроизводящей) организацией.

В случае выявления фактов отсутствия пломбы (клейма) или пломбировочного устройства о первичной или периодической поверке организации, имеющей на это право, целостность стекла и корпуса прибора коммерческого учета, наличие или отсутствие пломбировочного устройства энергопередающей (энергопроизводящей) организации в местах, ранее установленных энергопередающей (энергопроизводящей) организацией назначается внеплановая инструментальная проверка ПКУ.»;

пункт 66 изложить в следующей редакции:

«66. Энергопередающая (энергопроизводящая) организация прекращает электроснабжение, составляет Потребителю акт о нарушении в произвольной форме и производит перерасчет при следующих нарушениях:

1) самовольное подключение к сетям энергопередающей (энергопроизводящей) организации;

2) подключение приемников электроэнергии помимо прибора коммерческого учета электрической энергии (далее – ПКУ);

3) изменение схемы включения ПКУ, трансформаторов тока и напряжения;

4) искусственное торможение диска ПКУ;

5) установка приспособлений, вмешательства в работу ПКУ, трансформаторов тока, искажающих показания ПКУ.

 Перерасчет производится, исходя из максимальной нагрузки, но не больше разрешенной мощности согласно техническим условиям.

 При установлении фактов нарушения технических условий в части превышения разрешенной мощности путем самовольного изменения схемы подключения, либо отсутствии технических условий перерасчет производится в соответствии с максимальной пропускной способностью вводного коммутационного аппарата 24 часа в сутки.

Период перерасчета определяется за все время со дня последней замены ПКУ или последней инструментальной проверки схемы его включения, но не более одного года.

Объем неучтенной или недоучтенной электроэнергии, согласно перерасчету, включается в объем переданной электроэнергии энергоснабжающей организации и предъявляется к оплате потребителю по отпускному тарифу, действующему в текущем расчетном периоде.

Потребитель подключается к электрической сети после устранения нарушений в схеме и приборах учета электроэнергии, оплаты суммы перерасчета, заключения договора электроснабжения или внесения дополнений к договору электроснабжения и оплаты суммы за подключения.

В случае не оплаты, а также не полной оплаты по перерасчету в срок или отказа от оплаты потребителем, энергоснабжающая организация, а при отсутствии договора электроснабжения с энергоснабжающей организацией, энергопередающая организация передает материалы в суд.»;

Дополнить пунктами 66-1 и 66-2 в следующей редакции:

«66-1. В общедомовых сетях многоквартирных жилых домов, энергопередающая организация осуществляет деятельность по выявлению коммерческих потерь и контролю за техническим состоянием ПКУ (сроки поверки, исправность ПКУ и иные характеристики) и применяет соответствующие меры в случае выявления нарушений, указанных в пункте 66 Правил, в том числе, при самовольном подключении потребителя к общедомовым электрическим сетям, которые не относятся к электрическим сетям энергопередающих организаций в соответствии с актом о разграничений балансовой принадлежности.

66-2. В многоквартирных жилых домах орган управления объектом кондоминиума либо иное уполномоченное лицо вправе в случае обнаружения нарушений указанных в подпунктах 1)-5) пункта 66 Правил направить в энергопередающую организацию заявку в произвольной форме на проведение инструментальной проверки ПКУ потребителя нарушающего требования Правил. При подтверждении нарушений энергопередающая организация принимает меры, предусмотренные в соответствии с пунктом 66 настоящих Правил.»;

пункт 72 изложить в следующей редакции:

«72. Посещение потребителя представителем энергопередающей (или) (энергопроизводящей) организаций с целью проверки схемы коммерческого учета электроэнергии оформляется соответствующим актом. Акт действителен при наличии подписи представителя энергопередающей (энергопроизводящей) организаций и проверяемого потребителя, либо его представителя. Акт считается действительным и при отказе потребителя от подписи, но при условии оформления его комиссией энергопередающей (энергопроизводящей) организаций и органа управления объектом кондоминиума (при наличии последнего) в составе не менее трех человек.

При отказе органа управления объктом кондоминиума в участии в составе комиссии в состав данной комиссии включаются представители органа энергетического надзора и контроля либо участковых инспекторов полиции и их помощников.

