

## Об утверждении Правил пользования электрической энергией

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 25 февраля 2015 года № 143. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 6 марта 2015 года № 10403.

В соответствии с подпунктом 272) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994 **ПРИКАЗЫВАЮ:**

**Сноска. Преамбула - в редакции приказа Министра энергетики РК от 20.12.2024 № 471 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

1. Утвердить прилагаемые Правила пользования электрической энергией.
2. Департаменту электроэнергетики Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством Республики Казахстан порядке обеспечить:
  - 1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;
  - 2) направление на официальное опубликование настоящего приказа в течение десяти календарных дней после его государственной регистрации в Министерстве юстиции Республики Казахстан в периодические печатные издания и в информационно-правовую систему "Эділет";
  - 3) размещение настоящего приказа на официальном интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан и на интранет-портале государственных органов;
  - 4) 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 2) и 3) 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 энергетики  
Республики Казахстан

В. Школьник

"СОГЛАСОВАН"

Министр национальной экономики

Республики Казахстан  
\_\_\_\_\_ Е. Досаев  
от 5 марта 2015 года

Утверждены  
приказом Министра энергетики  
Республики Казахстан  
от 25 февраля 2015 года № 143

## **Правила пользования электрической энергией**

### **Глава 1. Общие положения**

Сноска. Заголовок главы 1- в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 22.10.2021 № 325 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

1. Настоящие Правила пользования электрической энергией (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 272) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, и определяют порядок пользования электрической энергией энергопроизводящими, энергопередающими, энергоснабжающими организациями и потребителями на территории Республики Казахстан.

Сноска. Пункт 1 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 20.12.2024 № 471 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Отношения, возникающие между энергопроизводящими, энергопередающими, энергоснабжающими организациями и потребителями электрической энергии на оптовом и розничном рынках, регулируются Гражданским кодексом Республики Казахстан, законодательством Республики Казахстан в сфере электроэнергетики и настоящими Правилами.

Сноска. Пункт 1- в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 22.10.2021 № 325 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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) преобразования 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 32144 "Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения;

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.

**Сноска. Пункт 2 с изменениями, внесенными приказами Министра энергетики РК от 31.10.2017 № 366 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); от 20.12.2024 № 471 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

## **Глава 2. Порядок пользования электрической энергией**

**Сноска. Заголовок главы 2- в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 22.10.2021 № 325 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

### **Параграф 1. Организация электроснабжения**

3. Электроснабжение потребителей осуществляется:

1) на оптовом рынке электрической энергии, на основании договоров купли-продажи электрической энергии и сделок, заключенных между субъектами оптового рынка и в порядке, установленном в соответствии с Правилами организации и функционирования оптового рынка электрической энергии, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 106 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 10531);

2) на розничном рынке продажу электрической энергии по договору на электроснабжение осуществляет энергоснабжающая организация. При этом энергоснабжающая организация заключает договор на услуги по передаче электрической энергии с энергопередающими организациями.

**Сноска. Пункт 3 с изменением, внесенным приказом Министра энергетики РК от 20.12.2024 № 471 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

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

1) копия акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон со схемой подключения потребителя к электрическим сетям;

2) копия акта приемки системы коммерческого учета электрической энергии, составленного энергопередающей (энергопроизводящей) организации;

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

4) копия справки о зарегистрированных правах на недвижимое имущество или правоустанавливающего документа;

5) 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);

б) копия технических условий;

7) банковские реквизиты (наименование банка, № текущего счета) – предоставляются только юридическими лицами.

Вышеуказанные документы предоставляются в энергоснабжающую организацию энергопередающей (энергопроизводящей) организацией.

**Сноска. Пункт 4 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 06.02.2020 № 43 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); с изменением, внесенным приказом Министра энергетики РК от 20.12.2024 № 471 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

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, составленного между председателем органа объектом управления кондоминиума, и потребителем, для потребителей, находящихся в составе кондоминиума, по форме согласно приложению 1 к настоящим Правилам, предоставляются 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.

**Сноска. Правила дополнены пунктом 4-1 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 06.02.2020 № 43 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); с изменением, внесенным приказом Министра энергетики РК от 20.12.2024 № 471 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

5. Споры, возникающие между субъектами рынка электрической энергии, решаются в порядке, установленном гражданским законодательством Республики Казахстан.

6. Акт аварийной брони энергоснабжения составляется совместно потребителем, энергопередающей (энергопроизводящей) и энергоснабжающей организацией при соответствии схемы электроснабжения потребителя требованиям 1 и 2 категорий надежности, установленным Правилами устройства электроустановок, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 230 (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10851).

В случаях возникновения разногласий по акту аварийной брони энергоснабжения стороны обращаются к экспертной организации для разрешения спора.

Энергоснабжающая и (или) энергопередающая (энергопроизводящая) организации обеспечивают непрерывное электроснабжение объектов, отнесенных к объектам непрерывного энергоснабжения.

Техническую возможность непрерывного электроснабжения объектов потребителей, отнесенных к объектам непрерывного энергоснабжения, согласовывает региональный



диспетчерский центр, режим которых влияет на региональные линии электропередачи, или национальный диспетчерский центр системного оператора, режим которых влияет на межрегиональные и межгосударственные линии электропередачи.

**Сноска. Пункт 6 с изменением, внесенным приказом Министра энергетики РК от 31.10.2017 № 366 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

7. Увеличение потребителем потребляемой им электрической мощности сверх значений, указанных в договоре на электроснабжение (в пределах разрешенной техническими условиями мощности), а также подключение потребителями новых субпотребителей согласовывается энергопередающей (энергопроизводящей) организации после внесения соответствующих изменений в договоры на электроснабжение с энергоснабжающей организацией.

8. Потребитель подключает к принадлежащим ему сетям собственные электроустановки в пределах разрешенной техническими условиями мощности без дополнительного согласования с энергопередающей организацией.

