

Закон Об электроэнергетики

Глава I. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Статья 1. Цель закона и сфера применения

(1) Целью настоящего закона является: создание общей правовой основы организации, регулирования, обеспечения эффективного функционирования и мониторинга электроэнергетического сектора, призванного снабжать потребителей электроэнергией в условиях доступности, наличия, надежности, бесперебойности, качества и прозрачности; обеспечение свободного доступа к рынку электроэнергии; поощрение производства электроэнергии; обеспечение адекватного баланса между спросом и предложением, надлежащего уровня мощности межсистемных соединений для облегчения трансграничного обмена электроэнергией; развитие рынка электроэнергии и интеграция в конкурентный рынок электроэнергии; установление мер, призванных гарантировать безопасность снабжения электроэнергией, надлежащее выполнение обязательств по оказанию публичной услуги, обеспечение соблюдения прав потребителей, а также норм по охране окружающей среды.

(2) Под действие настоящего закона подпадают:

- a) производство электроэнергии, включая производство электрической и тепловой энергии на теплоэлектростанциях в режиме когенерации;
- b) передача электроэнергии, включая трансграничные потоки электроэнергии в контексте импорта, экспорта и транзита электроэнергии, и управление электроэнергетической системой;
- c) распределение электроэнергии;
- d) поставка электроэнергии;
- e) определение и утверждение регулируемых цен на электроэнергию и регулируемых тарифов, связанных с доступом к электросетям, а также на другие услуги, оказываемые электроэнергетическими предприятиями в соответствии с настоящим законом;
- f) лицензирование видов деятельности на рынке электроэнергии;
- g) рынок электроэнергии, доступ на рынок электроэнергии и управление рынком электроэнергии;

- h) организация, функционирование и мониторинг электроэнергетической системы;
- i) безопасность и надежность обеспечения электроэнергией конечных потребителей;
- j) доступ к публичной или частной собственности в целях строительства, эксплуатации, обслуживания, восстановления или модернизации, включая технологическое переоснащение, электросетей;
- k) регулируемый доступ третьих лиц к электросетям;
- l) защита прав потребителей.

Статья 2. Основные понятия

Используемые в настоящем законе основные понятия означают следующее:

доступ к сети – право пользователя системы, в том числе конечного потребителя, получать и поставлять электроэнергию в количестве и в периоды, указанные в договоре на оказание услуги по передаче, в договоре на оказание услуги по распределению, путем использования сетей электропередачи, распределительных электросетей в соответствии с условиями, установленными настоящим законом;

акт о соответствии – разрешительный документ, выданный органом государственного энергетического надзора в результате проверки новой или существующей электроустановки либо новой или существующей электростанции, который подтверждает, не ограничиваясь этим, соответствие изготовленной электроустановки или построенной электростанции разрешению на подключение, проектной документации, требованиям безопасности;

авария – нарушение в функционировании установок или оборудования электросети (электросетей), которое привело к опасному отклонению параметров режима функционирования соответствующей электросети от параметров, предусмотренных отраслевыми нормативно-техническими документами;

мощность потребления – потребление электроэнергии конечным потребителем, когда его установка/установки потребления работают на полную мощность. Эта мощность включает весь объем электроэнергии, потребляемый соответствующим конечным потребителем, рассматриваемым в качестве единого хозяйствующего субъекта, если такое потребление происходит на рынках с взаимозависимыми оптовыми ценами. При применении настоящего

понятия не учитывается потребление электроэнергии в отдельных местах потребления, принадлежащих одному и тому же конечному потребителю и имеющих потребляемую мощность менее 600 ГВт-ч/год, если соответствующие места потребления не оказывают общего влияния на цены на оптовом рынке электроэнергии в силу своего географического расположения на разных значимых рынках;

электростанция – техническая установка или комплекс технических установок, производящие электроэнергию с использованием различных видов топлива (уголь, газ, нефтепродукты и т.п.) или других энергоресурсов, включая возобновляемые источники энергии;

городская теплоэлектроцентраль – теплоэлектроцентраль или электроцентраль высокоэффективной когенерации, отправляющая тепловую энергию в централизованную систему обеспечения тепловой энергией;

электростанция внутреннего пользования – электростанция, более 40 процентов годовой выработки электроэнергии которой предназначено для внутреннего потребления владельцем;

управомоченная электростанция, работающая на возобновляемых источниках энергии, – электростанция, производящая электроэнергию из возобновляемых источников энергии, собственник которой пользуется правом на обязательную закупку у него всего количества отправляемой в электрические сети электроэнергии в соответствии с условиями Закона о продвижении использования энергии из возобновляемых источников № 10 от 26 февраля 2016 года;

публичная электростанция – электростанция, не менее 60 процентов годовой выработки электроэнергии которой предназначено для отправки в электросети и продажи на рынке электроэнергии;

сертификация – процедура, в рамках которой рассматривается соблюдение оператором передающей системы требований по его отделению и независимости, а также других важнейших требований, предъявляемых к оператору передающей системы настоящим законом, и которая является предварительным условием назначения оператора передающей системы путем лицензирования;

централизованное руководство электроэнергетической системой – планирование и единое оперативно-технологическое управление электроэнергетической системой для обеспечения ее балансировки и безопасности ее функционирования, обеспечения стабильности частоты, напряжения и

бесперебойности обеспечения электроэнергией, для регулирования потоков электроэнергии в сетях электропередачи и для координации обмена электроэнергией с другими электроэнергетическими системами;

перегрузка – положение, при котором межсистемное соединение не может справиться со всеми физическими потоками электроэнергии, возникающими в результате международных сделок, запрашиваемых участниками рынка электроэнергии, из-за отсутствия или нехватки мощности межсистемных соединений и/или соответствующих сетей электропередачи;

потребитель – оптовый или конечный потребитель;

оптовый потребитель – физическое лицо–индивидуальный предприниматель или юридическое лицо, покупающее электроэнергию для перепродажи внутри или вне электроэнергетической системы;

бытовой потребитель – физическое лицо, покупающее электроэнергию для собственных бытовых нужд, не связанных с ее использованием в коммерческих целях для осуществления предпринимательской или профессиональной деятельности;

управомоченный потребитель – потребитель электроэнергии, свободно выбирающий поставщика, от которого он покупает электроэнергию;

конечный потребитель – бытовой потребитель или небытовой потребитель, покупающий электроэнергию для собственного потребления;

небытовой потребитель – физическое или юридическое лицо, покупающее электроэнергию для иных целей, нежели собственные бытовые нужды, в том числе производители и оптовые потребители;

некоммерческий небытовой потребитель – неправительственная организация со статусом общественной пользы, религиозный культ с его составными частями, покупающие электроэнергию для собственных нужд, не связанных с ее использованием в коммерческих целях;

социально уязвимый потребитель – бытовой потребитель, определяемый в соответствии с нормативными актами в области социальной защиты как уязвимое лицо или член уязвимой семьи;

договор на поставку электроэнергии – договор, на основании которого электроэнергия поставляется потребителю, но который не включает производный инструмент электроэнергии;

контроль над предприятием – права, договоры или другие средства, которые каждое по отдельности или все вместе с учетом соответствующих правовых или фактических обстоятельств предоставляют возможность оказывать решающее влияние на предприятие, в частности, через права собственности или пользования на все активы предприятия или их часть и/или права или договоры, оказывающие решающее влияние на структуру предприятия, голосование или решения его руководящих органов;

электроэнергетический кризис – текущая или наступающая ситуация, при которой отмечается значительный дефицит электроэнергии на уровне, установленном Правительством, или при которой невозможно обеспечить электроэнергией конечных потребителей;

развитие распределительной электросети – увеличение мощности существующей распределительной электросети либо строительство новых распределительных электросетей или участков распределительных электросетей;

развитие сети электропередачи – увеличение мощности существующей сети электропередачи либо строительство новых сетей электропередачи или участков сетей электропередачи;

диспетчеризация – техническая деятельность, характерная для электроэнергетического сектора, осуществляемая специализированными подразделениями оператора передающей системы с целью согласованной эксплуатации установок и оборудования, составляющих электроэнергетическую систему, для которой необходимо единое управление;

распределение электроэнергии – транспортировка электроэнергии по распределительным электросетям с целью ее доставки потребителям, не включая поставку;

балансировка – комплекс действий и процессов, осуществляемых во все интервалы времени, посредством которых оператор передающей системы обеспечивает в непрерывном режиме баланс между производством, импортом, экспортом и потреблением электроэнергии при условии поддержания частоты в пределах предустановленной стабильности, для соблюдения в необходимом количестве резерва для каждого процесса поддержания частоты и замещения резерва в целях обеспечения необходимого качества в соответствии с Техническими нормами электросетей, утвержденными Национальным агентством по регулированию в энергетике;

баланс между спросом и предложением – удовлетворение прогнозируемого спроса на электроэнергию без необходимости применения мер по сокращению потребления;

измерительное оборудование – прибор или система для измерения количества поставляемой электроэнергии и, при необходимости, мощности электрического тока с целью фактурирования;

авторизованный электрик – физическое лицо, получившее от органа государственного энергетического надзора право производить работы в электроустановках и на электростанциях и соответственно право составлять документацию по выполненным работам;

балансирующая электроэнергия – электроэнергия, необходимая для балансировки электроэнергетической системы с целью полного покрытия потребности в электроэнергии дополнительно к планируемой и подтвержденной, обеспечивающая покрытие реального графика нагрузки;

декларированный экспорт – отправка электроэнергии из электроэнергетической системы Республики Молдова на основании договорного соглашения, которое предусматривает, что соответствующий одновременный прием (декларированный импорт) электроэнергии произойдет в стране-участнике Энергетического сообщества или в третьей стране;

аутсорсинг услуги или работы – передача владельцем лицензии третьей стороне услуги или работы, которую он должен выполнять в соответствии с настоящим законом и условиями лицензии, не предполагающая уступку лицензии третьей стороне;

технологический поток – внеплановый поток электроэнергии по межсистемным соединениям с соседними электроэнергетическими системами;

трансграничный поток электроэнергии – физический поток электроэнергии в сетях электропередачи Республики Молдова, являющийся результатом воздействия деятельности производителей и/или потребителей из-за пределов Республики Молдова на ее сеть электропередачи;

поставка электроэнергии – продажа, включая перепродажу, электроэнергии потребителям;

поставщик – электроэнергетическое предприятие–владелец лицензии на поставку электроэнергии, поставляющее электроэнергию в соответствии с настоящим законом;

поставщик универсальной услуги – поставщик, который в контексте обязательств по оказанию публичной услуги назначен для обеспечения универсальной услугой бытовых потребителей и малых хозяйственных обществ;

центральный поставщик электроэнергии – поставщик, назначенный Правительством для закупки электроэнергии от уполномоченных электростанций, работающих на возобновляемых источниках энергии, и электроэнергии, произведенной городскими теплоэлектроцентралями, и ее поставки на рынок электроэнергии по регулируемым ценам, утвержденным Национальным агентством по регулированию в энергетике в соответствии с настоящим законом;

поставщик на крайний случай – поставщик, который в контексте обязательств по оказанию публичной услуги назначен в течение ограниченного периода времени поставлять электроэнергию конечным потребителям, потерявшим при определенных обстоятельствах своего поставщика, на установленных настоящим законом регулируемых особых условиях;

группа балансировки – группа, состоящая из одного или нескольких участников рынка электроэнергии, которые передают обязательства по ответственности за балансировку ответственному группы балансировки;

генерирующий блок – совокупность роторных машин, предназначенных для трансформирования энергии другого вида в электроэнергию;

декларированный импорт – ввод электроэнергии в Республику Молдова с одновременной доставкой электроэнергии (декларированный экспорт) из страны-участника Энергетического сообщества или третьей страны;

точная информация – информация, в которой указывается на совокупность обстоятельств, которые наступили или в отношении которых есть разумные основания полагать, что они наступят, а также на событие, которое произошло или в отношении которого есть разумные основания полагать, что оно произойдет, и которая является достаточно верной, чтобы сделать вывод о возможном влиянии всех обстоятельств или события на цену энергетических продуктов оптового рынка;

внутренняя информация – точная информация, которая не обнародовалась, прямо или косвенно касается одного или нескольких энергетических продуктов оптового рынка и которая в случае ее обнародования может существенно повлиять на цену энергетических продуктов оптового рынка. Для целей настоящего понятия информация означает следующее:

a) информация, подлежащая обнародованию в соответствии с настоящим законом, с Положением о доступе к сетям электропередачи для трансграничного обмена и управлении перегрузками в электроэнергетической системе, с кодексами электросетей и с Правилами рынка электроэнергии;

b) информация о мощности и использовании установок потребления, электростанций или сетей электропередачи, в том числе информация об их запланированной или незапланированной недоступности;

c) информация, подлежащая раскрытию в соответствии с положениями нормативных актов или договоров на оптовом рынке электроэнергии, если эта информация может оказать существенное влияние на цену энергетических продуктов оптового рынка;

d) иная относящаяся к рынку электроэнергии информация, которой участник рынка может воспользоваться для принятия решения об осуществлении сделок, связанных с энергетическим продуктом оптового рынка, или о даче торгового поручения в отношении такого продукта;

электроустановка – соединительная аппаратура и установка потребления;

соединительная аппаратура – электроустановка, посредством которой осуществляется связь между электросетью и электростанцией или установкой потребления;

установка потребления – комплекс электроустановок конечного потребителя, предназначенных для использования электроэнергии;

производный инструмент электроэнергии – финансовый инструмент, призванный страховать участников рынка электроэнергии от возможных колебаний цены на электроэнергию на рынке, в случае, когда этот инструмент относится к электроэнергетическому сектору;

межсистемное соединение – установки и оборудование, используемые для взаимно подключения двух электроэнергетических систем;

электроэнергетическое предприятие – физическое или юридическое лицо, в установленном порядке зарегистрированное в Республике Молдова в качестве предприятия, осуществляющее как минимум один из видов деятельности по производству, передаче, распределению или поставке электроэнергии, а также управление рынком электроэнергии, выполняющее коммерческие, технические функции и/или функции обслуживания в связи с указанными видами деятельности, но без участия конечных потребителей;

интегрированное электроэнергетическое предприятие – горизонтально или вертикально интегрированное электроэнергетическое предприятие;

горизонтально интегрированное электроэнергетическое предприятие - электроэнергетическое предприятие, осуществляющее как минимум один из видов деятельности по производству с целью продажи, передаче, распределению или поставке электроэнергии, а также другую, не связанную с электроэнергетическим сектором, деятельность;

вертикально интегрированное электроэнергетическое предприятие – электроэнергетическое предприятие или группа предприятий, которые могут осуществлять взаимный контроль или в рамках которых одно и то же лицо или одни и те же лица вправе прямо или косвенно осуществлять контроль, как это определено настоящим законом, осуществляющие как минимум один из видов деятельности по передаче или распределению электроэнергии и как минимум один из видов деятельности по производству или поставке электроэнергии;

связанное предприятие – аффилированное предприятие, которое обладает большинством прав голоса на другом предприятии и/или правом назначать или отзывать большинство членов руководящих органов другого предприятия и которое одновременно является акционером, учредителем этого предприятия и/или которое, по соглашению с другими акционерами, учредителями данного предприятия контролирует права голоса в его составе; и/или зависимое предприятие по отношению к доминирующему предприятию; и/или ассоциированное предприятие, оказывающее существенное влияние на финансовую и управленческую политику другого предприятия; и/или предприятие, находящееся под влиянием другого предприятия; и/или предприятия, принадлежащие одному и тому же/одним и тем же акционерам, учредителям; и/или хозяйственные общества, которые, не являясь зависимыми друг от друга, объединены под единым руководством или управляются органами, состоящими в большинстве своем из одних и тех же лиц; и/или другие виды аффилированных хозяйственных обществ;

прямая электрическая линия – электрическая линия, связывающая изолированную от электроэнергетической системы электростанцию с электроустановками изолированного потребителя, или электрическая линия, связывающая электростанцию с поставщиком электроэнергии с целью ее доставки напрямую к собственным помещениям, филиалам и конечным потребителям;

место потребления – местоположение электроустановок конечного потребителя, где посредством одной установки потребления потребляется электроэнергия, доставляемая через одну или несколько единиц соединительной аппаратуры;

менеджмент энергоэффективности и/или спроса – комплексный или целостный подход с целью влияния на количество и период потребления электроэнергии для снижения потребления первичной энергии и пиковых нагрузок путем предоставления приоритета инвестициям в мероприятия по энергоэффективности или в другие меры, такие как договоры на прерываемую поставку электроэнергии, инвестициям в увеличение производственной мощности, если они оказываются наиболее эффективными и экономичными вариантами с учетом оказываемого экономным потреблением электроэнергии положительного влияния на окружающую среду, на безопасность снабжения электроэнергией, а также на связанные с этими мерами затраты на услугу по распределению электроэнергии;

обязательство по оказанию публичной услуги – возложенное на электроэнергетическое предприятие в общеэкономических интересах обязательство, которое может касаться безопасности, включая безопасность снабжения электроэнергией, бесперебойности, качества, цен поставок, а также охраны окружающей среды и которое не должно быть дискриминационным и не должно искажать конкуренцию, кроме той, которая строго необходима для реализации обязательства по оказанию данной публичной услуги;

оператор рынка электроэнергии – электроэнергетическое предприятие–обладатель лицензии на управление рынком электроэнергии, ответственное за управление и обеспечение функционирования организованных рынков электроэнергии;

назначенный оператор рынка электроэнергии – лицензированный Агентством оператор рынка, уполномоченный выполнять задачи, связанные с единой связью рынков электроэнергии на сутки вперед и текущих рынков электроэнергии;

оператор распределительной системы – электроэнергетическое предприятие–обладатель лицензии на распределение электроэнергии, которое владеет распределительными электросетями, выполняет функции по распределению электроэнергии и отвечает за эксплуатацию, обслуживание, модернизацию, включая технологическое переоснащение, и развитие распределительных электросетей, а также за обеспечение долгосрочной способности распределительных электросетей удовлетворять разумный уровень спроса на предоставление услуги по распределению электроэнергии;

оператор передающей системы – электроэнергетическое предприятие–обладатель лицензии на передачу электроэнергии, которое владеет сетями электропередачи, выполняет функции по передаче электроэнергии и оперативно-технологическому управлению электроэнергетической системой и отвечает за эксплуатацию, обслуживание,

модернизацию, включая технологическое переоснащение, и развитие сетей электропередачи и межсистемных соединений, а также за обеспечение долгосрочной способности сетей электропередачи удовлетворять разумный уровень спроса на предоставление услуги по передаче электроэнергии;

системный оператор – оператор передающей системы и оператор распределительной системы;

экономическая приоритетность – иерархизация источников обеспечения электроэнергией по экономическим критериям;

параметры качества – совокупность характеристик электроэнергии, установленных в стандартах качества, утвержденных национальным органом по стандартизации и указанных как обязательные в Положении о поставке электроэнергии, Положении о качестве услуг по передаче и распределению электроэнергии и Правилах рынка электроэнергии;

участник Энергетического сообщества – участник Договора об Энергетическом сообществе, а также Европейский Союз и его государства-члены;

сторона, ответственная за балансировку, – участник рынка электроэнергии, зарегистрированный оператором передающей системы и ответственный за уведомление последнего о сбалансированной программе производства, продажи, покупки и потребления электроэнергии в интервал времени, для которого рассчитывается дисбаланс, и принимающий на себя финансовую ответственность за дисбаланс, возникший вследствие отклонения от программы, о которой был уведомлен и которую принял оператор передающей системы;

участник рынка электроэнергии – физическое или юридическое лицо, продающее или покупающее электроэнергию на рынке электроэнергии в соответствии с положениями настоящего закона и Правилами рынка электроэнергии;

участник оптового рынка электроэнергии – физическое или юридическое лицо, включая системного оператора, осуществляющее операции с электроэнергией, в том числе путем размещения торгового поручения на оптовом рынке электроэнергии;

рынок двусторонних договоров – рынок, на котором продажа и покупка электроэнергии осуществляются напрямую между участниками рынка электроэнергии на основании двусторонних договоров купли-продажи электроэнергии;

рынок электроэнергии – организованная сфера купли-продажи электроэнергии участниками рынка и предоставления системных услуг с целью бесперебойного и надежного обеспечения потребителей электроэнергией в рамках электроэнергетической системы;

рынок балансирующей электроэнергии – организованный оптовый рынок, предназначенный для продажи и покупки электроэнергии с целью покрытия потребностей электроэнергетической системы в балансировке;

текущий рынок электроэнергии – оптовый рынок электроэнергии, организованный оператором рынка электроэнергии, который обеспечивает участникам рынка возможность покрывать свой фактический график нагрузки на один день поставки через торговые механизмы, посредством которых продажа и покупка электроэнергии осуществляется на основе сделок, совершаемых в день доставки, после закрытия рынка электроэнергии на сутки вперед с определенным промежутком времени до начала поставок;

рынок электроэнергии на сутки вперед – оптовый рынок электроэнергии, организованный оператором рынка электроэнергии, который обеспечивает участникам рынка торговые механизмы для продажи и покупки электроэнергии на каждый промежуток диспетчеризации со дня физической доставки электроэнергии, который следует сразу же за днем совершения торговой сделки;

ликвидные организованные рынки – установленные и функциональные текущий рынок электроэнергии и рынок электроэнергии на сутки вперед, отвечающие следующим критериям:

- a) существуют операционные торговые платформы, основанные на торгах или на механизмах торговли путем постоянного соотношения, и где текущий рынок электроэнергии и рынок электроэнергии на сутки вперед действуют на протяжении по меньшей мере 12 месяцев;
- b) возможно изменение предложений не менее чем за час до поставки (h-1);
- c) доступные для продажи продукты соответствуют расчетному периоду дисбаланса в соответствующей зоне торгов;

долгосрочное планирование – планирование на долгосрочной основе необходимых инвестиций в производственные мощности, в сети электропередачи и распределительные электросети с целью удовлетворения системного спроса на электроэнергию, диверсификации источников и гарантирования бесперебойной поставки электроэнергии потребителям;

тендер – процедура, посредством которой установленная мощность производства электроэнергии увеличивается путем инвестиций в новые мощности или путем наращивания существующих мощностей;

производитель – электроэнергетическое предприятие, которое владеет электростанцией, эксплуатирует ее и производит электроэнергию;

производство электроэнергии – действие по производству электроэнергии;

распределенное производство – производство электроэнергии электростанцией, соединенной с распределительной электросетью;

энергетические продукты оптового рынка – следующие виды договоров и производные инструменты, независимо от места или способа торговли:

а) договоры на поставку электроэнергии в случае осуществления поставки в Республику Молдова или в страны-участницы Энергетического сообщества;

б) договоры на предоставление услуг по передаче и распределению электроэнергии в Республике Молдова или в странах-участницах Энергетического сообщества;

разграничительный пункт – место, в котором электроустановки конечного потребителя разграничиваются на основе права собственности от установок электроэнергетического предприятия, или место, в котором электроустановки электроэнергетических предприятий разграничиваются на основе права собственности;

точка подключения – физическая точка электросети, к которой посредством соединительной аппаратуры подключается электростанция или установка потребления;

мощность электростанции – суммарная величина номинальных активных мощностей генераторов электроэнергии электростанции;

подключение – реализация оператором передающей системы или оператором распределительной системы соединительной аппаратуры заявителя – потенциального конечного потребителя и/или подача под напряжение установки потребления или электростанции на условиях, на которых был выдан акт о соответствии электроустановки или электростанции;

ответственный группы балансировки – участник рынка электроэнергии, ответственный за уведомление оператора передающей системы о сбалансированных программах производства, продажи, покупки и потребления электроэнергии участников рынка электроэнергии, за которых он принял на себя

ответственность по балансировке и финансовую ответственность за дисбалансы, допущенные группой балансировки;

электросеть – сеть электропередачи и распределительная электросеть;

распределительная электросеть – система, состоящая из электрических линий высокого, среднего и низкого напряжения с оборудованием и установками для трансформации и коммутации, а также со вспомогательными установками, расположенными за точкой подключения к сети электропередачи или к электростанции и выше точки подключения электроустановок конечных потребителей, служащая для распределения электроэнергии;

сеть электропередачи – система, состоящая из электрических линий высокого напряжения с оборудованием и установками для трансформации и коммутации, а также со вспомогательными установками, служащая для передачи электроэнергии;

безопасность – безопасность поставки и доставки электроэнергии, а также техническая безопасность;

безопасность снабжения электроэнергией – способность электроэнергетической системы поставлять конечным потребителям электроэнергию в соответствии с положениями настоящего закона;

безопасность эксплуатации электросети – бесперебойная эксплуатация сети электропередачи и, по обстоятельствам, распределительной электросети в прогнозируемых обстоятельствах;

дополнительные услуги – услуги, сопутствующие передаче или распределению электроэнергии, предоставляемые пользователям системы и третьим лицам оператором передающей системы или оператором распределительной системы в соответствии с настоящим законом и Положением о подключении к электросетям и предоставлении услуг по передаче и распределению электроэнергии на основе тарифов, утвержденных Национальным агентством по регулированию в энергетике в соответствии с методологией расчета, утверждения и применения регулируемых тарифов на дополнительные услуги;

системные услуги – услуги, необходимые для функционирования сетей электропередачи и распределительных электросетей;

универсальная услуга – услуга, оказываемая для обеспечения права бытовых потребителей и малых хозяйственных обществ на гарантированную поставку электроэнергии на регулируемых условиях, установленных настоящим законом, с соблюдением установленных параметров качества, по регулируемым,

разумным, прозрачным и легко сопоставимым тарифам; закрытая распределительная система – система, авторизованная в соответствии с условиями настоящего закона, распределяющая электроэнергию в географически ограниченной зоне – промышленной, коммерческой или общего пользования;

электроэнергетическая система – электростанции и оборудование, необходимое для оперативно-технологического управления, электросети, а также электроустановки конечных потребителей, работающие в совокупности как единое целое;

объединенная система – совокупность сетей электропередачи и распределительных электросетей, соединенных между собой посредством одного или нескольких межсистемных соединений;

изолированная система – электроэнергетическая система, которая не связана с другими системами или в которой менее 5 процентов годового потребления обеспечивается посредством мощностей межсистемных соединений с другими системами;

паушальная система – расчетный метод определения количества потребленной электроэнергии исходя из мощности электроприемников и почасового времени их использования по типам электроприемников или из договорной мощности и почасового времени использования этой мощности; применяется в сроки и на условиях, предусмотренных законом;

малое хозяйственное общество – предприятие с численностью работников до 50 человек и годовым оборотом или балансом, не превышающим в левом эквиваленте 10 миллионов евро;

перекрестные субсидии – направление прибыли, полученной в ходе осуществления одного вида деятельности или в связи с определенной категорией потребителей, на покрытие расходов или убытков, понесенных тем же электроэнергетическим предприятием при осуществлении другого вида деятельности или в связи с другими категориями потребителей;

возобновляемые источники энергии – возобновляемые источники энергии из категории неископаемых, такие как энергия ветра, солнечная, аэротермальная, геотермальная, гидроэлектрическая энергия, биомасса, биогаз, газ, образующийся при разложении отходов (свалочный газ), и газ очистных сооружений;

двухставочный тариф – тариф на электроэнергию, складывающийся из двух составляющих: одна – для мощности электрического тока, другая – для

электрической энергии;

тариф на постановку под напряжение – регулируемый тариф, оплачиваемый заявителем оператору передающей системы или оператору распределительной системы для покрытия расходов, связанных с подключением к электросети и постановкой под напряжение установки потребления или электростанции, устанавливаемый в соответствии с утвержденной Национальным агентством по регулированию в энергетике методологией;

тариф на подключение – регулируемый тариф, оплачиваемый заявителем оператору передающей системы или оператору распределительной системы для покрытия расходов, связанных с реализацией соединительной аппаратуры заявителя-потенциального конечного пользователя и для постановки под напряжение установки потребления, устанавливаемый в соответствии с утвержденной Национальным агентством по регулированию в энергетике методологией;

попытка манипулирования рынком – одно из следующих действий:

1) совершение любой сделки или дача любого торгового поручения относительно энергетических продуктов оптового рынка с намерением:

a) сделать заведомо ложные указания или ввести в заблуждение в отношении спроса, предложения или цены энергетических продуктов оптового рынка;

b) искусственным путем установить цену на один или несколько энергетических продуктов оптового рынка, если только лицо, совершившее сделку или давшее торговое поручение, не убедилось, что причины, побудившие поступить таким образом, абсолютно законны и что такая сделка или такое торговое поручение соответствует принятой на рынке электроэнергии практике;

c) при помощи фиктивного инструмента или путем любой другой формы обмана либо злоупотребления доверием передать или пытаться передать не соответствующие действительности или вводящие в заблуждение сообщения в отношении спроса, предложения или цены на энергетические продукты оптового рынка;

2) распространение информации через средства массовой информации, в том числе интернет, или любым другим способом с намерением передать не соответствующие действительности или вводящие в заблуждение сообщения в отношении спроса, предложения или цены энергетических продуктов оптового рынка.

передача электроэнергии – транспортировка электроэнергии по сетям электропередачи с целью ее доставки конечным потребителям или операторам распределительных систем, не включая поставку;

декларированный транзит – ситуация, в которой возникает декларированный экспорт электроэнергии и в которой на указанном пути соответствующей сделки находится страна, на территории которой не будет осуществляться ни доставка, ни одновременный ввод электроэнергии;

пользователь системы – физическое или юридическое лицо, которое осуществляет доставку электроэнергии в электроэнергетическую систему или которому осуществляется доставка электроэнергии из электроэнергетической системы;

охранная зона электросетей – прилегающая к электросетям зона с особыми условиями пользования, установленная вдоль трассы электросетей и вокруг других объектов электросетей, в пределах которой согласно Положению об охране электросетей вводятся запреты на доступ людей, на проведение определенных работ и режим строительства в целях обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения электросетей.

Статья 3. Регулятивные задачи

(1) В соответствии с настоящим законом электроэнергия производится, передается, распределяется, поставляется и потребляется наиболее эффективным образом.