При этом, отказ органа управления объектом кондоминиума в участии в составе комиссии, при выявлении нарушении будет квалифицироваться как неисполнение своих прямых обязанностей органом управления кондоминиума, о чем направляется соответствующее уведомление в уполномоченный орган для принятия мер в отношении недобросовестного органа управления кондоминиума.»;

пункт 75 изложить в следующей редакции:

«75. За техническое состояние, эксплуатацию, технику безопасности электроустановок общедомовых нужд в многоэтажных застройках (вводно-распределительное устройство, электропроводка для освещения подъездов, дворов, номерных фонарей, подвальных и чердачных помещений) возлагается на орган управления объектом кондоминиума или уполномоченных лиц потребителей, или организации, в ведении которых находится жилой дом.

За соблюдение сохранности и целостности общедомового ПКУ возлагается на орган управления объектом кондоминиума или уполномоченного лица потребителя.

Объем электрической энергии, использованной на общедомовые нужды, определяется по общедомовому ПКУ за минусом суммарного объема потребления электроэнергии потребителей (бытовых и небытовых), подключенных из-под общедомового ПКУ.

Орган управления объектом кондоминиума или кооператив собственников квартир жилого дома по требованию потребителя или группы потребителей предоставляют схему электроснабжения электроустановок общедомовых нужд с указанием мощности этих установок и подробный расчет оплаты за использованную этими установками электроэнергию за расчетный период или несколько периодов (по требованию потребителя).»;

Дополнить пунктами 77, 78 и 79 в следующей редакции:

«77. Инструментальная проверка приборов учета коммерческой энергии производится с помощью вольтамперфазометра, токоизмерительных клещей и оборудования, используемого для определения соответствия коэффициента трансформации трансформаторов тока приборов коммерческого учета заводским показателям, проверки правильности подключения фаз, проверки наличия нагрузки на вторичной цепи, снятия журнала событий (для электронных ПКУ), снятия векторных диаграмм и установления фактов нарушения требований технических условий.

Инструментальная проверка проводится в присутствии потребителя путем распломбирования ПКУ, с последующим опломбированием после завершения инструментальной проверки при отсутствии выявленных нарушений.

При выявлении нарушений нормативных правовых актов в области электроэнергетики составляется соответствующий акт о нарушении и выдается предписание для устранения выявленных нарушений либо иные мероприятия, предусмотренные требованиями настоящих Правил.

78. По результатам инструментальной проверки составляется акт в произвольной форме в количестве двух экземпляров с указанием следующих данных:

1) дата, время и адрес проведения проверки, форма проверки и основание для проведения проверки;

2) лица, принявшие участие в проверке;

3) лица, приглашенные в соответствии с требованиями настоящих Правил для участия в проверке, но не принявшие в ней участие;

4) характеристики и место установки проверяемого ПКУ (измерительных трансформаторов - при их наличии), показания ПКУ на момент проверки и дата истечения интервала между поверками прибора учета (измерительных трансформаторов);

5) соответствие оттиску поверителя в свидетельстве о поверке и (или) записи в паспорте (формуляре) средства измерений и место установки контрольных пломб и знаков визуального контроля, установленных на момент начала проверки, а также вновь установленных (если они менялись в ходе проверки);

6) результат проверки;

7) характеристики, наименование и показатели устройств (оборудования) используемого при проведении проверки;

8. лица, отказавшиеся от подписания акта проверки либо несогласные с указанными в акте результатами проверки, и причины такого отказа либо несогласия;

9. регистрационный номер акта.

79. Инструментальная проверка производится:

1) по заявке потребителя вновь вводимого объекта;

2) в плановом порядке 1 (один) раз в год;

3) во внеплановом порядке при определении сверхнормативных потерь (в целях выявления коммерческих потерь);

4) при замене ПКУ и измерительных трансформаторов.».

2. Департаменту развития электроэнергетики Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством Республики Казахстан порядке обеспечить:

1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

2) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан;

3) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Департамент юридической службы Министерства энергетики Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 1) и 2) настоящего пункта.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.

4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования.

 **Министр Б. Акчулаков**

«СОГЛАСОВАН»

Министерство индустрии

и инфраструктурного развития

Республики Казахстан