

Об утверждении Правил пользования электрической энергией

Утративший силу

Постановление Правительства Республики Казахстан от 10 июля 2013 года № 713. Утратило силу постановлением Правительства Республики Казахстан от 23 июня 2015 года № 475

Сноска. Утратило силу постановлением Правительства РК от 23.06.2015 № 475 (вводится в действие со дня его первого официального опубликования).

ПРЕСС-РЕЛИЗ

В соответствии с подпунктом 18) статьи 4 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года «Об электроэнергетике» Правительство Республики Казахстан
П О С Т А Н О В Л Я Е Т :

1. Утвердить прилагаемые Правила пользования электрической энергией.
2. Настоящее постановление вводится в действие по истечении десяти календарных дней после первого официального опубликования.

Премьер - Министр

Республики Казахстан

С. Ахметов

У т в е р ж д е н ы

постановлением

Правительства

Республики

Казахстан

от 10 июля 2013 года № 713

Правила пользования электрической энергией

1. Общие положения

1. Настоящие Правила пользования электрической энергией (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 18) статьи 4 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года «Об электроэнергетике» и определяют порядок пользования электрической энергией.

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

1) балансовая принадлежность – участок электрической сети энергопроизводящей, энергопередающей организации и потребителя, принадлежащий им на праве собственности или ином законном основании;

2) граница балансовой принадлежности – точка (линия) раздела электрической сети между энергопроизводящей, энергопередающей

организациями и потребителями в соответствии с их балансовой принадлежностью ;

3) граница эксплуатационной ответственности сторон – точка (линия) раздела электрической сети между энергопроизводящей, энергопередающей организациями и потребителями, определяющая эксплуатационную ответственность сторон ;

4) договор электроснабжения – соглашение, согласно которому энергоснабжающая организация обязуется подавать потребителю через присоединенную сеть электрическую энергию, а потребитель обязуется оплачивать принятую электрическую энергию, а также соблюдать предусмотренный договором режим ее потребления, обеспечить безопасность эксплуатации находящихся в его ведении электрических сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением электрической энергии ;

5) договорная мощность – согласованное с энергоснабжающей организацией усредненное количество электрической энергии, используемое потребителем в течение одного часа ;

6) платежный документ – документ (счет, извещение, квитанция, счет-предупреждение), на основании которого потребителями производится оплата ;

7) пломбирование – установка механического приспособления одноразового использования, препятствующая несанкционированному доступу к электротехническому оборудованию и позволяющая визуализировать факт вмешательства в случае, если несанкционированное вскрытие такого устройства все же произошло ;

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

9) прибор коммерческого учета - техническое устройство, предназначенное для коммерческого учета электрической энергии, разрешенное к применению в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан ;

10) приемка схемы коммерческого учета – проверка и пломбировка схемы присоединения прибора коммерческого учета ;

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

12) присоединенная мощность электроустановок потребителя - суммарная мощность присоединенных электроприемников потребителя к электрической сети ;

13) проверка схемы коммерческого учета – визуальный осмотр наличия

- пломб, креплений, сколов, трещин корпуса и схемы присоединения приборов коммерческого учета с использованием измерительных приборов;
- 14) расчетный период – период времени, определяемый договором электроснабжения, за который потребленная электрическая энергия должна быть учтена и предъявлена к оплате потребителю;
- 15) субпотребитель – потребитель, непосредственно присоединенный к электрическим сетям потребителя;
- 16) субъекты рынка электрической энергии – энергопроизводящие, энергопередающие, энергоснабжающие организации, потребители электрической энергии, системный оператор, оператор централизованной торговли электрической энергией;
- 17) схема присоединения прибора коммерческого учета – определенное электрическое соединение прибора учета электрической энергии к электрической сети, обеспечивающее учет передаваемой и потребляемой электрической энергии для расчетов за нее;
- 18) технологическая бронь – мощность или объем электроэнергии, необходимые потребителю для завершения технологических процессов;
- 19) технические условия – технические требования, необходимые для подключения к электрическим сетям;
- 20) точка подключения - точка присоединения с достаточной пропускной способностью для присоединения полной проектной мощности электроустановки потребителя к существующей электрической сети, электрически ближайшая и максимально приближенная к сетям потребителя и (или) юридическому адресу присоединяемого объекта;
- 21) уполномоченный орган – государственный орган, осуществляющий руководство в области электроэнергетики;
- 22) экспертная организация – организация, аккредитованная для проведения энергетической экспертизы по вопросам электроэнергетики;
- 23) электроустановка – совокупность машин, аппаратов, линий и вспомогательного оборудования (вместе с сооружениями и помещениями, в которых они установлены), предназначенных для производства, преобразования, трансформации, передачи, распределения электрической энергии и преобразования ее в другой вид энергии;
- 24) энергетическая экспертиза – экспертиза, проводимая в области электроэнергетики по действующим объектам, проектам реконструируемых, модернизируемых и вновь строящихся объектов, при расследовании технологических нарушений и аварий на энергетическом оборудовании в электрических и тепловых сетях, а также в случаях производственного

