

**О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам электроэнергетики  
Закон Республики Казахстан от 11 июля 2017 года № 89-VI**

[О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам электроэнергетики Закон Республики Казахстан от 11 июля 2017 года № 89-VI](#)

**Статья 1.** Внести изменения и дополнения в следующие законодательные акты Республики Казахстан:

**6. В Закон Республики Казахстан от 9 июля 2004 года «Об электроэнергетике»** (Ведомости Парламента Республики Казахстан, 2004 г., № 17, ст. 102; 2006 г., № 3, ст. 22; № 7, ст. 38; № 13, ст. 87; № 24, ст. 148; 2007 г., № 19, ст. 148; 2008 г., № 15-16, ст. 64; № 24, ст. 129; 2009 г., № 13-14, ст. 62; № 15-16, ст. 74; № 18, ст. 84; 2010 г., № 5, ст. 23; 2011 г., № 1, ст. 2; № 5, ст. 43; № 11, ст. 102; № 12, ст. 111; № 16, ст. 129; 2012 г., № 3, ст. 21; № 12, ст. 85; № 14, ст. 92; № 15, ст. 97; 2013 г., № 4, ст. 21; № 14, ст. 75; № 15, ст. 79; 2014 г., № 10, ст. 52; № 12, ст. 82; № 19-I, 19-II, ст. 96; № 21, ст. 122; № 23, ст. 143; 2015 г., № 11, ст. 57; № 20-IV, ст. 113; № 20-VII, ст. 117; № 21-II, ст. 131; № 23-I, ст. 169; 2016 г., № 6, ст. 45; № 8-II, ст. 70; № 24, ст. 124):

1) в статье 1:

подпункт 1) изложить в следующей редакции:

«1) аварийная бронь - минимальный расход электрической энергии (минимальная потребляемая мощность) объектов потребителя с полностью остановленным технологическим процессом, обеспечивающий их безопасное для жизни, здоровья людей и окружающей среды состояние, а также функционирование токоприемников систем дежурного и охранного освещения, охранной и пожарной сигнализации, насосов пожаротушения, водоотливов, охлаждения основного технологического оборудования, связи и аварийной вентиляции;»;

дополнить подпунктом 2-4) следующего содержания:

«2-4) диспетчерское технологическое управление - процесс, осуществляемый диспетчером и предназначенный для решения задач контроля и управления режимами функционирования электрических сетей посредством автоматизированных систем диспетчерского и технологического управления, а также приема и обработки сообщений от физических и юридических лиц о предпосылках возникновения или возникновении технологических нарушений, требующих принятия мер реагирования и устранения отказов и повреждений;»;

подпункты 9), 10), 22) и 24-1) изложить в следующей редакции:

«9) передача тепловой энергии - услуга по транспортировке тепловой энергии и (или) теплоносителя по тепловым сетям, оказываемая энергопередающими организациями в соответствии с заключенными договорами;

10) розничный рынок тепловой энергии - система взаимоотношений участников производства, передачи тепловой энергии для осуществления теплоснабжения потребителей на основе договоров;»;

«22) региональная электросетевая компания - энергопередающая организация, имеющая непосредственную технологическую связь с энергопроизводящей организацией и (или) национальной электрической сетью, владеющая кабельными или воздушными линиями

электропередачи не менее четырех классов напряжения (220, 110, 35, 20, 10 (6), 0,4 киловольт), эксплуатирующая электрические сети регионального уровня и имеющая не менее 10 000 присоединенных потребителей;»;

«24-1) 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;»;

дополнить подпунктами 24-2), 24-3) и 24-4) следующего содержания:

«24-2) технологическое нарушение - отказ или повреждение оборудования, электрических и (или) тепловых сетей, в том числе вследствие возгорания или взрывов, отклонения от установленных режимов, несанкционированного отключения или ограничения работоспособности оборудования или его неисправности, которые привели к нарушению процесса производства, передачи, потребления электрической и (или) тепловой энергии;

24-3) организация по модернизации и развитию жилищно-коммунального хозяйства - акционерное общество со стопроцентным участием государства, деятельность которого направлена на модернизацию и развитие жилищно-коммунального хозяйства;

24-4) бытовой потребитель - физическое лицо, использующее электрическую энергию для собственных бытовых нужд, не связанных с производством (продажей) товаров, работ и предоставлением услуг;»;

[подпункт 26-1\)](#) исключить;