(2) Регулятивными задачами настоящего закона являются:

а) обеспечение устойчивого развития национальной экономики;

б) обеспечение безопасного, надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, призванное гарантировать бесперебойную поставку электроэнергии и удовлетворение потребностей в электроэнергии конечных потребителей с соблюдением параметров качества и установленных показателей качества, а также предоставление системных и дополнительных услуг;

в) организация и обеспечение функционирования рынка электроэнергии в условиях прозрачности, конкурентности и недискриминации, его интеграция в региональный и европейский рынки, создание необходимых условий для обеспечения конкуренции на рынке электроэнергии;

d) обеспечение для всех физических и юридических лиц регулируемого и недискриминационного доступа на рынок электроэнергии, к сетям электропередачи и распределительным электросетям, а также к системным услугам;

d1) обеспечение целостности и прозрачности рынка электроэнергии, в том числе путем установления обязанностей участников оптового рынка электроэнергии по регистрации и опубликованию внутренней информации в порядке, предусмотренном настоящим законом, путем установления запретов, касающихся манипулирования рынком и сделок, основанных на внутренней информации, а также путем определения специфических функций Национального агентства по регулированию в энергетике в связи с расследованием потенциальных злоупотреблений на оптовом рынке электроэнергии и возможных сделок, основанных на внутренней информации;

e) определение функций Национального агентства по регулированию в энергетике, прав и обязанностей электроэнергетических предприятий, взаимоотношений между электроэнергетическими предприятиями, а также их отношений с Национальным агентством по регулированию в энергетике;

f) формирование необходимой правовой основы для регулирования и мониторинга фактического отделения оператора передающей системы и операторов распределительных систем, а также обеспечение их независимости от электроэнергетических предприятий, осуществляющих деятельность по производству или поставке электроэнергии;

g) создание необходимых условий для осуществления адекватных инвестиций в электроэнергетической системе, в том числе для обеспечения достаточных мощностей по производству электроэнергии, достаточных мощностей сетей электропередачи и распределительных электросетей, межсистемных соединений, необходимых для устойчивого и надежного функционирования электроэнергетической системы, а также для обеспечения безопасности снабжения электроэнергией;

h) поощрение использования современных интеллектуальных и экологических технологий, производства электроэнергии из возобновляемых источников энергии и производства электрической и тепловой энергии в режиме высокоэффективной когенерации;

i) содействие трансграничному обмену электроэнергией на основе четко определенных, прозрачных и недискриминационных механизмов выделения мощностей и управления перегрузками в целях эффективного использования межсистемных мощностей, продвижения диверсификации и конкурентности при

импорте электроэнергии;

j) установление условий выполнения обязательств по оказанию публичной услуги в электроэнергетическом секторе и обеспечение защиты конечных потребителей;

k) установление мер по обеспечению безопасности снабжения электроэнергией конечных потребителей;

l) повышение эффективности и снижение негативного влияния деятельности в электроэнергетическом секторе на окружающую среду, а также содействие развитию данного сектора в соответствии с экономической, природоохранной и социальной политикой государства;

m) обеспечение регионального и международного сотрудничества оператора передающей системы и Национального агентства по регулированию в энергетике, а также сотрудничества между компетентными органами государства;

n) обеспечение при расследовании потенциальных злоупотреблений на оптовом рынке электроэнергии Республики Молдова и возможных сделок, основанных на внутренней информации с потенциальным трансграничным воздействием, сотрудничества Национального агентства по регулированию в энергетике с другими регулирующими органами по согласованию с Регулирующим комитетом Энергетического сообщества.

Глава II. АДМИНИСТРАТИВНЫЕ И РЕГУЛЯТИВНЫЕ ПОЛНОМОЧИЯ

Статья 4. Полномочия Правительства

(1) Для обеспечения устойчивого функционирования и развития электроэнергетического сектора Правительство:

a) разрабатывает и проводит политику государства в электроэнергетическом секторе, определяет направления его развития;

b) обеспечивает создание необходимых предпосылок для развития и устойчивого функционирования электроэнергетического сектора;

c) утверждает энергетическую стратегию и программные документы, предусмотренные статьей 7-2 Закона об энергетике № 174/2017;

d) утверждает энергетический баланс на среднесрочный период (пять лет), разработанный центральным отраслевым органом публичного управления в

области энергетики;

е) предписывает электроэнергетическим предприятиям обязательства по оказанию публичной услуги в соответствии с настоящим законом;

ф) обеспечивает энергетическую безопасность государства, в том числе в целях снабжения электроэнергией конечных потребителей посредством создания, по запросу Национального агентства по регулированию в энергетике в соответствии с частью (8) статьи 15, предприятий, осуществляющих деятельность по передаче, распределению или поставке электроэнергии в контексте обязательств по оказанию публичной услуги для обеспечения универсальной услуги, по поставке на крайний случай или по осуществлению деятельности центрального поставщика электроэнергии;

г) разрешает установку электростанций установленной мощностью свыше 20 МВт и увеличение мощностей существующих теплоэлектростанций в случае, когда дополнительная мощность превышает 20 МВт, в соответствии с Положением о строительстве/реконструкции электростанций;

н) устанавливает минимально необходимое количество резервов топлива для электростанций на основе ископаемого топлива;

и) инициирует тендеры в установленном законом порядке;

ж) назначает центрального поставщика электроэнергии;

к) назначает оператора рынка электроэнергии;

л) утверждает Положение об охране электросетей;

м) утверждает Положение о чрезвычайных ситуациях на рынке электроэнергии, План действий в чрезвычайных ситуациях на рынке электроэнергии и состав Комиссии по чрезвычайным ситуациям, а также при посредстве центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики осуществляет мониторинг соблюдения требований настоящего закона по безопасности снабжения электроэнергией;

п) проводит в пределах имеющихся финансовых средств политику социальной помощи;

о) - утратил силу;

р) обеспечивает охрану окружающей среды;

q) представляет интересы электроэнергетического сектора на международном уровне.

(2) Правительство посредством центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики и в сотрудничестве с Национальным агентством по регулированию в энергетике обеспечивает мониторинг безопасности снабжения электроэнергией, который, в частности, распространяется на:

- a) покрытие баланса между спросом и предложением на рынке электроэнергии;
- b) уровень прогнозируемого спроса на электроэнергию и доступные источники покрытия;
- c) дополнительные запланированные или строящиеся мощности;
- d) качество и уровень обслуживания электросетей, безопасность эксплуатации электросетей, а также осуществление мер по покрытию пиковой нагрузки и дефицита поставки электроэнергии в случае недоступности одного или более поставщиков.

(3) Раз в два года, до 31 июля, центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики составляет отчет о мониторинге безопасности снабжения электроэнергией и публикует его в Официальном мониторе Республики Молдова и на своей официальной веб-странице, а также представляет его в Секретариат Энергетического сообщества. В отчете представляются результаты мониторинга по вопросам, указанным в части (2), меры, принятые или планируемые для разрешения соответствующих проблем, способность электроэнергетической системы удовлетворить текущий спрос и прогноз потребления электроэнергии, а также информация о:

- a) безопасности эксплуатации электросетей;
- b) энергетическом балансе на среднесрочный период (пять лет);
- c) перспективах безопасности снабжения электроэнергией на последующий период (5–15 лет);
- d) проектах инвестиций для строительства и ввода в эксплуатацию новых межсистемных соединений как минимум на следующие пять лет, разработанных оператором передающей системы, операторами распределительных систем, а также другими сторонами;
- e) мерах, принимаемых на основании настоящего закона для реализации универсальной услуги и поставки на крайний случай, а также их возможном

воздействии на конкуренцию на национальном и региональном рынках электроэнергии.

(4) При составлении отчета, указанного в части (3), центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики использует информацию, представленную оператором передающей системы, операторами распределительных систем, Национальным агентством по регулированию в энергетике, центральными отраслевыми органами публичного управления, а также другими органами публичной власти, обеспечивая неразглашение информации, составляющей коммерческую тайну.

(5) Правительство обеспечивает сотрудничество на различных уровнях с целью согласования управленческих практик в электроэнергетическом секторе и продвижения регионального сотрудничества.

(6) Правительство выполняет и другие функции, установленные настоящим законом.

Статья 5. Полномочия органов местного публичного управления

(1) Органы местного публичного управления выдают, по запросу, разрешения на строительство для объектов электроэнергетической системы, в том числе электростанций, в соответствии с Законом о разрешении выполнения строительных работ № 163 от 9 июля 2010 года.

(2) При выдаче разрешений на строительство жилых домов, зданий и других сооружений органы местного публичного управления обязаны соблюдать требования к охранным зонам электросетей, установленные Положением об охране электросетей.

(3) Органы местного публичного управления отвечают за разработку проектов строительства распределительных электросетей местного значения на основе разрешений на подключение, выданных операторами распределительных систем, и в соответствии с градостроительными планами и планами обустройства территории, а также представляют соответствующие проекты операторам распределительных систем.

(4) Земли, находящиеся в публичной собственности государства и административно-территориальных единиц, передаются на безвозмездной основе в пользование системным операторам для производства необходимых работ по строительству и/или эксплуатации электросетей.

Статья 6. Регулирующий орган

(1) Органом, наделенным полномочиями по регулированию и мониторингу деятельности в электроэнергетическом секторе, является Национальное агентство по регулированию в энергетике (далее – Агентство).

(2) Агентство организуется, управляется и финансируется в соответствии с Законом об энергетике.

(3) Агентство осуществляет свою деятельность в электроэнергетическом секторе в соответствии с настоящим законом, Законом об энергетике и Положением об организации и функционировании Национального агентства по регулированию в энергетике, утвержденным Парламентом.

(4) Агентство разрабатывает, представляет Парламенту и размещает на своей официальной веб-странице отчет о деятельности за предыдущий год в порядке и сроки, установленные Законом об энергетике.

Статья 7. Функции Агентства

(1) В области регулирования деятельности в электроэнергетическом секторе, подлежащей регулированию путем лицензирования и разрешения, Агентство:

a) выдает, продлевает, переоформляет, приостанавливает, восстанавливает действие или изымает лицензии, выдает их копии и дубликаты в соответствии с настоящим законом и Законом о регулировании предпринимательской деятельности путем разрешения № 160/2011;

b) назначает обладателя лицензии, который будет осуществлять лицензируемую деятельность вместо обладателя лицензии, лицензия которого на передачу электроэнергии и, по обстоятельствам, централизованное руководство электроэнергетической системой, распределение электроэнергии, управление рынком электроэнергии или поставку электроэнергии в контексте обязательств по оказанию публичной услуги поставщика универсальной услуги, поставщика на крайний случай, центрального поставщика электроэнергии была приостановлена, изъята или просрочена;

c) осуществляет мониторинг соблюдения обладателями лицензий установленных настоящим законом обязанностей, касающихся качества предоставляемых услуг и эффективности осуществляемой деятельности, а также других установленных условий осуществления лицензируемой деятельности;

d) сертифицирует оператора передающей системы и осуществляет мониторинг постоянного соблюдения им требований по отделению и независимости, а также других предусмотренных законом требований;

е) осуществляет мониторинг постоянного соблюдения оператором распределительной системы требований к отделению и независимости, а также других предусмотренных законом требований;

ф) утверждает Положение о доступе к сетям электропередачи для трансграничного обмена и управлении перегрузками и осуществляет мониторинг его соблюдения системными операторами;

ф-1) разрабатывает и утверждает Положение о выдаче, продлении, переоформлении, приостановлении, возобновлении действия и изъятии разрешений Агентством;

г) утверждает Технические нормы электросетей и осуществляет мониторинг соблюдения системными операторами соответствующих норм, а также обязательства по обслуживанию электросетей;

г-1) разрабатывает и утверждает Минимальные нормы безопасности при эксплуатации электроустановок и осуществляет мониторинг их соблюдения;

г-2) разрабатывает и утверждает Минимальные нормы эксплуатации электроустановок небытовых потребителей и осуществляет мониторинг их соблюдения;

г-3) разрабатывает и утверждает Минимальные нормы эксплуатации электростанций и электросетей;

г-4) разрабатывает и утверждает нормы обустройства сетей общественного освещения;

h) утверждает Положение о подключении к электросетям и предоставлении услуг по передаче и распределению электроэнергии (далее – Положение о подключении), регулирующее сроки и условия подключения, отключения и повторного подключения к электросетям, в том числе для электростанций, с целью гарантирования того, что эти сроки и условия являются объективными, прозрачными и недискриминационными, в частности, с точки зрения соотношения затрат и качества различных технологий производства электроэнергии и распределенного производства, и осуществляет мониторинг их соблюдения системными операторами;

i) разрабатывает и утверждает Положение о качестве услуг по передаче и распределению электроэнергии, осуществляет мониторинг соблюдения показателей качества системными операторами;

ж) выдает, продлевает, переоформляет, приостанавливает, возобновляет действие или изымает разрешения, выданные на прямые электрические линии, выдает их дубликаты в соответствии со сроками и условиями, установленными настоящим законом и утвержденным Агентством положением, а также осуществляет мониторинг деятельности обладателей разрешений на прямые электрические линии;

з) выдает, продлевает, переоформляет, приостанавливает, возобновляет действие или изымает разрешения, выданные на закрытые распределительные системы, выдает их дубликаты в соответствии со сроками и условиями, установленными настоящим законом и утвержденным Агентством положением, а также осуществляет мониторинг деятельности обладателей разрешений на закрытые распределительные системы;

з-1) выдает, приостанавливает действие или изымает разрешения, выданные авторизованным электрикам, и осуществляет мониторинг деятельности авторизованных электриков на основании утвержденного Агентством положения;

з-2) выдает, приостанавливает действие или изымает разрешения, выданные электротехническим лабораториям, и осуществляет мониторинг их деятельности на основании утвержденного Агентством положения;

з-3) проверяет по запросу знания персонала хозяйствующих субъектов, электроэнергетических предприятий и теплоцентралей, а также персонала хозяйствующих субъектов, оказывающих услуги по обслуживанию энергетических объектов, присваивая группу по электробезопасности и выдавая талон на разрешение на основании утвержденного Агентством положения;

з-4) проверяет по запросу знания членов комиссий по проверке знаний, созданных приказом администратора, присваивая группу по электробезопасности и выдавая талон на разрешение, если таковые действуют в рамках:

– хозяйствующих субъектов, электроэнергетических предприятий и теплоцентралей;

– хозяйствующих субъектов, оказывающих услуги по обслуживанию энергетических объектов;

– учебных заведений и центров в области электроэнергетики;

и) разрабатывает и утверждает обязательные условия договоров на поставку электроэнергии конечным потребителям, определяет сроки и условия поставки

электроэнергии конечным потребителям, в том числе сроки и условия оказания универсальной услуги и выполнения поставки на крайний случай, а также осуществляет мониторинг их соблюдения поставщиками;

m) - утратил силу;

n) разрабатывает и утверждает Положение о планировании, утверждении и осуществлении инвестиций в электроэнергетическом секторе;

o) утверждает в соответствии со статьями 34 и 35 планы развития сетей электропередачи и распределительных электросетей, а также годовые инвестиционные планы системных операторов, осуществляет мониторинг их выполнения и представляет в своем годовом отчете информацию о выполнении годовых инвестиционных планов;

p) разрабатывает и утверждает для целей расчета тарифов метод определения технологического расхода и потерь электроэнергии в сетях электропередачи и распределительных электросетях;

q) определяет экономическую и техническую информацию, касающуюся функционирования электроэнергетической системы, которая подлежит опубликованию обладателями лицензий, и порядок ее опубликования с учетом необходимости неразглашения официальной информации ограниченного доступа;

r) разрабатывает и утверждает Положение о порядке мониторинга программ соответствия;

s) определяет систему информации, на основе которой обладатели лицензий представляют отчетность Агентству, и осуществляет мониторинг порядка соблюдения обладателями лицензий обязательств по представлению необходимой информации участникам рынка электроэнергии, установленных в настоящем законе и в утвержденных Агентством регулирующих нормативных актах;

t) принимает решения, согласованные с регулирующими органами государств – договаривающихся сторон Энергетического сообщества, о трансграничном распределении инвестиционных затрат на проекты энергетической инфраструктуры в соответствии с Законом об энергетике № 174/2017, которые должен понести каждый системный оператор по проектам трансграничной инфраструктуры.

(2) В области регулирования цен и тарифов Агентство:

а) разрабатывает и утверждает методологии расчета, утверждения и применения регулируемых цен на электрическую и на тепловую энергию, производимую городскими теплоэлектроцентралями, цен для балансирующих объемов, регулируемых в соответствии с положениями статьи 813, регулируемых тарифов на услугу по передаче электроэнергии и на услугу по распределению электроэнергии, включая тарифы, дифференцированные в зависимости от уровня напряжения в электросетях, регулируемых тарифов на услугу по управлению рынком электроэнергии, а также регулируемых цен на электроэнергию, поставляемую центральным поставщиком электроэнергии, на электроэнергию, поставляемую поставщиком на крайний случай, и на электроэнергию, поставляемую поставщиком универсальной услуги, включая двухставочные тарифы и цены, дифференцированные в зависимости от времени потребления;

б) разрабатывает и утверждает методологию расчета, утверждения и применения регулируемых тарифов на дополнительные услуги, оказываемые оператором передающей системы и операторами распределительных систем, включая тарифы на подключение, тарифы на постановку под напряжение и тарифы на повторное подключение;

в) разрабатывает и утверждает Положение о процедурах представления и рассмотрения заявлений обладателей лицензий относительно регулируемых цен и тарифов;

г) утверждает регулируемые цены на электроэнергию и тепловую энергию, производимую городскими теплоэлектроцентралями, регулируемые тарифы на услугу по передаче электроэнергии, на услугу по распределению электроэнергии, включая тарифы, дифференцированные в зависимости от уровня напряжения в электросетях, регулируемые тарифы на услугу по управлению рынком электроэнергии, а также регулируемые цены на электроэнергию, поставляемую центральным поставщиком электроэнергии, поставщиком на крайний случай и поставщиком универсальной услуги, включая двухставочные тарифы и цены, дифференцированные в зависимости от времени потребления, рассчитанные согласно соответствующим методологиям расчета регулируемых цен и тарифов;

д) утверждает регулируемые тарифы на дополнительные услуги, предоставляемые оператором передающей системы и операторами распределительных систем, рассчитанные согласно соответствующей методологии;

е) обеспечивает, чтобы регулируемые цены и тарифы и методологии их расчета утверждались до их ввода в действие, в соответствии с Законом о порядке

опубликования и вступления в силу официальных актов № 173-XIII от 6 июля 1994 года, а также чтобы эти регулируемые цены и тарифы были оправданными, разумными, прозрачными и недискриминационными, основанными на достижениях, чтобы они отражали необходимые и оправданные расходы, позволяли осуществлять инвестиции для обеспечения бесперебойного функционирования электросетей и давали стимулы к повышению эффективности и обеспечению безопасности снабжения электроэнергией;

g) осуществляет мониторинг правильности применения обладателями лицензий утвержденных методологий, регулируемых цен и тарифов, утвержденных согласно соответствующим методологиям;

h) определяет в соответствии с настоящим законом, во избежание дискриминации, перекрестных субсидий и искажения конкуренции, требования о раздельном бухгалтерском учете по осуществляемым электроэнергетическими предприятиями видам деятельности, регулируемым путем утверждения цен или тарифов, и по категориям потребителей, которым обеспечивается оказание универсальной услуги и поставка на крайний случай, а также осуществляет мониторинг соблюдения данных требований;

i) обеспечивает исключение перекрестных субсидий между видами деятельности по производству, передаче, распределению и поставке электроэнергии, а также между категориями потребителей и осуществляет мониторинг соблюдения электроэнергетическими предприятиями принципа необходимых и оправданных затрат и расходов. Расходы, не являющиеся необходимыми и оправданными, не учитываются при утверждении регулируемых цен и тарифов;

j) при установлении регулируемых тарифов на услугу по передаче электроэнергии и тарифов на подключение учитывает выплаты, осуществленные системным оператором собственнику сетей электропередачи за право пользования сетями электропередачи, в том числе ее компонентами, которые были восстановлены или заменены за счет собственника сетей электропередачи, при условии, что такие работы были выполнены в соответствии с Положением о планировании, утверждении и осуществлении инвестиций в электроэнергетическом секторе;

k) устанавливает регулируемые тарифы на услугу по передаче электроэнергии и тарифы на подключение с целью обеспечения покрытия расходов на утвержденные Агентством инвестиции и ставки рентабельности, установленной в соответствии с методологией, утвержденной Агентством;

l) осуществляет мониторинг соблюдения собственником сетей электропередачи и независимым системным оператором обязанностей, возложенных на них на основании настоящего закона;

m) осуществляет мониторинг использования полученных в результате управления перегрузками доходов, собранных независимым системным оператором;

n) устанавливает и утверждает другие регулируемые цены, предусмотренные настоящим законом.

(3) В области регулирования рынка электроэнергии и трансграничного обмена электроэнергией Агентство:

a) разрабатывает и утверждает Правила рынка электроэнергии, регулирующие сроки и условия организации и управления рынком электроэнергии, включая рынок на сутки вперед, текущий рынок электроэнергии, организованный рынок договоров, рынок балансирующей электроэнергии и рынок системных услуг, функции и обязанности оператора рынка электроэнергии и оператора передающей системы в связи с управлением указанными рынками, а также права и обязанности других участников рынка электроэнергии;

b) осуществляет мониторинг рынка электроэнергии и порядка выполнения участниками рынка электроэнергии своих обязанностей, установленных настоящим законом и Правилами рынка электроэнергии;

c) продвигает, осуществляет мониторинг и обеспечивает прозрачность и конкуренцию на рынке электроэнергии;

d) осуществляет мониторинг импорта электроэнергии в отношении потоков электроэнергии, имевших место в течение последних трех месяцев, устанавливает условия экспорта электроэнергии в случае, когда необходимо обеспечить безопасность снабжения электроэнергией;

e) применяет принцип обязательной закупки электроэнергии от уполномоченных электростанций, работающих на возобновляемых источниках энергии, и электроэнергии, произведенной городскими теплоэлектроцентралями, а также принцип приоритетной диспетчеризации для уполномоченных электростанций, работающих на возобновляемых источниках энергии, и городских теплоэлектроцентралей;

f) устанавливает в Правилах рынка электроэнергии порядок распределения между участниками рынка электроэнергии электрической энергии, поставляемой центральным поставщиком электроэнергии;

г) осуществляет мониторинг уровня и эффективности открытости рынка электроэнергии, оценивает уровень эффективности, конкуренции и прозрачности на рынке электроэнергии;

h) осуществляет мониторинг уровня развития конкуренции на рынке электроэнергии, в том числе на оптовом и розничном рынках, соблюдения свободы заключения договоров, в том числе долгосрочных или на прерываемую поставку, возникновения ограничительных или исключительных договорных практик, условий, способных помешать небытовым потребителям заключать договоры с несколькими поставщиками, и уведомляет Совет по конкуренции при выявлении случаев искажения или ограничения конкуренции;

и) инициирует расследования на рынке электроэнергии в соответствии с принципами, установленными настоящим законом;

j) осуществляет мониторинг наличия и качества технических и коммерческих данных о межсистемных соединениях, запрашиваемых пользователями системы для участия на недискриминационных условиях в рынке электроэнергии;

к) сотрудничает с регулирующими органами стран-участников Энергетического сообщества, Регулирующим комитетом Энергетического сообщества и регулирующими органами других стран по вопросам трансграничного взаимодействия, вопросам развития регионального рынка электроэнергии и создания необходимых условий для добросовестной конкуренции.

(4) В области защиты конечных потребителей Агентство:

а) содействует в соответствии с настоящим законом защите прав и законных интересов конечных потребителей, в частности, обеспечивая предоставление обладателями лицензий качественных услуг, продвигая и обеспечивая справедливое и недискриминационное отношение к конечным потребителям, предотвращая антиконкурентные меры, а также обеспечивая доступ к данным о потреблении;

б) разрабатывает и утверждает положения, нормы, руководства и осуществляет мониторинг их соблюдения, принимает постановления и издает решения, призванные обеспечить защиту прав и законных интересов конечных потребителей в соответствии с положениями настоящего закона;

в) разрабатывает и утверждает сроки и условия смены поставщика уполномоченными потребителями и осуществляет мониторинг их соблюдения обладателями лицензий;

d) осуществляет мониторинг соблюдения обладателями лицензий прав конечных потребителей, установленных настоящим законом и Положением о поставке электроэнергии, Положением о подключении, Положением о качестве услуг по передаче и распределению электроэнергии, Положением о процедуре смены поставщика;

e) рассматривает и решает проблемы, изложенные в жалобах конечных потребителей, в соответствии с настоящим законом и с соблюдением положений Административного кодекса;

f) сотрудничает с организациями по защите интересов потребителей;

g) представляет, по запросу, организациям по защите интересов потребителей, а также конечным потребителям необходимую информацию о деятельности обладателей лицензий, за исключением официальной информации ограниченного доступа;

h) рассматривает и разрешает во внесудебном порядке разногласия, возникшие между конечными потребителями и поставщиками, системными операторами, в том числе в связи с подключением к электросетям, а также по поводу заключения договоров на поставку электроэнергии;

i) издает решения о запрете отключения от электросетей электроустановок конечных потребителей или о повторном подключении их на период рассмотрения жалоб конечных потребителей.

(5) В целях выполнения своих функций и исполнения настоящего закона Агентство сотрудничает с министерствами и другими центральными административными органами, иными органами публичной власти, с органами местного публичного управления, с гражданским обществом и запрашивает, при необходимости, мнение участников рынка электроэнергии. Положения настоящей части не могут применяться с целью умаления или нарушения принципа независимости Агентства.

(6) Для выполнения поставленных в настоящем законе задач Агентство сотрудничает с Советом по конкуренции, центральным отраслевым органом публичного управления в области финансов и с органом по регулированию финансового рынка путем совместного определения необходимой платформы для взаимного и постоянного обмена информацией, а также для инициирования и проведения совместных проверок в связи с вопросами регулирования электроэнергетического сектора. Указанный в настоящей части принцип не мешает органам, участвовавшим в совместных с Агентством проверках, осуществлять свои права и функции, установленные законами, которые

регулируют деятельность соответствующих органов.

Статья 8. Другие функции и права Агентства

(1) Для эффективного выполнения своих функций Агентство:

- a) контролирует соблюдение обладателями лицензий установленных условий осуществления лицензируемой деятельности и положений настоящего закона, в том числе касающихся прав конечных потребителей и качества предоставляемых услуг;
- b) контролирует правильность применения участниками рынка электроэнергии регулируемых цен и тарифов на электроэнергию;
- c) имеет доступ к бухгалтерскому учету участников рынка электроэнергии, запрашивает и получает доступ к информации и документам, относящимся к осуществляемой в соответствии с лицензией деятельности, к бухгалтерской информации и документам, к информации и документам, содержащим сведения, являющиеся государственной, коммерческой тайной, или другую официальную информацию ограниченного доступа, в том числе от центральных отраслевых органов публичного управления, Государственной налоговой службы, таможенных органов и других органов публичной власти, в связи с деятельностью участников рынка электроэнергии;
- d) получает в соответствии с законом от участников рынка электроэнергии копии, выписки из указанных в пункте c) документов, а также необходимую дополнительную информацию;
- e) применяет принцип максимальной эффективности при минимальных затратах при производстве, передаче, распределении и поставке электроэнергии в контексте обязательств по оказанию публичной услуги поставщика универсальной услуги, поставщика на крайний случай, центрального поставщика электроэнергии, а также при управлении рынком электроэнергии; f) возлагает на электроэнергетические предприятия обязательства по оказанию публичной услуги в соответствии с настоящим законом;
- g) разрабатывает и утверждает в соответствии с законом методологии, положения, другие регулирующие нормативные акты, устанавливающие права и обязанности производителей, оператора передающей системы, операторов распределительных систем, оператора рынка электроэнергии, поставщиков и потребителей;
- h) принимает постановления и издает решения в пределах предусмотренных законом полномочий;

- i) инициирует и проводит консультации с общественностью и согласовательные консультации в целях сбора информации и предложений, необходимых для оценки решений и принятия обоснованных постановлений и решений, а также в целях согласования регулятивных практик в соответствии с национальными планами гармонизации;
- j) в контексте расследований на рынке электроэнергии проводит проверки у участников рынка электроэнергии, принимает решения и применяет необходимые меры по надлежащей организации и функционированию рынка электроэнергии, а также по продвижению лояльной и эффективной конкуренции;
- k) инициирует расследования в связи с поступающими обращениями, в том числе для разрешения разногласий между участниками рынка электроэнергии;
- l) выдает предписания в случае выявления нарушений участниками рынка электроэнергии положений настоящего закона, Закона об энергетике и утвержденных Агентством регулирующих нормативных актов, принимает постановления и издает решения по устранению выявленных нарушений;
- m) направляет обращения в Правительство в случаях, предусмотренных частью (8) статьи 15, для целей выполнения им функций, предусмотренных пунктом f) части (1) статьи 4;
- n) устанавливает и рассматривает правонарушения в электроэнергетическом секторе в порядке и в случаях, предусмотренных настоящим законом и Кодексом о правонарушениях;
- o) применяет к электроэнергетическим предприятиям финансовые санкции в установленном статьями 94 и 95 порядке и условиях;
- p) участвует в профильных международных форумах и мероприятиях;
- q) сотрудничает с регулирующими органами стран-участников Энергетического сообщества, Регулирующим комитетом Энергетического сообщества и Секретариатом Энергетического сообщества.
- (2) Агентство проводит по необходимости проверки у участников рынка электроэнергии, устанавливая необходимый для проведения проверок период времени, который, в зависимости от сложности проверки, не может превышать 90 календарных дней. Срок составления акта проверки и его представления проверяемому участнику рынка электроэнергии не может превышать 30 рабочих дней со дня завершения проверки.

