



ВЕРХОВНЫЙ СОВЕТ  
ПРИДНЕСТРОВСКОЙ МОЛДАВСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

Закон  
Приднестровской Молдавской Республики

«О внесении изменений и дополнений  
в Закон Приднестровской Молдавской Республики  
«Об электроэнергетике»

Принят Верховным Советом  
Приднестровской Молдавской Республики

6 апреля 2022 года

**Статья 1.** Внести в Закон Приднестровской Молдавской Республики от 28 сентября 2009 года № 874-З-IV «Об электроэнергетике» (САЗ 09-40) с изменениями и дополнениями, внесенными законами Приднестровской Молдавской Республики от 11 января 2010 года № 3-ЗИ-IV (САЗ 10-2); от 28 июля 2011 года № 137-ЗИД-V (САЗ 11-30); от 18 марта 2013 года № 61-ЗИ-V (САЗ 13-11); от 21 января 2014 года № 37-ЗИ-V (САЗ 14-4); от 5 апреля 2016 года № 75-ЗИ-VI (САЗ 16-14); от 29 мая 2018 года № 143-ЗИД-VI (САЗ 18-22); от 20 января 2020 года № 13-ЗИ-VI (САЗ 20-4), следующие изменения и дополнения.

1. Подпункт з) статьи 2 изложить в следующей редакции:

«з) передача электроэнергии – транспортировка электроэнергии по передающей сети с целью ее доставки до распределительной сети или потребителям электроэнергии, присоединенным к передающей сети (не включая поставку электроэнергии), резидентам свободной экономической зоны развития блокчейн-технологий независимо от уровня напряжения, к которому они подключены, а также по межсистемным соединениям».

2. Подпункт и) статьи 2 изложить в следующей редакции:

«и) распределение электроэнергии – транспортировка электроэнергии по распределительной сети с целью ее доставки потребителям электроэнергии».

3. Подпункт к) статьи 2 изложить в следующей редакции:

«к) передающая сеть – система, состоящая из линий электропередачи, оборудования и установок для трансформации и коммутации, а также входящего в систему вспомогательного оборудования 35 кВ и выше (за уровень напряжения принимается максимальное его значение для каждого объекта электроэнергетики)».

4. Подпункт л) статьи 2 изложить в следующей редакции:

«л) распределительная сеть – система, состоящая из линий электропередачи, оборудования и установок для трансформации и коммутации 10 кВ и ниже (за уровень напряжения принимается максимальное его значение для каждого объекта электроэнергетики)».

5. Подпункт х) статьи 2 изложить в следующей редакции:

«х) субъекты электроэнергетики – юридические лица, осуществляющие деятельность в сфере электроэнергетики, включающую производство электрической энергии (в том числе производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), поставку электрической энергии, предоставление услуг по передаче, по распределению электрической энергии, предоставление услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организацию купли-продажи электрической энергии».

6. Подпункт я-1) статьи 2 изложить в следующей редакции:

«я-1) электросетевая организация – субъект электроэнергетики Приднестровской Молдавской Республики, осуществляющий передачу или распределение электроэнергии, в собственности или на другом законном основании распоряжения которого находятся передающие или распределительные сети».

7. Статью 2 дополнить подпунктом я-3) следующего содержания:

«я-3) балансировка – комплекс действий и процессов, осуществляемых во все интервалы времени, посредством которых системный оператор электроэнергетической системы обеспечивает в непрерывном режиме баланс между производством, потреблением, экспортом, импортом электроэнергии, при условии поддержания частоты в допустимых пределах».

8. Статью 2 дополнить подпунктом я-4) следующего содержания:

«я-4) балансирующая электроэнергия – электроэнергия, необходимая для балансировки электроэнергетической системы Приднестровской Молдавской Республики».

9. Статью 2 дополнить подпунктом я-5) следующего содержания:

«я-5) баланс между спросом и предложением – удовлетворение прогнозируемого спроса на электроэнергию без необходимости применения мер по изменению потребления и (или) генерации электроэнергии».

10. Статью 2 дополнить подпунктом я-6) следующего содержания:

«я-6) межсистемное соединение – линии электропередачи, установки и оборудование, используемые для взаимоподключения двух электроэнергетических систем».