[подпункты 27\), 29-1\) и 31\)](#) изложить в следующей редакции:

«27) национальная электрическая сеть - совокупность подстанций, распределительных устройств, межрегиональных и (или) межгосударственных линий электропередачи и линий электропередачи, осуществляющих выдачу электрической энергии электрических станций, напряжением 220 киловольт и выше, которые не подлежат приватизации и передаются национальной компании в порядке и на условиях, определяемых Правительством Республики Казахстан;»;

«29-1) электрические сети - совокупность подстанций, распределительных устройств и соединяющих их линий электропередачи, предназначенных для передачи электрической энергии;»;

«31) регулирование электрической мощности - услуга по компенсации отклонений фактической электрической нагрузки субъектов оптового рынка электрической энергии от заявленной электрической нагрузки при условии соблюдения нулевого сальдо обменной электрической энергии, оказываемая субъектам оптового рынка и системному оператору в соответствии с заключенными договорами по договорной цене;»;

в [подпункте 33\)](#) слова «, национальный оператор» исключить;

[подпункты 35\), 44\) и 48\)](#) изложить в следующей редакции:

«35) передача электрической энергии - технологически связанные действия, направленные на передачу и (или) распределение электрической энергии по электрическим сетям;»;

«44) балансирующий рынок электрической энергии - система взаимоотношений между системным оператором и энергопроизводящими, энергопередающими, энергоснабжающими организациями, оптовыми потребителями, осуществляющими деятельность на оптовом рынке электрической энергии, складывающаяся в результате физического и последующего финансового урегулирования системным оператором возникающих в режиме реального време-

ни дисбалансов между договорными и фактическими величинами производства и (или)потребления электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан в текущие операционные сутки;»;

«48) энергопередающая организация - организация, оказывающая на основе договоров услугу по передаче электрической или тепловой энергии;»;

2) в [статье 5](#):

[подпункт 2\)](#) исключить;

[подпункт 30-1\)](#) изложить в следующей редакции:

«30-1) разрабатывает и утверждает правила установления охранных зон объектов электрических сетей и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон;»;

дополнить подпунктами 30-3) и 30-4) следующего содержания:

«30-3) разрабатывает и утверждает правила установления охранных зон объектов тепловых сетей и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон;

30-4) разрабатывает и утверждает правила определения соответствия энергопередающих организаций требованиям, предъявляемым к деятельности по передаче электрической энергии;»;

[подпункты 40\) и 48\)](#) изложить в следующей редакции:

«40) разрабатывает и утверждает правила проведения квалификационных проверок знаний правил технической эксплуатации и правил техники безопасности у руководителей, специалистов организаций, осуществляющих производство, передачу электрической и тепловой энергии, для контроля технического состояния и безопасности эксплуатации электроустановок;»;

«48) разрабатывает и утверждает нормативные правовые акты, регламентирующие нормы расхода электрической и тепловой энергии на технологические нужды энергопроизводящих, энергопередающих организаций;»;

[подпункт 70-8\)](#) исключить;

[подпункт 70-22\)](#) изложить в следующей редакции:

«70-22) разрабатывает и утверждает полугодовые графики проведения проверок;»;

**Абзац четырнадцатый вводится в действие с 1 января 2019 года, в соответствии со [статьей 2](#) настоящего Закона**

[подпункты 70-23\), 70-24\), 70-25\), 70-26\), 70-27\) и 70-28\)](#) исключить;

дополнить подпунктами 70-29) и 70-30) следующего содержания:

«70-29) разрабатывает и утверждает правила определения дефицита и профицита электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан;

70-30) разрабатывает и утверждает правила субсидирования энергопроизводящих организаций на приобретение топлива для бесперебойного проведения отопительного сезона;»;

3) дополнить статьей 5-2 следующего содержания:

«Статья 5-2. Компетенция местных исполнительных органов областей, городов республиканского значения, столицы

Местные исполнительные органы областей, городов республиканского значения, столицы осуществляют субсидирование затрат энергопроизводящих организаций на приобретение топлива для бесперебойного проведения отопительного сезона в порядке, определяемом уполномоченным органом.»;

4) в [статье 6](#) :

[пункт 8](#) изложить в следующей редакции:

«8. Для устранения выявленных нарушений руководителю объекта электроэнергетики выдается предписание установленного образца с указанием сроков и лиц, ответственных за исполнение, а также об отстранении от работы персонала, не имеющего соответствующего допуска к осуществлению деятельности по эксплуатации электроустановок и не прошедшего квалификационные проверки знаний правил технической эксплуатации и правил техники безопасности в области электроэнергетики.»;

в [пункте 10](#):

[подпункт 2\)](#) изложить в следующей редакции:

«2) ведет учет технологических нарушений в работе электростанций, электрических сетей, приведших к остановке основного оборудования, пожарам, взрывам, разделению единой электроэнергетической системы Республики Казахстан на несколько частей, массовому ограничению потребителей электрической энергии;»;

[подпункт 4\)](#) исключить;

дополнить подпунктом 7) следующего содержания:

«7) направляет государственному органу, осуществляющему руководство в сферах естественных монополий, информацию о несоответствии деятельности субъекта естественной монополии, оказывающего услугу по передаче электрической энергии, требованиям пункта 6 статьи 13-1 настоящего Закона.»;

5) часть вторую [пункта 6](#) статьи 6-1 изложить в следующей редакции:

«Указанные акты и уведомления, а также извещение проверяемого субъекта о начале проведения проверки направляются проверяемому субъекту в форме электронного документа, заверенного электронной цифровой подписью руководителя органа по государственному энергетическому надзору и контролю, назначившего проверку, либо иным способом. Началом проведения проверки считается дата вручения проверяемому субъекту акта о назначении проверки.»;

6) [подпункт 1\)](#) статьи 7 изложить в следующей редакции:

«1) утверждает порядок дифференциации энергоснабжающими организациями тарифов на электрическую энергию в зависимости от объемов ее потребления физическими лицами;»;

7) в [статье 9](#):

дополнить пунктом 1-1 следующего содержания:

«1-1. Энергопроизводящая организация и потребитель, входящие в одну группу лиц, вправе совместно или самостоятельно осуществлять проектирование, строительство и эксплуатацию собственных линий электропередачи напряжением 220 киловольт и выше при условии, что электрическая энергия, передаваемая по таким линиям, будет использоваться для потребления внутри данной группы лиц в пределах области как административно-территориальной единицы, а также соблюдения определяемых системным оператором тех-

нических требований для обеспечения надежности работы единой электроэнергетической системы Республики Казахстан.

Положения настоящего пункта распространяются на группу лиц, если одним из таких лиц в отношении другого лица установлен контроль, а также если такие лица находятся под контролем одного лица.

Под контролем понимается возможность физического или юридического лица прямо или косвенно (через юридическое лицо или через несколько юридических лиц) определять решения, принимаемые другим юридическим лицом, посредством одного или нескольких действий:

- 1) распоряжение более чем пятьюдесятью процентами голосующих акций (долей участия в уставном капитале, паев) юридического лица;
- 2) осуществление функций исполнительного органа юридического лица.

Указанные линии электропередачи на праве собственности принадлежат лицам, перечисленным в настоящем пункте, и без согласия собственников не подлежат передаче национальной компании.»;

[пункт 2-1](#) изложить в следующей редакции:

«2-1. Комплексное испытание электроустановок энергопроизводящей организации, в том числе использующей возобновляемые источники энергии, проводится по согласованной с системным оператором программе при наличии договора купли-продажи всего объема электрической энергии, произведенной при проведении комплексного испытания, в соответствии с электросетевыми правилами.»;

8) [пункт 1](#) статьи 10 дополнить подпунктом 22-2) следующего содержания:

«22-2) подтверждает дефицит и профицит электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан в соответствии с правилами определения дефицита и профицита электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан.»;

9) [статью 10-1](#) исключить;

10) в [пункте 2](#) статьи 12 :

[подпункт 7\)](#) изложить в следующей редакции:

«7) информировать в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан, орган по государственному энергетическому надзору и контролю о возникших технологических нарушениях в соответствии с их классификацией и несчастных случаях, связанных с эксплуатацией энергетического оборудования.»;

дополнить подпунктом 8) следующего содержания:

«8) получить паспорт готовности в порядке и сроки, установленные законодательством Республики Казахстан.»;

11) часть вторую [пункта 2](#) статьи 12-1 изложить в следующей редакции:

«Предельный тариф утверждается по группам энергопроизводящих организаций на срок не менее трех лет с разбивкой по годам и ежегодно корректируется с учетом необходимости обеспечения инвестиционной привлекательности отрасли.»;

12) в [статье 13](#):