(3) Агентство осуществляет и другие функции и права, предусмотренные настоящим законом и Законом об энергетике.

Статья 9. Прозрачность деятельности Агентства.

Постановления и решения Агентства.

(1) Прозрачность деятельности Агентства обеспечивается Административным советом, который в этих целях обеспечивает гласность своих заседаний и сообщает заинтересованным сторонам об организации заседаний в порядке и сроки, установленные Законом об энергетике.

(2) В случае, когда Административному совету предлагается рассмотреть проекты регулирующих нормативных актов в электроэнергетическом секторе, заявления об основных затратах, регулируемых ценах и тарифах либо другие постановления, которые могут оказать влияние на рынок электроэнергии и на обязательства по оказанию публичной услуги, Агентство обязано публиковать на своей официальной веб-странице проект постановления и/или проект документа, подлежащего утверждению постановлением, и связанную с рассмотрением таких проектов информацию в порядке и сроки, установленные Законом о прозрачности процесса принятия решений № 239-XVI от 13 ноября 2008 года.

(3) Заявления обладателей лицензий об основных затратах, регулируемых ценах и тарифах, а также обосновывающие их размеры материалы публикуются на официальной веб-странице Агентства в течение не более 10 рабочих дней после регистрации соответствующих заявлений. Агентство отводит общественности 15 рабочих дней со дня опубликования таких заявлений и обосновывающих материалов на представление соответствующих рекомендаций. В установленные Законом о прозрачности процесса принятия решений сроки Агентство публикует на своей официальной веб-странице результаты рассмотрения заявлений обладателей лицензий и свои предложения относительно размеров основных затрат, регулируемых цен и тарифов.

(4) Административный совет Агентства рассматривает заявления об основных затратах в срок не более 120 календарных дней, а заявления о регулируемых ценах и о регулируемых тарифах – в срок не более 90 календарных дней со дня регистрации соответствующего заявления электроэнергетического предприятия и после представления всех запрошенных Агентством необходимых документов и информации, в соответствии с Положением о процедурах представления и рассмотрения заявлений обладателей лицензий относительно регулируемых цен и тарифов.

(5) За исключением случаев, связанных с рассмотрением и разрешением разногласий между участниками электроэнергетического рынка, для обеспечения исполнения законов Административный совет принимает от имени Агентства постановления. В постановлениях Агентства об утверждении базовых затрат, регулируемых цен, регулируемых тарифов, других тарифных составляющих, планов развития, инвестиционных планов, инвестициях, осуществленных обладателями лицензии, а также в постановлениях об утверждении технологических расходов и нормативных потерь в электросетях указывается законное основание для их утверждения. В порядке отступления от части (3) статьи 118 Административного кодекса №116/2018, в случае недопущения в тарифных целях некоторых расходов, инвестиций, технологических затрат и потерь электроэнергии, других неоправданных составляющих мотивировка Агентства представляется обладателю лицензии в сопроводительном письме к соответствующему постановлению.

(51) В случае чрезвычайных ситуаций в электроэнергетическом секторе, установленных законом, или в отношении вопросов, касающихся электроэнергетических кризисов, обеспечения безопасности снабжения электроэнергией, общественных экономических интересов или законных интересов конечных потребителей или участников рынка электроэнергии, включая случаи существенного изменения закупочных цен на электроэнергию поставщиками универсальной услуги и поставщиками на крайний случай, проекты постановлений и проекты решений могут быть разработаны и приняты/изданы в срочном порядке, без соблюдения положений настоящей статьи и требований прозрачности в процессе принятия решений, установленных Законом о прозрачности процесса принятия решений № 239/2008 и Административным кодексом. Обоснование необходимости принятия постановления/издания решения в срочном порядке доводится до сведения общественности в срок не позднее десяти рабочих дней с момента принятия/издания, путем опубликования на официальной веб-странице Агентства, размещения в ее месте нахождения в общедоступном месте и/или путем распространения через средства массовой информации.

(52) Постановления и решения Агентства, касающиеся электроэнергетического сектора, в том числе постановления, утвержденные в соответствии со статьями 85, 95-1 и 95-2 настоящего закона, подлежат судебному контролю в порядке, установленном Административным кодексом. Постановления и решения Агентства подлежат исполнению со дня принятия/издания или по обстоятельствам со дня опубликования в Официальном мониторе Республики Молдова либо со дня, указанного в тексте принятого/изданного акта, и обладают обязательной юридической силой до возможного вынесения обретенного законную силу противного судебного решения.

(6) Для организации исполнения нормативных актов в электроэнергетическом секторе, а также для разрешения разногласий между участниками рынка электроэнергии один из директоров Административного совета издает от имени Агентства решения, касающиеся правоотношений между одним пользователем системы, конечным потребителем, пользователем закрытой распределительной системы и одним обладателем лицензии или разрешения либо правоотношений между двумя обладателями лицензий или разрешений.

Статья 10. Виды деятельности, осуществляемые в электроэнергетическом секторе

(1) В электроэнергетическом секторе осуществляются и регулируются следующие виды деятельности:

- a) производство электроэнергии;
- b) управление рынком электроэнергии;
- c) передача электроэнергии;
- d) централизованное руководство электроэнергетической системой;
- e) распределение электроэнергии;
- f) поставка электроэнергии.

(2) Предприятия, осуществляющие виды деятельности, указанные в части (1), организуются и регулируются в соответствии с законом и осуществляют свою деятельность в соответствии с правилами, установленными в настоящем законе, в Законе об энергетике и в утвержденных Агентством регулирующих нормативных актах.

(3) Правительство и Агентство обеспечивают в пределах установленных законом полномочий осуществление деятельности электроэнергетическими предприятиями в недискриминационных условиях, на принципах, характерных для конкурентного, надежного и устойчивого рынка электроэнергии.

(4) Электроэнергетические предприятия функционируют в единой системе. Производители, оператор рынка электроэнергии, оператор передающей системы, операторы распределительных систем и поставщики сотрудничают в соответствии с принципом единого оперативно-технологического управления электроэнергетической системой.

(5) Единое оперативно-технологическое управление, балансировка электроэнергетической системы и обеспечение доставки электроэнергии через

сети электропередачи являются основными функциями оператора передающей системы.

(6) Правоотношения между участниками рынка электроэнергии устанавливаются на договорной основе в соответствии с условиями, предусмотренными в лицензиях на деятельность, в настоящем законе, в Законе об энергетике и в утвержденных Агентством регулирующих нормативных актах.

Глава III. ОРГАНИЗАЦИЯ И ЛИЦЕНЗИРОВАНИЕ ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫХ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОМ СЕКТОРЕ

Статья 11. Обязательства по оказанию публичной услуги

(1) В общеэкономических интересах, в целях, связанных с безопасностью, включая безопасность снабжения электроэнергией, бесперебойностью, качеством и ценами поставок, а также охраной окружающей среды, на электроэнергетические предприятия могут возлагаться обязательства по оказанию публичной услуги. Обязательства по оказанию публичной услуги возлагаются Правительством или Агентством согласно установленным настоящим законом полномочиям, недискриминационным образом, в качестве ограниченной во времени меры и могут регулярно пересматриваться ими по собственной инициативе с целью определения необходимости сохранения таких обязательств.

(2) В соответствии с положениями настоящего закона обязательства по оказанию публичной услуги могут возлагаться, в частности, на электроэнергетические предприятия, осуществляющие следующие регулируемые виды деятельности:

- a) производство электроэнергии;
- b) передача электроэнергии;
- c) распределение электроэнергии;
- d) поставка электроэнергии.

(3) На электроэнергетические предприятия, осуществляющие виды деятельности, указанные в части (2), могут возлагаться обязательства по оказанию публичной услуги, связанные с:

- a) безопасностью снабжения электроэнергией;

- b) параметрами качества и показателями качества, установленными в соответствии с настоящим законом;
- c) применением регулируемых цен и тарифов в соответствии с настоящим законом;
- d) охраной окружающей среды и повышением энергоэффективности, а также поощрением использования интеллектуальных и экологических технологий;
- e) охраной здоровья, жизни и собственности;
- f) мерами по защите конечных потребителей.

(4) Обязательства по оказанию публичной услуги должны выполняться прозрачным, недискриминационным и легко контролируемым образом и должны гарантировать равный доступ на основе взаимности электроэнергетическим предприятиям стран-участников Энергетического сообщества к конечным пользователям Республики Молдова. Любые формы финансового или иного вознаграждения, а также исключительные права, которые могут предоставляться для выполнения обязательств по оказанию публичной услуги, возлагаются и реализуются прозрачным и недискриминационным образом.

(5) Раз в два года центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики на основе представленной Агентством информации обязан разработать и представить Правительству и Секретариату Энергетического сообщества отчеты о выполнении электроэнергетическими предприятиями возложенных в соответствии с настоящим законом обязательств по оказанию публичной услуги, которые должны содержать, в частности, информацию о принятых на основе настоящего закона мерах в отношении условий оказания универсальной услуги, обеспечения поставки на крайний случай и других обязательств по оказанию публичной услуги в отношении защиты потребителей и охраны окружающей среды, а также информацию о возможном влиянии этих мер на конкуренцию на национальном или региональном рынке электроэнергии.

Статья 12. Общие принципы лицензирования электроэнергетической деятельности

(1) Виды деятельности, указанные в части (1) статьи 10, являются регулируемыми и осуществляются только на основе лицензий, выданных в соответствии с законом Агентством.

(2) Агентство выдает следующие виды лицензий:

- a) лицензия на производство электроэнергии;

- b) лицензия на управление рынком электроэнергии;
- c) лицензия на передачу электроэнергии;
- d) лицензия на централизованное руководство электроэнергетической системой;
- e) лицензия на распределение электроэнергии;
- f) лицензия на поставку электроэнергии.

(3) Деятельность по производству электроэнергии осуществляется производителем на основе лицензии на производство электроэнергии. Лицензия на производство электроэнергии выдается только производителю, имеющему в распоряжении электростанцию установленной мощностью 5 МВт и более, если эта мощность используется для общественного потребления. Если мощность электростанции используется лишь для внутреннего потребления, лицензия выдается только если ее мощность составляет как минимум 20 МВт.

(4) Деятельность по передаче электроэнергии осуществляется оператором передающей системы на основе лицензии на передачу электроэнергии.

(5) Единое оперативно-технологическое руководство и балансировка электроэнергетической системы осуществляются единым оператором передающей системы на основе лицензии на централизованное руководство электроэнергетической системой.

(6) Деятельность по распределению электроэнергии осуществляется оператором распределительной системы на основе лицензии на распределение электроэнергии.

(7) Поставщик универсальной услуги, поставщик на крайний случай и центральный поставщик электроэнергии осуществляют деятельность по поставке электроэнергии на основе лицензии на поставку электроэнергии в особых условиях и по утвержденным Агентством регулируемым ценам.

(8) Деятельность по управлению рынком электроэнергии осуществляется оператором рынка электроэнергии на основе лицензии на управление рынком электроэнергии.

(9) Лицензии на производство электроэнергии, передачу электроэнергии, централизованное руководство электроэнергетической системой и на распределение электроэнергии выдаются на срок 25 лет. Лицензия на поставку электроэнергии и лицензия на управление рынком электроэнергии выдаются на срок 10 лет. По истечении срока действия, по запросу обладателя лицензии, Агентство продлевает лицензии, выданные в соответствии с настоящим законом

и Законом о регулировании предпринимательской деятельности путем разрешения № 160/2011.

(10) К лицензии прилагаются в обязательном порядке условия осуществления лицензируемой деятельности, которые соответствуют закону и являются неотъемлемой частью лицензии.

Статья 13. Сфера действия лицензий и аутсорсинг услуг или работ обладателями лицензий

(1) Лицензия на передачу электроэнергии и лицензия на распределение электроэнергии, выданные оператору передающей системы и оператору распределительной системы, дают оператору передающей системы и оператору распределительной системы право осуществлять соответствующий вид деятельности в пределах указанной в лицензии территории.

(2) Лицензия на производство электроэнергии дает ее обладателю право осуществлять соответствующий вид деятельности на указанной в ней электростанции. Лицензия на поставку электроэнергии действительна на всей территории Республики Молдова согласно условиям, указанным в лицензии. Количество лицензий, выдаваемых на соответствующие виды деятельности, не ограничено, вступление на рынок электроэнергии новых производителей и новых поставщиков также не может быть ограничено.

(3) На управление рынком электроэнергии выдается единая лицензия, действительная на всей территории Республики Молдова.

(4) Поставщики обязаны исполнять обязательство по оказанию публичной услуги для обеспечения универсальной услуги и/или поставки на крайний случай в пределах указанной Агентством территории в соответствии со сроками и условиями, установленными настоящим законом.

(5) Обладателю лицензии запрещается передавать другим физическим или юридическим лицам права и обязанности, связанные с деятельностью, на осуществление которой ему была выдана лицензия. В порядке отступления от указанного принципа обладатель лицензии вправе отдать на аутсорсинг услугу или работу, которую он должен выполнять, при условии получения предварительного согласия Агентства и после доказательства того, что аутсорсинг данной услуги, работы приведет к сокращению затрат и повышению эффективности деятельности, связанной с отданной на аутсорсинг услугой, работой, не отражаясь на качестве соответствующей услуги, работы, отделении и независимости оператора передающей системы, оператора распределительной системы от интегрированных электроэнергетических

предприятий или связанных предприятий. Перечень услуг и работ, подлежащих отдаче обладателями лицензий на аутсорсинг, утверждается постановлением Административного совета.

(6) Аутсорсинг услуги или работы не влечет передачи ответственности обладателя лицензии за соблюдение обязанностей, возложенных на него согласно настоящему закону, нормативным актам и имеющейся у него лицензии, и не лишает Агентство права применить к соответствующему обладателю лицензии предусмотренные настоящим законом санкции в случае установления нарушения им своих обязанностей.

(7) Если Агентством установлено, что аутсорсинг услуги или работы обладателем лицензии не привел к сокращению затрат и повышению эффективности деятельности, связанной с переданной на аутсорсинг услугой или работой, дополнительные затраты обладателя лицензии по отдаче на аутсорсинг услуги или работы не учитываются Агентством при утверждении регулируемых цен или тарифов.

(8) Если Агентством будет установлено, что аутсорсинг услуги или работы обладателем лицензии привел к ухудшению качества соответствующей услуги или работы, обладатель лицензии обязан в установленные Агентством сроки принять все необходимые меры для исправления создавшегося положения. В случае непринятия в установленные сроки обладателем лицензии таких мер Агентство вправе потребовать от него расторжения в течение не более трех месяцев договора с поставщиком аутсорсинговой услуги или работы и возобновления предоставления им данной услуги или выполнения соответствующей работы. Дополнительные затраты обладателя лицензии в связи с расторжением договора в соответствии с настоящей частью не учитываются Агентством при утверждении регулируемых цен или тарифов.

(9) При установлении Агентством нарушения принципов отделения и независимости оператора передающей системы, оператора распределительной системы от интегрированных электроэнергетических предприятий или связанных предприятий обладатель лицензии обязан в установленные Агентством сроки принять все необходимые меры для исправления создавшегося положения. В случае непринятия таких мер обладатель лицензии обязан расторгнуть в течение не более трех месяцев после требования Агентства договор с поставщиком аутсорсинговой услуги или работы и возобновить предоставление данной услуги или выполнение соответствующей работы. Дополнительные затраты обладателя лицензии в связи с расторжением договора в соответствии с настоящей частью не учитываются Агентством при утверждении регулируемых цен или тарифов.

(10) Обладателю лицензии запрещается отдавать на аутсорсинг услугу или работу с целью уклонения от контроля со стороны Агентства. По требованию Агентства обладатель лицензии обязан представлять информацию и документы по аутсорсинговой услуге или работе, в том числе документы, связанные с деятельностью поставщика аутсорсинговой услуги или работы. В случае отказа обладателя лицензии представить информацию или документы по аутсорсинговой услуге или работе либо несвоевременного или неполного представления запрошенных документов или информации Агентство вправе возбудить производство о правонарушении с целью назначения наказания для соответствующего обладателя лицензии в соответствии с Кодексом о правонарушениях или применить к обладателю лицензии санкцию, установленную согласно статье 95 настоящего закона.

Статья 14. Условия и процедура получения лицензий

(1) Лицензии на виды деятельности, предусмотренные пунктами а) и f) части (2) статьи 12, выдаются физическим лицам или юридическим лицам, зарегистрированным в установленном порядке в Республике Молдова в качестве предприятия, а лицензии на виды деятельности, предусмотренные пунктами b), c), d и e) части (2) статьи 12, выдаются исключительно юридическим лицам.

(2) Для получения лицензии на передачу, распределение и производство электроэнергии лица, предусмотренные частью (1), должны соответствовать следующим условиям:

a) быть зарегистрированными в Республике Молдова и представить соответствующий подтверждающий документ;

b) представить финансовый отчет за предыдущий год в случае действующего юридического лица или выписку из банковского счета в случае открытия дела;

c) быть технически оснащенными для осуществления деятельности, владеть, по обстоятельствам, электростанцией, сетями электропередачи или распределительными электросетями и представить документы, подтверждающие техническое оснащение и соответствие электростанции или электросетей техническим требованиям, установленным законом;

d) располагать квалифицированным персоналом, необходимым для осуществления деятельности, на которую испрашивается лицензия, и представить соответствующие подтверждающие документы.

(3) Для получения лицензии на поставку электроэнергии лица, предусмотренные частью (1), должны соответствовать следующим условиям:

- a) быть зарегистрированными в Республике Молдова и представить соответствующий подтверждающий документ;
- b) представить финансовый отчет за предыдущий год в случае действующего юридического лица или выписку из банковского счета в случае открытия дела;
- c) располагать квалифицированным персоналом, необходимым для осуществления деятельности, на которую испрашивается лицензия, и представить соответствующие подтверждающие документы.

(4) Для получения лицензии на управление рынком электроэнергии лицо, предусмотренное частью (1), должно соответствовать следующим условиям:

- a) быть зарегистрированным в Республике Молдова и представить соответствующий подтверждающий документ;
- b) представить финансовый отчет за предыдущий год в случае действующего юридического лица или выписку из банковского счета в случае открытия дела;
- c) располагать квалифицированным персоналом, необходимым для осуществления деятельности, на которую испрашивается лицензия, и представить соответствующие подтверждающие документы;
- d) быть назначенным в качестве оператора рынка электроэнергии и представить копию постановления Правительства по данному поводу.

(5) Для получения лицензии на централизованное руководство электроэнергетической системой оператор передающей системы должен соответствовать следующим условиям:

- a) располагать диспетчерскими центрами и представить соответствующие подтверждающие документы;
- b) располагать квалифицированным персоналом, необходимым для осуществления деятельности, на которую испрашивается лицензия, и представить соответствующие подтверждающие документы.

(6) Администратор предприятия, испрашивающего лицензию на виды деятельности, указанные в частях (2)–(5), должен соответствовать следующим критериям:

- a) иметь высшее образование;
- b) не иметь непогашенных судимостей, связанных с деятельностью в области электроэнергетики, или судимостей за совершение предусмотренных Уголовным

кодексом умышленных преступлений.

(7) Агентство вправе отказать в выдаче лицензии на передачу электроэнергии оператору передающей системы, если он не сертифицирован в соответствии с положениями статей 27 и 29.

(8) Выдача, продление, переоформление, приостановление и возобновление действия лицензий, изъятие лицензий на виды деятельности, предусмотренные частью (2) статьи 12, а также выдача дубликатов лицензий осуществляются в соответствии с настоящим законом и согласно процедурам, установленным Законом о регулировании предпринимательской деятельности путем разрешения № 160/2011.

(9) Срок рассмотрения декларации для получения лицензий на осуществление деятельности в электроэнергетическом секторе и декларации для продления срока их действия составляет не более 15 календарных дней со дня подачи в Агентство декларации, а также установленной настоящим законом документации.

Статья 15. Обязанности и права обладателя лицензии

(1) Обладатель лицензии обязан:

a) выполнять условия лицензии, а также соответствовать в течение всего периода осуществления лицензируемой деятельности установленным для ее выдачи условиям;

b) не допускать дискриминации участников рынка электроэнергии;

c) не прерывать предоставления услуг и поставки электроэнергии, за исключением случаев, связанных с неуплатой, техническими причинами и безопасностью, предусмотренных в договорах и настоящем законе;

d) вести бухгалтерский учет в порядке и на условиях, предусмотренных нормативными актами, и обеспечивать в соответствии с настоящим законом разделение бухгалтерии, функциональное (организационное и управленческое) и юридическое разделение по видам осуществляемой деятельности;

e) публиковать информацию об источниках электроэнергии, использованных для покрытия спроса в предыдущем году, о количестве топлива, использованного электростанциями при производстве электроэнергии, о количестве выделяемого электростанциями углекислого газа;

f) представлять Агентству согласно установленным им в соответствии с настоящим законом срокам и условиям отчеты, включая отчет об

осуществляемой на рынке электроэнергии деятельности, а также другую запрашиваемую Агентством информацию, необходимую ему для выполнения функций в соответствии с законом;

г) ежеквартально в течение первых 10 календарных дней следующего квартала вносить взносы на регулирование, установленные в соответствии с Законом об энергетике.

(11) Владелец лицензии на передачу электроэнергии и владелец лицензии на распределение электроэнергии обязаны предоставлять Агентству в установленные им сроки и на установленных им условиях в электронном формате базы данных о конечных потребителях, электроустановки которых подключены к сети электропередачи либо по обстоятельствам к распределительной электросети.

(12) Агентство представляет при необходимости информацию из баз данных, указанных в части (11), только поставщику универсальной услуги и поставщику на крайний случай, назначенных в соответствии с положениями настоящего закона.

(2) При осуществлении лицензируемой деятельности владелец лицензии должен исполнять обязательства по обеспечению безопасности, качества, эффективности и бесперебойности снабжения электроэнергией и соблюдать нормы безопасности, охраны труда и по охране окружающей среды, а также положения заключенных с потребителями договоров.

(3) Владелец лицензии не может быть обязан продолжать предоставление услуг или поставку электроэнергии физическому или юридическому лицу, не выполняющему предусмотренных договором обязательств по оплате или не соблюдающему утвержденных условий предоставления данных услуг, за исключением случаев, установленных пунктом i) части (4) статьи 7 и частью (4) статьи 91.

(4) Владелец лицензии может разглашать информацию и данные, полученные им от конечного потребителя или третьих лиц, и информацию, касающуюся потребления и оплаты выписанных счетов-фактур, в соответствии с законодательством о защите персональных данных.

(5) Оператор передающей системы, операторы распределительных систем обязаны публиковать на своих электронных страницах информацию, необходимую для обеспечения эффективного и недискриминационного доступа к электросетям, а также другую информацию в соответствии с настоящим законом.

(6) Владелец лицензии имеет право доступа к измерительному оборудованию, находящемуся на территории конечного потребителя, для ведения учета количества потребленной электроэнергии и проверки исправности и целостности измерительного оборудования в соответствии с Положением об измерении электроэнергии в коммерческих целях.

(7) Оператор передающей системы, операторы распределительных систем, центральный поставщик электроэнергии, оператор рынка электроэнергии и поставщики, выполняющие обязательства по оказанию публичной услуги для обеспечения универсальной услуги и/или поставки на крайний случай, обязаны руководствоваться в лицензируемой деятельности принципом максимальной эффективности при минимальных затратах и представлять Агентству обоснованные расчеты понесенных затрат.

(8) Оператор передающей системы, операторы распределительных систем, центральный поставщик электроэнергии, оператор рынка электроэнергии и поставщики, выполняющие обязательства по оказанию публичной услуги для обеспечения универсальной услуги и/или поставки на крайний случай, обязаны не позднее чем за три месяца уведомить Агентство о своем намерении потребовать приостановления действия или изъятия лицензии либо не позднее чем за три месяца до истечения срока действия лицензии сообщить о своем намерении не продлевать ее. Если указанные владельцы лицензии уведомляют о своем намерении потребовать приостановления действия или изъятия лицензии менее чем за три месяца, Агентство удовлетворяет их заявления по истечении трехмесячного срока со дня регистрации таких заявлений. Предприятие с просроченной лицензией, не выполнившее требований об уведомлении Агентства, обязано осуществлять деятельность, на которую ему была выдана лицензия, в течение устанавливаемого постановлением Агентства срока, который, однако, не может превышать трех месяцев. В случае, когда из-за отсутствия другого владельца лицензии Агентство не может назначить другого владельца лицензии для осуществления лицензируемой деятельности вместо владельца, лицензия которого приостановлена, изъята или просрочена, оно обращается к Правительству за принятием необходимых мер по созданию нового предприятия.

(9) Поставщики, не указанные в части (8), обязаны не позднее чем за три месяца уведомить потребителей, которым они поставляют электроэнергию, и Агентство о своем намерении потребовать приостановления действия или изъятия лицензии либо не позднее чем за три месяца до истечения срока действия лицензии сообщить о намерении не продлевать ее.

(10) На период действия чрезвычайных ситуаций на рынке электроэнергии обладатели лицензии, осуществляющие деятельность в электроэнергетическом секторе, имеют следующие обязанности:

а) для производителей – мобилизовать все производственные мощности по требованию оператора передающей системы;

б) для оператора передающей системы – принимать дополнительные количества электроэнергии, предоставленные производителями, и обеспечивать предоставление услуг по передаче электроэнергии в соответствии с условиями Плана действий в чрезвычайных ситуациях на рынке электроэнергии;

с) для операторов распределительных систем – принять меры по ограничению и/или приостановлению поставки электроэнергии на условиях Плана действий в чрезвычайных ситуациях на рынке электроэнергии.

Статья 16. Переоформление, приостановление и возобновление действия лицензии

(1) Переоформление лицензии осуществляется в соответствии с положениями Закона о регулировании предпринимательской деятельности путем разрешения № 160/2011.

(2) Действие лицензии может быть приостановлено непосредственно Агентством по заявлению ее обладателя принятием соответствующего постановления в течение трех рабочих дней. В остальных случаях действие лицензии может быть приостановлено постановлением Агентства, принятым на основе судебного решения, вынесенного на основании закона.

(3) В случае выявления факта невыполнения обладателем лицензии своих обязанностей, в том числе возложенных на него Агентством, повлекшего перерыв в поставке электроэнергии потребителям на период, превышающий установленный для устранения обоснованных причин, что создает угрозу национальной безопасности, жизни и здоровью людей, или в случае, когда действия или бездействие обладателя лицензии ведут к нарушению общественного порядка и требуют незамедлительного устранения наступивших последствий, действие лицензии может быть приостановлено Агентством с его последующим обращением в судебную инстанцию. Обращение в судебную инстанцию должно последовать в течение трех рабочих дней после принятия Агентством постановления о приостановлении действия лицензии. В случае несоблюдения этого срока постановление о приостановлении действия лицензии утрачивает силу. Постановление Агентства о приостановлении действия лицензии применяется до вынесения судебной инстанцией окончательного и

вступившего в законную силу решения. В то же время Агентство вправе наложить на соответствующего обладателя лицензии финансовую санкцию, установленную в пункте с) части (1) статьи 95.

(4) Основаниями для приостановления действия лицензии служат:

- a) заявление обладателя лицензии о приостановлении ее действия;
- b) несоблюдение обладателем лицензии срока подачи заявления о выдаче дубликата утерянной или поврежденной лицензии;
- c) несоблюдение обладателем лицензии предписания об устранении в установленный Агентством срок нарушений условий осуществления лицензируемой деятельности;
- d) временная неспособность обладателя лицензии осуществлять лицензируемую деятельность согласно положениям закона;
- e) неуплата взносов на регулирование в установленные настоящим законом сроки;
- f) ситуация, предусмотренная частью (6) статьи 28.

(5) В случаях, указанных в пунктах b)-f) части (4), постановление о приостановлении действия лицензии принимается Агентством в течение трех рабочих дней со дня вступления в законную силу судебного решения и доводится до сведения обладателя лицензии в течение трех рабочих дней со дня принятия. В постановлении Агентства о приостановлении действия лицензии указывается конкретный срок приостановления ее действия, который не может превышать трех месяцев.

(6) На период приостановления действия лицензии на передачу электроэнергии, распределение электроэнергии или управление рынком электроэнергии, а также на период приостановления действия лицензии поставщика универсальной услуги, поставщика на крайний случай и центрального поставщика электроэнергии Агентство назначает другого обладателя лицензии в рамках обязательств по оказанию публичной услуги для осуществления одного из указанных видов деятельности вместо обладателя лицензии, у которого она приостановлена. Электроэнергетическое предприятие, у которого приостановлена лицензия, не должно никоим образом препятствовать деятельности назначенного обладателя лицензии и обязано представлять ему всю необходимую для осуществления деятельности информацию и документацию.

(7) Владелец лицензии обязан письменно уведомить Агентство об устранении обстоятельств, повлекших приостановление действия лицензии.

(8) Срок действия лицензии не продлевается на время приостановления ее действия.

(9) Возобновление действия лицензии производится в соответствии с Законом о регулировании предпринимательской деятельности путем разрешения №160/2011. В случае приостановления действия лицензии по основаниям, предусмотренным пунктом а) части (4) настоящей статьи, и неподачи владельцем лицензии заявления о возобновлении действия лицензии Агентство принимает постановление о возобновлении действия лицензии не позднее дня, в который истекает срок приостановления ее действия.

Статья 17. Изъятие лицензии

(1) Лицензия может быть изъята судебным решением, вынесенным в соответствии с законом, по заявлению Агентства, за исключением изъятия лицензии по основаниям, предусмотренным пунктами а) и б) части (2), осуществляемого непосредственно Агентством.

(2) Основаниями для изъятия лицензии служат:

а) заявление владельца лицензии об ее изъятии;

б) решение об аннулировании государственной регистрации владельца лицензии;

в) выявление недостоверных данных в документах, представленных Агентству в связи с выдачей, продлением или переоформлением лицензии;

г) констатация несоответствия владельца лицензии условиям, установленным для выдачи и продления лицензии;

д) установление факта передачи лицензии или ее копии другому лицу для осуществления указанного в лицензии вида деятельности;

е) неустранение в установленный срок обстоятельств, повлекших приостановление действия лицензии;

ж) повторное невыполнение выданных Агентством предписаний об устранении нарушений условий осуществления лицензируемой деятельности;

з) неспособность владельца лицензии осуществлять деятельность, на которую была получена лицензия.