11. Статью 2 дополнить подпунктом я-7) следующего содержания:  
«я-7) рынок балансирующей электроэнергии – организованный оптовый рынок электроэнергии, предназначенный для покрытия потребностей электроэнергетической системы в балансировке».

12. Статью 2 дополнить подпунктом я-8) следующего содержания:  
«я-8) снабжение электроэнергией – деятельность по поставке электроэнергии, совмещенная с деятельностью по ее распределению».

13. Статью 2 дополнить подпунктом я-9) следующего содержания:  
«я-9) дифференцированный тариф по зонам суток для всех категорий потребителей (юридических и физических лиц) – тариф, предполагающий оплату электрической энергии в зависимости от часов суток, включая повышенный и пониженный тарифы в определенные периоды (зоны суток)».

14. Статью 2 дополнить подпунктом я-10) следующего содержания:  
«я-10) двухставочный тариф – тариф, включающий в себя ставку за 1 кВт.ч электрической энергии и ставку за 1 кВт электрической мощности».

15. Пункт 1 статьи 3 изложить в следующей редакции:  
«1. Технологическую основу функционирования электроэнергетики составляют генерирующее оборудование, передающие и распределительные сети, по которым осуществляется транспортировка электроэнергии, центральное оперативно-диспетчерское управление электроэнергетической системой».

16. Статью 4 дополнить пунктом 4 следующего содержания:  
«4. Приоритетными и гарантируемыми со стороны государства являются мероприятия, связанные:

а) со стимулированием эффективных и энергосберегающих механизмов потребления электрической энергии юридическими лицами путем:

- 1) льготного (долгосрочного и краткосрочного) кредитования;
- 2) освобождения от таможенных пошлин импортируемого энергосберегающего оборудования и приборов;
- 3) поддержки инвестиционной деятельности в области энергоэффективности и энергосбережения;

б) с приобретением электроэнергии всеми категориями потребителей (юридическими и физическими лицами) по многотарифным планам, включая двухставочный тариф и дифференцированный тариф по зонам суток.

Государственные гарантии, отраженные в настоящем пункте, регламентируются и реализуются на основании Закона Приднестровской Молдавской Республики «Об энергосбережении», Закона Приднестровской Молдавской Республики «Об инвестиционной деятельности», а также посредством государственного регулирования цен (тарифов)».

17. Статью 5 дополнить пунктом 3 следующего содержания:

«3. Порядок исполнения процедур и использования балансирующей электроэнергии, а также права и обязанности субъектов оптового рынка электроэнергии и порядок взаимоотношений при осуществлении балансировки регулируются правилами оптового рынка электроэнергии Приднестровской Молдавской Республики, утверждаемыми Правительством Приднестровской Молдавской Республики с учетом требований настоящего Закона».

18. Пункт 2 статьи 7 изложить в следующей редакции:

«2. Оптовый рынок электроэнергии Приднестровской Молдавской Республики функционирует на основании договоров, с соблюдением следующих требований:

а) субъекты электроэнергетики Приднестровской Молдавской Республики, а также крупные потребители электроэнергии приобретают электроэнергию непосредственно у генерирующих организаций или оптовых покупателей электроэнергии. Для этого они обязаны заключить договоры, сторонами которых являются субъекты хозяйственной деятельности, связанной с:

1) центральным оперативно-диспетчерским управлением электроэнергетической системой;

2) производством электроэнергии;

3) передачей электроэнергии;

4) балансировкой электроэнергии;

б) в договорах определяются цель и условия деятельности, права, обязанности и ответственность сторон. Договор не может содержать условия, противоречащие правилам оптового рынка электроэнергии Приднестровской Молдавской Республики.

Генерирующие организации обязаны заключить договор оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению с системным оператором энергетической системы Приднестровской Молдавской Республики.

Крупные потребители электроэнергии, которые подключены к передающим сетям, вправе заключать и производить расчеты по прямым договорам на поставку электроэнергии по регулируемым и (или) свободным (нерегулируемым) ценам.

Договоры оптовой поставки электроэнергии и прямые договоры крупных потребителей электроэнергии подлежат обязательной регистрации системным оператором энергетической системы для подтверждения технической возможности реализации поставок электроэнергии и осуществления в дальнейшем администрирования поставок электроэнергии по заключенным договорам путем планирования и оперативного управления мощностями электростанций энергосистемы, а также согласования режимов импорта и экспорта электроэнергии.