9. При смене владельца объекта, новый собственник в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента регистрации права собственности направляет в энергопередающую организацию заявление об акцепте договора электроснабжения по форме согласно приложению 2 к настоящим Правилам, с приложением документов, указанных в подпунктах 3), 4), 5) и 7) пункта 4 настоящих Правил или подпунктах 1), 3), 4), 5) и 6) пункта 4-1 настоящих Правил.

Энергопередающая организация в течение 5 (пяти) рабочих дней выдает новому собственнику акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон и направляет документы, указанные в настоящем пункте для заключения договора электроснабжения в энергоснабжающую организацию, выбранную новым собственником.

Прежний собственник производит окончательный расчет за потребленную электроэнергию по показаниям приборов учета на день изменения владельца объекта электроснабжения.

Переоформление ранее выданных технических условий при изменении владельца, смене собственника не производится.

**Сноска. Пункт 9 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 06.02.2020 № 43 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); с изменением, внесенным приказом Министра энергетики РК от 20.12.2024 № 471 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

## **Параграф 2. Технические условия на присоединение к электрическим сетям**



10. Для получения доступа к электрической сети энергопередающая или энергопроизводящая организация выдает технические условия каждому потребителю, за исключением потребителей, проживающих в многоквартирных застройках.

Для получения доступа к электрической сети потребителей, проживающих в многоквартирных застройках, энергопередающая (энергопроизводящая) организация выдает технические условия уполномоченному представителю органа управления объектом кондоминиума.

Порядок выдачи технических условий в случаях, предусмотренных Правилами организации застройки и прохождения разрешительных процедур в сфере строительства, утверждаемыми согласно подпункту 23-14) статьи 20 Закона Республики Казахстан "Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан", определяется указанными Правилами.

Энергопередающие или энергопроизводящие организации, при выдаче технических условий для получения доступа к электрической сети лицам, осуществляющим деятельность по цифровому майнингу, уведомляют Системного оператора о выдаче таких технических условий в течение 10 (десяти) календарных дней со дня выдачи.

**Сноска. Пункт 10 - в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 22.10.2021 № 325 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

11. Технические условия на присоединение к электрическим сетям выдаются потребителю на основе заявления в произвольной форме и опросного листа к заявлению для выдачи технических условий на подключение к электрическим сетям (далее – опросный лист) по форме согласно приложению 3 к настоящим Правилам.

Потребители с установленной мощностью электроустановок 5 Мегаватт и более к опросному листу прикладывают схему внешнего электроснабжения потребителя, разработанную специализированной проектной организацией, имеющей лицензию на занятие проектной деятельностью. Содержание "Схемы внешнего электроснабжения потребителя" приведено в приложении 4 к настоящим Правилам. Схема внешнего электроснабжения потребителя согласовывается с энергопередающей и (или) энергопроизводящей организацией, к сетям которой планируется присоединение.

**Сноска. Пункт 11 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 06.02.2020 № 43 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

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, при наличии письменного согласия потребителя.

**Сноска. Пункт 12 в редакции приказа Министра энергетики РК от 30.11.2015 № 678 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); с изменением, внесенным приказом Министра энергетики РК от 20.12.2024 № 471 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

13. Энергопередающая или энергопроизводящая организация после получения заявления в произвольной форме от потребителя выдает технические условия на подключение вновь вводимых или реконструируемых электроустановок:

- 1) для технически несложных объектов – в течение 5 (пяти) рабочих дней;
- 2) для технически сложных объектов – в течение 10 (десяти) рабочих дней.

Технические условия на подключение к сетям субъекта естественной монополии или увеличение объема регулируемой услуги выдаются на нормативный период проектирования, строительства и представляются органами архитектуры и градостроительства в государственный градостроительный кадастр.

После исполнения технических условий между потребителем и энергопередающей организацией составляется акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон согласно приложению 1 к настоящим Правилам 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.

В соответствии с пунктом 7-1 статьи 24 Закона Республики Казахстан "О естественных монополиях" превышения нормативной продолжительности строительства более трех лет срок действия временных технических условий продлевается на период строительства при условии представления подтверждающих документов о начале строительства.

Непредставления подтверждающих документов о начале строительства технические условия по истечении трех лет с даты выдачи считаются недействительными.

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

Порядок выдачи технических условий от проектируемых сетей определяются в соответствии с Правилами организации застройки и прохождения разрешительных процедур в сфере строительства, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 30 ноября 2015 года № 750 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 12684).

Плата за выдачу и переоформление технических условий не взимается.

**Сноска. Пункт 13 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 20.12.2024 № 471 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

14. Энергопередающая организация создает на собственных интернет-ресурсах раздел, посвященный процессу подключения к сети электроснабжения и выдачи технических условий, включающий:

разработку раздела, посвященного технологическому подключению к сетям электроснабжения;

размещение информации о загрузке подстанций с периодичностью не менее 3 месяцев.

**Сноска. Пункт 14 в редакции приказа Министра энергетики РК от 31.05.2016 № 228 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

15. Исключен приказом Министра энергетики РК от 06.02.2020 № 43 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

16. Субпотребители, электроустановки которых будут подключены к электрическим сетям потребителей, технические условия получают от потребителей и согласовывает с энергопередающей (энергопроизводящей) организацией, выдавшей технические условия потребителю.

Допускается выдача технических условий субпотребителям энергопередающей или энергопроизводящей организацией по согласованию с потребителем.

17. В технических условиях на подключение потребителя к электрическим сетям энергопередающей или электроустановкам энергопроизводящей организации указываются:

1) фамилия, имя, отчество (при наличии) физического или наименование юридического лица, которому выдано техническое условие;

2) наименование объекта электроснабжения;

3) место расположения объекта (город, поселок, улица);

4) разрешенная мощность электропотребления;

- 5) характер потребления электроэнергии (постоянный, временный, сезонный);
- 6) категория надежности электроснабжения;
- 7) разрешенный коэффициент мощности;
- 8) точки подключения (подстанция, электростанция или линия электропередачи);
- 9) основные технические требования к подключаемым линиям электропередач (далее – ЛЭП) и оборудованию подстанций;
- 10) обоснованные требования по усилению существующей электрической сети в связи с появлением нового потребителя – увеличение сечений проводов, замена или увеличение мощности трансформаторов, сооружение дополнительных ячеек распределительных устройств;
- 11) причина выдачи технических условий;
- 12) срок действия технических условий.