(3) Агентство принимает постановление об изъятии лицензии в течение пяти рабочих дней со дня регистрации заявления обладателя лицензии, со дня вступления в законную силу судебного решения или со дня получения решения об аннулировании государственной регистрации обладателя лицензии и подтверждения соответствующего факта органом государственной регистрации. Постановление об изъятии лицензии доводится до сведения обладателя лицензии с указанием оснований изъятия в течение трех рабочих дней со дня принятия.

(4) В случае изъятия лицензии лицензионный сбор не возмещается.

(5) В случае изъятия лицензии на передачу электроэнергии, на распределение электроэнергии или на управление рынком электроэнергии, а также изъятия лицензии поставщика универсальной услуги, поставщика на крайний случай и центрального поставщика электроэнергии Агентство назначает нового обладателя лицензии в рамках обязательств по оказанию публичной услуги для осуществления одного из указанных видов деятельности вместо обладателя лицензии, у которого она изъята. Электроэнергетическое предприятие, у которого изъята лицензия, не должно никоим образом препятствовать деятельности назначенного обладателя лицензии и обязано представлять ему всю необходимую для осуществления деятельности информацию и документацию.

(6) Обладатель лицензии, у которого изъята лицензия, обязан в течение 10 рабочих дней со дня принятия постановления об изъятии лицензии сдать ее в Агентство.

(7) Обладатель лицензии, у которого ранее была изъята лицензия, может подать декларацию для получения новой лицензии на деятельность в электроэнергетическом секторе лишь по истечении шести месяцев со дня изъятия прежней лицензии.

Статья 18. Реорганизация электроэнергетических предприятий

(1) Реорганизация оператора передающей системы и оператора распределительной системы, в том числе их слияние с другими хозяйственными обществами, осуществляется только с согласия Агентства. В таком случае Агентство обязано в месячный срок принять постановление о согласии или несогласии на реорганизацию соответствующего электроэнергетического предприятия. В случае принятия постановления о согласии на реорганизацию электроэнергетического предприятия Агентство вправе изменить указанные в лицензии условия. По обоснованным причинам срок рассмотрения обращения электроэнергетического предприятия может быть продлен не более чем до двух

месяцев. При необходимости Агентство может запросить мнение Совета по конкуренции. Если Агентство не принимает в установленный срок постановление о согласии или несогласии на реорганизацию электроэнергетического предприятия, согласие считается предоставленным.

(2) Оператор передающей системы и оператор распределительной системы не вправе, прямо или косвенно, самостоятельно или вместе со своими аффилированными лицами, приобретать акции других обладателей лицензии без согласия Агентства. В таком случае Агентство обязано в месячный срок принять постановление о согласии или несогласии на приобретение акций соответствующим электроэнергетическим предприятием. По обоснованным причинам срок рассмотрения обращения предприятия может быть продлен не более чем до двух месяцев. При необходимости Агентство может запросить мнение Совета по конкуренции. Если Агентство не принимает в установленный срок постановление о согласии или несогласии на приобретение акций электроэнергетическим предприятием, согласие считается предоставленным.

(3) В случаях, предусмотренных Законом о конкуренции №183 от 11 июля 2012 года, реорганизация электроэнергетических предприятий осуществляется только после официального уведомления Совета по конкуренции и дачи им соответствующего разрешения.

Глава IV. ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Статья 19. Общие принципы производства электроэнергии

(1) Строительство, эксплуатация, обслуживание, увеличение мощности электростанций и их подключение к сетям электропередачи или распределительным электросетям осуществляются в соответствии с настоящей главой, статьями 47 и 48 настоящего закона, Законом о разрешении выполнения строительных работ и Положением о подключении.

(2) Разрешение на установку новой электростанции установленной мощностью свыше 20 МВт, а также разрешение на увеличение мощности существующей электростанции в случае, когда дополнительная мощность превышает 20 МВт, предоставляется постановлением Правительства. После принятия соответствующего постановления Правительства получатель разрешения обязан получить разрешение на строительство от органов местного публичного управления в соответствии с Законом о разрешении выполнения строительных работ.

(3) Получение разрешения на строительство от органов местного публичного управления является обязательным для строительства всех электростанций.

(4) Для осуществления деятельности по производству электроэнергии производитель обязан в соответствии со статьями 12–14 получить от Агентства лицензию на производство электроэнергии.

(5) Производитель участвует в рынке электроэнергии, если соблюдает технические условия подключения к электросети, а качество отправляемой в электросети электроэнергии соответствует установленным параметрам качества.

(6) Производитель вправе продавать электроэнергию на рынке электроэнергии с соблюдением условий, установленных настоящим законом. Производитель вправе продавать электроэнергию на розничном рынке электроэнергии при условии получения также лицензии на поставку электроэнергии.

(7) Производитель должен быть юридически независим от любого предприятия, осуществляющего деятельность по передаче или распределению электроэнергии. Он не может обладать лицензией на передачу электроэнергии или на распределение электроэнергии.

(8) Производитель обязан соблюдать Положение о диспетчерском управлении электроэнергетической системой, которое разработано оператором передающей системы–обладателем лицензии на централизованное руководство электроэнергетической системой и утверждено Агентством.

Статья 20. Процедура предоставления разрешения на новые мощности для производства электроэнергии

(1) Разрешение установки или увеличения мощности электростанции в случаях, предусмотренных в части (2) статьи 19, и выдача разрешения на строительство новой электростанции осуществляются в соответствии с настоящим законом, Законом о разрешении выполнения строительных работ на основании объективных, прозрачных и недискриминационных критериев, относящихся, в частности, к следующему:

- а) надежность и безопасность электростанции, в том числе ее влияние на общую надежность и безопасность электроэнергетической системы;
- б) охрана здоровья и обеспечение общественной безопасности;
- в) охрана окружающей среды и уменьшение выбросов;
- г) землепользование и выбор местоположения;
- е) использование имущества публичной собственности;

f) энергоэффективность;

g) характер источников сырья;

h) отличительные свойства производителя – технические, экономические и финансовые возможности;

i) соответствие мерам относительно обязательства по оказанию публичной услуги, если применимо;

j) создание производственных мощностей для реализации задач по увеличению удельного веса электроэнергии из возобновляемых источников энергии.

(2) При разрешении Правительством установки и увеличения мощности электростанций в случаях, указанных в части (1), необходимо учитывать планы регионального развития, градостроительные планы и планы развития территорий, а также технические стандарты.

(3) В получении разрешения на установку новых электростанций установленной мощностью свыше 20 МВт или на увеличение мощности существующих электростанций для случаев, когда дополнительная мощность превышает 20 МВт, может быть отказано заявителю лишь по объективным, недискриминационным и обоснованным причинам. Причины отказа в обязательном порядке доводятся до сведения заявителя.

(4) В случае отказа в разрешении на установку новых электростанций установленной мощностью свыше 20 МВт или на увеличение мощности существующей электростанции для случаев, когда дополнительная мощность превышает 20 МВт, заявитель может обжаловать решение об отказе в соответствии с положениями Административного кодекса.

Статья 21. Тендер

(1) В случае, когда существующие электростанции или те, которые предполагается построить, и существующие меры по регулированию осуществления деятельности в электроэнергетическом секторе, а также принятые меры по менеджменту энергоэффективности и/или спроса недостаточны для обеспечения безопасности снабжения электроэнергией, для продвижения интересов охраны окружающей среды и/или для продвижения новых технологий производства электроэнергии, Правительство вправе инициировать тендер на строительство новых мощностей или на увеличение существующих мощностей по производству электроэнергии.

(2) Тендер основывается на объективных, прозрачных и недискриминационных критериях, а этапы его проведения определяются в положении, утвержденном Правительством.

(3) Тендер организуется Правительством или, по его решению, центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики.

(4) Подробная информация, связанная с проведением каждого тендера на строительство электростанций или на управленческие решения по энергоэффективности и/или спросу публикуются в Официальном мониторе Республики Молдова не позднее чем за шесть месяцев до предельного срока представления предложения.

(5) Технические условия предоставляются каждому заинтересованному предприятию таким образом, чтобы оно имело достаточно времени на представление предложения. В целях обеспечения принципа прозрачности и недискриминации технические условия должны содержать подробное описание положений договора и процедуры, которой должны следовать все участники тендера, полный список критериев, на основе которых будет осуществляться отбор заявителей и заключаться договор, включая стимулирующие меры, и/или поддерживающие меры, которые будут предоставлены предложением.

(51) Временные меры по стимулированию инвестиций на рынке балансирующей электроэнергии могут содержать обязательства по оказанию публичной услуги по регулируемым ценам на балансирующие мощности.

(6) В случае, когда тендер инициирован в отношении необходимых производственных мощностей, должны приниматься во внимание и поступившие от действующих производителей предложения о поставке электроэнергии с долгосрочными гарантиями при условии, что они позволят покрыть дополнительные потребности в электроэнергии.

(7) Определенная Правительством подробная информация о каждом тендере оглашается и публикуется на официальной веб-странице Правительства, а также на официальной веб-странице Энергетического сообщества. Информация об условиях участия в тендере доводится до сведения общественности таким образом, чтобы все предприятия, зарегистрированные в странах-участниках Энергетического сообщества, имели в распоряжении достаточно времени на представление предложений.

(8) Организация, мониторинг и контроль проведения тендера находятся в компетенции Правительства, которое обязано принять все меры, необходимые для обеспечения неразглашения содержащейся в предложениях официальной

информации ограниченного доступа.

Статья 22. Поощрение производства электроэнергии

(1) В целях обеспечения реализации энергетической политики государства и повышения энергоэффективности производство электроэнергии из возобновляемых источников энергии и производство электрической и тепловой энергии в режиме высокоэффективной когенерации осуществляются электростанциями в соответствии с положениями настоящего закона и другими отраслевыми нормативными актами.

(2) Поощрение производства электроэнергии из возобновляемых источников энергии включает, в частности, схемы поддержки, разработанные прозрачным и недискриминационным образом.

(3) Поощрение производства электроэнергии реализуется с учетом критериев экономической целесообразности, минимальных затрат для конечных потребителей и совокупного воздействия на баланс электроэнергии и эксплуатацию электроэнергетической системы.

Статья 23. Обязанности производителя

(1) Производитель обязан:

- a) осуществлять свою деятельность в соответствии с настоящим законом, с соблюдением условий лицензии, Технических норм электросетей, Правил рынка электроэнергии;
- b) устанавливать и использовать измерительное оборудование, позволяющее осуществлять почасовое измерение количества потребленной или доставленной в электросети электроэнергии, с соблюдением требований статьи 55 настоящего закона и Положения об измерении электроэнергии в коммерческих целях;
- c) эксплуатировать и обслуживать электростанцию таким образом, чтобы обеспечить ее надежное и бесперебойное функционирование;
- d) соблюдать требования по охране окружающей среды и продвигать энергоэффективность;
- e) соблюдать Правила рынка электроэнергии и не искажать конкуренцию на рынке электроэнергии;
- f) оснащать, эксплуатировать, обслуживать и модернизировать электростанцию, а также вспомогательные установки, используемые для отправки электроэнергии в электросети, и увеличивать мощность электростанции в

соответствии с условиями, установленными в настоящей главе и в нормативно-технических документах;

г) предоставлять оператору передающей системы или оператору распределительной системы данные, необходимые для эксплуатации электросетей и управления электроэнергетической системой;

h) предоставлять персоналу оператора передающей системы и персоналу оператора распределительной системы доступ к своему оборудованию и установкам, используемым для измерения электроэнергии и для отправки электроэнергии в электросети;

и) подчиняться указаниям оператора передающей системы или, по обстоятельствам, оператора распределительной системы в связи с оперативно-технологическим управлением электроэнергетической системой;

j) представлять Агентству отчеты об осуществляемой деятельности, а также любую другую информацию, запрашиваемую в соответствии с настоящим законом и согласно условиям лицензии;

к) выводить из эксплуатации подлежащие диспетчеризации энергетические группы только с предварительного согласия оператора передающей системы.

(2) Производители, которые эксплуатируют электростанции, работающие на ископаемых видах топлива, обязаны поддерживать резервы топлива на уровне, достаточном для обеспечения безопасности снабжения электроэнергией, в соответствии с условиями, установленными Правительством.

(3) Производителю-собственнику публичной электростанции установленной мощностью менее 5 МВт или собственнику электростанции внутреннего пользования мощностью менее 20 МВт достаточно лишь известить Агентство о дате ввода электростанции в эксплуатацию.

(4) Производитель, эксплуатирующий электростанцию установленной мощностью 250 МВт и более, обязан сохранять в течение пяти лет для представления по запросу Агентству или Совету по конкуренции почасовую информацию, необходимую для проверки правильности решений по поводу эксплуатации и диспетчеризации, а также поведения производителя на рынке электроэнергии, в том числе в связи с выделением мощностей. Производитель также обязан хранить почасовую информацию о доступной производственной мощности и выделенных резервах, а также об использовании данных резервов.

(5) Производитель выполняет и другие обязанности, установленные настоящим законом и утвержденными Агентством регулирующими нормативными актами.

Статья 24. Права производителя

(1) Производитель имеет следующие права:

- a) производить электроэнергию с соблюдением параметров качества, требований по охране окружающей среды и требований безопасности, предусмотренных законом;
- b) пользоваться недискриминационным доступом к электросетям в соответствии с настоящим законом;
- c) продавать электроэнергию и системные услуги на оптовом рынке электроэнергии;
- d) продавать электроэнергию на розничном рынке электроэнергии;
- e) продавать тепловую энергию, произведенную в режиме когенерации;
- f) прибегать к учрежденным на национальном уровне схемам поддержки.

(2) Производитель пользуется и другими правами, установленными настоящим законом и отраслевыми нормативными актами, в том числе утвержденными Агентством регулируемыми нормативными актами.

Глава V. ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Статья 25. Оператор передающей системы

(1) Передача электроэнергии осуществляется оператором передающей системы на основании лицензии на передачу электроэнергии, выданной в соответствии с законом Агентством.

(2) Оператор передающей системы организуется в виде специализированного и независимого электроэнергетического предприятия со статусом юридического лица, сертифицированного согласно статье 27.

(3) Оператор передающей системы осуществляет свою деятельность в соответствии с настоящим законом, согласно условиям, предусмотренным в лицензии на передачу электроэнергии, и с соблюдением регулирующих нормативных актов, утвержденных Агентством.

(4) При выполнении своих функций и обязанностей оператор передающей системы независим от любого предприятия, осуществляющего деятельность по производству, распределению или поставке электроэнергии и не может обладать лицензией на производство, распределение или поставку

электроэнергии, за исключением ситуации, предусмотренной частью (9) статьи 40.

(5) Независимость оператора передающей системы обеспечивается путем применения одной из следующих моделей:

а) модель отделения оператора передающей системы согласно условиям, установленным в статье 26;

б) модель независимого системного оператора согласно условиям, установленным в статье 26-1.

Статья 26. Отделение оператора передающей системы

(1) Электроэнергетическое предприятие, владеющее на правах собственности и эксплуатирующее сети электропередачи, осуществляет свою деятельность в качестве оператора передающей системы с соблюдением условий лицензии на передачу электроэнергии.

(2) Оператор передающей системы должен быть независим от электроэнергетических предприятий, осуществляющих иные, не связанные с передачей электроэнергии, виды деятельности. Для обеспечения независимости оператора передающей системы одно и то же лицо или одни и те же лица не вправе:

а) осуществлять, прямо или косвенно, контроль над предприятием, осуществляющим один из видов деятельности по производству или по поставке и осуществлять, прямо или косвенно, контроль либо иное право в отношении оператора передающей системы или в связи с сетью электропередачи;

б) осуществлять, прямо или косвенно, контроль над оператором передающей системы или в связи с сетью электропередачи и осуществлять, прямо или косвенно, контроль либо иное право в отношении предприятия, осуществляющего один из видов деятельности по производству или поставке;

в) назначать членов наблюдательного совета, административного совета или других органов, представляющих предприятие с юридической точки зрения, в случае оператора передающей системы или в случае сети электропередачи, а также осуществлять, прямо или косвенно, контроль либо иное право в отношении предприятия, осуществляющего один из видов деятельности по производству или по поставке;

г) быть членом/членами наблюдательного совета, административного совета или других органов, представляющих предприятие с юридической точки зрения,

как в случае предприятия, осуществляющего один из видов деятельности по производству или поставке, так и в случае оператора передающей системы или сети электропередачи.

(3) Права, указанные в пунктах а)–с) части (2), включают, в частности:

а) полномочие осуществлять право голоса;

б) полномочие назначать членов наблюдательного совета, административного совета или других органов, представляющих предприятие с юридической точки зрения;

с) владение мажоритарной долей.

(4) Обязательство, предусмотренное частью (1), считается выполненным в случае, когда два или более предприятия, владеющих сетями электропередачи, создали паевое объединение, действующее в двух или более странах-участниках Энергетического сообщества в качестве оператора передающей системы по отношению к соответствующим сетям электропередачи. Никакое другое предприятие не может быть частью паевого объединения иначе как если оно назначено независимым системным оператором или независимым оператором передающей системы в результате выполнения соответствующих требований по отделению и сертифицировано согласно срокам и условиям, установленным настоящим законом.

(5) В случае, когда лицо или лица, указанные в части (2), представляют центральный отраслевой орган публичного управления, два отдельных центральных отраслевых органа публичного управления, осуществляющих контроль над оператором передающей системы или над сетью электропередачи, с одной стороны, и над предприятием, осуществляющим один из видов деятельности по производству или поставке, с другой стороны, не считаются одним и тем же лицом или одними и теми же лицами.

(6) Электроэнергетические предприятия, уже принявшие меры по бухгалтерскому, функциональному или юридическому разделению, которые обеспечивают большую независимость оператора передающей системы в составе интегрированных электроэнергетических предприятий, не могут отменить эти меры.

(7) Оператору передающей системы, входящему в состав вертикально интегрированного электроэнергетического предприятия, запрещается передавать информацию, составляющую коммерческую тайну, которой располагает оператор передающей системы и/или его персонал, предприятию, осуществляющему один из видов деятельности по производству или поставке.

(8) Для целей настоящей статьи понятие «предприятие, осуществляющее один из видов деятельности по производству или поставке» включает понятие «предприятие, осуществляющее один из видов деятельности по производству или поставке» в значении Закона о природном газе № 108 от 27 мая 2016 года, а понятия «оператор передающей системы» и «сеть электропередачи» охватывают также понятия «оператор передающей системы» и «передающая сеть» в значении, определенном указанным законом.

(9) Агентство осуществляет мониторинг соблюдения оператором передающей системы установленных настоящим законом условий с целью обеспечения его отделения и независимости.

Статья 26-1. Независимый системный оператор

(1) В случае если оператор передающей системы не обладает на правах собственности сетями электропередачи, он может подать заявку о своем назначении независимым системным оператором в соответствии с пунктом б) части (5) статьи 25.

(2) Назначение независимого системного оператора может быть осуществлено только в случае, если:

а) кандидат в операторы доказал свое соответствие требованиям, предусмотренным в пунктах б)–d) части (2) статьи 26;

б) кандидат в операторы доказал, что располагает необходимыми финансовыми, техническими, физическими и человеческими ресурсами для выполнения своих функций в соответствии со статьей 30;

в) кандидат в операторы обязался соблюдать десятилетний план развития сетей электропередачи, реализацию которого контролирует Агентство;

г) собственник сетей электропередачи доказал свою способность соблюдать обязанности, возложенные на него на основании части (5);

д) кандидат в операторы доказал свою способность соблюдать возложенные на него обязанности по сотрудничеству между операторами передающей сети и системными операторами на европейском и региональном уровнях, предусмотренные настоящим законом и утвержденными Агентством регулирующими нормативными актами.

(3) Предприятия, сертифицированные Агентством как соответствующие требованиям части (2) настоящей статьи, назначаются независимыми системными операторами путем применения процедуры сертификации,

предусмотренной в статье 27.

(4) Каждый независимый системный оператор несет ответственность за предоставление и управление доступом третьих лиц к сетям электропередачи, в том числе за сбор тарифов на подключение, доходов, полученных в результате управления перегрузками, а также за эксплуатацию, техническое обслуживание и развитие передающей системы и за гарантирование ее долгосрочной способности удовлетворять разумные запросы путем планирования инвестиций. В части развития передающей системы независимый системный оператор несет ответственность за планирование (в том числе за процедуру разрешения), строительство и сдачу в эксплуатацию новой инфраструктуры. В этих целях независимый системный оператор действует как оператор передающей системы в соответствии с настоящим законом. Собственник сетей электропередачи не несет ответственности за предоставление и управление доступом третьих лиц к сетям электропередачи, а также за планирование инвестиций.

(5) В случае назначения независимого системного оператора собственник сетей электропередачи:

a) полностью обеспечивает необходимые сотрудничество и поддержку независимому системному оператору для выполнения его функций, предоставляя ему, в частности, всю соответствующую информацию;

b) финансирует инвестиции, решение о которых принято независимым системным оператором и которые утверждены Агентством, или дает свое согласие на финансирование любой заинтересованной стороной, включая независимого системного оператора. Соответствующие меры по финансированию подлежат утверждению Агентством. Перед утверждением таких мер Агентство проводит консультации, как с собственником активов, так и с остальными заинтересованными сторонами;

c) несет ответственность за имущество/активы сетей электропередачи, за исключением ответственности за имущество, переданное независимому системному оператору;

d) предоставляет гарантии для содействия финансированию возможного расширения сетей электропередачи, за исключением инвестиций, которые согласилась финансировать любая заинтересованная сторона, включая независимого системного оператора, на основании пункта b).

(6) Агентство осуществляет эффективный мониторинг соблюдения собственником сетей электропередач своих обязанностей на основании части (5).

(7) В соответствии с требованиями, предусмотренными статьей 41 настоящего закона и в Положении о порядке мониторинга программ соответствия, утвержденном Агентством, независимый системный оператор разрабатывает и реализует программу соответствия, которая содержит меры, принимаемые для гарантированного исключения дискриминационного поведения и практики, а также обеспечивает мониторинг соблюдения данной программы.

(8) В отступление от положений пункта i) части (2) статьи 9 Закона о разграничении публичной собственности № 29/2018 нормативный акт/договор передачи в пользование активов оператору, подлежащему сертификации как независимый системный оператор, предусматривает имущество публичной сферы государства, которое находится на бухгалтерском учете оператора передающей системы на день передачи/подписания договора, а перечень соответствующих объектов имущества подлежит обновлению после завершения их инвентаризации и разграничения.

Статья 27. Назначение и сертификация оператора передающей системы

(1) До назначения оператором передающей системы путем выдачи лицензии на передачу электроэнергии электроэнергетическое предприятие должно быть сертифицировано согласно процедуре, предусмотренной настоящей статьей.

(2) После выполнения всех требований по отделению и независимости оператора передающей системы, установленных статьями 26 и 26-1, электроэнергетическое предприятие обязано письменно уведомить об этом Агентство и запросить сертификацию, представив все соответствующие документы, данные и информацию.

(3) В срок не более четырех месяцев со дня подачи уведомления оператором передающей системы согласно части (2) и при условии представления всех документов, данных и информации, подтверждающих соблюдение оператором передающей системы требований по отделению и независимости, Агентство принимает постановление о временной сертификации оператора передающей системы.

(4) Если Агентство в указанный в части (3) срок не приняло постановление о временной сертификации или не сообщило письменно оператору передающей системы об отказе в сертификации, таковая считается предоставленной по умолчанию. По истечении установленного срока по запросу оператора передающей системы Агентство обязано в течение пяти рабочих дней принять постановление о констатации согласия по умолчанию с временной сертификацией оператора передающей системы.

(5) Агентство сообщает в срок не более пяти рабочих дней Секретариату Энергетического сообщества постановление о временной сертификации оператора передающей системы, выраженной непосредственно или по умолчанию, и представляет ему соответствующие документы и информацию. В течение четырех месяцев после получения уведомления Секретариат Энергетического сообщества представляет Агентству свое заключение о выполнении оператором передающей системы условий сертификации. Если Секретариат Энергетического сообщества не дает заключение в установленный срок, считается, что у него не было никаких замечаний к постановлению Агентства о временной сертификации оператора передающей системы.

(6) В срок не более двух месяцев после получения заключения Секретариата Энергетического сообщества о выполнении оператором передающей системы условий сертификации Агентство с учетом заключения Секретариата Энергетического сообщества принимает постановление о сертификации оператора передающей системы.

(7) Постановление Агентства о сертификации оператора передающей системы и заключение Секретариата Энергетического сообщества публикуются в Официальном мониторе Республики Молдова, на официальной веб-странице Агентства, а также Энергетического сообщества. Если постановление Агентства о сертификации оператора передающей системы отличается от заключения Секретариата Энергетического сообщества, Агентство указывает в постановлении и публикует вместе с ним причины, лежащие в основе его отличного решения, а также надлежащим образом информирует Секретариат Энергетического сообщества.

(8) В ходе процедуры сертификации Агентство и Секретариат Энергетического сообщества вправе запрашивать у оператора передающей системы, производителей и поставщиков любую информацию, необходимую для сертификации оператора передающей системы. Агентство и Секретариат Энергетического сообщества обязаны не разглашать информацию, составляющую коммерческую тайну.

(9) Оператор передающей системы считается сертифицированным только после опубликования в Официальном мониторе Республики Молдова постановления о сертификации, принятого Агентством по завершении определенной в настоящей статье процедуры.

(10) После завершения процедуры сертификации, по запросу оператора передающей системы или по собственной инициативе, Агентство должно принять решение о выдаче новой лицензии на передачу электроэнергии или о переоформлении лицензии оператора передающей системы, выданной до

вступления в силу настоящего закона.

Статья 28. Мониторинг принципов отделения оператора передающей системы

(1) Агентство осуществляет мониторинг соблюдения оператором передающей системы требований по его отделению и независимости, предусмотренных настоящим законом. С этой целью Агентство имеет право инициировать повторную процедуру сертификации для оценки соблюдения требований по отделению и независимости оператора передающей системы в следующих случаях:

а) вследствие уведомления, поступившего от оператора передающей системы в соответствии с частью (2);

б) по собственной инициативе, если ему стало известно, что планируемое изменение прав или влияния на оператора передающей системы может привести к нарушению условий отделения и независимости оператора передающей системы, или при наличии оснований полагать, что произошло такое нарушение;

с) по обоснованному требованию Секретариата Энергетического сообщества.

(2) Оператор передающей системы обязан уведомлять Агентство о любой планируемой сделке, которая может потребовать повторной оценки соблюдения им условий по отделению и независимости оператора передающей системы.

(3) Агентство принимает постановление о повторной сертификации оператора передающей системы в срок не более четырех месяцев со дня возникновения случаев, указанных в части (1).

(4) Для соблюдения положений настоящей статьи Агентство должно повторно провести сертификацию оператора передающей системы в соответствии с положениями статьи 27.

(5) В случае установления Агентством нарушения требований по отделению и/или независимости оператора передающей системы оператор передающей системы обязан устранить данные нарушения в установленные в постановлении Агентства сроки. Оператор передающей системы представляет Агентству все документы, данные и информацию, подтверждающие устранение нарушений.

(6) При неустранении оператором передающей системы выявленных нарушений в установленные сроки Агентство вправе начать процедуру приостановления действия лицензии на передачу электроэнергии в соответствии с настоящим

законом и применить финансовую санкцию, установленную пунктом с) части (3) статьи 95.

Статья 29. Сертификация в отношении третьих стран

(1) В случае получения Агентством заявления о сертификации от оператора передающей системы, контролируемого лицом или лицами из одной или нескольких третьих стран, оно обязано уведомить об этом Секретариат Энергетического сообщества.

(2) Оператор передающей системы обязан уведомить Агентство о наступлении любых обстоятельств, которые могут позволить лицу или лицам из одной или нескольких третьих стран получить контроль над оператором передающей системы или сетью электропередачи. В этом случае Агентство незамедлительно уведомляет Секретариат Энергетического сообщества о наступлении указанных в настоящей части обстоятельств.

(3) Сертификация в отношении третьих стран осуществляется с соблюдением процедуры, установленной статьей 27, с учетом специфических требований, указанных в настоящей статье.

(4) Агентство вправе отказать в сертификации оператору передающей системы, контролируемому лицом или лицами из одной или нескольких третьих стран, в случае, если не доказано, что:

a) оператор передающей системы соответствует требованиям отделения и независимости, установленным настоящим законом;

b) предоставление сертификации не ставит под угрозу безопасность снабжения электроэнергией Республики Молдова и Энергетического сообщества. При рассмотрении данного вопроса Агентство учитывает:

– права и обязанности Энергетического сообщества в отношении соответствующей третьей страны согласно принципам международного права, в том числе права и обязанности, вытекающие из любого соглашения, заключенного с одной или несколькими третьими странами, стороной которого является Энергетическое сообщество и в котором затрагиваются вопросы безопасности снабжения электроэнергией;

– права и обязанности Республики Молдова в отношении определенной третьей страны в соответствии с заключенными с ней соглашениями в той мере, в какой они не противоречат Договору об Энергетическом сообществе;

– права и обязанности, вытекающие из Соглашения об ассоциации между Республикой Молдова и Европейским Союзом или из торговых соглашений, заключенных между Республикой Молдова и Европейским Союзом;

– другие обстоятельства, относящиеся к данному случаю и к вовлеченной третьей стране.

(5) Центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики и/или другие органы центрального публичного управления обязаны выдавать Агентству, по требованию, заключение по вопросам, указанным в части (4).