Договоры оптовой поставки электроэнергии и прямые договоры крупных потребителей электроэнергии подлежат направлению на

регистрацию системному оператору энергетической системы в срок не позднее 7 (семи) рабочих дней до начала действия договора.

Порядок регистрации договоров оптовой поставки электроэнергии и прямых договоров крупных потребителей электроэнергии определяется правилами оптового рынка электроэнергии Приднестровской Молдавской Республики.

Поставка электроэнергии по незарегистрированным договорам не допускается и не учитывается системным оператором энергетической системы при планировании и оперативном управлении мощностями электростанций энергосистемы, а также при согласовании режимов импорта и экспорта электроэнергии.

При несоблюдении заявленного (заданного) графика потребления и (или) генерации электроэнергии участниками оптового рынка электроэнергии Приднестровской Молдавской Республики и применении балансировки величина балансирующей электроэнергии для каждого участника оптового рынка Приднестровской Молдавской Республики определяется системным оператором энергетической системы.

Балансировка электроэнергии должна осуществляться на условиях, не позволяющих системному оператору энергетической системы получать прибыль от оказания услуг по балансировке.

Расчет за балансирующую электроэнергию участниками оптового рынка электроэнергии Приднестровской Молдавской Республики, в отношении которых применена балансировка, производится в соответствии с утвержденными Правительством Приднестровской Молдавской Республики правилами, устанавливающими порядок расчета, оплаты или возмещения дисбалансов, вызванных участниками рынка электроэнергии.

При этом участники оптового рынка электроэнергии Приднестровской Молдавской Республики, в отношении которых применена балансировка, принимают на себя ответственность за допущенные дисбалансы.

Генерирующие организации, работающие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, освобождаются от ответственности за допущенные дисбалансы в случаях аварийных остановок генерирующего оборудования не по их вине, связанных с провалом и отклонением напряжения в энергосистеме, превышающими величины, установленные нормативными документами Приднестровской Молдавской Республики, в том числе и в случае ограничений подачи газа на вышеуказанное генерирующее оборудование, вызванных непредвиденными факторами (форс-мажор). В этом случае порядок возмещения отклонений фактического объема производства электроэнергии от планового определяется уполномоченным Правительством Приднестровской Молдавской Республики исполнительным органом государственной власти».

19. Подпункт л) пункта 1 статьи 9 изложить в следующей редакции:

«л) участие в формировании и выдаче при присоединении субъектов электроэнергетики к передающей электрической сети технологических

требований, обеспечивающих работу указанных субъектов в составе электроэнергетической системы Приднестровской Молдавской Республики».

20. Пункт 1 статьи 9 дополнить подпунктом н) следующего содержания:  
«н) балансировку электроэнергетической системы Приднестровской Молдавской Республики».

21. Пункт 2 статьи 18 изложить в следующей редакции:  
«2. Субъекты электроэнергетики вправе:  
а) пользоваться на основании заключенных договоров услугами системного оператора;  
б) получать от системного оператора техническую информацию, необходимую для осуществления деятельности по производству, передаче и распределению электроэнергии;  
в) корректировать заявленный график потребления и (или) генерации электроэнергии в порядке и сроки, установленные правилами оптового рынка электроэнергии Приднестровской Молдавской Республики».

22. Пункт 3 статьи 18 изложить в следующей редакции:  
«3. Субъекты электроэнергетики обязаны:  
а) предоставлять системному оператору информацию, необходимую для осуществления центрального оперативно-диспетчерского управления электроэнергетической системой республики, и фактическую информацию по технико-экономическим показателям работы генерирующих организаций (выработку, отпуск с шин, собственные нужды, удельные расходы на отпуск с шин электроэнергии).