Если у энергопередающей (энергопроизводящей) организации, а также потребителей, на праве собственности которых имеются трансформаторные подстанции, где установлено автоматическая система коммерческого учета электроэнергии (далее – АСКУЭ), дополнительно в технических условиях указываются требования по:

- организации коммерческого учета электроэнергии с применением АСКУЭ;
- оснащению электроустановок устройствами релейной защиты и автоматики, диспетчерского управления: телеизмерения, телеуправления и организации канала связи;
- компенсации реактивной мощности.

Срок действия технических условий соответствует нормативным срокам проектирования и строительства электроустановки.

Срок действия технических условий по начатым строительством объектам продлевается по заявлению потребителя, поданному до истечения их срока действия.

18. В случае несогласия с требованиями, указанными в технических условиях, потребитель обращается в экспертную организацию для проведения энергетической экспертизы. При обращении экспертной организации в энергопередающую (энергопроизводящую) организацию, по обращению потребителя, энергопередающая (энергопроизводящая) организация представляет все запрашиваемые сведения.

Потребитель на основании заключения энергетической экспертизы о необоснованности требований, указанных в технических условиях, повторно подает заявление в произвольной форме на получение технических условий в энергопередающую (энергопроизводящую) организацию.

В случае повторного отказа в изменении требований, указанных в технических условиях, потребитель обжалует действия энергопередающей (энергопроизводящей) организации в порядке, установленном гражданским законодательством Республики Казахстан.

**Сноска. Пункт 18 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 06.02.2020 № 43 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

19. Технические условия на подключение пользователей электрической сети с заявленной мощностью свыше 5 мегаватт (далее - МВт) к электрической сети энергопередающей (энергопроизводящей) организации согласовываются с Системным оператором. Копии технических условий на подключение пользователей электрической сети с заявленной мощностью 1-5 МВт к электрической сети энергопередающей (энергопроизводящей) организации в течение одного месяца направляются для сведения Системному оператору.

При несогласовании с Системным оператором технических условий на подключение пользователей электрической сети с заявленной мощностью свыше 5 МВт к электрической сети энергопередающей (энергопроизводящей) организации, соответствующие пользователи электрической сети не подключаются к электрическим сетям энергопередающей (энергопроизводящей) организации.

**Сноска. Пункт 19 - в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 22.10.2021 № 325 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

### **Параграф 3. Допуск в эксплуатацию электроустановок потребителей**

20. Все вновь подключаемые и реконструируемые электроустановки потребителей выполняются в соответствии с проектной и технической приемо-сдаточной документацией.

21. Подача напряжения на электроустановки потребителей производится в следующем порядке и сроки:

1) строительно-монтажная организация (для юридических лиц) или потребитель (для физических лиц) направляет в энергопередающую (энергопроизводящую) организацию уведомление (в произвольной форме) о выполнении технических условий и готовности к подаче напряжения на электроустановки и заявление об акцепте договора электроснабжения по форме согласно приложению 2 к настоящим Правилам, с приложением документов, указанных в подпунктах 1), 3), 4), 5) и 7) пункта 4 настоящих Правил или подпунктах 1), 3), 4), 5) и 6) пункта 4-1 настоящих Правил;

2) энергопередающая (энергопроизводящая) организация со дня получения уведомления производит осмотр внешнего подключения и соответствие выполненных работ выданным техническим условиям по технически не сложным объектам в течении 3 (трех) рабочих дней, по технически сложным объектам в течении 5 (пяти) рабочих дней.

Документы, указанные в подпунктах 2) и 6) пункта 4 или подпункте 2) пункта 4-1 настоящих Правил, подготавливаются энергопередающей (энергопроизводящей) организацией.

Не допускается истребование документов, не указанных в настоящих Правилах.

Строительно-монтажные работы электроустановок потребителей и испытания выполняются организациями, имеющими лицензии в соответствии с Законом Республики Казахстан "О разрешениях и уведомлениях".

**Сноска. Пункт 21 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 06.02.2020 № 43 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); с изменением, внесенным приказом Министра энергетики РК от 20.12.2024 № 471 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

21-1. В случае выявления недостатков внешнего подключения и несоответствие выполненных работ выданным техническим условиям энергопередающая (энергопроизводящая) организация в течение 2 (двух) рабочих дней со дня осмотра внешнего подключения выдает акт о выявленных недостатках.

После устранения недостатков, указанных в акте о выявленных недостатках, строительно-монтажная организация (подрядчик) или потребитель направляет в энергопередающую (энергопроизводящую) организацию повторно уведомление (в произвольной форме) о выполнении технических условий и готовности к подаче напряжения на электроустановки.

Энергопередающая (энергопроизводящая) организация в течение 1 (одного) рабочего дня со дня получения повторного заявления проводит осмотр внешнего подключения и производит подключение электроустановок потребителя согласно пункту 21 настоящих Правил и уведомляет в письменной форме, что в случае не устранения замечаний после повторного осмотра, следующий осмотр будет производиться по истечению 1 (одного) месяца.

При повторном осмотре внешнего подключения не допускается выдавать замечания, не указанные при первичном осмотре внешнего подключения.

В случае не устранения недостатков после повторного осмотра энергопередающая (энергопроизводящая) организация не производит осмотр внешнего подключения и не принимает уведомление (в произвольной форме) о выполнении технических условий и готовности к подаче напряжения на электроустановки в течение 1 (одного) месяца со дня последнего осмотра.

**Сноска. Правила дополнены пунктом 21-1 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 31.10.2017 № 366 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); в редакции приказа Министра энергетики РК от 06.02.2020 № 43 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального**



опубликования).