травматизма на них, на соответствие нормативным правовым актам Республики Казахстан.

2. Порядок пользования электрической энергией

1. Порядок присоединения к электрическим сетям

3. Для пользования электрической энергией потребителю необходимы присоединение к действующим сетям энергопередающей (энергопроизводящей) организации и заключение договора на электроснабжение с энергоснабжающей организацией.

4. Присоединение и заключение договора на электроснабжение осуществляются после выполнения технических условий.

5. Технические условия на присоединение электроустановок потребителей к сетям энергопередающей (энергопроизводящей) организации выдаются в случаях:

- 1) присоединения к сетям энергопередающей организации вновь вводимых электроустановок;
- 2) увеличения договорной электрической мощности, потребляемой объектом;
- 3) изменения схемы внешнего электроснабжения;
- 4) изменения категории пользователей сети по надежности электроснабжения.

6. Потребитель подает письменную заявку на получение технических условий в энергопередающую (энергопроизводящую) организацию, к сетям которых планирует присоединить свои электроустановки. Формы заявки приведены в приложениях 1, 2, 3 к настоящим Правилам.

Потребители с установленной мощностью электроустановок 5 МегаВатт и более к заявке прикладывают схему внешнего электроснабжения потребителя, разработанную специализированной проектной организацией, имеющей лицензию на занятие проектной деятельностью. Содержание схемы внешнего электроснабжения потребителя приведено в приложении 4 настоящих Правил. Схема внешнего электроснабжения потребителя согласовывается с энергопередающей и/или энергопроизводящей организацией, к сетям которой планируется присоединение.

7. Энергопередающая (энергопроизводящая) организация по заявке потребителя определяет ближайшую точку подключения. После определения точки подключения энергопередающая (энергопроизводящая) организация по данным, приведенным в заявке, выдает технические условия в срок, указанный в приложении 5 к настоящим Правилам.

8. Субпотребители получают технические условия от потребителя по

согласованию с энергопередающей (энергопроизводящей) организацией.

9. Энергопередающая организация не отказывает в подключении энергопроизводящим и энергоснабжающим организациям и потребителям к электрическим и тепловым сетям, а также передаче электрической или тепловой энергии при условии выполнения ими требований, установленных нормативными правовыми актами Республики Казахстан.

10. Срок действия технических условий определяется в соответствии с требованиями СН РК 1.02-01-2008 нормы проектирования, СНИП РК 1.04.03-2008 нормы продолжительности строительства, но не менее трех лет.

11. Энергопередающая организация в технических условиях указывает:

1) потребителям с установленной мощностью электроустановок до 100 килоВатт (включительно):

адрес (месторасположение объекта);
точку подключения;
разрешенную к использованию мощность;
требования к установке приборов учета электроэнергии и вводному автоматическому выключателю, а также их расположению;
характер подключения (постоянный, временный на период строительства, сезонный);

2) потребителям с установленной мощностью электроустановок свыше 100 килоВатт:

адрес (месторасположение объекта);
точку подключения;
разрешенную к использованию мощность;
категорию объекта по надежности электроснабжения;
требования, необходимые для подключения потребителя к электрической сети, в том числе требования по ее усилению (увеличение сечения провода линии электропередачи, увеличение трансформаторной мощности подстанции, реконструкция подстанции с установкой дополнительных ячеек и т.д.);
требования по организации, релейной защите и автоматизации, противоаварийной автоматики, диспетчерского и технологического управления, учета электроэнергии, компенсации реактивной мощности;
характер подключения (постоянный, временный на период строительства, сезонный).