[пункт 3](#) дополнить частью третьей следующего содержания:

«Типовой договор электроснабжения размещается на интернет-ресурсах энергоснабжающих организаций.»;

подпункт 1) пункта 3-1 изложить в следующей редакции:

«1) потребителям, энергоснабжающим, энергопередающим организациям (для покрытия нормативных потерь электрической энергии в собственных сетях и на хозяйственные нужды) на основе договоров, заключаемых на рынке децентрализованной купли-продажи электрической энергии в соответствии с требованиями гражданского законодательства Республики Казахстан;»;

пункты 6 и 6-1 изложить в следующей редакции:

«6. Энергопередающие организации, субъекты оптового рынка электрической энергии независимо от формы собственности обязаны участвовать в балансирующем рынке электрической энергии на основании заключенных с системным оператором договоров на оказание услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии и купли-продажи балансирующей электроэнергии.

6-1. Энергопередающие организации, субъекты оптового рынка электрической энергии обязаны участвовать в балансирующем рынке электрической энергии, функционирующем в имитационном режиме, на основании заключенных с системным оператором договоров на оказание системных услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии.»;

дополнить пунктами 9, 10 и 11 следующего содержания:

«9. Продажа электрической энергии за пределы Республики Казахстан осуществляется по цене не ниже себестоимости производства экспортируемой электрической энергии исключительно в случае профицита электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан или ее частях, подтвержденного системным оператором в соответствии с правилами определения дефицита и профицита электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан, утвержденными уполномоченным органом.

10. Приобретение электрической энергии, производимой за пределами Республики Казахстан, осуществляется исключительно в случае дефицита электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан или ее частях, подтвержденного системным оператором в соответствии с правилами определения дефицита и профицита электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан, утвержденными уполномоченным органом.

11. Требования пунктов 9 и 10 настоящей статьи не распространяются на случаи купли-продажи электрической энергии системным оператором для обеспечения договорных величин потоков электрической энергии, для оказания аварийной взаимопомощи с энергосистемами сопредельных государств и на балансирующем рынке электрической энергии.»;

13) дополнить статьей 13-1 следующего содержания:

«Статья 13-1. Требования к деятельности по передаче электрической энергии

1. Собственник электрических сетей, оказывающий услугу по передаче электрической энергии, вправе осуществить реализацию (продажу), передачу на безвозмездной основе или в доверительное управление своих электрических сетей энергопередающей организации, непосредственно к электрическим сетям которой они подключены, в установленном законодательством Республики Казахстан порядке.

Собственник электрических сетей не вправе передавать такие электрические сети энергопередающей организации, к электрическим сетям которой они не подключены.

2. Электрические сети, находящиеся на праве хозяйственного ведения или оперативного управления государственных юридических лиц, за исключением электрических сетей, используемых для собственных нужд, передаются в доверительное управление или безвозмездное пользование энергопередающим организациям, непосредственно к электрическим сетям которых они подключены.

3. Собственник электрических сетей, оказывающий услугу по передаче электрической энергии, обязан:

1) содержать их в рабочем состоянии и обеспечить их сохранность и целостность до полной передачи в ведение энергопередающей организации в соответствии с пунктом 1 настоящей статьи;

2) не допускать действий, приводящих к прекращению электроснабжения потребителей, подключенных к своим электрическим сетям, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Республики Казахстан;

3) не допускать действий, приводящих к прекращению передачи электрической энергии потребителям по своим сетям, а также разрушению, демонтажу, повреждению, уничтожению, умышленному повреждению (порче) своих электрических сетей.

4. В случае, когда собственник электрических сетей изъявил желание передать принадлежащие ему на праве собственности электрические сети энергопередающей организации, к чьим сетям непосредственно они подключены, в доверительное управление или на безвозмездной основе, региональная электросетевая компания не вправе препятствовать такой передаче.

5. Положения, указанные в пунктах 1 и 4 настоящей статьи, не распространяются на системного оператора.

6. Энергопередающие организации должны соответствовать требованиям, предъявляемым к деятельности по передаче электрической энергии и включающим наличие:

1) диспетчерского технологического управления;

2) служб, укомплектованных обученным и аттестованным персоналом, осуществляющих эксплуатацию и техническое обслуживание электрических сетей, оборудования, механизмов, охрану труда и технику безопасности, обеспеченных средствами индивидуальной и коллективной защиты, спецодеждой, инструментами и приспособлениями;

3) договоров с системным оператором на оказание системных услуг в соответствии с законодательством Республики Казахстан об электроэнергетике;

4) автоматизированных систем коммерческого учета, систем телекоммуникаций, обеспечивающих их унификацию с системами, установленными у системного оператора и региональной электросетевой компании.

