



ПРАВИТЕЛЬСТВО  
ПРИДНЕСТРОВСКОЙ МОЛДАВСКОЙ  
РЕСПУБЛИКИ

## РАСПОРЯЖЕНИЕ

\_\_11 октября 2021 года\_\_

№ \_943р\_

г. Тирасполь

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

В соответствии со статьей 72 Конституции Приднестровской Молдавской Республики, Конституционным законом Приднестровской Молдавской Республики от 30 ноября 2011 года № 224-КЗ-V «О Правительстве Приднестровской Молдавской Республики» (САЗ 11-48), в порядке законодательной инициативы:

1. Направить проект закона Приднестровской Молдавской Республики «О внесении изменений и дополнений в Закон Приднестровской Молдавской Республики «Об электроэнергетике» на рассмотрение в Верховный Совет Приднестровской Молдавской Республики (прилагается).

2. Назначить официальными представителями Правительства Приднестровской Молдавской Республики при рассмотрении данного проекта закона в Верховном Совете Приднестровской Молдавской Республики заместителя Председателя Правительства Приднестровской Молдавской Республики – министра экономического развития Приднестровской Молдавской Республики Оболоника С.А., заместителя министра – начальника Департамента энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Министерства экономического развития Приднестровской Молдавской Республики Гроссула Е.А.

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВИТЕЛЬСТВА



А.МАРТЫНОВ

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к Распоряжению Правительства  
Приднестровской Молдавской  
Республики  
от 11 октября 2021 года № 943р

Проект

ЗАКОН  
ПРИДНЕСТРОВСКОЙ МОЛДАВСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

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

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. Подпункты «з»-«л» 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;

и) распределение электроэнергии – транспортировка электроэнергии по распределительной сети с целью ее доставки потребителям электроэнергии;

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

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)».

2. 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».

3. Статью 2 дополнить подпунктами «я-3»-«я-б» 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 и потреблением электроэнергии при условии поддержания частоты в допустимых пределах;

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

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

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

4. Пункт 1 статьи 3 изложить в следующей редакции:

«1. Технологическую основу функционирования электроэнергетики составляют передающие и распределительные сети, по которым осуществляется передача электроэнергии, и центральное оперативно-диспетчерское управление электроэнергетической системой».

5. Статью 5 дополнить пунктом 3 следующего содержания:

«3. Порядок исполнения процедур и использования балансирующей электроэнергии, а также права и обязанности субъектов оптового рынка и порядок взаимоотношений при осуществлении балансировки утверждается Правительством Приднестровской Молдавской Республики».

6. 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. В этом случае 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 электросетями;
- 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.

Генерирующие организации обязаны заключить договор оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению с системным оператором Приднестровской Молдавской Республики и договор оказания услуг по передаче электроэнергии в случае поставки электроэнергии на экспорт.

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 обязательному согласованию и дальнейшей регистрации системным оператором для подтверждения технической возможности реализации поставок электроэнергии и осуществления в дальнейшем администрирования поставок электроэнергии по заключенным договорам путем планирования и оперативного управления мощностями электростанций электроэнергетической системы, а также согласования режимов импорта и экспорта электроэнергии.

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

Расчет за оплату балансирующей электроэнергии для участников оптового рынка, в отношении которых применена балансировка, производится на условиях, предусмотренных законодательством Приднестровской Молдавской Республики».

7. Подпункт «в» пункта 1 статьи 9 изложить в следующей редакции:

«в) согласование, учет и регистрацию договоров купли-продажи, поставки электроэнергии».

8. 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».

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

10. Пункты 2, 3 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.

3. Субъекты электроэнергетики обязаны:

а) представлять 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 технической информации 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».

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

Пояснительная записка  
к проекту закона Приднестровской Молдавской Республики «О внесении  
изменений и дополнений в Закон Приднестровской Молдавской Республики  
«Об электроэнергетике»

а) электроэнергетический комплекс Приднестровской Молдавской Республики был создан в период с 50-х до конца 80-х годов XX века. До распада СССР электроэнергетический комплекс являлся составной частью энергосистемы МССР, которая наравне с энергосистемой Украинской ССР входила в состав объединенной энергосистемы Юга (ОЭС Юга). Энергосистемы, входящие в ОЭС были объединены общим режимом работы и имели общее диспетчерское управление.