22. Исключен приказом Министра энергетики РК от 08.12.2016 № 521 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

23. Исключен приказом Министра энергетики РК от 06.02.2020 № 43 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

23-1. Подключение и отпуск электрической энергии потребителю осуществляется только при наличии акта приемки системы коммерческого учета электрической энергии.

Сноска. Правила дополнены пунктом 23-1 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 31.10.2017 № 366 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

24. Подача напряжения на электроустановки с сезонным характером потребления электроэнергии производится после предоставления потребителем энергоснабжающей организации акта технического освидетельствования в произвольной форме электроустановок потребителя экспертной организацией.

25. Порядок допуска электроустановок в эксплуатацию распространяется на вновь подключаемые и реконструированные электроустановки потребителей (субпотребителей).

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).

Сноска. Пункт 26 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 20.12.2024 № 471 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

27. При обнаружении в электроустановках потребителей недостатков в монтаже, отступлений от выданных технических условий, проектной документации и требований нормативно-технических документов, электроустановки не допускаются в эксплуатацию.

#### **Параграф 4. Условия и режимы потребления электрической энергии**

28. Поставка электрической энергии потребителям производится энергоснабжающей или энергопроизводящей организацией непрерывно в соответствии



с годовыми, квартальными, месячными планами и суточными графиками отпуска электроэнергии согласно заключенным договорам на электроснабжение.

29. Энергопередающая организация, имеющая на своем балансе или в аренде электрические сети, подключенные к сети региональной электросетевой компании (или другой энергопередающей организации) приобретает электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии в своих электрических сетях у энергопроизводящей организации, при этом, они заключают договор на передачу вышеуказанных объемов потерь электрической энергии с региональной электросетевой компанией (или другими энергопередающими организациями), через электрические сети которых осуществляется транзит электрической энергии.

30. При технологических нарушениях на объектах электроэнергетики, электроснабжение потребителей осуществляется по разрабатываемым энергопередающими организациями схемам, обеспечивающим поставку электрической энергии в размере аварийной брони.

31. Порядок электроснабжения объектов электроэнергетики по аварийной брони устанавливается энергопередающей (энергопроизводящей) организацией, к электрическим сетям которой подключены электроустановки потребителя, или системным оператором с уведомлением энергоснабжающей организации и всех энергопередающих (энергопроизводящих) организаций, участвующих в передаче электрической энергии потребителю.

#### **Параграф 5. Граница эксплуатационной ответственности сторон при эксплуатации электроустановок**

32. Граница эксплуатационной ответственности сторон за состояние и обслуживание электроустановок определяется их балансовой принадлежностью и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон.

33. Граница эксплуатационной ответственности сторон за содержание, обслуживание и техническое состояние электроустановок напряжением 1000 вольт (далее - В) и выше устанавливается:

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

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

34. Граница эксплуатационной ответственности сторон за содержание, обслуживание и техническое состояние ЛЭП напряжением 1000 В и выше, имеющих

отпайки (глухие или через разъединители), принадлежащие различным потребителям, и их обслуживание устанавливается на опоре основной линии, где произведена отпайка

За техническое состояние и обслуживание зажимов, присоединяющих отпайку, осуществляет организация, на балансе которой находится основная линия.

35. По согласованию сторон, договором устанавливается другая граница эксплуатационной, ответственности сторон, обусловленная особенностями эксплуатации электроустановок.

36. Граница эксплуатационной ответственности сторон между потребителем и энергопередающей организацией за содержание, обслуживание и техническое состояние электроустановок напряжением до 1000 В устанавливается:

1) при воздушном ответвлении – на контактах подключения питающей линии на проходных или конечных изоляторах, установленных на опоре;

2) при кабельном вводе – на болтовых соединениях наконечников питающего кабеля на вводе в здание;

3) при кабельном вводе для многоквартирных жилых домов определяется на коблочках болтовых соединения питающего кабеля в главном распределительном шкафу многоквартирного жилого дома (при наличии).

При несоответствии границ эксплуатационной ответственности сторон, местам, указанным в настоящем пункте, границы определяются непосредственно в договоре.

**Сноска. Пункт 36 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 20.12.2024 № 471 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

37. Вывод в ремонт электроустановок потребителя, через которые транзитом передается электрическая энергия другим потребителям энергоснабжающей организации, а также включение оборудования после ремонта, производятся после согласования с энергопередающей организацией.

## **Параграф 6. Установка и эксплуатация приборов учета**

38. Электроустановки потребителей электрической энергии обеспечиваются необходимыми приборами коммерческого учета для расчетов за потребленную электроэнергию с энергоснабжающей организацией. Для учета электрической энергии используются приборы коммерческого учета электрической энергии, типы которых внесены в Реестр государственной системы обеспечения единства измерений и поддерживающие, при наличии автоматизированного парка приборов коммерческого учета электрической энергии у энергопередающей (энергопроизводящей) организации, рабочие параметры ранее установленного и настроенного на удаленную связь оборудования с полным соответствием к рабочим параметрам АСКУЭ.

Потребителям с фиксированной поставкой электрической энергии, имеющие договорную мощность электропотребления более 100 кВт, устанавливаются счетчики коммерческого учета активной и реактивной энергии с долговременной памятью хранения данных о потребленной электроэнергии, мощности и почасового графика нагрузок.

Потребителям свободной поставки электрической энергии с договорной мощностью электропотребления 40-100 кВт устанавливаются счетчики активной и реактивной энергии с долговременной памятью хранения данных о потребленной электроэнергии и максимальной мощности.

Потребителям свободной поставки электрической энергии с договорной мощностью электропотребления до 40 кВт устанавливаются счетчики активной энергии.

39. Устанавливаемые у потребителей приборы коммерческого учета электрической энергии оснащаются устройствами передачи данных об объемах потребленной электроэнергии в АСКУЭ энергопередающей организации.

Установка приборов коммерческого учета электроэнергии для целей АСКУЭ на вновь строящихся или реконструируемых объектах устанавливается за счет потребителя, а замена ранее установленных приборов коммерческого учета у потребителей, использующих электрическую энергию для бытового потребления, за счет энергопередающей организаций, при условии, что данная норма включена в тариф на передачу электрической энергии.