Порядок определения соответствия энергопередающих организаций требованиям, предъявляемым к деятельности по передаче электрической энергии, определяется уполномоченным органом.

Не допускается включать в тарифы или их предельные уровни на услугу по передаче электрической энергии затраты, связанные с выполнением требований к деятельности по передаче электрической энергии, предусмотренных настоящим пунктом.

7. Вновь создаваемые энергопередающие организации должны соответствовать требованиям, предъявляемым к деятельности по передаче электрической энергии, указанным в пункте 6 настоящей статьи.

8. Энергопередающие организации не позднее одного года с момента наступления случаев, установленных статьей 119-2 Закона Республики Казахстан «О государственном имуществе», обеспечивают переутверждение тарифа на услугу по передаче электрической энергии в соответствии с законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях.»;

14) часть первую [пункта 3](#) статьи 15-2 изложить в следующей редакции:

«3. Системный оператор осуществляет аттестацию электрической мощности генерирующих установок по заявке энергопроизводящей организации в согласованные с ней сроки, но не позднее двадцати календарных дней после получения заявки на проведение аттестации.»;

15) в [статье 18](#):

часть вторую [пункта 1](#) изложить в следующей редакции:

«Энергоснабжающие организации не вправе отказывать потребителям в реализации (продаже) электрической энергии по тарифам, дифференцированным в зависимости от объемов (для физических лиц) потребляемой электрической энергии.»;

дополнить пунктом 1-1 следующего содержания:

«1-1. Энергоснабжающие организации заключают типовые договоры электроснабжения по следующим группам потребителей:

- 1) типовой договор электроснабжения для бытовых потребителей;
- 2) типовой договор электроснабжения для потребителей, использующих электрическую энергию не для бытовых нужд;
- 3) типовой договор электроснабжения для юридических лиц, финансируемых из государственного бюджета.»;

16) [пункт 1](#) статьи 21 изложить в следующей редакции:

«1. При возникновении системной аварии энергоснабжение потребителей, имеющих соответствующие акты аварийной и технологической брони энергоснабжения с энергопередающей и энергоснабжающей организациями, осуществляется по разрабатываемым энергопередающими организациями схемам, обеспечивающим поставку электрической мощности в размере аварийной брони для организаций хозяйственной инфраструктуры, в силу технологических причин нуждающихся в непрерывном энергоснабжении, остановка деятельности которых влечет за собой угрозу жизни, здоровью людей и окружающей среде.»;

17) [пункт 2](#) статьи 22 изложить в следующей редакции:

«2. Запрещаются производство строительных, монтажных, земляных, погрузочно-разгрузочных работ, поисковых работ, связанных с устройством скважин и шурфов, обустройство площадок, стоянок автомобильного транспорта, размещение рынков, строений, сооружений, складирование материалов, сооружение ограждений и заборов, сброс и слив едких коррозионных веществ и горюче-смазочных материалов в охранных зонах линий электрических и тепловых сетей без согласования с организацией, в ведении которой находятся электрические или тепловые сети.»;

18) [статью 25](#) дополнить пунктами 6 и 7 следующего содержания:



«6. Энергопередающие организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, должны соответствовать:

1) требованию, предъявляемому к деятельности по передаче электрической энергии, указанному в подпункте 1) пункта 6 статьи 13-1 настоящего Закона, не позднее 1 января 2018 года;

2) требованиям, предъявляемым к деятельности по передаче электрической энергии, указанным в подпунктах 2) и 3) пункта 6 статьи 13-1 настоящего Закона, не позднее 1 января 2020 года;

3) требованию, предъявляемому к деятельности по передаче электрической энергии, указанному в подпункте 4) пункта 6 статьи 13-1 настоящего Закона, не позднее 1 января 2022 года.

7. Местные исполнительные органы обеспечивают передачу электрических сетей, находящихся на праве хозяйственного ведения или оперативного управления государственных юридических лиц, в соответствии с пунктом 2 статьи 13-1 настоящего Закона не позднее 1 января 2019 года».

Президент Республики Казахстан Н. НАЗАРБАЕВ