12. Энергопроизводящая организация для электроустановок потребителей с установленной мощностью свыше 1000 килоВатт в технических условиях указывает:

1) адрес (месторасположение объекта);

2) точку подключения;

- 3) разрешенную к использованию мощность;
- 4) категорию объекта по надежности электроснабжения;
- 5) требования, необходимые для подключения потребителя к электрической сети, в том числе по ее усилению (увеличение сечения провода линии электропередачи, увеличение трансформаторной мощности подстанции, реконструкция подстанции с установкой дополнительных ячеек и т.д.);
- 6) требования по организации, релейной защиты и автоматизации, противоаварийной автоматики, диспетчерского и технологического управления, учета электроэнергии, компенсации реактивной мощности;
- 7) характер подключения (постоянный, временный на период строительства).

13. В случае сомнений в обоснованности требований, указанных 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.

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

15. В случае повторного отказа в изменении требований, указанных в технических условиях, потребитель обжалует действия энергопередающей (энергопроизводящей) организации в соответствии с действующим законодательством.

16. В случае получения технических условий, потребитель обращается в проектную организацию, имеющую лицензию на проектную деятельность.

17. После выполнения проектных работ потребитель согласовывает проектные решения по схеме внешнего электроснабжения с энергопередающей (энергопроизводящей) организацией. Согласование проектных решений осуществляется в следующие сроки:

- 1) с установленной мощностью электроустановок до 100 килоВатт (включительно) в течение 3 рабочих дней;
- 2) с установленной мощностью электроустановок свыше 100 килоВатт в течение 20 рабочих дней.

18. Потребитель после выполнения электромонтажных и приемосдаточных работ обращается в экспертную организацию для получения заключения о выполнении/невыполнении требований, указанных в технических условиях и проектных решениях.

19. При положительном заключении экспертной организации потребитель

уведомляет энергопередающую (энергопроизводящую) организацию о выполнении требований, указанных в технических условиях. Энергопередающая (энергопроизводящая) организация в течение 3 рабочих дней после получения уведомления проводит осмотр точки подключения и схемы коммерческого учета, по итогам которой :

1) оформляет и выдает потребителю заключение о выполнении требований технических условий ;

2) оформляет и выдает потребителю акты приемки схемы коммерческого учета, разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон ;

3) присоединяет потребителя к своим электрическим сетям и выдает потребителю акт присоединения .

20. При приемке системы коммерческого учета, в целях недопущения несанкционированного потребления электрической энергии, энергопередающей организацией производится пломбировка:

1) на креплении кожухов прибора коммерческого учета, крышке колодки зажимов электросчетчика, дверках отсека трансформаторов тока и напряжения, токовых и напряженческих испытательных блоках и коробках;

2) на приводах разъединителей трансформаторов напряжения, питающих приборы коммерческого учета, 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 в присутствии потребителя ;

3) в электроустановках до 1000 Вольт подлежат ограждению и пломбированию все токоведущие части от вводного устройства до измерительных трансформаторов тока включительно;

4) ручек приводов батарей статических конденсаторов, в случаях, когда эти батареи не используются потребителем .

21. Заключение договора электроснабжения потребителя (с установленной мощностью электроустановок до 100 килоВатт включительно) осуществляется энергоснабжающей организацией на основании акта присоединения энергопередающей организации .

22. Потребителю с мощностью электроустановок свыше 100 килоВатт для заключения договора электроснабжения с энергоснабжающей организацией необходимы акт присоединения от энергопередающей (энергопроизводящей) организации, заключение энергетической экспертизы и разрешение на подключение от органа по государственному энергетическому контролю, выдаваемые в соответствии с законодательством Республики Казахстан .

23. После заключения договора с потребителем энергоснабжающая организация в течение одного рабочего дня уведомляет энергопередающую (энергопроизводящую) организацию, к сетям которой присоединяется потребитель, об оформлении договора на электроснабжение. С момента получения уведомления энергопередающая организация в течение одного дня подает напряжение на электроустановки потребителя.

24. При смене владельца объекта одна из заинтересованных сторон (владелец, покупатель, арендатор) в десятидневный срок с момента заключения договора купли-продажи (имущественного найма) уведомляет энергопередающую (энергопроизводящую) и энергоснабжающую организацию о смене владельца и приглашает на определенный день и час их представителей для сверки показаний, схем присоединения приборов коммерческого учета. Представители энергопередающей и энергоснабжающей организаций составляют и выдают на месте потребителю соответствующий акт.