Распад СССР и установление государственных границ принципиально не повлияли на организацию работы и диспетчерское управление объединенных энергосистем.

Вопросы технического взаимодействия были урегулированы трехсторонними техническими соглашениями, заключенными в 1994 году и в 2001 году между системными операторами Украины, Молдовы и приднестровским предприятием «ГК «Днестрэнерго». После истечения срока действия данных соглашений в 2011 году были заключены отдельные технические соглашения: между системным оператором Украины - государственным предприятием «НЭК «Укрэнерго» и системным оператором Молдовы – государственным предприятием «Moldelectrica», а также между системным оператором Приднестровской Молдавской Республики – государственным унитарным предприятием «ГК Днестрэнерго» и государственным предприятием «Moldelectrica».

Техническое соглашение, заключенное между системными операторами Украины и Молдовы в 2011 году, регулирует вопросы обеспечения параллельной работы ОЭС Украины и Молдавской энергосистемы: организацию оперативно-диспетчерского управления, планирование долгосрочных и краткосрочных режимов работы, расчет и согласование почасовых сальдо перетоков электроэнергии, порядок учета межгосударственных перетоков, оказание аварийной помощи и другие.

Техническое соглашение, заключенное в 2011 году между приднестровским системным оператором государственным унитарным предприятием «ГК Днестрэнерго» и системным оператором Молдовы - государственным предприятием «Moldelectrica», регулирует вопросы распределения полномочий при осуществлении оперативно – диспетчерского управления Молдавской энергосистемой, порядок технического взаимодействия в случае аварийных ситуаций, порядок учета электроэнергии и обмена информацией, а также другие вопросы взаимодействия.

Условия данных технических соглашений базируются на принципе параллельной работы ОЭС Украины и энергосистемы Молдовы и Приднестровья. Под параллельной работой понимается совместная работа энергетических систем и их объектов, связанных между собой межгосударственными линиями электропередачи в едином технологическом режиме с общими технологическими параметрами.

Таким образом, энергосистема Приднестровья технологически объединена с энергосистемами Украины и Молдовы. При этом, несоблюдение согласованных сальдо перетоков электроэнергии в одной из энергосистем оказывает влияние на режим работы других энергосистем.

В 2009 году в Приднестровской Молдавской Республике принят Закон от 28 сентября 2009 года № 874-3-IV «Об электроэнергетике» (САЗ 09-40), который устанавливает следующие виды деятельности в электроэнергетике:

- а) производство электроэнергии (в том числе производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);
- б) поставку электроэнергии;
- в) передачу электроэнергии;
- г) распределение, снабжение электроэнергией;
- д) деятельность по оперативно-диспетчерскому управлению (системный оператор);
- е) деятельность по организации купли-продажи электроэнергии (администрирование рынка электроэнергии).

Вышеуказанным Законом предусмотрена категория «крупного потребителя электрической энергии», который потребляет свыше 50 млн. кВт.ч в год в точке поставки и вправе заключать прямые договоры с производителями электроэнергии.

Также, установлен запрет на совмещение деятельности системного оператора с деятельностью по производству и купле-продаже электроэнергии, за исключением купли-продажи электрической энергии, осуществляемой в целях технологического обеспечения совместной работы электроэнергетической системы Приднестровской Молдавской Республики и электроэнергетических систем иностранных государств.

Законом допускается осуществление функций продавца электроэнергии электросетевыми организациями.

В настоящее время производителями электроэнергии на оптовом рынке выступают следующие генерирующие организации: закрытое акционерное общество «Молдавская ГРЭС», государственное унитарное предприятие «Дубоссарская ГЭС», общество с ограниченной ответственностью «Тиротекс – Энерго» (когенерационная станция).

Функции системного оператора выполняет государственное унитарное предприятие «ГК Днестрэнерго», совмещая данную деятельность с деятельностью по передаче электроэнергии по сетям 35 – 330 кВ.

Крупным потребителем является открытое акционерное общество «Молдавский металлургический завод», приобретающее электроэнергию у закрытого акционерного общества «Молдавская ГРЭС».