Потребители обеспечивают доступ представителям энергопередающей организации для проведения замены ранее установленных приборов коммерческого учета на приборы учета, оснащенные устройствами передачи данных об объемах потребленной электроэнергии в АСКУЭ энергопередающей организации.

**Сноска. Пункт 39 в редакции приказа Министра энергетики РК от 30.11.2015 № 678 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

40. При питании от одного источника электроснабжения нескольких потребителей учет электрической энергии осуществляется для каждого потребителя.

41. Содержание, техническое обслуживание и поверка приборов коммерческого учета электрической энергии осуществляется согласно балансовой принадлежности. Техническое обслуживание приборов коммерческого учета электрической энергии производится энергопередающей организацией или специализированной организацией, имеющей разрешение на такой вид деятельности, согласно договору с потребителем.

42. Поверка приборов коммерческого учета электрической энергии производится в соответствии с межповерочным интервалом в сроки, указанные в реестре

государственной системы обеспечения единства измерений Республики Казахстан. По заявлению одной из заинтересованных сторон производится внеплановая поверка приборов коммерческого учета.

В случае проведения внеплановой поверки и установлении исправности прибора коммерческого учета, издержки по поверке (в том числе по снятию и установке) несет сторона, инициировавшая внеплановую поверку.

43. В случае если при поверке обнаружится, что показания приборов коммерческого учета электрической энергии превышают погрешность, допускаемую их классом точности, либо обнаружится в схеме учета электрической энергии посторонние элементы искажающие точность прибора коммерческого учета электрической энергии, то издержки по внеочередной поверке оплачивает потребитель прибора коммерческого учета электрической энергии.

44. Учет электрической энергии для расчетов между энергоснабжающей, энергопередающей (энергопроизводящей) организациями и потребителем производится на границе балансовой принадлежности электрической сети.

45. В случае установки прибора коммерческого учета электрической энергии не на границе балансовой принадлежности электрической сети потери электрической энергии на участке от границы балансовой принадлежности электрической сети до места установки приборов коммерческого учета электрической энергии относятся на договорной основе к владельцу, на балансе которого находится указанный участок электрической сети, и определяются расчетным путем энергопередающей (энергопроизводящей) организацией по согласованию с Потребителем.

**Сноска. Пункт 45 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 06.02.2020 № 43 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

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.

Пломбирочные устройства применяются в соответствии с требованиями Межгосударственного стандарта ГОСТ 31283 "Пломбы индикаторные. Общие технические требования".

**Сноска. Пункт 46 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 20.12.2024 № 471 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

47. Приводы разъединителей трансформаторов напряжения, питающие приборы коммерческого учета электрической энергии, сборки зажимов в проводке к приборам учета, а также шкафы вводных коммутационных аппаратов, расположенные до

приборов коммерческого учета, закрываются ограждением от несанкционированного доступа владельцем электроустановки и пломбируются энергопередающей (энергопроизводящей) организацией в присутствии потребителя.

В электроустановках напряжением 0,4 кВ подлежат ограждению и пломбированию все токоведущие части от вводного устройства до измерительных трансформаторов тока включительно.

Энергопередающая (энергопроизводящей) организация производит пломбирование ручек приводов батарей статических конденсаторов, в случаях, когда эти батареи не используются потребителем.

Вводные кабели (провода) до приборов коммерческого учета электрической энергии устанавливаются цельными, просматриваемыми и без мест скруток и зачисток.

48. При проведении любого вида работ, связанных с изменением схемы учета электрической энергии или нарушением целостности пломб (клейма), системы коммерческого учета электрической энергии потребителю необходимо перед началом работ письменно известить об этом энергопередающую (энергопроизводящую) организацию и получить соответствующее разрешение.

49. В период проведения ремонта учет электрической энергии осуществляется по согласованному с энергопередающей (энергопроизводящей) организацией временным схемам учета электрической энергии.

По окончании ремонтных работ на трансформаторной подстанции, проведенных с полным отключением последней, энергопередающая (энергопроизводящая) организация при необходимости производит внеочередную проверку схемы коммерческого учета электрической энергии.

#### **Параграф 7. Условия прекращения (ограничения) подачи электрической энергии**

50. Подача, а также прекращения (ограничения) подачи электрической энергии производятся в соответствии с заключенным с потребителем договором на электроснабжение. Категория электроприемников и обеспечение надежности электроснабжения и схема подключения к электрической сети устанавливается в соответствии требованиями нормативно-технических документов и оговаривается в договоре на электроснабжение.

51. Энергопередающая (энергопроизводящая) организация частично или полностью прекращает подачу электрической энергии по заявке энергоснабжающей организации при отсутствии оплаты, неполной оплате за электрическую энергию в установленные договором электроснабжения сроки, а также при нарушении установленного договором электроснабжения режима потребления электрической энергии.

Полное прекращение подачи потребителю электрической энергии энергопередающей организацией осуществляется при невыполнении в установленные

сроки требований энергопередающей (энергопроизводящей) организации об устранении нарушений настоящих Правил.

При выявлении нарушений, предусмотренных частью первой настоящего пункта энергоснабжающая организация направляет в энергопередающую (энергопроизводящую) организацию заявку на прекращение (ограничение) поставки электрической энергии, за исключением случая, предусмотренного пунктом 5-2 Правил организации и функционирования розничного рынка электрической энергии, а также предоставления услуг на данном рынке, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 111 (зарегистрирован в реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 10533), письменно предупредив путем направления уведомления способами, указанными в акцепте договора (электронной почтой, факсом, почтовым отправлением, коротким текстовым сообщением, мультимедийным сообщением, действующими мессенджерами) потребителя в сроки не менее чем за 5 (пять) рабочих дней до прекращения поставки электрической энергии потребителю (потребителя, использующего электрическую энергию для бытовых нужд не менее чем за 30 (тридцать) календарных дней).