(6) Агентство, учитывая заключение Секретариата Энергетического сообщества, вправе отказать в сертификации, если предоставление сертификации ставит под угрозу безопасность снабжения электроэнергией Республики Молдова или любой страны-участника Энергетического сообщества либо если предоставление сертификации ставит под угрозу интересы общественной безопасности Республики Молдова.

Статья 30. Функции и обязанности оператора передающей системы

(1) Оператор передающей системы выполняет следующие функции и обязанности:

a) обеспечивать долгосрочную способность сетей электропередачи покрывать разумный спрос на передачу электроэнергии, разрабатывая и выполняя планы развития сетей электропередачи с учетом прогноза производства и потребления электроэнергии;

b) эксплуатировать, обслуживать, модернизировать и развивать сети электропередачи в условиях безопасности, надежности и эффективности, с соблюдением требований, нацеленных на охрану окружающей среды. При эксплуатации, обслуживании, модернизации и развитии сетей электропередачи оператор передающей системы должен применять в обязательном порядке современные методы менеджмента энергоэффективности и/или спроса с соблюдением минимальных стандартов обслуживания и развития сетей электропередачи, включая межсистемные соединения;

c) содействовать безопасности снабжения электроэнергией по сетям электропередачи, обслуживая их надлежащим образом, и надежности электроэнергетической системы и представлять центральному отраслевому органу публичного управления в области энергетики соответствующую информацию согласно настоящему закону;

d) управлять потоками электроэнергии в сетях электропередачи с учетом обмена с другими системами, с которыми они связаны. С этой целью оператор передающей системы обеспечивает безопасное, надежное и эффективное функционирование сетей электропередачи, а также доступность всех системных услуг, в том числе предоставляемых по требованию, в той мере, в какой это не зависит от другой передающей системы, с которой связана его сеть;

e) выполнять функцию управления перегрузками в сетях электропередачи, включая межсистемные соединения, в соответствии с Положением о доступе к сетям электропередачи для трансграничного обмена и управлении перегрузками, а также обеспечивать эффективное использование мощностей сетей электропередачи, включая межсистемные соединения;

f) не допускать дискриминации между пользователями системы или категориями пользователей системы, в частности, дискриминации в пользу связанных предприятий;

g) предоставлять другому оператору передающей системы или операторам распределительных систем достаточную информацию для обеспечения безопасности и эффективности эксплуатации, а также согласованного развития и интероперабельности объединенных электросетей;

h) предоставлять понятным, доступным и поддающимся количественному измерению образом всю информацию, необходимую пользователям системы для эффективного доступа к сетям электропередачи и их использования, а также о предоставляемых им услугах и важнейших применяемых условиях, в том числе информацию о контрактной и свободной мощности, не ограничиваясь сведениями технического порядка, за исключением информации, признанной Агентством официальной информацией ограниченного доступа;

i) отвечать на любой запрос услуги в сроки и на условиях, установленных настоящим законом, Положением о доступе к сетям электропередачи для трансграничного обмена и управлении перегрузками, Положением о подключении, Техническими нормами электросетей, Положением об измерении электроэнергии в коммерческих целях, Положением о качестве услуг по передаче и распределению электроэнергии;

j) осуществлять подключение, отключение и повторное подключение к сетям электропередачи в сроки и на условиях, установленных статьями 47, 48, 56 и 66 настоящего закона и Положением о подключении;

k) ежедневно размещать на своей электронной странице оперативную и техническую информацию о функционировании электроэнергетической системы.

Перечень подлежащей опубликованию информации утверждается Агентством;

l) предпринимать другие меры, необходимые для предоставления услуг по передаче электроэнергии, а также для выполнения обязательств по оказанию публичной услуги на регулируемых, справедливых и недискриминационных условиях для всех пользователей системы, в соответствии с условиями, предусмотренными в лицензии, с требованиями настоящего закона, Положением о подключении, Техническими нормами электросетей, Положением о качестве услуг по передаче и распределению электроэнергии, Правилами рынка электроэнергии и другими утвержденными Агентством регулирующими нормативными актами, с соблюдением принципов доступности, наличия, надежности, бесперебойности, эффективности, качества и прозрачности;

m) представлять Агентству, не реже одного раза в три месяца или по требованию, отчет о количестве электроэнергии, доставленной в рамках трансграничного обмена электроэнергией за предыдущие месяцы;

n) выполнять вырубку или формовочную обрезку насаждений для создания и сохранения расстояния безопасности электросетей согласно предусмотренным законом нормативным актам.

(2) Оператор передающей системы обязан организовать в соответствии с лицензией на централизованное руководство электроэнергетической системой единое оперативно-технологическое управление электроэнергетической системой и регулирование потоков электроэнергии, полученных от или направляемых в электроэнергетические системы соседних стран справедливым, прозрачным и недискриминационным образом, в соответствии с положениями договоров, заключенных участниками рынка электроэнергии, с заявками, которые подали заключившие соответствующие договоры стороны. Правила единого оперативно-технологического управления электроэнергетической системой устанавливаются настоящим законом, Техническими нормами электросетей, Правилами рынка электроэнергии и другими утвержденными Агентством регулирующими нормативными актами.

(3) Диспетчеризация электростанций и использование мощности межсистемных соединений осуществляются на основе объективных критериев, опубликованных и применяемых без дискриминации, обеспечивающих надлежащее функционирование рынка электроэнергии, с учетом экономической приоритетности произведенной электростанциями электроэнергии, договоров, о которых уведомили участники рынка электроэнергии, или прохождения электроэнергии по межсистемным соединениям и технических ограничений в сети электропередачи, с предоставлением приоритета электроэнергии, произведенной городскими теплоэлектроцентралями, и электроэнергии,

произведенной уполномоченными электростанциями, работающими на возобновляемых источниках энергии.

(4) Оператор передающей системы обязан строить трансграничную мощность, достаточную для соединения передающей электроэнергетической системы Республики Молдова с передающими электроэнергетическими системами других стран-участников Энергетического сообщества и/или для своей интеграции в региональный рынок, отвечая всем технически и экономически обоснованным требованиям к мощности и учитывая необходимость обеспечения безопасности снабжения электроэнергией.

(5) В соответствии с лицензией на централизованное руководство электроэнергетической системой оператор передающей системы отвечает за балансировку электроэнергетической системы с соблюдением принципа максимальной эффективности при минимальных затратах. Правила, применяемые с этой целью оператором передающей системы, устанавливаются в регулирующих нормативных актах, утвержденных Агентством в соответствии со статьей 84, и должны быть объективными, прозрачными и недискриминационными, в том числе правила, относящиеся к методу расчета и способу применения платежей за предоставление услуги балансировки пользователям системы в случае допущения дисбаланса в сети электропередачи.

(6) Оператор передающей системы закупает электроэнергию, необходимую для покрытия технологического расхода и потерь электроэнергии в сетях электропередачи, прозрачным и недискриминационным образом, с использованием рыночных механизмов, позволяющих обеспечить минимальные затраты на приобретаемую в этих целях электроэнергию. Расходы, связанные с приобретением электроэнергии в соответствии с настоящей частью, принимаются во внимание Агентством при утверждении тарифа на услугу по передаче электроэнергии.

(7) Оператор передающей системы вправе собирать доходы от управления перегрузками, а также платежи, осуществленные на основе компенсационного механизма между операторами передающих систем, в соответствии с настоящим законом, предоставляя и регулируя доступ третьих лиц и предлагая мотивированные объяснения в случае отказа в доступе.

(8) Оператор передающей системы обязан предоставлять услугу по передаче электроэнергии в соответствии с договором на предоставление услуги по передаче электроэнергии, заключенным согласно настоящему закону, на условиях, определенных утвержденными Агентством регулируемыми нормативными актами.

(9) За исключением случаев, установленных в статьях 4, 8 и 15, оператор передающей системы обязан воздерживаться от разглашения официальной информации ограниченного доступа, полученной им при осуществлении лицензируемой деятельности, а также от дискриминационного предоставления информации о своей деятельности, которая может быть коммерчески выгодной пользователям системы.

(10) Оператору передающей системы запрещено злоупотреблять информацией, полученной от третьих лиц в связи с предоставлением доступа к сетям электропередачи в случае приобретения или продажи электроэнергии через связанные предприятия.

(11) Оператор передающей системы выполняет и другие функции и обязанности на условиях, установленных настоящим законом и утвержденными Агентством регулирующими нормативными актами, с соблюдением принципов обеспечения стабильности, надежности, безопасности и эффективности функционирования электроэнергетической системы. При выполнении своих функций и обязанностей оператор передающей системы учитывает необходимость содействия интеграции рынка электроэнергии в региональный рынок электроэнергии в соответствии с энергетической стратегией и национальным интегрированным планом по энергии и климату, а также его либерализации.

Статья 31. Специфические обязанности оператора передающей системы в связи с безопасностью снабжения электроэнергией

(1) Оператор передающей системы принимает решения о строительстве и инвестициях в межсистемные соединения в тесном сотрудничестве с операторами передающих систем стран, с которыми взаимосвязана электроэнергетическая система Республики Молдова. При принятии решений о строительстве новых межсистемных соединений следует учитывать необходимость поддержания разумного баланса между затратами на строительство новых межсистемных соединений и преимуществами для конечных потребителей. Оператор передающей системы обязан представлять информацию по собственным проектам инвестиций в межсистемные соединения, по известным ему проектам инвестиций других сторон в межсистемные соединения и/или по инвестициям, связанным со строительством внутренних сетей электропередачи, способным существенно повлиять на мощность межсистемных соединений.

(2) Оператор передающей системы обязан соблюдать утвержденные Правительством нормативно-технические документы, направленные на гарантирование безопасности сетей электропередачи. Они должны быть прозрачными, недискриминационными и объективными и подлежат

обнародованию.

(3) Для обеспечения установленного уровня безопасности при эксплуатации сети электропередачи оператор передающей системы поддерживает достаточный уровень резервной мощности в сети электропередачи и сотрудничает с операторами передающих систем стран, с которыми взаимосвязана электроэнергетическая система Республики Молдова.

(4) Оператор передающей системы обязан соблюдать показатели качества, установленные в Положении о качестве услуг по передаче и распределению электроэнергии.

(5) С целью обеспечения трансграничного обмена электроэнергией и безопасности эксплуатации сетей электропередачи оператору передающей системы запрещается дискриминация между трансграничными и национальными договорами.

(6) В случае возникновения чрезвычайных ситуаций оператор передающей системы обязан предпринять действия, предусмотренные настоящим законом, а также Планом действий в чрезвычайных ситуациях на рынке электроэнергии.

Статья 32. Представление данных и информации оператором передающей системы

(1) Оператор передающей системы обязан публиковать на своей электронной странице информацию о предоставляемых услугах, о важнейших применяемых условиях, а также техническую информацию, необходимую для обеспечения эффективного доступа пользователей системы к сетям электропередачи.

(2) Для обеспечения прозрачных, объективных и недискриминационных тарифов и для содействия эффективному использованию сетей электропередачи оператор передающей системы публикует на своей электронной странице информацию о порядке формирования тарифов на предоставляемые услуги, о методе расчета и структуре тарифов.

(3) Относительно предоставляемых услуг оператор передающей системы обязан публиковать на своей электронной странице информацию о суммарной передающей мощности, о марже безопасности вместе с сопутствующими расчетами с учетом особенностей сетей электропередачи.

(4) Оператор передающей системы обязан публиковать на своей электронной странице информацию относительно оценочной величины доступных мощностей и уже выделенной мощности. Соответствующая информация публикуется с периодичностью, установленной в соответствии с Положением о доступе к сетям

электропередачи для трансграничного обмена и управлении перегрузками.

(5) Для гарантирования безопасности и надежности функционирования сетей электропередачи в контексте управления перегрузками оператор передающей системы сотрудничает с операторами передающих систем соседних стран, в том числе путем применения механизма постоянного обмена информацией.

Оператор передающей системы обменивается информацией о показаниях измерительного оборудования и другой необходимой для регулирования частоты, напряжения и осуществления обмена электроэнергией информацией с операторами передающих систем, эксплуатирующими объединенные электроэнергетические системы.

(6) Оператор передающей системы публикует на своей электронной странице информацию о прогнозируемом и реальном спросе на электроэнергию, о доступности и использовании электростанций, о мощности и использовании мощности сетей электропередачи, а также о балансирующей электроэнергии и о резервах. Для отражения информации о небольших электростанциях могут использоваться сводные данные.

(7) Оператор передающей системы обязан разрабатывать и до 31 марта представлять центральному отраслевому органу публичного управления в области энергетики и Агентству годовой отчет, содержащий информацию о деятельности за предыдущий год, а также о балансе между спросом и предложением на рынке электроэнергии, о прогнозе спроса и планируемых или строящихся производственных мощностях (электростанциях), о качестве услуги по передаче электроэнергии и уровне обслуживания сети электропередачи, о мерах по покрытию пиковой нагрузки, о применении Технических норм электросетей и Кодекса электросетей, об уровне технологического расхода и потерь электроэнергии в сетях электропередачи, а также о безопасности снабжения электроэнергией, включая действия, которые должны быть предприняты в случае сокращения объемов поставок одним или несколькими поставщиками. Отчет публикуется на электронной странице оператора передающей системы.

Статья 33. Представление данных и информации оператору передающей системы

(1) По требованию оператора передающей системы производители, операторы распределительных систем, оператор рынка электроэнергии, поставщики и конечные потребители, подключенные к сетям электропередачи, представляют оператору передающей системы данные и информацию, необходимые для:

- a) развития и эксплуатации сетей электропередачи, а также для регистрации и анализа оперативных мероприятий;
- b) изучения характеристик потребления электроэнергии, производства электроэнергии, другую информацию, необходимую для регулирования частоты, напряжения и для управления обменом электроэнергией;
- c) предоставления доступа к сетям электропередачи и использования сетей электропередачи;
- d) прогнозирования спроса на электроэнергию, а также отклонений от планов развития производства и годовых инвестиционных планов;
- e) планирования эксплуатации сетей электропередачи на краткосрочный период, включая почасовой план производства электроэнергии из возобновляемых источников энергии;
- f) предоставления системных услуг;
- g) управления централизованными рынками, организованными и управляемыми оператором передающей системы;
- h) мониторинга качества услуг по передаче электроэнергии;
- i) мониторинга безопасности снабжения электроэнергией.

(2) Участники рынка электроэнергии представляют оператору передающей системы и другие данные и информацию, необходимые для выполнения оператором передающей системы функций и обязанностей, установленных настоящим законом и другими отраслевыми нормативными актами, включая функции сбора и обобщения соответствующей информации.

(3) Участники рынка электроэнергии обязаны представлять оператору передающей системы информацию, указанную в настоящей статье, в соответствии со сроками и условиями, установленными в Технических нормах электросетей.

Статья 34. Развитие сетей электропередачи и инвестиционные планы

(1) Оператор передающей системы осуществляет развитие сетей электропередачи в связи с повышением спроса на электроэнергию, с тем чтобы обеспечить надежность и бесперебойность снабжения потребителей электроэнергией, с соблюдением положений настоящего закона. Расходы на развитие сетей электропередачи несет оператор передающей системы. Эти расходы учитываются при установлении тарифов на услугу по передаче

электроэнергии в случае их осуществления в соответствии с условиями лицензии, с методологией расчета тарифов на услугу по передаче электроэнергии, с Положением о планировании, утверждении и осуществлении инвестиций в электроэнергетическом секторе (далее – Положение об инвестициях), утвержденными Агентством.

(2) В рамках обязательства, установленного в пункте а) части (1) статьи 30, оператор передающей системы обязан, с учетом энергетической стратегии и национального интегрированного плана по энергии и климату, текущего и прогнозируемого предложения и спроса, разработать и после предварительных консультаций с заинтересованными сторонами представить на утверждение Агентству десятилетний план развития сетей электропередачи (далее в настоящей статье – план развития). План развития должен включать эффективные меры по гарантированию надежности электроэнергетической системы и безопасности снабжения электроэнергией и указывать участникам рынка электроэнергии основные сети электропередачи, подлежащие реконструкции или восстановлению в ближайшие десять лет, содержать информацию об уже утвержденных инвестициях, определять новые инвестиции, которые должны быть осуществлены в ближайшие три года, и предусматривать временные рамки всех инвестиционных проектов. План развития должен, не ограничиваясь этим, содержать:

а) описание существующей инфраструктуры, ее текущего состояния и степени износа, перечень аварийных работ, выполненных за последний год, а также результаты исследований, проведенных по вопросам развития электросетей и установки интеллектуального измерительного оборудования;

б) описание сетей электропередачи и связанных с ними объектов, которые должны быть построены, модернизированы в ближайшие десять лет. В связи с исполнением соответствующего положения оператор передающей системы должен разработать сценарии интеграции электростанций, работающих на возобновляемых источниках энергии, с точки зрения анализа затрат и выгод, в соответствии с национальными задачами, определенными в нормативных актах в сфере возобновляемой энергии;

с) календарь инвестиционных проектов, которые планируется выполнить в ближайшие десять лет;

д) оценку необходимых мощностей, прогноз развития производства, включая производство из возобновляемых источников энергии, меры по энергоэффективности, прогноз потребления и оценку импорта;

e) описание необходимых средств и инвестиций для удовлетворения прогнозируемого спроса на электроэнергию;

f) описание инвестиций, утвержденных и подлежащих утверждению и осуществлению в ближайшие три года, а также график реализации данных проектов;

g) цели, которых предполагается достигнуть в результате реализации плана развития, в частности, с точки зрения длительности перерывов и напряжения в сетях электропередачи.

(3) При разработке плана развития оператор передающей системы должен формулировать разумные предположения относительно развития производства, поставки, потребления электроэнергии и трансграничного обмена с учетом инвестиционных планов для смежных сетей. В этих целях оператор передающей системы сотрудничает с операторами распределительных систем, а также с операторами передающих систем соседних стран.

(4) Оператор передающей системы обязан представить план развития Агентству на рассмотрение и утверждение. При рассмотрении плана развития Агентство, при необходимости, требует от оператора передающей системы провести консультации по плану развития с органами публичной власти, электроэнергетическими предприятиями и с определенными пользователями системы, существующими или потенциальными, и представить Агентству информацию о результатах консультаций. Агентство требует от оператора передающей системы изменить свой план развития, в том числе если он не соответствует потребностям в инвестициях, определенным в процессе консультаций.

(5) После рассмотрения и оценки плана развития, в том числе в свете уточнения потребностей в инвестициях, определенных в процессе консультаций с общественностью, Агентство утверждает соответствующий план развития.

(6) План развития публикуется на электронной странице оператора передающей системы и на официальной веб-странице Агентства. Агентство осуществляет мониторинг и оценивает претворение в жизнь утвержденного плана развития. Раз в два года, исходя из необходимости или по требованию Агентства, оператор передающей системы рассматривает целесообразность изменения плана развития и, после соблюдения изложенной в настоящей статье процедуры, представляет на утверждение Агентству измененный план развития.

(7) В случаях, когда оператор передающей системы по не зависящим от него причинам не реализует инвестицию, которая согласно соответствующему плану

развития подлежала осуществлению в ближайшие три года и которая еще необходима согласно последним изменениям плана развития, Агентство обязано принять по меньшей мере одну из следующих мер для гарантирования реализации соответствующей инвестиции:

a) потребовать от оператора передающей системы реализовать данную инвестицию;

b) организовать тендер на реализацию данной инвестиции, открытый для всех заинтересованных инвесторов.

(8) В случае, когда Агентство воспользовалось своим правом, установленным в пункте b) части (7), оно может обязать оператора передающей системы согласиться на одну или несколько из следующих мер:

a) финансирование третьей стороной;

b) строительство третьей стороной;

c) строительство сети электропередачи самим оператором;

d) эксплуатация новой сети электропередачи самим оператором.

(9) Оператор передающей системы обязан предоставлять инвесторам всю информацию, необходимую для реализации инвестиции, подключить новую сеть электропередачи к существующим сетям электропередачи и приложить все усилия, необходимые для содействия в реализации инвестиции. Договоры о реализации инвестиции, в том числе о финансировании, подлежат утверждению Агентством.

(10) В случае, когда Агентство воспользовалось своими правами, предусмотренными частями (7) и (8), стоимость соответствующих инвестиций включается в тариф.

(11) На основании утвержденного плана развития, с учетом требований, поступающих от существующих или потенциальных пользователей системы, а также актуализированной информации о состоянии и степени износа сетей электропередачи оператор передающей системы обязан ежегодно разрабатывать и до 30 сентября представлять на утверждение Агентству инвестиционный план на следующий год. Годовые инвестиционные планы разрабатываются оператором передающей системы в соответствии с требованиями, установленными в Положении об инвестициях.

(12) Агентство рассматривает и в срок до 30 ноября утверждает годовой инвестиционный план, представленный оператором передающей системы, с

возможностью продления срока рассмотрения не более чем на месяц. При рассмотрении годового инвестиционного плана Агентство при необходимости требует от оператора передающей системы провести консультации по годовому инвестиционному плану с органами публичной власти, электроэнергетическими предприятиями и с определенными существующими или потенциальными пользователями системы и представить Агентству информацию о результатах консультаций. При несоответствии годового инвестиционного плана, представленного оператором передающей системы, установленным в Положении об инвестициях требованиям Агентство вправе требовать от оператора передающей системы внести необходимые изменения.

(13) Оператор передающей системы публикует на своей электронной странице утвержденный годовой инвестиционный план с разбивкой по проектам, которые подлежат реализации оператором.

(14) Ежегодно до 31 марта оператор передающей системы представляет Агентству отчет о выполнении плана развития и инвестиционного плана за предыдущий год с соблюдением требований, установленных в Положении об инвестициях. Агентство не утверждает в целях возмещения через тариф осуществленные оператором передающей системы инвестиции, которые не соответствуют утвержденным Агентством годовым инвестиционным планам.

Глава VI. ТРАНСГРАНИЧНЫЙ ОБМЕН ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЕЙ И УПРАВЛЕНИЕ ПЕРЕГРУЗКАМИ

Статья 35. Трансграничный обмен электроэнергией и выделение мощности

(1) В соответствии с международными соглашениями, стороной которых является Республика Молдова, оператор передающей системы управляет трансграничной передачей электроэнергии через сети электропередачи, исходя из технических возможностей электросетей, используемых для прохождения трансграничных потоков электроэнергии, а также других сетей электропередачи.

(2) Условия доступа к межсистемным соединениям и сетям электропередачи для трансграничного обмена, методы определения и условия выделения мощностей для передачи, а также для управления перегрузками устанавливаются Положением о доступе к сетям электропередачи для трансграничного обмена и управлении перегрузками, разработанным оператором передающей системы-обладателем лицензии на централизованное руководство электроэнергетической системой в сотрудничестве с другими системными

операторами и утвержденным Агентством.

(3) Оператор передающей системы обязан в соответствии с принципами, установленными Положением о доступе к сетям электропередачи для трансграничного обмена и управлении перегрузками, рассчитать суммарную мощность, полезную мощность, доступную мощность, уже выделенную мощность и маржу безопасности электросетей и согласовать их с операторами передающих систем соседних стран. Методы определения суммарной передающей мощности и маржи безопасности разрабатываются системным оператором и подлежат предварительному утверждению Агентством. Оператор передающей системы обязан еженедельно и ежемесячно публиковать на своей электронной странице информацию о расчете суммарной передающей мощности и маржи безопасности с учетом особенностей сетей электропередачи.

(4) Оператор передающей системы предлагает участникам рынка электроэнергии максимальную мощность межсистемных соединений и сетей электропередачи, используемых для трансграничного обмена электроэнергией, обеспечивая соблюдение стандартов безопасности эксплуатации электроэнергетической системы Республики Молдова и соседних систем.

(5) Участники рынка электроэнергии обязаны информировать оператора передающей системы в порядке и сроки, предусмотренные Положением о доступе к сетям электропередачи для трансграничного обмена и управлении перегрузками, о своих намерениях по использованию выделенных для передачи мощностей. Любая выделенная и не использованная для передачи мощность возвращается оператором передающей системы на рынок электроэнергии открытым, прозрачным и недискриминационным образом.

(6) Оператор передающей системы вправе ограничивать сделки с электроэнергией лишь в экстренных случаях, когда он должен действовать оперативно и когда невозможна доставка из других источников или встречная торговля. Любая процедура подобного рода применяется недискриминационным образом. За исключением форс-мажорных ситуаций участники рынка электроэнергии, которым была выделена передающая мощность, получают компенсацию за любое ограничение.

(7) В целях обеспечения трансграничного обмена электроэнергией и безопасности эксплуатации сети оператору передающей системы запрещается проводить дискриминацию между трансграничными и национальными договорами.

(8) В случае трансграничного обмена электроэнергией оператор передающей системы предоставляет услугу по передаче электроэнергии по тарифам,

утвержденным Агентством в соответствии с положениями настоящего закона. Величины трансграничных потоков электроэнергии устанавливаются на основании показаний, зарегистрированных установленным на межсистемных соединениях измерительным оборудованием.

(9) Запрещается применение оператором передающей системы специального сетевого сбора за индивидуальные сделки по декларированному транзиту электроэнергии.

(10) Информация, касающаяся регулирования трансграничных потоков, представляется Агентству оператором передающей системы и публикуется на его электронной странице в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим законом и Положением о доступе к сетям электропередачи для трансграничного обмена и управлении перегрузками.

Статья 36. Механизм компенсаций между операторами передающих систем

(1) Операторы передающих систем получают компенсации за затраты, понесенные в результате предоставления эксплуатируемых ими сетей электропередачи для обслуживания трансграничных потоков электроэнергии.

(2) Компенсации, предусмотренные в части (1), выплачиваются операторами передающих систем, управляющими передающей системой страны, откуда исходят трансграничные потоки, и операторами передающих систем, управляющими передающей системой страны, где эти потоки заканчиваются.

(3) Выплата компенсаций осуществляется с определенной периодичностью, за конкретный прошедший период. Последующие корректировки компенсаций осуществляются по мере необходимости, чтобы отразить реально понесенные затраты.

(4) Количественные показатели обслуженных трансграничных потоков и количественные показатели потоков, зарегистрированных как исходящие из национальных передающих систем или заканчивающиеся в них, определяются исходя из реальных физических потоков электроэнергии, измеренных за определенный период.

(5) Затраты, понесенные в результате обслуживания трансграничных потоков, определяются с учетом потерь, инвестиций в новую инфраструктуру и соответствующего процента стоимости существующей инфраструктуры, рассчитанного в соответствии с тем, насколько данная инфраструктура задействована в передаче трансграничных потоков, принимая во внимание наряду с прочим необходимость гарантирования безопасности снабжения

электроэнергией.

(6) При определении затрат, понесенных в соответствии с частью (5), операторы передающих систем применяют стандартные общепризнанные методы расчета. Выгоды, которые получает сеть электропередачи от обслуживания при ее посредстве трансграничных потоков, принимаются во внимание для снижения размера получаемых компенсаций.

Статья 37. Управление перегрузками

(1) Для решения проблем, связанных с перегрузками в сетях электропередачи, должны применяться недискриминационные решения, основанные на рыночных механизмах, которые послужат действенным экономическим индикатором для участников рынка электроэнергии. Проблемы, связанные с перегрузками в электросетях, решаются способами, не связанными со сделками по электроэнергии, то есть способами, не включающими индивидуализированный выбор между договорами участников рынка электроэнергии.

(2) Оператор передающей системы в меру своих технических возможностей удовлетворяет запросы мощности в связи с любым разнонаправленным потоком электроэнергии по перегруженному межсистемному соединению для использования максимальных возможностей данного соединения.

(3) Принимая во внимание необходимость обеспечения безопасности при эксплуатации электроэнергетической системы, оператор передающей системы предоставляет приоритет сделкам, которые устраняют перегрузки.

(4) В связи с выделением мощности межсистемных соединений, в случае возникновения перегрузок оператор передающей системы организует аукцион по выделению мощности межсистемных соединений и взимает платежи за выделенную мощность в соответствии с Положением о доступе к сетям электропередачи для трансграничного обмена и управлении перегрузками.

(5) Полученные от выделения мощности межсистемных соединений доходы используются оператором передающей системы для следующих целей:

а) гарантирование реальной доступности выделенных мощностей;

б) поддержание или увеличение мощностей межсистемных соединений посредством инвестиций в сеть электропередачи, в частности, в новые межсистемные соединения.

(6) Если доходы, полученные оператором передающей системы, не могут быть эффективно использованы в целях, предусмотренных частью (5), Агентство

учитывает такие неиспользованные доходы при расчете тарифа на услугу по передаче электроэнергии или же эти доходы размещаются на отдельном внутреннем счете оператора передающей системы до появления возможности направить их на цели, предусмотренные частью (5).

(7) В случае, когда мощность сети электропередачи, запрашиваемая всеми участниками рынка электроэнергии, меньше суммарной доступной мощности межсистемных соединений и перегрузки отсутствуют, оператор передающей системы предлагает мощности всем участникам рынка электроэнергии без взимания дополнительных сборов за управление перегрузками.

(8) Оператор передающей системы обязан информировать Агентство о фактическом использовании сетей электропередачи и о назначении доходов, полученных от использования сетей электропередачи для трансграничных сделок, в том числе при управлении перегрузками.

(9) Оператор передающей системы составляет и представляет отчет о выполнении установленных в настоящей главе функций, а также любую другую информацию, затребованную Агентством, в том числе для представления, по запросу, в Секретариат Энергетического сообщества. Такой отчет о трансграничных потоках, выделении мощностей и управлении перегрузками в предыдущем году публикуется на электронной странице оператора передающей системы.