25. Вместе с уведомлением о смене владельца энергопередающей (энергопроизводящей) и энергоснабжающей организациям направляются на переоформление акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон. Срок выдачи переоформленного акта составляет три рабочих дня с момента получения уведомления.

26. За мероприятия, указанные в пунктах 24 и 25 настоящих Правил, плата не взимается.

2. Граница ответственности сторон при пользовании электрической энергией

27. Граница ответственности за техническое состояние и обслуживание электроустановок определяется и фиксируется в прилагаемом к договору электроснабжения акте разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон.

28. Граница ответственности за состояние и обслуживание электроустановок напряжением 1000 Вольт и выше устанавливается:

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

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

При этом ответственность за техническое состояние указанных в настоящем пункте соединений несет организация, эксплуатирующая подстанции.

29. Граница ответственности за состояние линий электропередачи напряжением 1000 Вольт и выше, имеющих отпайки (глухие или через

разъединители), принадлежащих различным организациям, и их обслуживание устанавливаются на опоре основной линии, где произведена отпайка.

Контроль за состоянием и обслуживанием зажимов, присоединяющих отпайку, осуществляет организация, в ведении которой находится основная линия .

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

31. Граница ответственности между потребителем и энергопередающей организацией за состояние и обслуживание электроустановок напряжением до 1000 Вольт устанавливается :

1) при воздушном ответвлении - на контактах присоединения питающей линии на первых изоляторах, установленных на здании;

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

32. Контроль состояния и эксплуатационное обслуживание соединений на границе балансовой принадлежности электрической сети в сооружениях или иных объектах недвижимости потребителя осуществляет энергопередающая организация .

33. Вывод в ремонт электроустановок потребителя, через которые транзитом передается электроэнергия другим потребителям энергопередающей организации, а также включение указанного оборудования после ремонта производятся после согласования с энергопередающей организацией.

34. Потребитель в рабочее время обеспечивает беспрепятственный доступ персонала энергопередающей организации (на правах командированного) для снятия показаний приборов учета и проверки схемы присоединения приборов коммерческого учета.

3. Условия ограничения и прекращения подачи при пользовании электрической энергией

35. Энергопередающая организация :

1) прекращает, приостанавливает исполнение договора в связи с неоплатой потребителем использованной им энергии при условии письменного предупреждения абонента не позже чем за месяц до прекращения, приостановления подачи электрической энергии;

2) прекращает подачу потребителю электрической энергии по согласованию сторон в случаях :

самовольного присоединения приемников электрической энергии к сети энергопередающей организации;

присоединения приемников электрической энергии помимо приборов

опломбировкой шкафа учета и составлением акта.

При всех произведенных отключениях энергопередающая организация составляет акт с указанием фамилии, имени и отчества должностного лица, контактных телефонов и электронного почтового адреса, выдавшего задание на отключение, а также незамедлительно вручает потребителю под роспись.

37. Подача напряжения на объект потребителя, отключенного согласно пункту 35 настоящих Правил, осуществляется в следующем порядке:

1) потребитель устраняет причину отключения и уведомляет энергопередающую организацию с представлением подтверждающего документа. Подтверждающим документом служат копии квитанции об оплате, акт выполненных монтажных работ, гарантийное обязательство владельца о соблюдении договорных режимов энергопотребления;

2) энергопередающая организация подает напряжение отключенному объекту в течение рабочего дня с момента уведомления потребителя об устранении причин отключения.

38. Условия и порядок оплаты электроэнергии оговариваются в договоре электроснабжения.

П р и л о ж е н и е 1
к Правилам пользования
электрической энергией

З а я в и т е л ь :

(Ф . И . О .)

(п о д п и с ь)

« ____ » _____ 20__ год

Заявка

На присоединение (потребителя с установленной мощностью
электроустановок до 100 килоВатт включительно)

(полное наименование объекта)

М е с т о р а с п о л о ж е н и е

(указать адрес, местонахождение)

К о н т а к т н ы е _____ т е л .

(указать необходимость выдачи ТУ на временное электроснабжение
(период строительства), электроснабжение на постоянной основе)

П р и л о ж е н и я :

- 1) ситуационный план размещения объекта;
- 2) копия документа, подтверждающего право собственности.