**Сноска. Пункт 51 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 20.12.2024 № 471 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

52. Энергопередающая или энергопроизводящая организация без предварительного уведомления прекращает полностью подачу потребителю электрической энергии в случаях:

- 1) самовольного подключения приемников электрической энергии к электрической сети энергопередающей (энергопроизводящей) организации;
- 2) подключения приемников электрической энергии помимо (без учета) приборов коммерческого учета электрической энергии;
- 3) снижения показателей качества электрической энергии по вине потребителя до значений, нарушающих функционирование электроустановок энергопередающей (энергопроизводящей) организации и других потребителей;
- 4) недопущения представителей энергопередающей (энергопроизводящей) организаций и органа энергетического надзора и контроля к приборам коммерческого учета электрической энергии и электроустановкам потребителя в рабочее время (на правах командированного);
- 5) аварийной ситуации.

53. О прекращении подачи электрической энергии для проведения плановых работ по ремонту оборудования и подключению новых потребителей при отсутствии резервного питания энергоснабжающая и (или) энергопередающая организации предупреждают потребителя не позднее, чем за три календарных дня до отключения.

54. Для принятия неотложных мер по предупреждению или ликвидации аварий, которые повлечет за собой опасность для жизни людей, значительный экономический ущерб, нарушение функционирования особо важных элементов коммунального хозяйства и систем электроснабжения, энергопередающая организация прекращает подачу электрической энергии потребителю с последующим уведомлением, по запросу

55. В случае превышения потребителем электрической мощности, разрешенной к использованию по договору электроснабжения, энергопередающая (энергопроизводящая) и (или) энергоснабжающая организации требуют от потребителя снижения электрической нагрузки до установленного договором на электроснабжение значения. Порядок оповещения потребителя о снижении электрической нагрузки устанавливается договором электроснабжения.

#### **Параграф 8. Расчеты за электрическую энергию**

56. Исключен приказом Министра энергетики РК от 31.05.2016 № 228 (вводится в действие с 01.01.2017).

57. Потребители электрической энергии покупают электрическую энергию у энергоснабжающих организаций согласно статьям 18 и 19 Закона.

58. Расчеты за потребленную электрическую энергию Потребителем производятся на основании фактических показателей приборов коммерческого учета электрической энергии или иного расчета потребления согласно условиям договора электроснабжения и настоящими Правилами по платежному документу, выписанному энергоснабжающей организацией на бумажном носителе (в том числе в составе единого платежного документа), либо по средствам размещения на интернет-ресурсе энергоснабжающей организации или единой расчетной организации, с соблюдением защиты конфиденциальности персональных данных в соответствии с Законом Республики Казахстан "О персональных данных и их защите".

Платежные документы доставляются через почтовую связь, интернет-ресурс, персоналом энергоснабжающей организации или единой расчетной организацией.

Допускается получение платежного документа только через интернет-ресурс или единой расчетной организации, в случае наличия письменного согласия Потребителя в акцепте договора.

**Сноска. Пункт 58 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 06.02.2020 № 43 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

59. Длительность расчетного периода, сроки, условия и формы расчетов за отпущенную электрическую энергию определяются в договоре на электроснабжение, по соглашению сторон.



60. Лицо, виновное в снижении качества электроэнергии, возмещает ущерб, причиненный субъекту розничного рынка электрической энергии.

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 30 (тридцати) календарных дней.

Коммерческий учет восстанавливается потребителем в течение 30 (тридцати) календарных дней со дня обнаружения нарушения.

При не восстановлении коммерческого учета по истечении 30 (тридцати) календарных дней со дня обнаружения нарушения, энергопередающая организация прекращает 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 посредством телефонной связи, где данные заявки фиксируются энергопередающей (энергопроизводящей) организацией.

**Сноска. Пункт 61 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 20.12.2024 № 471 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

62. При отключении потребителя за нарушение условий договора электроснабжения или требований настоящих Правил, его подключение производится энергопередающей (энергопроизводящей) организацией в течение 1 (одного) рабочего дня, после обращения потребителя с приложением документов, подтверждающих устранение нарушения и оплату услуги за подключение.

При неустранении нарушения требований настоящих Правил энергопередающая (энергопроизводящая) организация не производит подключение.

**Сноска. Пункт 62 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 20.12.2024 № 471 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

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.

При выявлении фактов отсутствия пломбы (клейма) 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 прибора коммерческого учета электрической энергии.

**Сноска. Пункт 63 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 20.12.2024 № 471 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

64. При невозможности снятия показаний приборов коммерческого учета электрической энергии, и если при этом потребитель самостоятельно не предоставит сведения о количестве использованной им электрической энергии, расчет потребления производится по среднесуточному расходу электрической энергии за предыдущий период, за исключением случаев использования автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии.

**Сноска. Пункт 64 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 20.12.2024 № 471 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

65. По согласованию сторон допускается самостоятельное снятие показаний приборов коммерческого учета электрической энергии и передача их потребителем в энергопередающую (энергопроизводящую) организацию. Ошибки, допущенные потребителем при снятии показаний приборов коммерческого учета электрической энергии, исправляются энергопередающей (энергопроизводящей) и (или) энергоснабжающей организацией по мере их выявления.

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, вмешательство 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, отсутствии технических условий перерасчет производится в соответствии с максимальной пропускной способностью вводного коммутационного аппарата с учетом работы 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.

Самовольным подключением к электрическим сетям является присоединение к электрическим сетям без получения и выполнения технических условий, выданных в соответствии с настоящими Правилами.

**Сноска. Пункт 66 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 20.12.2024 № 471 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

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 принимает меры, предусмотренные пунктом 61 настоящих Правил, при выявлении нарушений, указанных в пункте 66 настоящих Правил, в том числе, при самовольном подключении потребителя к общедомовым электрическим сетям, которые не относятся к электрическим сетям энергопередающих организаций в соответствии с актом разграничений балансовой принадлежности.