Электросетевая организация - государственное унитарное предприятие «Единые распределительные электрические сети» приобретает электроэнергию у закрытого акционерного общества «Молдавская ГРЭС» и государственного унитарного предприятия «Дубоссарская ГЭС» и продает её на внутренний рынок, совмещая эту деятельность с деятельностью по распределению электроэнергии по сетям ниже 35 кВ. Также, продавцом электроэнергии на внутренний рынок выступает когенерационная станция общества с ограниченной ответственностью «Тиротекс – Энерго».

Организация, осуществляющая деятельность по администрированию рынка электроэнергии отсутствует, ввиду отсутствия конкуренции на рынке, тарифного формирования цен и ограниченного количества участников рынка.

Согласно разделению по видам деятельности структура участников рынка Приднестровской Молдавской Республики в целом соответствует субъектному составу участников рынков электроэнергии в смежных энергосистемах, за исключением совмещения деятельности по продаже электроэнергии с услугами по ее распределению. Однако, выделения сбытовых функций в силу ограниченного количества участников рынка и ёмкости самого рынка признано нецелесообразным.

Приобретение электроэнергии у закрытого акционерного общества «Молдавская ГРЭС», которое является самым крупным производителем (70% поставок на внутренний рынок), осуществляется по давальческой схеме, при которой заказчик приобретает природный газ и передает его генерирующей организации для выработки электроэнергии. Таким образом, собственником электроэнергии выступает заказчик, а генерирующая организация выступает, как переработчик газа.

Ценообразование на рынке электроэнергии осуществляется путем полного государственного регулирования тарифов по всем видам деятельности, за исключением цены электроэнергии, поставляемой когенерационной станцией на внутренний рынок. Тарифы рассчитываются с учетом обоснованных издержек участников рынка. Тарифы – одноставочные и не дифференцируются по зонам суток.

При таких условиях, рынок электроэнергии Приднестровской Молдавской Республики представляет собой организованную структуру, субъектный состав, которой, а также тарифы и виды заключаемых договоров полностью регулируются государством.

Действующие правовые акты не предусматривают ответственность участников рынка за несоблюдение дисциплины заявленного графика потребления и генерации электроэнергии.

В соответствии с заключенными международными соглашениями Украина и Республика Молдова являются членами Европейского Энергетического сообщества. Участие в Энергетическом сообществе предусматривает последовательное выполнение обязательств государством – членом мер по децентрализации и либерализации в электроэнергетике, развитию конкуренции на рынке электроэнергии, а также созданию единого интегрированного энергетического рынка Украины и Молдовы.

Для реализации указанных мер в Молдове и Украине, утверждены Правила рынка электроэнергии, которые сегментируют оптовый рынок, на такие составляющие, как рынок электроэнергии на сутки вперед, текущий рынок электроэнергии, рынок балансирующей электроэнергии, рынок системных услуг, организованный рынок двусторонних договоров.

Сегодня закупки электроэнергии на оптовом рынке Молдовы и Приднестровья производятся на основе контрактов, которые заключаются один раз в год.

Однако, начало работы новых сегментов рынка подразумевает открытие и закрытие сделок по купле-продаже электроэнергии в рамках торгового дня,



ежечасное обновление цен, торговлю на сутки вперед, регистрацию в режиме реального времени всех транзакций по купле-продаже электроэнергии независимым коммерческим оператором рынка.

Важную роль в данном процессе играет балансирующий рынок электрической энергии, действующий в реальном режиме времени. На системных операторов Молдовы и Украины возлагаются функции по балансированию электроэнергии, устранению дисбалансов, регулирования трансграничных балансирующих перетоков и разработка общих правил трансграничного распределения мощности для работы единого интегрированного энергетического рынка Украины и Молдовы.

Развитие конкуренции на оптовом рынке электроэнергии предполагает появление множества продавцов электроэнергии, которые действуют на принципах свободы договора и недискриминационного доступа к монопольным услугам по передаче и распределению электроэнергии. В этих целях введен запрет на совмещение деятельности по купле-продаже электроэнергии с деятельностью по передаче и распределению электроэнергии и оперативно-диспетчерскому управлению.