П р и л о ж е н и е 2
к Правилам пользования
электрической энергией

У Т В Е Р Ж Д А Ю

_____ (подпись руководителя)

«__» _____ 20__ год

Заявка

На присоединение (существующего потребителя с установленной мощностью электроустановок свыше 100 килоВатт)

_____ (полное наименование объекта (действующего, реконструируемого), ведомственная принадлежность и его местонахождение)

_____ (указать необходимость выдачи ТУ на временное электроснабжение (период строительства), электроснабжение на постоянной основе)

1. Основание для выдачи технических условий:

_____ (указать пункт Правил пользования электрической энергией Республики Казахстан)

2. Заявленная мощность и электропотребление объекта по годам.

Годы	P, МВт	Э, млн.кВт.ч.
Текущее (20__г)		
Планируемое (на предстоящий период - 5 лет)		
20__ г.		
20__ г.		
20__ г.		

3. Характер нагрузки - постоянная, переменная, сезонная (нужное подчеркнуть).

4. Категория электроприемников по надежности электроснабжения в целом и отдельных технологических установок в соответствии с ПУЭ (Правилами устройства электроустановок).

5. Перечень субпотребителей и технические характеристики их электроустановок.

6. П р и л о ж е н и я :

1. Характер нагрузки - постоянная, переменная, сезонная, др.
2. Категория электроприемников по надежности электроснабжения в целом и отдельных технологических установок в соответствии с ПУЭ (Правилами устройства электроустановок).
3. Перечень субпотребителей и характеристики их электроустановок.

4. Приложения:

- 1) ситуационный план размещения объекта;
- 2) предполагаемая схема внешнего электроснабжения объекта (с указанием протяженности и сечения провода ЛЭП, мощности и количества трансформаторов ПС и ведомственной, балансовой принадлежности сетей рассматриваемого района);
- 3) документ, на основании которого планируется строительство объекта (государственные, отраслевые программы и т.д.);
- 4) расчет электрических нагрузок, подтверждающий заявленную мощность объекта;
- 5) документ от энергопроизводящей организации, подтверждающий покрытие заявленной мощности объекта;
- 6) информация о собственных генерирующих источниках (с указанием мощности ГТУ, ДЭС и т.д.) для использования в качестве резервного источника электроснабжения;
- 7) копии решений, актов о выделении земельных участков.

Приложение 4

к Правилам пользования электрической энергией

Содержание

схемы внешнего электроснабжения потребителя

- 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.

Приложение 5

к Правилам пользования электрической энергией

Регламентирующие сроки рассмотрения

№ п/п	Действия	срок (рабочие дни)	Исполнитель
1	2	3	4
1	Выдача технических условий при предоставлении потребителем полной информации для электроустановок с установленной мощностью до 100 килоВатт включительно	7 дней	энергопередающая организация (энергопроизводящая), потребитель (для субпотребителя)
2	Выдача технических условий при предоставлении потребителем полной информации для электроустановок с установленной мощностью выше 100 до 1000 килоВатт	10 дней	энергопередающая организация (энергопроизводящая), потребитель (для субпотребителя)
3	Выдача технических условий при предоставлении потребителем полной информации для электроустановок с установленной мощностью выше 1000 кВт (если не требуется усиление сети, реконструкция)	30 дней	энергопередающая организация (энергопроизводящая), потребитель (для субпотребителя)
4	Выдача технических условий при предоставлении потребителем полной информации для электроустановок с установленной мощностью выше 1000 кВт (если требуется усиление сети, реконструкция)	45 дней	энергопередающая (энергопроизводящая) организация, потребитель (для субпотребителя)
5	Осмотр точки подключения и схемы коммерческого учета	3 дня	энергопередающая (энергопроизводящая) организация
6	Согласование проектных решений электроустановок с установленной мощностью до 100 килоВатт включительно	3 дня	энергопередающая (энергопроизводящая) организация
	для электроустановок с установленной мощностью выше 100 килоВатт	20 дней	
7	Выдача разрешения на подключение электроустановок с установленной мощностью выше 100 килоВатт	-	Орган по государственному энергетическому контролю

8	Подписание договора на электроснабжение с потребителем с установленной мощностью электроустановок выше 100 килоВатт	3 дня	энергоснабжающая организация
9	Подписание договора на электроснабжение с потребителем с установленной мощностью электроустановок (до 100 киловатт включительно)	1 день	энергоснабжающая организация
10	Уведомление энергопередающей (энергопроизводящей) организации о подписании договора	1 день	энергоснабжающая организация
11	Подача напряжения на электроустановки потребителя	1 день	энергопередающая (энергопроизводящая) организация

© 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан»
Министерства юстиции Республики Казахстан