Статья 38. Отступления для новых межсистемных соединений

(1) Для суммарной мощности или части мощности новых межсистемных соединений постоянного тока или их расширений может быть предоставлено, по запросу, на определенный период времени, отступление от положений части (2) статьи 7, статьи 26 и частей (5) и (6) статьи 37, а также от положений, регулирующих доступ третьих лиц к сетям электропередачи, если соблюдены следующие условия:

а) инвестиция способствует развитию конкуренции в рамках поставки электроэнергии;

б) инвестиция, с учетом уровня риска, может быть реализована только при условии предоставления отступления;

в) межсистемное соединение является собственностью физического или юридического лица, которое отделено, как минимум в отношении своей правовой формы, от оператора передающей системы, с которой будет установлено межсистемное соединение;

d) тарифы подлежат оплате пользователями соответствующего межсистемного соединения;

e) ни одна из частей капитала или затрат по эксплуатации межсистемного соединения не была возмещена посредством какого-либо из компонентов тарифов, применяемых за использование сетей электропередачи или распределительных электросетей, связанных соответствующим межсистемным соединением;

f) отступление не предоставляется в ущерб конкуренции или эффективному функционированию рынка электроэнергии Республики Молдова в одном или нескольких регионах либо в ущерб эффективному функционированию регулируемой электросети, с которой устанавливается соответствующее межсистемное соединение.

(2) Положения части (1) применяются и в случае значительного увеличения мощности существующих межсистемных соединений, а также – в исключительных случаях – для межсистемных соединений переменного тока, при условии, что соответствующие инвестиционные затраты и риски достаточно велики в сравнении с затратами и рисками, имеющими место в обычных условиях при соединении двух соседних передающих систем посредством межсистемных соединений переменного тока.

(3) Отступление, предусмотренное частями (1) и (2), предоставляется в каждом отдельном случае постановлением Агентства и по принятии решения регулирующим органом соответствующей соседней страны. Постановление о предоставлении отступления может относиться к суммарной мощности или к части мощности нового межсистемного соединения либо к мощности существующего межсистемного соединения в случае ее значительного увеличения.

(4) Получив запрос на предоставление отступления, Агентство незамедлительно уведомляет о полученном запросе Секретариат Энергетического сообщества и Регулирующий комитет Энергетического сообщества и направляет им копию запроса. Регулирующий комитет Энергетического сообщества представляет Агентству в двухмесячный срок консультативное заключение, если сочтет это необходимым.

(5) При принятии постановления о предоставлении отступления Агентство должно рассмотреть в каждом случае отдельно необходимость введения условий, касающихся продолжительности отступления и недискриминационного доступа к межсистемному соединению. Устанавливая такие условия, Агентство должно учитывать, в частности, дополнительную мощность, которая будет

построена или изменена, срок проекта и специфику электроэнергетической системы.

(6) До предоставления отступления Агентство должно принять решение по поводу правил и механизмов, которые будут использоваться для управления и выделения мощностей. Одно из правил управления перегрузками должно включать обязанность предложить неиспользуемую мощность на рынке электроэнергии, а также право пользователей данного межсистемного соединения продавать контрактные мощности на вторичном рынке. При оценке соблюдения критериев, предусмотренных пунктами а), b) и f) части (1), Агентство должно учитывать результаты процедуры выделения мощностей.

(7) Агентство вправе проводить консультации, при необходимости, с центральными отраслевыми органами публичного управления по поводу принятия постановления о предоставлении отступления. Полученные Агентством заключения публикуются на официальной веб-странице Агентства.

(8) Агентство принимает постановление о предоставлении отступления в случае, если оно в течение шести месяцев после получения запроса пришло к согласию с регулирующим органом соседней страны. Постановление о предоставлении отступления должно быть мотивированным, в том числе в отношении условий, предписанных в соответствии с частью (6). Данное постановление публикуется в Официальном мониторе Республики Молдова и размещается на официальной веб-странице Агентства.

(9) Агентство уведомляет Регулирующий комитет Энергетического сообщества о принятии постановления о предоставлении отступления или об отказе в предоставлении отступления и направляет в Секретариат Энергетического сообщества копию своего постановления о предоставлении отступления, копию запроса на предоставление отступления, а также другую относящуюся к делу информацию, содержащую:

а) детальные причины, на основании которых предоставлено отступление или отказано в нем, включая финансовые данные, подтверждающие необходимость отступления;

b) проведенный анализ воздействия отступления на конкуренцию и успешное функционирование рынка электроэнергии;

с) обоснование продолжительности отступления и доли суммарной мощности соответствующего межсистемного соединения, для которого предоставляется отступление;

d) результат консультаций с соответствующими регулирующими органами.

(10) В течение двух месяцев со дня получения уведомления в соответствии с частью (9) Секретариат Энергетического сообщества может вынести решение, которым требует от Агентства изменить или отозвать постановление о предоставлении отступления. Этот срок может быть продлен на два месяца по обоюдному согласию Секретариата Энергетического сообщества и Агентства либо в случае запроса Секретариатом Энергетического сообщества дополнительной информации.

(11) Если Секретариат Энергетического сообщества запросил дополнительную информацию, а Агентство не представило запрошенную информацию в установленный срок, уведомление Агентства считается отозванным, исключая случаи, когда:

а) до истечения установленного срока период рассмотрения продлен по обоюдному согласию Секретариата Энергетического сообщества и Агентства;

б) обоснованным заявлением Агентство проинформировало Секретариат Энергетического сообщества о том, что считает уведомление полным.

(12) В зависимости от решения и рекомендаций Секретариата Энергетического сообщества Агентство обязано отозвать или изменить постановление о предоставлении отступления и уведомить об этом Секретариат Энергетического сообщества в течение одного месяца после принятия соответствующего постановления.

(13) Секретариат Энергетического сообщества обязан воздержаться от разглашения официальной информации ограниченного доступа.

(14) Постановление Агентства и решение Секретариата Энергетического сообщества о предоставлении отступления теряют силу через два года со дня принятия, если установка межсистемного соединения к тому времени не была начата, или через пять лет со дня принятия, если межсистемное соединение к тому времени не сдано в эксплуатацию, за исключением случая, когда Агентство, Секретариат Энергетического сообщества решили, что любая задержка вызвана серьезными препятствиями, не зависящими от воли лица, которому было предоставлено отступление.

(15) Регулирующий комитет Энергетического сообщества вправе утвердить постановление о предоставлении отступления в одном из следующих случаев:

а) если Агентство и соответствующие регулирующие органы не пришли к обоюдному согласию в течение шести месяцев со дня получения запроса последним из регулирующих органов, у которых испрашивалось предоставление отступления;

b) по совместному запросу Агентства и соответствующих регулирующих органов.

(16) До принятия постановления в соответствии с частью (15) Регулирующий комитет Энергетического сообщества проводит консультации с соответствующими регулирующими органами и с заявителем.

(17) Инвестор, получивший право на отступление в соответствии с настоящей статьей, осуществляет деятельность на основе лицензии на передачу электроэнергии, выданной Агентством на условиях настоящего закона.

Статья 39. Оператор распределительной системы

(1) Электроэнергетическое предприятие, владеющее на праве собственности или на праве пользования и эксплуатирующее распределительные электросети, осуществляет свою деятельность в качестве оператора распределительной системы на основе лицензии на распределение электроэнергии, выданной в соответствии с законом Агентством.

(2) Оператор распределительной системы организуется в виде специализированного и независимого электроэнергетического предприятия со статусом юридического лица.

(3) Оператор распределительной системы осуществляет свою деятельность в соответствии с положениями настоящего закона, согласно условиям, предусмотренным в лицензии на распределение электроэнергии, и с соблюдением утвержденных Агентством регулирующих нормативных актов.

(4) При выполнении своих функций и обязанностей оператор распределительной системы независим от любого предприятия, осуществляющего деятельность по производству, передаче или поставке электроэнергии, и не может обладать лицензией на производство, передачу или поставку электроэнергии, за исключением ситуации, предусмотренной частью (9) статьи 40.

Глава VII. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Статья 40. Отделение оператора распределительной системы

(1) Оператор распределительной системы, входящий в состав интегрированного электроэнергетического предприятия, должен быть независим, как минимум в отношении организации, принятия решений и организационно-правовой формы, от других видов деятельности, не связанных с деятельностью по распределению электроэнергии.

(2) Принцип независимости оператора распределительной системы, установленный в части (1), не предполагает обязанности отделения собственности на активы оператора распределительной системы от вертикально интегрированного электроэнергетического предприятия.

(3) Для обеспечения независимости оператора распределительной системы должны соблюдаться следующие минимальные условия:

а) руководящие лица оператора распределительной системы не должны входить в структуры интегрированного электроэнергетического предприятия, прямо или косвенно отвечающего за повседневное выполнение деятельности по производству, передаче или поставке электроэнергии;

б) должны быть приняты необходимые меры для обеспечения того, чтобы профессиональные интересы руководящих лиц оператора распределительной системы были учтены таким образом, чтобы данные лица имели возможность действовать независимо;

с) оператор распределительной системы должен обладать достаточными правами для принятия решений независимо от интегрированного электроэнергетического предприятия в отношении эксплуатации, обслуживания и развития распределительных электросетей. Для выполнения этих функций оператор распределительной системы должен располагать необходимыми ресурсами, в том числе человеческими, техническими, физическими и финансовыми.

(4) Независимость оператора распределительной системы не мешает доминирующему предприятию утверждать годовой финансовый план или любой другой равнозначный документ, а также устанавливать максимальный предел задолженности оператора распределительной системы-зависимого предприятия.

(5) Доминирующему предприятию запрещается давать указания оператору распределительной системы-зависимому предприятию по поводу его повседневной деятельности, по поводу принятия решений по модернизации и развитию распределительных электросетей, не выходящих за рамки условий, установленных в утвержденном финансовом плане или любом другом равнозначном документе.

(6) Оператору распределительной системы запрещается получать преимущества, пользуясь тем, что он входит в состав вертикально интегрированного электроэнергетического предприятия, для искажения конкуренции на рынке электроэнергии. В частности, при осуществлении своей

коммуникационной и рекламной деятельности оператор распределительной системы, входящий в состав вертикально интегрированного электроэнергетического предприятия, не вправе создавать неясность по поводу отдельного статуса поставщика в составе вертикально интегрированного электроэнергетического предприятия.

(7) Электроэнергетические предприятия, уже принявшие меры по бухгалтерскому, функциональному или юридическому разделению, которые обеспечивают большую независимость оператора распределительной системы в составе интегрированного электроэнергетического предприятия, не могут отменить эти меры или принятые меры по отделению оператора распределительной системы.

(8) Агентство осуществляет мониторинг соблюдения оператором передающей системы условий его отделения и независимости.

(9) Условия отделения оператора распределительной системы, установленные настоящей статьей, не препятствуют функционированию комбинированного оператора – по передаче и распределению, при условии, что такой оператор будет соблюдать требования об отделении и независимости оператора передающей системы.

Статья 41. Программа соответствия и агент по соответствию

(1) Оператор распределительной системы обязан разработать программу соответствия, содержащую меры, принимаемые для гарантированного исключения дискриминационного поведения и практики, а также обеспечения надлежащего мониторинга соблюдения данной программы. Программа соответствия должна также содержать информацию о специфических обязанностях, возлагаемых на работников оператора распределительной системы для выполнения данной задачи. Мониторинг соблюдения оператором распределительной системы программы соответствия обеспечивается агентом по соответствию, что не замещает мониторинговых функций Агентства, установленных настоящим законом.

(2) Физическое или юридическое лицо, которому предстоит выполнять функции агента по соответствию, предлагается на утверждение Агентству оператором распределительной системы. Одновременно оператор распределительной системы представляет Агентству проект договора, который ему предстоит заключить с агентом по соответствию и который должен содержать, в частности, условия, касающиеся начала, продолжительности и прекращения договора, оплаты труда, основных прав и обязанностей, а также других прав и обязанностей.

(3) Агент по соответствию должен быть независим во всех своих действиях от оператора распределительной системы. Для обеспечения независимости агента по соответствию должны быть выполнены следующие условия:

a) агент по соответствию не может занимать никакой должности или не может нести никакой профессиональной ответственности, не может иметь никакого интереса или не может состоять в деловых отношениях, прямых или косвенных, с вертикально интегрированным электроэнергетическим предприятием, с каким-либо из его предприятий, его мажоритарными акционерами или учредителями, исключая оператора распределительной системы;

b) не менее чем за три года до даты назначения агент по соответствию не может занимать никакой должности или не может нести никакой профессиональной ответственности, не может иметь никого интереса или не может состоять в деловых отношениях, прямых или косвенных, с вертикально интегрированным электроэнергетическим предприятием, с каким-либо из его предприятий, мажоритарными акционерами или учредителями, исключая оператора распределительной системы;

c) в течение четырех лет после прекращения полномочий в составе оператора распределительной системы агент по соответствию не может занимать никакой должности или не может нести никакой профессиональной ответственности, не может иметь никакого интереса или не может состоять в деловых отношениях, прямых или косвенных, с вертикально интегрированным электроэнергетическим предприятием, с каким-либо из его предприятий, мажоритарными акционерами или учредителями, исключая оператора распределительной системы;

d) агент по соответствию не может иметь никакого интереса или не может получать, прямо или косвенно, финансовую выгоду от вертикально интегрированного электроэнергетического предприятия, от какого-либо из его предприятий, его мажоритарных акционеров или учредителей, исключая оператора распределительной системы.

(4) Агентство рассматривает предложение, поступившее в соответствии с частью (2), в месячный срок со дня его получения. Агентство вправе отвергнуть лицо, предложенное в качестве агента по соответствию, на основании отсутствия независимости или профессиональной пригодности. При рассмотрении проекта договора, подлежащего заключению между оператором распределительной системы и агентом по соответствию, Агентство вправе потребовать от оператора распределительной системы изменить условия данного договора, если они нарушают независимость агента по соответствию.

(5) После заключения соответствующего договора с агентом по соответствию оператор распределительной системы вправе изменять договорные условия или расторгнуть данный договор только после предварительного получения согласия на это Агентства. По требованию Агентства оператор распределительной системы обязан расторгнуть договор с агентом по соответствию по основаниям отсутствия независимости или профессиональной пригодности. Агентство рассматривает запрос оператора распределительной системы по поводу изменения или расторжения договора с агентом по соответствию в срок не более одного месяца.

(6) В течение срока своих полномочий агент по соответствию не может занимать другую должность, не может нести другой профессиональной ответственности или иметь интереса, прямого или косвенного, в отношении никакой из частей вертикально интегрированного электроэнергетического предприятия, его мажоритарных акционеров или учредителей.

(7) Агент по соответствию выполняет следующие функции:

a) осуществляет мониторинг реализации программы соответствия;

b) ежегодно до 31 марта разрабатывает отчет, содержащий предпринятые оператором распределительной системы меры в связи с выполнением программы соответствия, и представляет его Агентству. Отчет о принятых оператором распределительной системы мерах в связи с выполнением программы соответствия публикуется на электронной странице оператора распределительной системы;

c) докладывает руководящим органам оператора распределительной системы о соблюдении программы соответствия и ее применении, выдает необходимые рекомендации;

d) уведомляет Агентство о любом серьезном нарушении, связанном с реализацией программы соответствия, в течение семи календарных дней со дня, когда ему стало известно о данном нарушении;

e) докладывает Агентству о любых коммерческих или финансовых отношениях оператора распределительной системы с вертикально интегрированным электроэнергетическим предприятием.

(8) Оператор распределительной системы должен создать агенту по соответствию все необходимые условия для осуществления деятельности и для обеспечения его независимости, а также обеспечить ему доступ ко всей информации, связанной с выполнением им своих функций, имеющейся у данного оператора распределительной системы и у любого связанного предприятия.

Статья 42. Функции и обязанности оператора распределительной системы

(1) Оператор распределительной системы должен выполнять следующие функции и обязанности:

- a) обеспечивать долгосрочную способность распределительных электросетей покрывать разумный спрос на распределение электроэнергии, разрабатывая и выполняя планы развития распределительных электросетей с учетом, в частности, прогноза потребления электроэнергии;
- b) эксплуатировать, обслуживать, модернизировать и развивать распределительные электросети в условиях безопасности, надежности и эффективности с соблюдением положений по обеспечению охраны окружающей среды. При эксплуатации, обслуживании, модернизации и развитии распределительных электросетей оператор распределительной системы применяет в обязательном порядке современные методы менеджмента энергоэффективности и/или спроса;
- c) управлять потоками электроэнергии в распределительных электросетях;
- d) при диспетчеризации отдавать приоритет электроэнергии, производимой уполномоченными электростанциями, работающими на возобновляемых источниках энергии, и электроэнергии, произведенной городскими теплоэлектроцентралями;
- e) не допускать дискриминации между пользователями системы или между категориями пользователей системы, в частности, в пользу связанных предприятий;
- f) предоставлять оператору передающей системы, операторам распределительных систем, которые эксплуатируют электросети, объединенные с его сетью, достаточную информацию для обеспечения безопасности и эффективности эксплуатации электросетей, а также согласованного развития и интероперабельности объединенных электросетей;
- g) предоставлять понятным, доступным и поддающимся количественному измерению образом всю информацию, необходимую пользователям системы для эффективного доступа к распределительным электросетям и использования этих сетей, а также о предоставляемых им услугах и важнейших применяемых условиях;
- h) отвечать на любой запрос услуги в сроки и на условиях, установленных настоящим законом, Положением о развитии распределительных электросетей, Положением о подключении, Техническими нормами электросетей, Положением

об измерении электроэнергии в коммерческих целях, Положением о качестве услуг по передаче и распределению электроэнергии;

i) осуществлять подключение, отключение и повторное подключение к распределительным электросетям в сроки и на условиях, установленных статьями 47, 48, 56 и 66 настоящего закона и Положением о подключении;

j) предпринимать другие меры, необходимые для оказания услуги по распределению электроэнергии, а также для выполнения обязательств по оказанию публичной услуги на регулируемых, справедливых и недискриминационных условиях для всех пользователей системы, в соответствии с условиями лицензии, требованиями настоящего закона, Положения о подключении, Технических норм электросетей, Положения о качестве услуг по передаче и распределению электроэнергии, Правил рынка электроэнергии, других регулирующих нормативных актов, утвержденных Агентством, с соблюдением принципов доступности, наличия, надежности, бесперебойности, эффективности, качества и прозрачности;

k) соблюдать при осуществлении лицензируемой деятельности нормативно-технические документы, регулирующие порядок обустройства электросетей, другие нормативно-технические документы, технические стандарты и нормативно-технические документы в области охраны окружающей среды, установленные законом, в целях снижения влияния распределительных электросетей на окружающую среду;

l) выполнять вырубку или формовочную обрезку насаждений с целью создания и сохранения расстояния безопасности распределительных электросетей в охранных зонах электросетей.

(2) Оператор распределительной системы обязан предоставлять услугу по распределению электроэнергии на основе договора на предоставление услуги по распределению электроэнергии, заключенного в соответствии с настоящим законом, на условиях, установленных в других регулирующих нормативных актах, утвержденных Агентством.

(3) Оператор распределительной системы закупает электроэнергию, необходимую для покрытия технологического расхода и потерь электроэнергии в распределительных электросетях, и поддерживает резерв мощности в своих сетях в соответствии с прозрачными и недискриминационными процедурами, установленными в Правилах рынка электроэнергии.

(4) За исключением случаев, установленных в статьях 4, 8 и 15, оператор распределительной системы обязан воздерживаться от разглашения

официальной информации ограниченного доступа, полученной им при осуществлении лицензируемой деятельности, а также от дискриминационного предоставления информации о своей деятельности, которая может быть коммерчески выгодной пользователям системы.

(5) Оператору распределительной системы запрещается злоупотреблять информацией, полученной от третьих лиц в связи с предоставлением доступа к распределительным электросетям в случае приобретения или продажи электроэнергии через связанные предприятия.

(6) Оператор распределительной системы выполняет и другие функции и обязанности на условиях, установленных настоящим законом и утвержденными Агентством регулирующими нормативными актами, с соблюдением принципов обеспечения стабильности, надежности, безопасности и эффективности функционирования электроэнергетической системы.

Статья 43. Представление данных и информации оператором распределительной системы

(1) Оператор распределительной системы обязан публиковать на своей электронной странице информацию о предоставляемых услугах, о важнейших применяемых условиях, а также техническую информацию, необходимую для обеспечения эффективного доступа пользователей системы к распределительным электросетям.

(2) Для обеспечения прозрачных, объективных и недискриминационных тарифов и содействия эффективному использованию распределительных электросетей оператор распределительной системы публикует на своей электронной странице информацию о порядке формирования тарифов на предоставляемые услуги и о методе расчета и структуре тарифов.

(3) Оператор распределительной системы обязан разрабатывать и до 30 апреля представлять центральному отраслевому органу публичного управления в области энергетики и Агентству годовой отчет, содержащий информацию о деятельности за предыдущий год, качестве услуги по распределению электроэнергии, уровне обслуживания распределительных электросетей, мерах по покрытию пиковой нагрузки, технологическом расходе и потерях электроэнергии в распределительных электросетях. Отчет публикуется на электронной странице оператора распределительной системы.

Статья 44. Представление данных и информации оператору распределительной системы

По требованию оператора распределительной системы производители, поставщики и конечные потребители, подключенные к распределительным электросетям, предоставляют оператору распределительной системы данные и информацию, необходимые для:

- a) развития и эксплуатации распределительных электросетей, а также для регистрации и анализа оперативных мероприятий;
- b) рассмотрения характеристик потребления электроэнергии, производства электроэнергии, а также другую информацию, необходимую для выполнения оператором распределительной системы своих функций;
- c) предоставления доступа к распределительным электросетям и использования распределительных электросетей, а также для разработки инвестиционного плана и плана развития распределительных электросетей;
- d) мониторинга качества услуги по распределению электроэнергии;
- e) мониторинга безопасности снабжения электроэнергией.

Статья 45. Развитие распределительных электросетей и инвестиционные планы

(1) Оператор распределительной системы осуществляет развитие распределительных электросетей в связи с повышением спроса на электроэнергию таким образом, чтобы обеспечить надежность и бесперебойность снабжения потребителей электроэнергией, с соблюдением требований настоящего закона и Положения о развитии распределительных электросетей. Расходы на развитие распределительных электросетей несет оператор распределительной системы. Эти расходы учитываются при установлении тарифов на услугу по распределению электроэнергии в случае их осуществления в соответствии с условиями лицензии, с методологией расчета тарифов на услугу по распределению электроэнергии и с Положением об инвестициях.

(2) При развитии распределительных электросетей оператор распределительной системы должен учитывать интересы окружающей среды и энергоэффективности, применять современные методы менеджмента энергоэффективности и/или спроса, а также учитывать необходимость продвижения распределенного производства, которое способно заместить некоторые меры по модернизации или развитию распределительных электросетей.

(3) Оператор распределительной системы обязан, с учетом энергетической стратегии и национального интегрированного плана по энергии и климату, текущего и прогнозируемого предложения и спроса на электроэнергию, разработать и, после предварительных консультаций с заинтересованными сторонами, представить на утверждение Агентству трехлетний план развития распределительных электросетей (далее в настоящей статье – план развития). При разработке плана развития оператор распределительной системы должен учитывать в том числе градостроительные планы, содержащие информацию об электрических нагрузках. План развития должен включать эффективные меры по гарантированию надежности распределительных электросетей соответствующего оператора распределительной системы, а также, не ограничиваясь этим, содержать:

- a) описание существующей инфраструктуры, ее текущего состояния;
- b) описание распределительных электросетей, подлежащих в ближайшие годы строительству и модернизации, по каждому уровню напряжения, с отражением общего объема инвестиций и количества сетей. В связи с исполнением соответствующего положения оператор распределительной системы должен разработать сценарии интеграции электростанций, работающих на возобновляемых источниках энергии, с точки зрения анализа затрат и выгод, в соответствии с национальными задачами, установленными в нормативных актах в сфере возобновляемой энергии;
- c) меры по энергоэффективности и прогноз потребления;
- d) описание необходимых средств и инвестиций для удовлетворения прогнозируемого спроса на электроэнергию;
- e) описание инвестиций, утвержденных и подлежащих утверждению и осуществлению в ближайшие три года;
- f) цели, которых предполагается достигнуть в результате реализации плана развития.

(4) При разработке плана развития оператор распределительной системы должен формулировать разумные предположения относительно распределения электроэнергии с учетом инвестиционных планов для смежных сетей. В этих целях оператор распределительной системы сотрудничает с оператором передающей системы и другими операторами распределительных систем.

(5) Оператор распределительной системы обязан представить план развития Агентству на рассмотрение и утверждение. При рассмотрении плана развития Агентство, при необходимости, требует от оператора распределительной

системы провести консультации по плану развития с органами публичной власти, электроэнергетическими предприятиями и с определенными пользователями системы, существующими или потенциальными, и представить Агентству информацию о результатах консультаций. Агентство требует от оператора распределительной системы изменить свой план развития, в том числе если он не соответствует потребностям в инвестициях, определенным в процессе консультаций.

(6) После рассмотрения и оценки плана развития, в том числе в свете уточнения потребностей в инвестициях, определенных в процессе консультаций с общественностью, Агентство утверждает соответствующий план развития.

(7) План развития публикуется на электронной странице оператора распределительной системы и на официальной веб-странице Агентства. Агентство осуществляет мониторинг и оценивает претворение в жизнь утвержденного плана развития. Исходя из необходимости или по требованию Агентства оператор распределительной системы рассматривает целесообразность изменения плана развития и, после соблюдения изложенной в настоящей статье процедуры, представляет на утверждение Агентству измененный план развития.

(8) На основании утвержденного плана развития, с учетом требований, поступивших от существующих или потенциальных пользователей системы, а также актуализированной информации о состоянии и степени износа распределительных электросетей оператор распределительной системы обязан разрабатывать и ежегодно до 31 октября представлять Агентству на утверждение инвестиционный план на следующий год. Годовой инвестиционный план разрабатывается оператором распределительной системы в соответствии с требованиями, установленными в Положении об инвестициях.

(9) Агентство рассматривает и в срок до 31 декабря утверждает годовой инвестиционный план, представленный оператором распределительной системы, с возможностью продления срока рассмотрения не более чем на месяц. При рассмотрении годового инвестиционного плана Агентство, при необходимости, требует от оператора распределительной системы провести консультации по годовому инвестиционному плану с органами публичной власти, электроэнергетическими предприятиями и определенными существующими или потенциальными пользователями системы и представить Агентству информацию о результатах консультаций. При несоответствии годового инвестиционного плана, представленного оператором распределительной системы, требованиям, установленным в Положении об инвестициях, Агентство вправе потребовать от оператора распределительной

системы внести необходимые изменения.

(10) Оператор распределительной системы публикует на своей электронной странице утвержденный годовой инвестиционный план с разбивкой по проектам, подлежащим выполнению оператором. Ежегодно или по требованию оператора передающей системы оператор распределительной системы представляет план развития и инвестиционный план для содействия разработке оператором передающей системы десятилетнего плана развития сетей электропередачи.

(11) Ежегодно до 30 апреля оператор распределительной системы представляет Агентству отчет о выполнении плана развития и инвестиционного плана за предыдущий год, который рассматривается и утверждается Агентством с соблюдением требований, установленных в Положении об инвестициях. Агентство не утверждает в целях возмещения через тариф инвестиции, осуществленные оператором распределительной системы, которые не соответствуют утвержденным Агентством годовым инвестиционным планам.

Глава VIII. ДОСТУП К ЭЛЕКТРОСЕТЯМ И ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ И РАСПРЕДЕЛЕНИЮ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Статья 46. Доступ к сетям электропередачи и распределительным электросетям

(1) Системный оператор обязан предоставлять прозрачный, объективный и недискриминационный доступ к сетям электропередачи и распределительным электросетям всем пользователям системы, существующим или потенциальным, учитывая приоритет диспетчеризации для уполномоченных электростанций, работающих на возобновляемых источниках энергии, и для городских теплоэлектроцентралей.

(2) Доступ к сетям электропередачи и распределительным электросетям предоставляется на основе тарифов, определенных в соответствии с методологиями расчета регулируемых тарифов на услугу по передаче электроэнергии и на услугу по распределению электроэнергии, утвержденных Агентством, опубликованных в Официальном мониторе Республики Молдова и применяемых ко всем пользователям системы объективным и недискриминационным образом.

(3) Системный оператор может отказать в доступе к сетям электропередачи или распределительным электросетям по основаниям отсутствия мощности, обусловленного тем, что электросеть не существует или что существующая электросеть не обладает техническими возможностями, необходимыми для

удовлетворения потребностей заявителя. Отказ в доступе к сети должен быть сформулирован системным оператором в письменном виде, с указанием технически и экономически обоснованных причин, с предоставлением соответствующей информации о мерах, необходимых для устранения причин отказа, в том числе о мерах, необходимых для развития сетей электропередачи и распределительных электросетей, и о конкретных сроках реализации их развития.

(4) Оператор передающей системы не вправе отказывать электростанциям в доступе к сетям электропередачи на том основании, что это может вызвать возможные будущие ограничения мощности, а также перегрузки в удаленных участках сетей электропередачи.

(5) Оператор передающей системы обязан информировать Агентство о каждом случае отказа участнику рынка электроэнергии или заявителю в доступе к сетям электропередачи, а также о случаях перегрузок, предлагая способы их разрешения.

(6) Заявители, которым отказано в доступе к сетям электропередачи или распределительным электросетям, в соответствии с настоящим законом вправе обратиться с жалобой по этому поводу в Агентство. При рассмотрении жалобы Агентство проверяет выполнение системными операторами своих обязательств, установленных настоящим законом, в том числе касающихся предоставления соответствующей информации о мерах, необходимых для развития электросетей, и конкретных сроках реализации их развития.

(7) Системный оператор ограничивает доступ к сетям электропередачи или распределительным электросетям лишь в случаях, установленных настоящей статьей.

(8) Для управления доступом к сетям электропередачи и распределительным электросетям системный оператор обязан вести электронный реестр, в котором для каждой точки доступа, отмеченной собственным номером, следует указать все данные, необходимые для управления доступом к сети, в том числе данные о личности лица, с которым заключен договор на предоставление услуги по передаче или распределению электроэнергии, о существующем поставщике, адресе места потребления, контрактной мощности, точке подключения, пункте разграничения, номинальном напряжении в пункте разграничения, величине сопротивления петли фаза-ноль при напряжении до 1000 В, характеристиках защитного оборудования для корреляции защиты в пунктах разграничения, характеристиках измерительного оборудования, а также данные о том, подключено или отключено данное место потребления.