Планируется, что Правила рынка электроэнергии будут реализованы в Республике Молдова и Украине в несколько этапов, начиная с 2021 года.

Настоящий проект разработан ввиду того, что энергосистема Приднестровья технологически объединена с энергосистемами Украины и Молдовы, развитие новых отношений на рынке электроэнергии в соседних государствах неизбежно влечет за собой необходимость адаптации законодательства в данной сфере. В частности, балансирующий рынок электроэнергии предусматривает финансовую ответственность при возникновении небаланса электроэнергии по вине участников рынка. Так, в случае отклонения субъектами оптового рынка электроэнергии Приднестровской Молдавской Республики допустимой разницы между прогнозируемым и фактическим объемом потребления, или генерации электроэнергии и возникновения по этой причине небаланса в энергосистеме эта финансовая ответственность может быть отнесена на виновную сторону. В условиях параллельной работы энергосистем и необходимости сохранения коммерческих поставок электроэнергии в Республику Молдова в силу технологических и экономических причин необходимость обеспечения баланса электроэнергии не может быть проигнорирована со стороны субъектов оптового рынка электроэнергии Приднестровской Молдавской Республики. При таких данных, большое значение имеет планирование и дисциплина соблюдения согласованного диспетчерского графика.

Законодательство Приднестровской Молдавской Республики не предусматривает ответственность участников рынка за небалансы электрической энергии. Ввиду преобладания давальческой схемы поставок применение понятия «товара» к электроэнергии на оптовом рынке не представляется возможным. Расчеты между субъектами рынка проводятся исключительно в рамках установленных тарифов. Эти обстоятельства усложняют возможность урегулирования отклонений и коммерческих вопросов, которые могут возникнуть на стыке энергосистем Приднестровья и Республики Молдовы.

В действующем техническом соглашении, заключенном между приднестровским системным оператором государственным унитарным предприятием «ГК Днестрэнерго» и системным оператором Молдовы - государственным предприятием «Moldelectrica» порядок взаимодействия в условиях развития новых сегментов рынка электроэнергии не определен.

Урегулирование технологических и коммерческих вопросов, возникающих на стыке энергосистем, путем прямого участия приднестровских субъектов оптового рынка электроэнергии в рынке электроэнергии Молдовы не представляется возможным ввиду разной тарифной и ценовой политики государств. Реализуемой схемой работы является модель, при которой урегулирование возникающих отклонений будет осуществлять приднестровский уполномоченный оператор путем взаимодействия с Коммерческим и Системным оператором Республики Молдова и дальнейшего распределения ответственности между отечественными участниками рынка.

Следует отметить, что в зону ответственности системных операторов Молдовы и Украины (и других государств) входит рынок балансирующей электроэнергии и рынок системных услуг.

С учетом изложенного, адаптация законодательства к меняющимся внешним условиям может быть проведена поэтапно по мере запуска новых сегментов рынка электроэнергии в Республике Молдова, рынка балансирующей электроэнергии, рынка на сутки вперед, текущего рынка электроэнергии, рынка системных услуг, рынка двухсторонних контрактов;

б) в данной сфере правового регулирования действует Закон Приднестровской Молдавской Республики от 28 сентября 2009 года № 874-3-IV «Об электроэнергетике» (САЗ 09-40);

в) реализация данного проекта потребует принятия нормативных правовых актов Правительства Приднестровской Молдавской Республики об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии Приднестровской Молдавской Республики и Порядка исполнения процедур и использования балансирующей электроэнергии, а также права и обязанности субъектов оптового рынка и порядок взаимоотношений при осуществлении балансировки;

г) реализация данного проекта закона не потребует дополнительных материальных или иных затрат.