Периодичность передачи данных и перечень фактической информации по технико-экономическим показателям работы генерирующих организаций определяет системный оператор;

б) предоставлять системному оператору доступ к приборам коммерческого учета и телеизмерений параметров электрической сети;

в) обеспечить качество электроэнергии в соответствии с требованиями, установленными государственными стандартами Приднестровской Молдавской Республики и иными нормативными правовыми актами Приднестровской Молдавской Республики;

г) осуществлять совместно с системным оператором подачу электроэнергии в соответствии с установленными государственными стандартами Приднестровской Молдавской Республики;

д) содержать в рабочем состоянии основное и вспомогательное оборудование, средства противоаварийной и режимной автоматики, релейной защиты, диспетчерского технологического управления в соответствии с требованиями нормативных правовых актов Приднестровской Молдавской Республики;

е) устанавливать новые эксплуатируемые устройства релейной защиты и противоаварийной автоматики на своих объектах, а также производить их усовершенствование по согласованию с системным оператором;

ж) соблюдать заявленный (заданный) график потребления и (или) генерации электроэнергии с целью обеспечения баланса между спросом и предложением;

з) заключить договор по балансировке электроэнергии;

и) принять на себя ответственность по оплате или возмещению допущенных ими почасовых дисбалансов;

к) направлять системному оператору почасовой график потребления и (или) генерации электроэнергии в порядке и сроки, установленные правилами оптового рынка электроэнергии Приднестровской Молдавской Республики;

л) соблюдать иные требования, установленные настоящим Законом и правилами оптового рынка электроэнергии Приднестровской Молдавской Республики».

23. Статью 18 дополнить пунктом 4 следующего содержания:

«4. Системный оператор обязан:

а) производить почасовой расчет балансирующей электроэнергии, необходимой для покрытия допущенных дисбалансов субъектами электроэнергетики и крупными потребителями электроэнергии;

б) проверять и утверждать заявленные почасовые графики потребления и (или) генерации электроэнергии;

в) потребовать от субъектов электроэнергетики, а также крупных потребителей электроэнергии внести изменения в заявленные почасовые графики в случае, если они не соответствуют утвержденным почасовым графикам потребления и (или) генерации электроэнергии;

г) зарегистрировать договоры оптовой поставки электроэнергии и прямые договоры крупных потребителей электроэнергии в течение 3 (трех) рабочих дней после их получения или направить мотивированный отказ;

д) соблюдать иные требования, установленные настоящим Законом и правилами оптового рынка электроэнергии Приднестровской Молдавской Республики».

24. Статью 18 дополнить пунктом 5 следующего содержания:

«5. Системный оператор вправе устанавливать графики с минимальными и (или) нулевыми часовыми значениями в случае, если субъекты электроэнергетики или крупные потребители электроэнергии не внесли изменения в заявленный почасовой график в порядке и сроки, установленные правилами оптового рынка электроэнергии Приднестровской Молдавской Республики».

25. Статью 20 изложить в следующей редакции:  
«Статья 20. Обязанности потребителей электроэнергии

Потребители электроэнергии обязаны:

а) обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасность эксплуатируемых энергетических сетей, приборов и оборудования;

б) соблюдать установленный режим потребления энергии, а также немедленно сообщать электроснабжающей организации о неисправностях приборов учета электроэнергии и об иных нарушениях, возникающих при пользовании электроэнергией;

в) обеспечивать безопасную эксплуатацию энергетических установок и их надлежащее техническое состояние;

г) допускать работников генерирующих и электроснабжающих организаций к приборам коммерческого учета по схеме их подключения, а также работников исполнительного органа государственной власти по государственному надзору и контролю в электроэнергетике для осуществления контроля технического состояния и безопасности эксплуатации электро- и энергоустановок;

д) соблюдать иные требования договоров на поставку электроэнергии, купли-продажи электроэнергии и действующего законодательства Приднестровской Молдавской Республики;

е) оплачивать потребленную электроэнергию своевременно и в полном объеме;

ж) представить продавцу электрической энергии данные с приборов учета посредством автоматической системы контроля учета электроэнергии (далее по тексту – АСКУЭ).

Порядок исполнения процедуры представления и использования данных с приборов учета посредством АСКУЭ утверждается нормативным правовым актом Правительства Приднестровской Молдавской Республики.

Потребители электроэнергии несут ответственность за нарушение условий договоров на поставку электроэнергии и правил в порядке, предусмотренном действующим законодательством Приднестровской Молдавской Республики».

26. Статью 29 исключить.

**Статья 2.** Настоящий Закон вступает в силу со дня, следующего за днем официального опубликования.

Президент  
Приднестровской  
Молдавской Республики

В. Н. КРАСНОСЕЛЬСКИЙ

г. Тирасполь  
26 апреля 2022 г.  
№ 69-ЗИД-VII