(9) Доступ к данным электронного реестра могут иметь соответствующие конечные потребители или поставщики электроэнергии на основании письменного согласия конечного потребителя или на основании договора на поставку электроэнергии, заключенного между конечным потребителем и поставщиком электроэнергии, запрашивающим доступ к информации электронного реестра.

(10) Системный оператор обязан публиковать на своей электронной странице информацию, необходимую для обеспечения эффективного доступа к сетям электропередачи и распределительным электросетям и использования этих сетей.

Статья 47. Выдача разрешения на подключение к электросетям

(1) Любое физическое или юридическое лицо имеет право требовать подключения принадлежащей ему установки потребления, электростанции к электросети системного оператора, осуществляющего свою деятельность в пределах территории, на которую выдана лицензия.

(2) Оператор передающей системы выдает заявителю-потенциальному конечному потребителю разрешение на подключение в течение не более 15 календарных дней после регистрации заявления и представления документов, предусмотренных Положением о подключении, а оператор распределительной системы выдает разрешение на подключение в течение не более 10 календарных дней после регистрации заявления и представления документов, предусмотренных Положением о подключении. В случае подачи заявления о подключении электростанции разрешение на подключение выдается системным оператором в течение не более 30 календарных дней после регистрации заявления и представления документов, предусмотренных Положением о подключении, за исключением случая, когда подключение запрашивается бытовым потребителем или потенциальным бытовым потребителем в пределах контрактной мощности потребления электростанции, использующей возобновляемые источники энергии, предназначенной для покрытия собственного потребления электроэнергии.

(2-1) Если подключение запрашивается заявителем, являющимся бытовым потребителем или потенциальным бытовым потребителем, в пределах контрактной мощности электростанции, использующей возобновляемые источники энергии, предназначенной для покрытия собственного потребления электроэнергии, оператор распределительной системы обязан выдать соответствующему заявителю разрешение на подключение в 10-дневный срок со дня регистрации заявления и представления документов, предусмотренных Положением о подключении. Если заявитель, являющийся потенциальным

бытовым потребителем, запрашивает одновременное подключение установки потребления и электростанции, использующей возобновляемые источники энергии, оператор распределительной системы выдает только одно разрешение на подключение. Если требуется изменение параметров электрических установок заявителя, являющегося бытовым потребителем, оператор распределительной системы обязан указать в приложении к разрешению на подключение графическую информацию и полные технические данные для оценки необходимых расходов на изменение параметров соответствующих установок.

(3) Разрешение на подключение выдается бесплатно. Системный оператор обязан сотрудничать с заявителем в выборе и реализации наиболее выгодных вариантов подключения. При выдаче разрешения на подключение системный оператор обязан сообщить заявителю оценочную стоимость выполнения установки для подключения. Запрещается включение в разрешения на подключение требований, прямо не установленных в нормативно-технической документации, или требований к качеству, превышающих минимальные, установленные в нормативно-технической документации.

(4) Выданным разрешением на подключение заявитель может быть обязан нести лишь расходы на изготовление соединительной аппаратуры, которая соответствует запрошенной заявителем мощности. Несоблюдение этого требования влечет возврат системным оператором разницы между расходами, фактически понесенными заявителем, и теми, которые должны были быть понесены в соответствии с законом.

(5) Системный оператор вправе отказать в выдаче разрешения на подключение только в случаях и с соблюдением условий, предусмотренных частью (3) статьи 46. Системному оператору запрещается обуславливать подключение безвозмездной передачей ему заявителем линий или электростанций, которыми тот владеет на праве собственности.

(6) Оператор передающей системы не вправе отказать в подключении какой-либо из электростанций, ссылаясь на будущие возможные ограничения мощности электропередачи, а также перегрузки в удаленных участках сетей электропередачи.

(7) Оператору передающей системы запрещается отказывать в новой точке подключения на том основании, что это повлечет дополнительные расходы, вызванные увеличением мощности сети электропередачи при замене элементов данной сети, находящихся в непосредственной близости к точке подключения.

(8) Оператор распределительной системы вправе выдавать разрешения на подключение, даже если мощность существующей установки подключения существующего конечного потребителя или существующего производителя позволяет подключать установки потребления, электростанции других потенциальных конечных потребителей или потенциальных производителей. Выдача разрешения на подключение в таких случаях производится после подписания трехстороннего соглашения между оператором распределительной системы, существующим конечным потребителем/ существующим производителем и потенциальным конечным потребителем/потенциальным производителем, в котором стороны определяют принимаемые на себя права и обязательства. В данном соглашении в обязательном порядке предусматривается, что оператор распределительной системы предоставляет услугу по распределению электроэнергии согласно тем же параметрам качества, что и для пользователя системы, установка потребления или электростанция которого напрямую подключена к распределительной электросети, на протяжении периода существования данной точки подключения существующего конечного потребителя или существующего производителя. Соответствующие требования включаются в разрешение на подключение. Проект электроустановок согласуется оператором распределительной системы и поставщиком электроэнергии, а поставщик включает такие же требования в договор поставки электроэнергии или закупки, как в случае конечного потребителя или производителя, электроустановки которого напрямую подключены к распределительной электросети.

Статья 48. Проектирование и изготовление соединительной аппаратуры

(1) Проектирование и изготовление соединительной аппаратуры, а также постановка под напряжение установки потребления заявителя-потенциального конечного потребителя осуществляется системным оператором после оплаты заявителем стоимости проектирования и тарифа на подключение, утвержденного Агентством в соответствии с законом. Потенциальный конечный потребитель вправе нанять проектировщика и авторизованного электрика для проектирования и, соответственно, изготовления соединительной аппаратуры. Данные положения указываются в обязательном порядке в разрешении на подключение, выдаваемом заявителю системным оператором.

(2) В случае, когда для выполнения подключения необходимо осуществить врезку в электрическую линию с последующим монтажом элементов сети, изготовление соединительной аппаратуры осуществляется системным оператором, а связанные с этим расходы несет заявитель.

(3) Срок изготовления аппаратуры для соединения с электросетью и постановки под напряжение установки потребления после оплаты тарифа на подключение не превышает:

а) 10 рабочих дней – в случае подключения установки потребления к распределительной электросети низкого напряжения, когда не требуются земляные работы;

б) 40 календарных дней – для прочих случаев подключения установок потребления к распределительной электросети низкого напряжения;

с) 60 календарных дней – при подключении установки потребления к распределительной электросети среднего напряжения и к электросети высокого напряжения.

(4) В отступление от положений части (3) в особом случае подключения установок потребления к электростанциям на 35 кВ или на 110 кВ или к установкам на 6 кВ или на 10 кВ системный оператор и заявитель вправе вести переговоры и определить иные сроки подключения.

(5) В случае, когда изготовление соединительной аппаратуры осуществляется авторизованными электриками, срок постановки под напряжение установки потребления заявителя не превышает двух рабочих дней со дня допуска соединительной аппаратуры к эксплуатации и оплаты тарифа на постановку под напряжение.

(5-1) Положения частей (1)–(5) применяются также в случае, когда запрашивается проектирование и выполнение установки для подключения электростанции, использующей возобновляемые источники и принадлежащей заявителю, предназначенной для покрытия его потребления. Если потенциальный бытовой потребитель запрашивает одновременное подключение установки для потребления и электростанции, использующей возобновляемые источники энергии, предназначенной для покрытия собственного потребления, осуществляется только одна установка для подключения.

(6) Соединительная аппаратура, изготовленная системным оператором, переходит в собственность системного оператора, который отвечает за ее эксплуатацию, обслуживание и модернизацию. Соединительная аппаратура, изготовленная авторизованными электриками, принадлежит конечным потребителям, которые вправе на безвозмездной основе передать ее в собственность системного оператора на условиях, установленных в части (9).

(7) В случае подключения места потребления контрактной мощностью не более 150 кВ к распределительной электросети низкого и среднего напряжения, а

также в случае подключения электростанции, использующей возобновляемые источники энергии, предназначенной для покрытия собственного потребления, с установленной мощностью, не превышающей контрактную мощность потребления, и которая принадлежит бытовому потребителю, допуск к эксплуатации электроустановки подтверждается декларацией авторизованного электрика, за исключением детских садов, школ, больниц, домов престарелых, детских домов и сетей общественного освещения, когда допуск к эксплуатации осуществляется органом государственного энергетического надзора.

(8) В случае подключения к электросети электростанции допуск к эксплуатации электростанции и соединительной аппаратуры подтверждается актом о соответствии, выданным органом государственного энергетического надзора, за исключением случая подключения электростанции, использующей возобновляемые источники энергии, предназначенной для покрытия собственного потребления электроэнергии, с установленной мощностью, не превышающей контрактную мощность потребления, и принадлежащей бытовому потребителю, в этом случае допуск к эксплуатации установки малой мощности, работающей на возобновляемых источниках энергии, подтверждается декларацией авторизованного электрика.

(8-1) В случае допуска к эксплуатации электроустановок и электростанций органом государственного энергетического надзора выдача акта о соответствии осуществляется на основании утвержденного Агентством Положения о допуске к эксплуатации электроустановок.

(9) Физические лица и юридические лица независимо от вида собственности и организационно-правовой формы, имеющие в собственности электроустановки, электрические линии и трансформаторные подстанции, вправе на безвозмездной основе передать их в собственность системного оператора. Оператор распределительной системы обязан принять передаваемые электроустановки на безвозмездной основе при условии выполнения собственником электроустановок, электрических линий и трансформаторных подстанций работ, необходимых для обеспечения их соответствия требованиям безопасности. Соответствие передаваемых в собственность системного оператора электросетей подтверждается актом о соответствии, выданным собственнику электроустановок, электрических линий или трансформаторных подстанций органом государственного энергетического надзора. Активы, приобретенные на безвозмездной основе, не учитываются при расчете регулируемой базы активов системного оператора, а доход от безвозмездного получения указанных электрических линий и электростанций признается необлагаемым доходом.

(10) Процедура и условия подключения к сетям электропередачи и распределительным электросетям установок потребления пользователей системы, включая электростанции, устанавливаются в Положении о подключении, разработанном оператором передающей системы-обладателем лицензии на централизованное руководство электроэнергетической системой совместно с другими системными операторами. При разработке Положения о подключении соответствующий оператор передающей системы должен применить положения статьи 52. Положение о подключении публикуется в Официальном мониторе Республики Молдова, на официальной веб-странице Агентства и на электронных страницах системных операторов.

Статья 49. Прямые электрические линии

(1) Если производитель и конечный потребитель намерены заключить договор на поставку электроэнергии и не имеют доступа к электросетям, они вправе строить прямые электрические линии.

(2) Строительство прямых электрических линий может осуществляться при условии предварительного получения разрешения на прямую электрическую линию, выдаваемого Агентством, и впоследствии – разрешения на строительство, выдаваемого органами местного публичного управления.

(3) Право управомоченного потребителя на получение электроэнергии через прямую электрическую линию не исключает возможности заключения им договоров на поставку электроэнергии с другими поставщиками.

(4) Агентство выдает разрешение на прямую электрическую линию на основе объективных и недискриминационных критериев. Выдача Агентством разрешения на прямую электрическую линию может быть обусловлена невозможностью доступа или отказом в доступе к электросети либо рассмотрением Агентством споров относительно доступа к сети.

(5) Агентство вправе отказать в выдаче разрешения на прямую электрическую линию в случае, если это будет препятствовать реализации положений закона, направленных на обеспечение выполнения обязательств по оказанию публичной услуги и гарантий оказания универсальной услуги и защиты потребителей. Отказ в предоставлении разрешения на прямую электрическую линию должен быть оформлен в письменном виде, с представлением соответствующим образом подкрепленных мотивов.

(6) Выдача, продление срока действия, переоформление, приостановление и возобновление действия или изъятие разрешения на прямую электрическую линию, а также выдача его дубликата осуществляются в соответствии с

условиями, установленными настоящей статьей, и согласно утвержденному Агентством положению.

Статья 50. Закрытые распределительные системы

(1) Физические или юридические лица снабжаются электроэнергией посредством закрытой распределительной системы на условиях, установленных настоящей статьей.

(2) Обеспечение доставки электроэнергии через закрытую распределительную систему и снабжение электроэнергией пользователей закрытой распределительной системы не предполагают необходимости получения лицензии на распределение электроэнергии и лицензии на поставку электроэнергии.

(3) Для обеспечения доставки электроэнергии и снабжения электроэнергией пользователей закрытой распределительной системы оператор закрытой распределительной системы обязан получить разрешение от Агентства. Агентство выдает разрешение на закрытую распределительную систему по запросу юридического лица при выполнении следующих условий:

a) по особым техническим причинам или причинам безопасности пользователи закрытой распределительной системы осуществляют интегрированный процесс эксплуатации или производственный процесс;

b) соответствующая распределительная система снабжает электроэнергией лицо, которое владеет ею на праве собственности, лицо, эксплуатирующее эту систему, или их связанные предприятия.

(4) Для получения разрешения на закрытую распределительную систему заявитель-юридическое лицо должен представить Агентству копию решения о регистрации предприятия, электрическую схему электроустановок закрытой распределительной системы, акт о соответствии, выданный органом государственного энергетического надзора, подтверждающий соответствие закрытой распределительной системы требованиям безопасности, а также информацию о пользователях закрытой распределительной системы.

(5) Посредством закрытой распределительной системы могут в соответствии с условиями, установленными в разработанном и утвержденном Агентством положении, снабжаться электроэнергией потребители, чьи установки потребления находятся в географической зоне закрытой распределительной системы или в непосредственной близости от закрытой распределительной системы либо состоящие в трудовых или других подобных отношениях с собственником закрытой распределительной системы.

(6) В случае изменения числа пользователей закрытой распределительной системы оператор соответствующей распределительной системы обязан уведомить Агентство.

(7) Оператор закрытой распределительной системы покупает электроэнергию для собственного потребления и, по обстоятельствам, для снабжения электроэнергией пользователей своей системы на розничном рынке электроэнергии.

(8) В случае невыполнения оператором закрытой распределительной системы своих обязанностей, установленных настоящей статьей и статьей 51, пользователи закрытой распределительной системы вправе обратиться с жалобой в Агентство в соответствии с настоящим законом.

(9) Агентство вправе изъять разрешение в случае повторного нарушения оператором закрытой распределительной системы обязанностей, установленных настоящей статьей и статьей 51, и отказа подчиниться решениям или постановлениям Агентства.

(10) Выдача, продление срока действия, переоформление, приостановление и возобновление действия или изъятие разрешения на закрытую распределительную систему, а также выдача его дубликата осуществляются в соответствии с условиями, установленными настоящей статьей, и согласно утвержденному Агентством положению.

(11) Садовые товарищества, гаражно-строительные кооперативы, другие ассоциации совладельцев данного типа, не являющиеся закрытыми распределительными системами в значении, предусмотренном частью (3), могут по запросу получить разрешение на закрытую распределительную систему при соблюдении всех условий, установленных настоящей статьей. Если не запрашивается разрешение на закрытую распределительную систему, правоотношения в рамках садовых товариществ, гаражно-строительных кооперативов, других ассоциаций совладельцев данного типа устанавливаются на основании учредительного документа и решений, принимаемых на собрании ассоциации.

(12) Оператор закрытой распределительной системы, садовые товарищества, гаражно-строительные кооперативы, другие ассоциации совладельцев вправе передать свои электроустановки на безвозмездной основе системному оператору при условии соблюдения требований разрешения на подключение, выданного им системным оператором для подключения электроустановок с соблюдением условий, установленных частью (9) статьи 48.

Статья 51. Правоотношения оператора и пользователей закрытой распределительной системы

(1) За снабжение электроэнергией пользователей закрытой распределительной системы оператор вправе взимать лишь тариф, рассчитанный в соответствии с методологией расчета тарифа на управление закрытой распределительной системой, утвержденной Агентством, опубликованной в Официальном мониторе Республики Молдова и размещенной на официальной веб-странице Агентства.

(2) Агентство разрабатывает и утверждает методологию расчета тарифа на управление закрытой распределительной системой, которая основывается на следующих принципах:

а) стоимость поставляемой электроэнергии определяется на основе закупочной цены электроэнергии, уплаченной поставщику;

б) тариф на услугу, предоставляемую оператором закрытой распределительной системы, определяется с учетом обоснованных расходов оператора закрытой распределительной системы, необходимых для эксплуатации и обслуживания системы и для осуществления деятельности по доставке электроэнергии, расходов, необходимых для покрытия технологического расхода и потерь электроэнергии в закрытой распределительной системе, а также разумной маржи прибыли, которая не должна превышать 5 процентов чистой стоимости активов, используемых оператором закрытой распределительной системы в связи с разрешенной деятельностью. Маржа прибыли применяется в случае операторов закрытых распределительных систем, осуществляющих предпринимательскую деятельность.

(3) По запросу пользователя закрытой распределительной системы Агентство обязано проверить соответствие тарифа, применяемого оператором закрытой распределительной системы, принципам, установленным в методологии расчета тарифа на управление закрытой распределительной системой. Оператор закрытой распределительной системы обязан предоставить Агентству все документы, необходимые последнему для проверки соблюдения оператором утвержденной методологии. Если Агентством установлено, что данный тариф включает больше затрат, чем установлено в методологии, оно представляет тариф, который должен применяться оператором закрытой распределительной системы к пользователям своей системы. Пересмотренный тариф утверждается постановлением Агентства.

(4) Оператор закрытой распределительной системы не вправе взимать другие платежи в связи с деятельностью, осуществляемой на основе разрешения на закрытую распределительную систему.

(5) Пользователь закрытой распределительной системы вправе заключить договор на поставку электроэнергии с любым поставщиком. В этом случае оператор закрытой распределительной системы обязан провести перерасчет применяемого к данному пользователю тарифа и включить в тариф только затраты, связанные с услугой, предоставляемой оператором закрытой распределительной системы. Оператору закрытой распределительной системы запрещено препятствовать любым способом пользователю в осуществлении своего права смены поставщика. Правоотношения оператора закрытой распределительной системы, пользователя системы, который решил сменить поставщика, и его поставщика устанавливаются в положении, утвержденном Агентством.

Статья 52. Технические нормы электросетей

(1) В целях обеспечения надежного, безопасного и стабильного функционирования сетей электропередачи и распределительных электросетей, создания необходимых условий для бесперебойного, надежного и эффективного предоставления пользователям системы услуги по передаче электроэнергии, услуги по распределению электроэнергии системные операторы планируют, развивают, модернизируют, обслуживают и эксплуатируют электросети с соблюдением минимальных технических и организационных требований, установленных в Технических нормах электросетей.

(2) Основными задачами Технических норм электросетей являются:

- a) установление свода правил диспетчерского управления потоками в электросетях, в том числе в межсистемных соединениях;
- b) определение процедур диспетчерского управления генерирующими блоками или временно отключаемыми потребителями;
- c) установление технических требований к генерирующим блокам, подключенным к электросетям;
- d) обеспечение интероперабельности в рамках электроэнергетической системы на основе объективных и недискриминационных критериев;
- e) установление свода технических правил для обеспечения доступа пользователей системы к сетям электропередачи и распределительным электросетям;
- f) установление ответственности и обязательств системных операторов и пользователей системы;

- g) определение технических параметров, которые должны соблюдаться при функционировании сетей электропередачи и распределительных электросетей;
- h) установление принципов планирования, развития, связи, модернизации, обслуживания и эксплуатации сетей электропередачи и распределительных электросетей;
- i) установление интерфейсов и информационных потоков между системными операторами, а также между системными операторами и пользователями системы;
- j) установление процедур эксплуатации сетей электропередачи и распределительных электросетей в обычном режиме, в чрезвычайных, аварийных условиях, при форс-мажорных обстоятельствах и других эксплуатационных ситуациях.
- (3) Обмен информацией между системными операторами, а также между системными операторами и пользователями системы осуществляется согласно процедуре сбора и оборота данных между участниками рынка электроэнергии, с соблюдением других норм в данной области.
- (4) Оператор передающей системы-обладатель лицензии на централизованное руководство электроэнергетической системой обязан разработать совместно с другими системными операторами проект технических норм электросетей и представить его Агентству на рассмотрение и утверждение. В указанный проект оператор передающей системы должен включить положения, устанавливающие технические нормы для распределительных электросетей, разработанные и представленные ему операторами распределительных систем.
- (5) Агентство публикует на своей официальной веб-странице проект технических норм электросетей, представленный оператором передающей системы-обладателем лицензии на централизованное руководство электроэнергетической системой, и проводит консультации с пользователями системы, другими участниками рынка электроэнергии, а также с компетентными органами в соответствии с отраслевыми нормативными актами. Поступившие предложения, а также решение об их принятии или отклонении отражаются в сводке рекомендаций, который публикуется на официальной веб-странице Агентства. Утвержденные Агентством Технические нормы электросетей публикуются в Официальном мониторе Республики Молдова и размещаются на официальной веб-странице Агентства и на электронных страницах системных операторов.

Статья 53. Кодексы электросетей

(1) Для обеспечения и управления эффективным и прозрачным доступом к электросетям, подключением, эксплуатацией и развитием электросетей в связи с трансграничными потоками, эксплуатация электросетей осуществляется в соответствии с кодексами электросетей.

(2) Кодексы электросетей устанавливают процедуры, применяемые в целях эффективного функционирования электроэнергетической системы и рынка электроэнергии, в частности, связанных с:

- a) выделением мощности и управлением перегрузками;
- b) техническими требованиями к функционированию электростанций и электроустановок;
- c) обеспечением баланса в электроэнергетической системе;
- d) доступом и подключением к электросетям;
- e) операционной безопасностью;
- f) оперативным планированием и программированием;
- g) регулированием частоты и резервов;
- h) управлением чрезвычайными ситуациями и восстановлением поставки, включая в случае необходимости меры по ограничению потребления.

(3) Оператор передающей системы, обладающий лицензией на централизованное руководство электроэнергетической системой, разрабатывает проекты кодексов электросетей и передает их в Агентство на утверждение. Системные операторы обязаны сотрудничать с соответствующим оператором передающей системы в целях разработки кодексов электросетей.

(4) При разработке и утверждении кодексов электросетей учитываются обязательства, принятые Республикой Молдова в рамках Договора о создании Энергетического сообщества. Агентство совместно с оператором рынка электроэнергии и оператором передающей системы, обладающим лицензией на централизованное руководство электроэнергетической системой, обеспечивает разработку и утверждение положений, сроков и методологий, вытекающих из кодексов, связанных с функционированием рынка электроэнергии, выделением мощности и управлением перегрузками.

(5) Агентство публикует на своей официальной веб-странице проекты кодексов электросетей и проводит консультации с участниками рынка электроэнергии, в том числе с пользователями системы и компетентными органами в соответствии

с нормативными актами в данной сфере. Поступившие предложения, а также решение об их принятии или отклонении отражаются в своде рекомендаций, который публикуется на официальной веб-странице Агентства. Утвержденные Агентством кодексы электросетей публикуются в Официальном мониторе Республики Молдова, размещаются на официальной веб-странице Агентства и на электронных страницах системных операторов.

Статья 54. Качество услуг по передаче и распределению электроэнергии

(1) Качество услуг по передаче и распределению электроэнергии оценивается на основе установленных в Положении о качестве услуг по передаче и распределению электроэнергии показателей качества, которые отражают бесперебойность доставки электроэнергии, параметры качества доставляемой электроэнергии и качество отношений между системным оператором и пользователями системы. Агентство устанавливает общие показатели, рассчитываемые для системного оператора, и гарантированные показатели, касающиеся индивидуального пользователя системы, а также минимальные значения показателей качества, актуализируемые в зависимости от объективного положения в электроэнергетическом секторе и требований пользователей системы.

(2) За несоблюдение минимальных значений показателей качества Агентство вправе в соответствии с Положением о качестве услуг по передаче и распределению электроэнергии снизить тарифы на передачу и на распределение электроэнергии не более чем на 10 процентов величины соответствующего тарифа и/или установить индивидуальные компенсации, которые должны быть выплачены системным оператором пользователям системы.

(3) Системный оператор обязан вести учет всех заявлений, обращений, запросов, связанных с качеством услуг по передаче и распределению электроэнергии, и ежегодно представлять Агентству в сроки, установленные в Положении о качестве услуг по передаче и распределению электроэнергии, отчеты о качестве услуг по передаче и распределению электроэнергии.

(4) Системный оператор обязан учредить и обеспечить круглосуточную работу телефонной службы для приема обращений пользователей системы по поводу качества услуг по передаче или распределению электроэнергии, а также по поводу необходимости устранения возможных неполадок оборудования или электросетей.

Статья 55. Учет и измерение электроэнергии

(1) Производимая, доставляемая, в том числе в контексте трансграничного обмена, поставляемая и потребляемая электроэнергия подлежит измерению посредством измерительного оборудования. Измерительное оборудование, которое служит для измерения потоков электроэнергии, определения и расчета потребления электроэнергии между сторонами договоров, проходит поверку согласно Закону о метрологии, а системные операторы несут ответственность за его установку и опломбирование в соответствии с условиями, определенными настоящей статьей.

(2) Измерение электроэнергии в коммерческих целях осуществляется в соответствии с требованиями разработанного и утвержденного Агентством Положения об измерении электроэнергии в коммерческих целях, которое применяется недискриминационным образом к производителям, системным операторам, поставщикам и конечным потребителям и регулирует, в частности:

- a) установление точек измерения и минимальных технических требований к измерительному оборудованию по каждой категории точек измерения;
- b) измерение количества производимой, доставляемой, в том числе в контексте трансграничных обменов, поставляемой или потребляемой электроэнергии;
- c) определение функций и обязанностей производителей, системных операторов, поставщиков и конечных потребителей, связанных с измерением электроэнергии в коммерческих целях; d) сбор и представление системными операторами данных об измерительном оборудовании и считанных показаний измерительного оборудования в целях фактурирования и ведения баз данных;
- e) измерение величины значений, характерных для системных услуг, сбор и накопление соответствующих данных;
- f) требования к функционированию и классу точности измерительного оборудования, а также методы измерения электроэнергии в сетях электропередачи и распределительных электросетях, в частности, связанные с установкой, поверкой и обслуживанием измерительного оборудования;
- g) порядок сбора, обработки, хранения и представления информации о показаниях измерительного оборудования заявителей, в том числе системных операторов, поставщиков и конечных потребителей.

(3) Системные операторы ведут учет электроэнергии, используя только поверенное измерительное оборудование типов, включенных в Государственный реестр средств измерения, опубликованный в Официальном мониторе Республики Молдова и размещенный на официальной веб-странице Национального института метрологии.

(4) Системные операторы выполняют работы по установке, эксплуатации, обслуживанию и периодической поверке измерительного оборудования конечных потребителей, подключенных к их электросетям.

(5) Расходы на приобретение, установку, опломбирование, поверку, обслуживание, ремонт и замену измерительного оборудования бытовых потребителей несет оператор распределительной системы за счет источников, включенных в тариф на услугу по распределению электроэнергии, кроме случаев, когда бытовой потребитель требует установки интеллектуального измерительного оборудования, позволяющего вести почасовой учет потребленной электроэнергии. В этом случае соответствующий бытовой потребитель несет расходы на приобретение, обслуживание и замену данного измерительного оборудования.

(5-1) В отступление от положений части (5) настоящей статьи и части (4) статьи 24 Закона об энергетике №174/2017 расходы на приобретение, установку, опломбирование, поверку, обслуживание, ремонт и замену измерительного оборудования бытовых потребителей, обладающих электростанциями, использующими возобновляемые источники энергии, несут данные потребители.

(6) Расходы на приобретение, установку, опломбирование, поверку, обслуживание, ремонт и замену измерительного оборудования небытовых потребителей несут небытовые потребители.

(6-1) По письменному запросу небытового потребителя оператор распределительной системы осуществляет периодическую метрологическую поверку измерительного оборудования, непосредственно подключенного к электрической распределительной сети, с оплатой небытовым потребителем тарифа на оказание данной дополнительной услуги, утвержденного Агентством в соответствии с Методологией расчета, утверждения и применения регулируемых тарифов на дополнительные услуги, предоставляемые операторами систем электроэнергетического сектора.

(7) Производители и конечные потребители обязаны предоставлять представителям системных операторов доступ к измерительному оборудованию, находящемуся в пределах их собственности, для выполнения функций, установленных для системных операторов настоящим законом и Положением об измерении электроэнергии в коммерческих целях.

(8) Производители и конечные потребители обязаны сохранять в неприкосновенности и не допускать вмешательств в установленное в пределах их собственности измерительное оборудование. В случае повреждения измерительного оборудования по вине потребителя он несет все расходы на

снятие, ремонт, поверку, установку или замену поврежденного измерительного оборудования.

(9) Операторы распределительных систем вправе устанавливать у бытовых потребителей интеллектуальное измерительное оборудование, позволяющее вести почасовой учет потребленной электроэнергии, лишь после того, как докажут экономическую эффективность данных мер и эти меры будут утверждены Агентством.

Статья 56. Перерывы, ограничения и прекращение доставки электроэнергии

(1) Системный оператор вправе прервать предоставление услуги по передаче или распределению электроэнергии на возможно более короткий срок при наступлении одного из следующих обстоятельств:

- a) подвергаются опасности жизнь и здоровье людей;
- b) возникает угроза причинения ущерба собственности;
- c) нарушается баланс мощностей в электроэнергетической системе;
- d) нарушается режим функционирования объектов электроэнергетической системы;
- e) выполняются подключения и другие операции по эксплуатации и обслуживанию, которые не могут быть осуществлены иным образом;
- f) произошли аварии или устраняются их последствия.

(2) Если перерыв не вызван чрезвычайной ситуацией, в соответствии со сроками и условиями, установленными в Положении о качестве услуг по передаче и распределению электроэнергии, системный оператор заблаговременно уведомляет пользователей системы о дате и длительности перерыва в предоставлении услуги по передаче или распределению электроэнергии.