Заместитель Председателя Правительства  
Приднестровской Молдавской Республики –  
министр

С.А. Оболоник

**СРАВНИТЕЛЬНАЯ ТАБЛИЦА**  
к проекту закона Приднестровской Молдавской Республики  
**«О внесении изменений и дополнений в Закон Приднестровской Молдавской Республики «Об электроэнергетике»**

Действующая редакция	Предлагаемая редакция
<p data-bbox="220 434 895 510">Статья 2. Основные понятия, используемые в настоящем Законе</p> <p data-bbox="220 562 895 680">Для целей настоящего Закона используются следующие основные понятия:</p> <p data-bbox="316 703 360 725">....</p> <p data-bbox="220 734 895 1496">з) передача электроэнергии – комплекс организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии по линиям электропередачи высокого напряжения (35 кВ и выше) посредством трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов и иного оборудования, предназначенного для передачи электроэнергии субъектам электроэнергетики, потребителям, а также резидентам свободной экономической зоны развития блокчейн-технологий независимо от уровня напряжения, на котором подключены резиденты свободной экономической зоны развития блокчейн-технологий;</p> <p data-bbox="220 1505 895 2049">и) распределение электроэнергии – комплекс организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих распределение и поставку электроэнергии с помощью сетей (линии электропередачи среднего и низкого напряжения с оборудованием и установками напряжением ниже 35 кВ, трансформаторные подстанции, распределительные пункты и иное оборудование), предназначенных для передачи электроэнергии непосредственно до разграничительного</p>	<p data-bbox="920 434 1522 510"><b>Статья 2.</b> Основные понятия, используемые в настоящем Законе</p> <p data-bbox="920 562 1522 680">Для целей настоящего Закона используются следующие основные понятия:</p> <p data-bbox="963 703 1008 725">....</p> <p data-bbox="920 734 1522 1281">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;</p> <p data-bbox="920 1592 1522 1798">и) распределение электроэнергии – транспортировка электроэнергии по распределительной сети с целью ее доставки потребителям электроэнергии;</p>

<p>пункта;</p> <p>к) передающая сеть – система, состоящая из линий электропередачи высокого напряжения с оборудованием и установками для трансформации и коммутации, а также с входящим в систему вспомогательным оборудованием, которые в совокупности используются для передачи электроэнергии;</p> <p>л) распределительная сеть – система, состоящая из линий электропередачи среднего и низкого напряжения с оборудованием и установками для трансформации и коммутации, а также с входящим в систему вспомогательным оборудованием, которые в совокупности используются для распределения и поставки электроэнергии до разграничительного пункта;</p> <p>.....</p> <p>я-1) электросетевая организация – субъект электроэнергетики Приднестровской Молдавской Республики, осуществляющий передачу и распределение электроэнергии, в собственности или на другом законном основании распоряжения которого находятся передающие и распределительные сети;</p> <p>....</p> <p><b>я-3) отсутствует</b></p> <p><b>я-4) отсутствует</b></p> <p><b>я-5) отсутствует</b></p>	<p>к) передающая сеть – система, состоящая из линий электропередачи, оборудования и установок для трансформации и коммутации, а также входящего в систему вспомогательного оборудования 35кВ и выше (за уровень напряжения принимается максимальное его значение для каждого объекта электроэнергетики);</p> <p>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);</p> <p>...</p> <p>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;</p> <p>...</p> <p>я-3) балансировка – комплекс действий и процессов, осуществляемых во все интервалы времени, посредством которых системный оператор электроэнергетической системы</p>
--	--

<p><b>я-6) отсутствует</b></p>	<p>обеспечивает в непрерывном режиме баланс между производством и потреблением электроэнергии при условии поддержания частоты в допустимых пределах;</p> <p>я-4) балансирующая электроэнергия – электроэнергия, необходимая для балансировки электроэнергетической системы Приднестровской Молдавской Республики;</p> <p>я-5) баланс между спросом и предложением – удовлетворение прогнозируемого спроса на электроэнергию без необходимости применения мер по изменению потребления и(или) генерации электроэнергии;</p> <p>я-6) межсистемное соединение – линии электропередачи, установки и оборудование, используемые для взаимоподключения двух электроэнергетических систем.</p>
<p>Статья 3. Технологическая и экономическая основы функционирования электроэнергетики</p> <p>1. Технологическую основу функционирования электроэнергетики составляют высоковольтные и распределительные электрические сети, по которым осуществляется передача электрической энергии, и единая система оперативно-диспетчерского управления.</p> <p>...</p>	<p>Статья 3. Технологическая и экономическая основы функционирования электроэнергетики</p> <p>1. Технологическую основу функционирования электроэнергетики составляют передающие и распределительные сети, по которым осуществляется передача электроэнергии, и центральное оперативно-диспетчерское управление электроэнергетической системой».</p> <p>...</p>
<p><b>Статья 5. Полномочия исполнительных органов государственной власти</b></p> <p><b>3. Отсутствует</b></p>	<p><b>Статья 5. Полномочия исполнительных органов государственной власти</b></p> <p>3. Порядок исполнения процедур и использования балансирующей</p>