**Сноска. Параграф 8 дополнен пунктом 66-1 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 20.12.2024 № 471 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

66-2. В многоквартирных жилых домах орган управления объектом кондоминиума либо ответственное за надлежащее состояние объектов кондоминиума уполномоченное лицо при обнаружении нарушений, указанных в пункте 66 настоящих Правил, направляет в энергопередающую организацию заявку в произвольной форме на проведение инструментальной проверки ПКУ потребителя, нарушающего требования настоящих Правил. При подтверждении нарушений энергопередающая организация принимает меры, предусмотренные пунктом 66 настоящих Правил.

**Сноска. Параграф 8 дополнен пунктом 66-2 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 20.12.2024 № 471 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

#### **Параграф 9. Дополнительные положения для потребителей, использующих электрическую энергию для бытовых нужд**

67. Приборы коммерческого учета электрической энергии потребителей располагаются в местах, обеспечивающих беспрепятственный доступ для их осмотра представителем энергопередающей (энергопроизводящей) организации.

68. Подключение приемников электроэнергии потребителя без приборов коммерческого учета электрической энергии не допускается.

69. Энергоснабжающая организация поставляет электроэнергию для потребителя, использующего электрическую энергию для бытового потребления, в необходимом ему количестве в пределах мощности, определенной договором.

70. Граница эксплуатационной ответственности сторон в жилом доме между потребителем и энергопередающей организацией за состояние и обслуживание электроустановок напряжением до 1000 В определяется следующим образом:

1) в одноэтажных и многоквартирных застройках при воздушном ответвлении – на контактах присоединения питающей линии на изоляторах ближайшей опоры 0,4 кВ. Причем у одноэтажных застроек электропроводка между контактами присоединения на изоляторах и колодкой зажимов электросчетчика является видимой, изолированной, без паяк и скруток;

2) при кабельном вводе – на болтовых соединениях наконечников питающего кабеля на вводе в здание.

71. За состояния и эксплуатационное обслуживание соединений на границе балансовой принадлежности электрической сети в сооружениях или других объектах недвижимости потребителя, использующего электрическую энергию для бытового потребления, осуществляет энергопередающая организация.

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 объектом кондоминиума в участии комиссии включаются представители территориального подразделения государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю и (или) территориального органа внутренних дел на закрепленном административном участке участковых инспекторов полиции и их помощники.

**Сноска. Пункт 72 с изменением, внесенным приказом Министра энергетики РК от 20.12.2024 № 471 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

73. При временном (более трех месяцев) или постоянном не проживании в квартире (доме) потребитель, использующий электрическую энергию для бытового потребления, представляет в энергоснабжающую организацию заявление в произвольной форме о выезде и производит расчет за электроэнергию по день выезда.

74. Организации, объединяющие коллективы граждан на основании уставных документов, и физические лица, имеющие на своем балансе источники электроснабжения и (или) распределительные сети, заключают договор электроснабжения с энергоснабжающей организацией и производят расчет за потребленную электроэнергию по головному коммерческому учету.

75. Орган управления объектом кондоминиума жилого дома осуществляет эксплуатацию за техническим состоянием, и контроль соблюдением, техники безопасности электроустановок при эксплуатации электроустановок общедомовых нужд в многоэтажных застройках (вводно-распределительное устройство, электропроводка для освещения подъездов, дворов, номерных фонарей, подвальных и чердачных помещений).

На орган управления объектом кондоминиума возлагается соблюдение сохранности и целостности общедомового ПКУ.

Объем электрической энергии, использованной на общедомовые нужды, определяется по приборам учета, установленным на границе раздела балансовой принадлежности электрической сети. При наличии потребителей, подключенных из-под прибора учета общедомовых нужд, за минусом суммарного объема потребления потребителей (бытовых и небытовых потребителей) подключенных из-под прибора общедомовых нужд.

Орган управления объектом кондоминиума 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).

**Сноска. Пункт 75 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 20.12.2024 № 471 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

76. Для потребителей, рассчитывающихся по дифференцированным тарифам, все корректировки, приводящие к изменению расчетов оплаты, осуществляются с момента подачи заявления и обосновывающих документов потребителя в энергоснабжающую организацию.

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 или в присутствии доверенного лица 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 в произвольной форме и выдается предписание для устранения выявленных нарушений либо принимаются меры, предусмотренные требованиями настоящих Правил.

**Сноска. Параграф 9 дополнен пунктом 77 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 20.12.2024 № 471 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

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) Фамилия имя отчество (при наличии), должность представителей энергопередающей или энергопроизводящей организации, проводивших проверку;

3) Фамилия имя отчество, должность лиц, приглашенных 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);

б) результаты проверки;

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

8) фамилия имя отчество (при наличии), должность лиц, отказавшихся от подписания акта проверки либо несогласных с указанными в акте результатами проверки, и причины такого отказа либо несогласия;

9) регистрационный номер акта.

**Сноска. Параграф 9 дополнен пунктом 78 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 20.12.2024 № 471 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

79. Инструментальная проверка производится:

1) по заявке потребителя вновь вводимого объекта;

2) согласно плану работы ЭПО, но не реже одного раза в течение 5 (пяти) лет;

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

4) при замене ПКУ и измерительных трансформаторов;

5) в целях выявления нарушений искажающих показания ПКУ.

**Сноска. Параграф 9 дополнен пунктом 79 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 20.12.2024 № 471 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

Приложение 1  
к Правилам пользования  
электрической энергией

## **Заявка на присоединение**

**Сноска. Приложение 1 исключено приказом Министра энергетики РК от 06.02.2020 № 43 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

Приложение 2  
к Правилам пользования  
электрической энергией

## **Содержание**

**"Схемы внешнего электроснабжения потребителя"**



Сноска. Правила дополнены Приложением 2 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 30.11.2015 № 678 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); исключено приказом Министра энергетики РК от 06.02.2020 № 43 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Приложение 1 к Правилам  
пользования электрической энергией  
Форма

АКТ № \_\_\_\_\_

**разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон для потребителей, находящихся в составе кондоминиума**

Сноска. Правила дополнены приложением 1 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 06.02.2020 № 43 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

г. \_\_\_\_\_ "\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

\_\_\_\_\_, именуемый в  
дальнейшем

"органом управления кондоминиума/энергопередающая организация", в лице

\_\_\_\_\_, действующего на  
основании

\_\_\_\_\_, с одной  
стороны, и

\_\_\_\_\_, именуемый в дальнейшем "  
Потребитель",

в лице \_\_\_\_\_, действующего на  
основании

\_\_\_\_\_, с другой стороны, составили настоящий  
Акт о нижеследующем:

На день составления Акта, на электроснабжение объекта \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_, находящегося по  
адресу \_\_\_\_\_

выполнены:

\_\_\_\_\_

---

---

Разрешенная к использованию мощность \_\_\_\_\_ кВт.