	<p>электроэнергии, а также права и обязанности субъектов оптового рынка и порядок взаимоотношений при осуществлении балансировки утверждается Правительством Приднестровской Молдавской Республики.</p>
<p>Статья 7. Правовые основы организации купли-продажи, поставки электрической энергии на рынке электрической энергии</p> <p>2. Оптовый рынок электроэнергии Приднестровской Молдавской Республики функционирует на основании договоров, с соблюдением следующих требований:</p> <p>а) субъекты электроэнергетической системы Приднестровской Молдавской Республики, а также крупные потребители приобретают электроэнергию непосредственно у генерирующих организаций или оптовых покупателей электроэнергии. В этом случае они обязаны заключить договоры, сторонами которых являются субъекты хозяйственной деятельности, связанной с:</p> <ol style="list-style-type: none"><li>1) централизованным оперативно-диспетчерским управлением электроэнергетической системой;</li><li>2) производством электроэнергии;</li><li>3) передачей электроэнергии высоковольтными электросетями;</li></ol> <p>б) в договорах определяются цель и условия деятельности, права, обязанности и ответственность сторон. Договор не может содержать нормы, противоречащие правилам рынка электроэнергии.</p> <p>Крупные потребители электрической энергии вправе заключать и производить расчеты по прямым</p>	<p>Статья 7. Правовые основы организации купли-продажи, поставки электрической энергии на рынке электрической энергии</p> <p>2. Оптовый рынок электроэнергии Приднестровской Молдавской Республики функционирует на основании договоров, с соблюдением следующих требований:</p> <p>а) субъекты электроэнергетики Приднестровской Молдавской Республики, а также крупные потребители электроэнергии приобретают электроэнергию непосредственно у генерирующих организаций или оптовых покупателей электроэнергии. В этом случае они обязаны заключить договоры, сторонами которых являются субъекты хозяйственной деятельности, связанной с:</p> <ol style="list-style-type: none"><li>1) центральным оперативно-диспетчерским управлением электроэнергетической системой;</li><li>2) производством электроэнергии;</li><li>3) передачей электроэнергии высоковольтными электросетями;</li><li>4) балансировкой электроэнергии;</li></ol> <p>б) в договорах определяются цель и условия деятельности, права, обязанности и ответственность сторон. Договор не может содержать условия, противоречащие правилам оптового рынка электроэнергии.</p> <p>Генерирующие организации</p>

договорам на поставку электроэнергии по регулируемым и (или) свободным (нерегулируемым) ценам, с учетом того, что поставка электроэнергии потребителям, объекты электроэнергетики которых подключены к сетям высокого класса напряжения, осуществляется напрямую от высоковольтных сетей.

Договоры оптовой поставки электроэнергии и прямые договоры крупных потребителей электрической энергии подлежат обязательной регистрации системным оператором 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.

обязаны заключить договор оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению с системным оператором Приднестровской Молдавской Республики и договор оказания услуг по передаче электроэнергии в случае поставки электроэнергии на экспорт.

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 обязательному согласованию и дальнейшей регистрации системным оператором для подтверждения технической возможности реализации поставок электроэнергии и осуществления в дальнейшем администрирования поставок электроэнергии по заключенным договорам путем планирования и оперативного управления мощностями электростанций электроэнергетической системы, а также согласования режимов импорта и экспорта электроэнергии.

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

	<p>Расчет за оплату балансирующей электроэнергии для участников оптового рынка в отношении которых применена балансировка производится на условиях, предусмотренных законодательством Приднестровской Молдавской Республики.</p>
<p>Статья 9. Функции системного оператора</p> <p>1. Системный оператор в ходе оперативно-диспетчерского управления осуществляет:</p> <p>...</p> <p>в) учет и регистрацию договоров купли-продажи, поставки электрической энергии;</p> <p>....</p> <p>л) участие в формировании и выдаче при присоединении субъектов электроэнергетики к высоковольтной электрической сети технологических требований, обеспечивающих работу указанных субъектов в составе энергетической системы Приднестровской Молдавской Республики;</p> <p>...</p> <p><b>н) отсутствует</b></p>	<p>Статья 9. Функции системного оператора</p> <p>1. Системный оператор в ходе оперативно-диспетчерского управления осуществляет:</p> <p>....</p> <p>в) согласование, учет и регистрацию договоров купли-продажи, поставки электроэнергии;</p> <p>...</p> <p>л) участие в формировании и выдаче при присоединении субъектов электроэнергетики к передающей электрической сети технологических требований, обеспечивающих работу указанных субъектов в составе энергетической системы Приднестровской Молдавской Республики;</p> <p>...</p> <p>н) осуществление балансировки энергетической системы Приднестровской Молдавской Республики.</p>
<p><b>Статья 18. Права и обязанности субъектов электроэнергетики</b></p> <p>...</p> <p>2. Участники производства и передачи электрической энергии вправе:</p>	<p><b>Статья 18. Права и обязанности субъектов электроэнергетики</b></p> <p>...</p> <p>2. Субъекты электроэнергетики вправе:</p> <p>а) пользоваться на основании</p>



<p>а) пользоваться на основании заключенных договоров услугами системного оператора;</p> <p>б) получать от системного оператора техническую информацию, необходимую для осуществления деятельности по производству, передаче и распределению электрической энергии.</p> <p>3. Участники производства и передачи электрической энергии обязаны:</p> <p>а) предоставлять системному оператору информацию, необходимую для осуществления центрального оперативно-диспетчерского управления электроэнергетической системой республики, и фактическую информацию по технико-экономическим показателям работы электростанций (выработку, отпуск с шин, собственные нужды, удельные расходы на отпуск с шин электроэнергии);</p> <p>б) предоставлять системному оператору доступ к приборам коммерческого учета;</p> <p>в) обеспечить качество электрической энергии в соответствии с требованиями, установленными государственными стандартами и иными нормативными правовыми актами Приднестровской Молдавской Республики;</p> <p>г) осуществлять совместно с системным оператором подачу электрической энергии в соответствии с установленными государственными стандартами;</p> <p>д) содержать в рабочем состоянии основное и вспомогательное оборудование, средства противоаварийной и режимной автоматики, релейной защиты, диспетчерского технологического управления в соответствии с</p>	<p>заключенных договоров услугами системного оператора;</p> <p>б) получать от системного оператора техническую информацию, необходимую для осуществления деятельности по производству, передаче и распределению электроэнергии.</p> <p>3. Субъекты электроэнергетики обязаны:</p> <p>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).;</p> <p>Периодичность передачи данных и перечень технической информации определяет системный оператор;</p> <p>б) предоставлять системному оператору доступ к приборам коммерческого учета и телеизмерений параметров электрической сети;</p> <p>в) обеспечить качество электроэнергии в соответствии с требованиями, установленными государственными стандартами Приднестровской Молдавской Республики и иными нормативными правовыми актами Приднестровской Молдавской Республики;</p> <p>г) осуществлять совместно с системным оператором подачу</p>
---	---

<p>требованиями нормативных правовых актов Приднестровской Молдавской Республики;</p> <p>е) устанавливать новые эксплуатируемые устройства релейной защиты и противоаварийной автоматики на своих объектах, а также производить их усовершенствование по согласованию с системным оператором.</p>	<p>электроэнергии в соответствии с установленными государственными стандартами Приднестровской Молдавской Республики;</p> <p>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;</p> <p>е) устанавливать новые эксплуатируемые устройства релейной защиты и противоаварийной автоматики на своих объектах, а также производить их усовершенствование по согласованию с системным оператором;</p> <p>ж) соблюдать заявленный (заданный) график потребления и (или) генерации электроэнергии с целью обеспечения баланса между спросом и предложением.</p>
---	---