Границы раздела устанавливаются следующими:

1. По балансовой принадлежности

---

---

---

2. По эксплуатационной ответственности

---

---

---

### **Однолинейная схема электроснабжения электроустановки**

Примечание:

1. Границы раздела на схеме обозначаются: балансовой принадлежности – красной линией, эксплуатационной ответственности - синей.

2. При изменении присоединенных мощностей, схемы внешнего электроснабжения, категории надежности электроснабжения, границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Акт подлежит замене.

3. На схеме электроснабжения электроустановки указываются места установки приборов учета, параметры силовых трансформаторов, измерительных трансформаторов тока и напряжения, линий электропередачи.

4. Потребителю без согласования с диспетчером органом управления кондоминиумом/энергопередающей организацией самовольно изменять схему внешнего электроснабжения не допускается.

5. Потребителю без согласования с энергопередающей (энергопроизводящей) организацией не допускается подключать к своим электроустановкам сторонних потребителей.

Представитель Органа управления кондоминиумом или энергопередающей организаций

---

Представитель Потребителя

---

## Заявление об акцепте договора электроснабжения

Сноска. Правила дополнены приложением 2 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 06.02.2020 № 43 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 22.10.2021 № 325 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Кому: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
(наименование энергопередающей или энергопроизводящей организаций к сетям которой подключается потребитель)

От: \_\_\_\_\_

Настоящим сообщаю о согласии на передачу документов согласно пункта 4 или 4-1 Правил пользования электрической энергией, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 25 февраля 2015 года № 143 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10403) в

\_\_\_\_\_  
(наименование энергоснабжающей организации) необходимые для заключения договора электроснабжения согласно подпункту 5) статьи 5 Закона Республики Казахстан "Об электроэнергетике". Даю согласие на сбор, обработку и хранение персональных данных. Также уведомляю о согласии получать уведомления о прекращении электрической энергии путем отправки (электронной почтой, факсом, почтовым отправлением, короткое текстовым сообщением, мультимедийным сообщением, действующими мессенджерами): на сотовый телефонный номер коротким текстовым сообщением, \_\_\_\_\_; на сотовый телефонный номер мультимедийным сообщением \_\_\_\_\_; на сотовый телефонный номер использующий действующий мессенджером \_\_\_\_\_; на электронную почту \_\_\_\_\_; на почтовый адрес \_\_\_\_\_; Фамилия, имя, отчество (при наличии)  
Подпись. Дата.

## Опросный лист к заявлению для выдачи технических условий на подключение к электрическим сетям

Сноска. Правила дополнены приложением 3 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 06.02.2020 № 43 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Заказчик		
Наименование объекта		
Срок строительства по нормам		
Правоустанавливающие документы на объект (реконструкция)		
Этажность		
Площадь здания		
Количество квартир (номеров, кабинетов)		
Электроснабжение дополнительно при строительстве по очередям при реконструкции	Требуемая мощность, кВт	
	Характер нагрузки (фаза)	Однофазная, трехфазная, постоянная, временная, сезонная
	Категория по надежности	I категория ___ кВт (кВА), II категория ___ кВт (кВА), III категория ___ кВт (кВА)
	Максимальная нагрузка после ввода в эксплуатацию по годам (нарастающим итогом с учетом существующей нагрузки)	
		20__ г. ___ кВт, 20__ г. ___ кВт, 20__ г. ___ кВт
		из указанной максимальной нагрузки относятся к электроприемникам:
		I категория ___ кВт (кВА), II категория ___ кВт (кВА), III категория ___ кВт (кВА)
	Предполагается установить электродоты, электрокалориферы, электроплитки, электропечи, электроводонагреватели (нужное подчеркнуть)	в количестве ___ штук, единичной мощности _____ кВт (кВА)
	Существующая максимальная нагрузка	
	Разрешенная по договору мощность трансформаторов	В ТП № _____ кВА в ТП № _____ кВА

К опросному листу прикладываются ситуационный план и расчет-обоснование заявляемой электрической мощности, выполненный самостоятельно или с привлечением экспертной организации.

## Содержание "Схемы внешнего электроснабжения потребителя"

Сноска. Правила дополнены приложением 4 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 06.02.2020 № 43 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

- 1) обзор существующего состояния электроснабжения и перспективы развития на 3 (5)-10 лет;
- 2) электрические нагрузки потребителей и источники их покрытия;
- 3) балансы мощности и электроэнергии (существующее состояние и перспектива на 3(5)-10 лет);
- 4) варианты схемы внешнего электроснабжения;
- 5) обоснование рекомендуемой схемы внешнего электроснабжения;
- 6) расчеты электрических режимов (нормальные, послеаварийные режимы) рассматриваемого района с прилегающими электрическими сетями;
- 7) расчет уровней токов короткого замыкания для выбора оборудования;
- 8) принципы выполнения релейной защиты и автоматики, противоаварийной автоматики;
- 9) принципы организации диспетчерского и технологического управления;
- 10) учет электроэнергии;
- 11) планируемые мероприятия по энергосбережению;
- 12) объемы электросетевого строительства, укрупненный расчет стоимости строительства;
- 13) выводы;
- 14) чертежи: принципиальные схемы, карты-схемы или ситуационный план, результаты расчетов электрических режимов, схемы организации диспетчерского и технологического управления.