(3) Системный оператор вправе ограничить или прервать предоставление услуги по передаче или распределению электроэнергии в случае топливного кризиса национального масштаба или в связи с интересами национальной обороны. После устранения обстоятельств, которые привели к ограничению или перерыву в предоставлении услуги по передаче или распределению электроэнергии, системный оператор обязан возобновить предоставление услуг в кратчайший срок.

(4) Системный оператор не возмещает ущерб, причиненный им в связи с ограничением или перерывом в предоставлении услуги по передаче или распределению электроэнергии в соответствии с условиями, предусмотренными частью (3), если его действия отвечают положениям частей (1) и (2).

(5) Системный оператор вправе ограничить или прекратить предоставление услуги по передаче или распределению электроэнергии в ситуациях и условиях, установленных в Положении о подключении. За исключением случаев, установленных пунктом i) части (4) статьи 7 и частью (4) статьи 91, системный оператор не может быть обязан продолжать предоставление услуги по передаче или распределению электроэнергии пользователю системы, не выполняющему своих платежных обязательств или не соблюдающему условий предоставления данных услуг, установленных в Положении о подключении.

(6) В случае несанкционированного подключения электроустановок или электроприемников к электросети либо в случае потребления электроэнергии в обход измерительного оборудования или путем вмешательства в работу измерительного оборудования системный оператор вправе отключить от электросети незаконно подключенные электроустановки или электроприемники, документально зафиксировав этот факт, с соблюдением утвержденных Агентством регулирующих нормативных актов.

(7) По запросу поставщика системный оператор обязан отключить электроустановки пользователей системы в сроки и на условиях, предусмотренных в Положении о подключении и Положении о поставке электроэнергии.

(8) Системный оператор обязан возобновить предоставление услуги по передаче или распределению электроэнергии после устранения пользователем системы причин, повлекших прекращение предоставления услуги по передаче или распределению электроэнергии, и после оплаты тарифа на повторное подключение.

(9) Системный оператор вправе отключить от электросети установки пользователей системы за нарушение условий Положения об охране электросетей, повлекшее снижение надежности поставки электроэнергии, и/или если создается угроза безопасности людей, имущества или окружающей среды.

(10) Системный оператор вправе ограничить или прекратить доставку электроэнергии в случае возникновения чрезвычайных ситуаций на рынке электроэнергии. Ограничения на доставку электроэнергии в чрезвычайных ситуациях должны применяться с соблюдением принципов, установленных Планом действий в чрезвычайных ситуациях на рынке электроэнергии и

Положением о чрезвычайных ситуациях на рынке электроэнергии. Любая защитная мера должна приниматься оператором передающей системы после консультаций с операторами передающих систем соседних стран, с которыми связана электроэнергетическая система Республики Молдова, с соблюдением заключенных двусторонних соглашений, в том числе соглашений об обмене информацией.

(11) Наличие чрезвычайной ситуации констатируется оператором передающей системы и подтверждается Комиссией по чрезвычайным ситуациям в порядке, установленном Положением о чрезвычайных ситуациях на рынке электроэнергии. В период чрезвычайных ситуаций на рынке электроэнергии меры, принятые оператором передающей системы, а также другими участниками рынка электроэнергии в соответствии с Планом действий в чрезвычайных ситуациях на рынке электроэнергии и Положением о чрезвычайных ситуациях на рынке электроэнергии, являются обязательными и превагируют над договорными обязательствами и отраслевыми нормативными актами. По миновании причин, повлекших возникновение чрезвычайной ситуации на рынке электроэнергии, системные операторы обязаны немедленно возобновить деятельность в обычном режиме.

Глава IX. ПОЛЬЗОВАНИЕ ЗЕМЕЛЬНЫМИ УЧАСТКАМИ И ПРАВА НА СОБСТВЕННОСТЬ ТРЕТЬЕГО ЛИЦА

Статья 57. Общие положения

(1) Участки, находящиеся в публичной собственности государства или административно-территориальных единиц, необходимые для строительства, эксплуатации, обслуживания, восстановления или модернизации сетей электропередачи и распределительных электросетей, передаются в пользование системным операторам на безвозмездной основе.

(1-1) Право безвозмездного пользования участком в период эксплуатации электросетей, предусмотренное частью (1), устанавливается в силу настоящего закона без необходимости получения согласия государства или административно-территориальных единиц, заключения каких-либо сделок или выполнения других формальностей. Право пользования, установившееся на основании настоящей статьи, осуществляется и вступает в силу в отношении третьих лиц без необходимости его регистрации в Реестре недвижимого имущества.

(2) В отношении участков и иного имущества, находящихся в частной собственности, системные операторы, в порядке, предусмотренном настоящим

законом в период работ по строительству, эксплуатации, обслуживанию, восстановлению, модернизации, включая технологическое переоснащение, электросетей имеют следующие права:

- а) право пользования участком для выполнения необходимых работ по строительству, восстановлению или модернизации электросетей;
- б) право пользования участком для обеспечения нормального функционирования электросетей путем выполнения осмотров, ремонта и иных вмешательств, необходимых для эксплуатации и обслуживания электросетей;
- в) сервитут подземного, наземного или воздушного прохода через участок для строительства электросетей и/или выполнения работ по месту расположения электросетей в ходе мероприятий по модернизации и восстановлению, а также для проведения ремонтных работ, работ по осмотру или других работ по эксплуатации и обслуживанию, для устранения последствий аварий, а также для доступа к месту расположения сетей;
- г) право требовать ограничения или прекращения деятельности, которая представляет угрозу жизни и здоровью людей, имуществу или определенной деятельности;
- е) право доступа на участок, где расположены электросети.

(2-1) Права пользования и сервитута, предусмотренные частью (2), устанавливаются на основании общественной полезности в силу настоящего закона без необходимости получения согласия собственников соответствующих участков или недвижимого имущества, заключения каких-либо сделок или выполнения других формальностей, за исключением случаев, указанных в части (1-1) статьи 58 и части (3) статьи 59. Содержание прав пользования и сервитута и срок, на который они устанавливаются, предусмотрены статьями 58 и 59. Соответствующие права осуществляются и вступают в силу в отношении третьих лиц без необходимости их регистрации в Реестре недвижимого имущества.

(3) Системные операторы обязаны письменно уведомить собственника участка или иного имущества о возможности причинения ему ущерба проведением работ на электросетях, за исключением случаев аварий, о которых собственник оповещается в кратчайший срок.

(5) По прекращении осуществления прав, предусмотренных частью (2), системные операторы обязаны обеспечить освобождение участка и приведение его в первоначальное состояние.

(6) Системные операторы обязаны добросовестно пользоваться правами, предусмотренными частью (2), и возместить собственнику участка или иного имущества, находящегося в частной собственности, ущерб, причиненный в ходе выполнения указанных работ, в том числе в случае устранения последствий аварий в установленном статьей 59-1 порядке.

Статья 58. Право пользования собственностью третьего лица

(1) Право пользования участком для выполнения необходимых работ по строительству, восстановлению или модернизации электросетей устанавливается в соответствии с частью (2-1) статьи 57 и действует весь период выполнения работ. При осуществлении указанного права системные операторы с предварительного уведомления собственника участка или недвижимого имущества вправе:

- а) завозить материалы, снаряжение, оборудование и установки, необходимые для выполнения работ;
- б) ликвидировать имеющиеся посевы, посадки или иные объекты благоустройства либо только ограничивать их в пределах, строго необходимых для выполнения работ, в установленном законом порядке;
- в) извлекать материалы, забирать воду в установленном законом порядке;
- г) устанавливать оборудование и работать с ним, размещать подсобные помещения и бытовки;
- е) прекращать или ограничивать деятельность собственника в пределах, строго необходимых для выполнения указанных работ.

(1-1) В отступление от положений части (2-1) статьи 57 в случае, если работы по строительству электросетей предполагают получение разрешения на строительство или равнозначного разрешительного документа (в связи со строительством электросетей или новых участков электросетей, выполнением работ по капитальному строительству и др.), право пользования участком или недвижимым имуществом для выполнения строительных работ устанавливается с предварительного согласия собственника соответствующего участка или недвижимого имущества.

(2) Право пользования, предусмотренное частью (1), прекращается по истечении установленного для выполнения работ срока или до этого срока – в день досрочного завершения работ или в день их прекращения. В любой из этих ситуаций необходимо немедленное уведомление собственника.

(3) Право пользования участком для эксплуатации и обслуживания электросетей путем выполнения осмотров, ремонта и иных необходимых вмешательств с целью обеспечения их нормального функционирования устанавливается в соответствии с частью (2-1) статьи 57, действует весь период существования и, соответственно, эксплуатации электросетей и осуществляется всякий раз, когда это необходимо для обеспечения нормального функционирования электросетей. При осуществлении указанного права системные операторы с предварительного уведомления собственника участка или недвижимого имущества вправе:

а) завозить материалы, снаряжение, оборудование и установки для обслуживания, осмотра, ремонта и иных вмешательств, необходимых для обеспечения нормального функционирования электросетей;

б) устанавливать оборудование и работать с ним;

в) воздействовать на имеющиеся посевы, посадки или иные объекты благоустройства и ограничивать деятельность собственника в пределах и в течение периода, строго необходимых для выполнения работ по обслуживанию, осмотру, ремонту или иному вмешательству с целью обеспечения нормального функционирования электросетей.

(4) Для обустройства сетей общественного освещения органы местного публичного управления имеют право использовать на безвозмездной основе столбы распределительных электросетей на основании договора безвозмездного пользования, заключенного с оператором распределительной системы. Обязательные положения этого договора безвозмездного пользования разрабатываются и утверждаются Агентством, регулируя права и обязанности сторон договора.

(5) Обустройство органами местного публичного управления сетей общественного освещения осуществляется на основании Норм обустройства сетей общественного освещения, разработанных и утвержденных Агентством в соответствии с пунктом g-4) части (1) статьи 7, а их эксплуатация осуществляется согласно Минимальным нормам эксплуатации электроустановок бытовых потребителей, разработанным и утвержденным Агентством в соответствии с пунктом g-2) части (1) статьи 7.

(6) Нормы обустройства сетей общественного освещения устанавливают обязательные требования к порядку обустройства, реконструкции и защиты сетей общественного освещения, в том числе обустроенных на столбах распределительных электросетей.

(7) В целях повышения степени индивидуальной и коллективной безопасности органы местного публичного управления имеют право размещать на безвозмездной основе электронное оборудование видеонаблюдения, а также комплектующие, необходимые для функционирования этого оборудования, только на столбах распределительных электросетей напряжением ниже 1 кВ. В этом смысле органы местного публичного управления заключают с оператором распределительной системы договор, положения которого устанавливают права и обязанности сторон, в том числе технические условия размещения электронного оборудования видеонаблюдения. Договор заключается на основании письменного запроса органов местного публичного управления, в котором указывается место расположения электронного оборудования видеонаблюдения, а также комплектующих, необходимых для функционирования этого оборудования. Запрос иных документов не может служить основанием для отказа оператора распределительной системы от заключения договора.

(8) Размещение и эксплуатация органами местного публичного управления электронного оборудования видеонаблюдения, а также комплектующих, необходимых для функционирования этого оборудования, осуществляются квалифицированным электротехническим персоналом, имеющим разрешение на группу по электробезопасности в соответствии с настоящим законом, с соблюдением требований нормативно-технических документов, регулирующих порядок обустройства и безопасной эксплуатации электросетей и электроустановок, а также с соблюдением положений Закона о защите персональных данных № 133/2011.

(9) Оператор распределительной системы может запретить органам местного публичного управления обустраивать сети общественного освещения и размещение электронного оборудования видеонаблюдения, указанного в частях (4)–(8), если его обустройство/расположение на столбах распределительных электросетей создаст угрозу жизни и здоровью людей, целостности имущества или будет препятствовать осуществлению определенной деятельности.

Статья 59. Сервитут подземного, наземного или воздушного прохода через участок третьего лица

(1) Сервитут подземного, наземного или воздушного прохода через участок включает право на строительство электросетей, а также на доступ к электросетям для осмотра, ремонта, иного вмешательства или для проведения работ по эксплуатации и обслуживанию, для ликвидации последствий аварий, а также для осуществления восстановления или модернизации электросетей.

(2) Право сервитута устанавливается в соответствии с частью (2-1) статьи 57 и действует весь период строительства и/или эксплуатации электросетей.

(3) В отступление от положений части (2-1) статьи 57 в случае, если работы по строительству электросетей предполагают получение разрешения на строительство или равнозначного разрешительного документа (в связи со строительством электросетей или новых участков электросетей, выполнением работ по капитальному строительству и др.), право сервитута в отношении участка или недвижимого имущества для выполнения строительных работ устанавливается с предварительного согласия собственника соответствующего участка или недвижимого имущества.

Статья 59-1. Осуществление прав пользования и сервитута. Возмещение причиненного ущерба

(1) С целью предоставления возмещения, причитающегося в связи с осуществлением прав пользования и сервитута, предусмотренных статьями 58 и 59, системные операторы обязаны заключить типовые договоры с собственниками участков или недвижимого имущества, пострадавших от осуществления прав пользования и сервитута.

(2) Типовой договор разрабатывается в соответствии с обязательными положениями, утвержденными Правительством, и устанавливает права и обязанности системного оператора и собственника участка или недвижимого имущества, пострадавшего от осуществления прав пользования и сервитута, предусмотренных статьями 58 и 59, в том числе способ определения возмещаемого ущерба, причиненного системными операторами при осуществлении соответствующих прав.

(3) Типовой договор заключается по инициативе системного оператора либо по требованию собственников пострадавших участков или недвижимого имущества. Системные операторы информируют собственников участков или недвижимого имущества, пострадавших от осуществления прав пользования и сервитута, о праве заключить соответствующий типовой договор и о других предоставленных им настоящей главой правах, вывешивая на информационном панно и публикуя на веб-странице образец типового договора и другую необходимую информацию.

(4) Возмещение ущерба, причиненного системными операторами при осуществлении прав пользования и сервитута, предусмотренных статьями 58 и 59, определяется с учетом следующего:

а) площадь участка, пострадавшая от выполнения соответствующих работ;

b) стоимость прогнозируемого урожая пострадавших посевов и посадок, стоимость пострадавших объектов благоустройства;

с) рыночная стоимость пострадавшего недвижимого имущества.

(5) Размер возмещения, причитающегося к выплате, определяется по каждому случаю в отдельности по договоренности сторон или, если стороны не достигли договоренности, в судебном порядке.

Статья 60. Ограничение или прекращение некоторых видов деятельности и доступ на участок, где расположены электросети

(1) Во избежание угрозы безопасности людей, имущества или некоторых видов деятельности, осуществляемой в зоне проведения работ по строительству, восстановлению, модернизации, обслуживанию и эксплуатации электросетей, системные операторы вправе требовать на период работ ограничения или прекращения осуществляемой в непосредственной близости деятельности. В таком случае лица, которых это касается, извещаются письменно о начале и, соответственно, об окончании работ.

(2) Системные операторы должны добросовестно и разумно осуществлять право доступа на участок, где расположены электросети.

Статья 61. Ограничение или прекращение некоторых видов деятельности и доступ на участок, где расположены электросети

(1) Во избежание угрозы безопасности людей, имущества или некоторых видов деятельности, осуществляемой в зоне проведения работ по строительству, восстановлению, модернизации, обслуживанию и эксплуатации электросетей, системные операторы вправе требовать на период работ ограничения или прекращения осуществляемой в непосредственной близости деятельности. В таком случае лица, которых это касается, извещаются письменно о начале и, соответственно, об окончании работ.

(2) Системные операторы должны добросовестно и разумно осуществлять право доступа на участок, где расположены электросети.

Статья 62. Охранные зоны электросетей

(1) Для обеспечения защиты и нормального функционирования электросетей, а также во избежание угрозы безопасности людей, имущества и окружающей среды, в соответствии с Положением об охране электросетей устанавливаются охранные зоны электросетей.

(2) В целях защиты электросетей физическим и юридическим лицам запрещается без согласия системного оператора:

- a) возводить любого рода сооружения в охранной зоне электросетей;
- b) выполнять любого рода земляные работы или закладывать многолетние насаждения в охранной зоне электросетей;
- c) складировать материалы на путях доступа к электросетям и в охранных зонах электросетей;
- d) воздействовать любым иным образом на электросети.

(3) Физическим и юридическим лицам запрещается:

- a) забрасывать любого рода предметы на электросети;
- b) повреждать сооружения, ограждения или информационные и предупреждающие знаки, относящиеся к электросетям;
- c) ограничивать или преграждать изгородью, сооружением или любым иным образом доступ к электросетям.

(4) Запрещается выдача разрешений на строительство, позволяющих производство строительных работ в охранных зонах электросетей.

(5) В случае обнаружения ведения в охранной зоне электросетей работ с нарушением Положения об охранных зонах электросетей системные операторы обязаны уведомить орган государственного энергетического надзора и потребовать прекращения работ в соответствии с условиями, установленными в данном Положении.

Глава X. КОНЕЧНЫЙ ПОТРЕБИТЕЛЬ

Статья 63. Общие положения

(1) Все конечные потребители уполномочены получать электроэнергию от любого выбранного поставщика и имеют право на получение электроэнергии на основании договора, в условиях доступности, бесперебойности и надежности.

(2) Любой конечный потребитель вправе заключить договор на поставку электроэнергии с любым поставщиком по собственному усмотрению. Срок договора на поставку и цена поставляемой электроэнергии оговариваются поставщиком и конечным потребителем на рыночных условиях. Поставщики обязаны заключать договоры на предоставление услуги по передаче, услуги по

распределению электроэнергии, чтобы обеспечить доставку электроэнергии до места потребления обслуживаемых конечных потребителей.

(3) Каждый конечный потребитель имеет право свободного выбора и смены поставщика при условии выполнения своих платежных обязательств по потребленной электроэнергии перед действующим поставщиком, а также право получения всех соответствующих данных о потреблении электроэнергии. При смене поставщика уполномоченный потребитель не может обязываться к уплате каких-либо сборов.

(4) Бытовые потребители и малые хозяйственные общества имеют право на получение универсальной услуги.

(4-1) Для мест потребления, в которых конечные потребители пользуются правом на замену поставщика, на которого была возложена обязанность предоставлять публичную услугу, предусмотренную в статье 72, и заключают договор поставки электроэнергии по согласованной цене, или на которые конечные потребители расторгают договор поставки электроэнергии, заключенный с поставщиком, на которого была возложена обязанность предоставлять публичную услугу, предусмотренную в статье 72, конечные потребители имеют право требовать от поставщика универсальной услуги заключения договора поставки электроэнергии по истечении 12 месяцев с момента расторжения договора поставки электроэнергии с поставщиком универсальной услуги.

(5) Все конечные потребители, потерявшие поставщика в силу определенных обстоятельств (прекращение деятельности поставщиком, приостановление или изъятие лицензии, отсутствие у поставщика возможности поставлять электроэнергию), имеют право на получение в течение определенного периода, установленного в соответствии со статьей 73, на поставку им электроэнергии поставщиком на крайний случай.

(6) По прямой договоренности конечный потребитель разрешает бесплатный доступ поставщика, с которым заключил договор на поставку электроэнергии или намеревается заключить договор на поставку электроэнергии, к данным учета потребленной им электроэнергии, имеющимся у системного оператора. Оператор передающей системы и оператор распределительной системы обязаны на основе письменного согласия соответствующего конечного потребителя представить эти данные соответствующему поставщику. Общие условия, определяющие порядок представления данных, и процедура предоставления поставщикам и конечным потребителям доступа к данным установлены в Положении о поставке электроэнергии. Ни конечные потребители, ни поставщики не несут дополнительных затрат по этой услуге.

(7) Для места/мест потребления, для которого/которых небытовые потребители заключили договор поставки электроэнергии с поставщиком универсальной услуги или поставщиком на крайний случай, не разрешается заключать два или более договоров поставки электроэнергии с различными поставщиками.

(8) Электроустановки конечных потребителей не должны ставить под угрозу жизнь и здоровье людей, наносить вред имуществу, вызывать нарушения в нормальном функционировании объектов электроэнергетической системы и препятствовать поставке электроэнергии другим конечным потребителям.

(9) В случае технических или иного рода нарушений в процессе поставки электроэнергии, не вызванных его электроустановками, конечный потребитель вправе требовать ликвидации этих нарушений в кратчайший возможный срок в соответствии с Положением о качестве услуг по передаче и распределению электроэнергии и Положением о поставке электроэнергии.

(10) Перерывы, вызванные реализацией мер по ограничению доставки, принятых в случае перебоев на рынке электроэнергии, не считаются перебоями в поставке электроэнергии согласно части (9).

(11) Оптовый потребитель вправе приобретать электроэнергию для покрытия собственных потребностей и потребностей других конечных потребителей. Оптовый потребитель в результате переговоров заключает договор купли-продажи электроэнергии с конечным потребителем.

(12) В случае если электроустановки одного конечного потребителя подключены к электроустановкам другого конечного потребителя, электроустановка которого подключена к электрораспределительной сети, и последний не обязан получить разрешение оператора закрытой распределительной сети, конечный потребитель вправе продавать электроэнергию другим конечным потребителям и считается оптовым потребителем.

Статья 64. Обязанности конечного потребителя

Конечный потребитель обязан:

а) соблюдать договорные условия, устанавливать только соответствующие нормативно-техническим документам электроприемники, оборудование и аппараты и использовать электроэнергию только посредством одобренных электроприемников, рационально, безопасно, эффективно и без мошенничества;

б) полностью оплачивать поставленную электроэнергию и начисленные штрафы в соответствии с договорными условиями и в установленные в счете-фактуре сроки;

- с) сохранять целостность измерительного оборудования и наложенных пломб, не предпринимать действий, направленных на хищение электроэнергии в обход измерительного оборудования или путем искажения его показаний, и незамедлительно уведомлять поставщика в случае обнаружения неисправностей в работе измерительного оборудования или нарушения пломб, наложенных системным оператором;
- д) в случае отказа покупать в дальнейшем электроэнергию у данного поставщика расторгнуть договор на поставку электроэнергии и полностью оплатить поставщику потребленную электроэнергию и, при необходимости, соответствующие штрафы согласно договору на поставку электроэнергии;
- е) обеспечить в соответствии с условиями, предусмотренными Положением об измерении электроэнергии в коммерческих целях, доступ персонала системного оператора для проверки и снятия показаний измерительного оборудования, а также для контроля, обслуживания и ремонта электроустановок, принадлежащих системному оператору и расположенных в пределах собственности конечного потребителя;
- ф) не вмешиваться и не позволять другим лицам вмешиваться в работу оборудования электросетей системного оператора, расположенного в пределах собственности конечного потребителя;
- г) не использовать электроприемники в ситуации, когда они провоцируют сбои в работе оборудования системного оператора или отрицательно влияют на параметры качества электроэнергии, поставляемой другим конечным потребителям;
- h) соблюдать требования безопасности при эксплуатации электроустановок.

Статья 65. Права конечного потребителя

Конечный потребитель имеет право:

- а) иметь доступ к электросетям и потреблять электроэнергию установленных параметров качества;
- б) выбирать поставщика и заключать договор на поставку электроэнергии с любым поставщиком;
- с) требовать от поставщика заключения, изменения, продления, приостановления или расторжения договора на поставку электроэнергии;
- д) сменить поставщика в соответствии с условиями, установленными настоящим законом и Положением о процедуре смены поставщика;

- e) требовать устранения системным оператором неисправностей в электросетях и/или внутренних сетях многоквартирных домов;
- f) требовать предоставления поставщиком данных о динамике потребления, начисленных и уплаченных платежах и штрафах;
- g) требовать приостановления поставки электроэнергии на определенный период в соответствии с Положением о поставке электроэнергии;
- h) иметь доступ к измерительному оборудованию в случае, если оно установлено в пределах собственности системного оператора, присутствовать при снятии показаний, при контроле, поверке и при изучении технического состояния измерительного оборудования;
- i) проверять и фиксировать соблюдение поставщиком положений договора на поставку электроэнергии;
- j) требовать возмещения ущерба, причиненного поставщиком, системным оператором, в случае поставок электроэнергии с нарушением установленных параметров качества, показателей качества или в случае нарушения поставщиком, системным оператором положений настоящего закона, заключенного договора или утвержденных Агентством регулирующих нормативных актов;
- k) требовать и получать от системного оператора новое разрешение на подключение в случае увеличения контрактной мощности;
- l) иметь доступ к круглосуточной телефонной службе системного оператора и телефонной службе поставщика.

Статья 66. Ответственность конечного потребителя

(1) Конечный потребитель несет ответственность за несоблюдение своих обязательств, в частности:

- a) за неоплату потребленной электроэнергии в сроки и в соответствии с условиями, установленными в договоре;
- b) в случае необоснованного отказа предоставить доступ к измерительному оборудованию или к электроустановкам системного оператора, расположенным в пределах собственности конечного потребителя;

с) за потребление электроэнергии в обход измерительного оборудования, с искажением его показаний или иными способами потребления, не регистрируемыми измерительным оборудованием;

d) в других случаях, предусмотренных договорными условиями, Положением о поставке электроэнергии и Положением о подключении.

(2) В случае неоплаты потребленной электроэнергии в сроки, указанные в счете-фактуре, поставщик имеет право применить санкции в соответствии с частью (8) статьи 70, а также требовать отключения электроустановок конечного потребителя от электросети в порядке и на условиях, установленных в части (3) настоящей статьи, в Положении о поставке электроэнергии и Положении о подключении.

(3) Отключение электроустановок конечного потребителя от электросети по причине неоплаты им счета-фактуры может быть осуществлено только по истечении не менее 10 дней после указанной в счете-фактуре предельной даты оплаты. Поставщик, системный оператор обязан в выставленном к оплате конечному потребителю поставщиком счете-фактуре информировать его о возможных последствиях в случае неоплаты. Счет-фактура выписывается поставщиком и представляется потребителю не позднее чем за 10 календарных дней до указанной в счете-фактуре предельной даты оплаты.

(4) В случае необоснованного отказа конечного потребителя предоставить системному оператору доступ к измерительному оборудованию или к электроустановкам системного оператора, расположенным в пределах собственности конечного потребителя, системный оператор вправе отключить электроустановки конечного потребителя от электросети.

(5) В случае документального подтверждения факта потребления конечным потребителем электроэнергии в обход измерительного оборудования, с искажением его данных или иными способами потребления, не регистрируемыми измерительным оборудованием, конечный потребитель уплачивает стоимость потребленной электроэнергии, рассчитываемую по паушальной системе.

(6) Повторное подключение к электросети ранее отключенных электроустановок конечного потребителя проводится лишь после устранения конечным потребителем причин, повлекших отключение. Повторное подключение осуществляется в кратчайшие сроки, однако не позднее двух дней после устранения причины отключения и оплаты тарифа на повторное подключение.

(7) Запрещается отключение электроустановок конечных потребителей в пятницу, субботу и воскресенье, в нерабочие праздничные дни или накануне нерабочего праздничного дня, а также в остальные дни после 18 часов, кроме случаев обнаружения несанкционированного подключения к электросетям, когда незаконно подключенные электроустановки отключаются в момент обнаружения таких случаев.

(8) Отключение от электросети и повторное подключение к электросети электроустановок конечного потребителя осуществляется системным оператором по требованию поставщика или по собственной инициативе в случаях и в соответствии с условиями, установленными в настоящем законе, Положении о поставке электроэнергии, а также Положении о подключении.

(9) Права и обязанности системных операторов, поставщиков и конечных потребителей в связи с отключением от электросетей и подключением к электросетям электроустановок конечных потребителей устанавливаются настоящей статьей, частью (3) статьи 15, пунктом j) части (1) статьи 30, пунктом i) части (1) статьи 42, статьями 56 и 92 настоящего закона, Положением о поставке электроэнергии, а также Положением о подключении.

(10) Каждый системный оператор ежегодно публикует на своей электронной странице информацию о количестве конечных потребителей, которые были отключены от электросетей, причинах отключения и другие данные в соответствии с требованиями, установленными Агентством.

Статья 67. Защита социально уязвимых потребителей

(1) Социально уязвимые потребители защищаются посредством политики социальной защиты.

(2) Социально уязвимые потребители могут пользоваться особыми мерами социальной защиты. Эти меры не должны препятствовать фактическому открытию и функционированию рынка электроэнергии в соответствии с принципами, установленными в настоящем законе.

(3) В случае социально уязвимых потребителей поставщик может применить механизмы поддержки во избежание прерывания поставки электроэнергии данной категории потребителей, в том числе в случае несвоевременной оплаты счетов-фактур за потребленную электроэнергию.

Глава XI. ПОСТАВКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Статья 68. Поставка электроэнергии

- (1) Поставка электроэнергии осуществляется поставщиками – обладателями лицензии на поставку электроэнергии.
- (2) Поставщики обязаны поставлять электрическую энергию конечным потребителям в соответствии с условиями, установленными настоящей главой, лицензией и Положением о поставке электроэнергии.
- (3) Поставка электроэнергии конечным потребителям осуществляется по рыночным, нерегулируемым ценам на основе договора, заключенного между поставщиком и конечным потребителем.
- (4) Сроки и условия заключения договоров на поставку электроэнергии устанавливаются настоящим законом и Положением о поставке электроэнергии.
- (5) В отступление от положений части (3) бытовые потребители и малые хозяйственные общества имеют право на поставку им электроэнергии поставщиком универсальной услуги по регулируемым, разумным, прозрачным, недискриминационным и легко сопоставимым ценам, с соблюдением установленных параметров качества, в соответствии с настоящим законом и на условиях, установленных Положением о поставке электроэнергии.
- (6) Конечные потребители, потерявшие своего поставщика в силу определенных обстоятельств (прекращение деятельности поставщиком, приостановление или изъятие лицензии, отсутствие у поставщика возможности поставлять электроэнергию), имеют право на поставку им электроэнергии поставщиком на крайний случай по регулируемым разумным, прозрачным, недискриминационным и легко сопоставимым ценам в течение определенного периода времени, не превышающего 90 календарных дней, в соответствии с настоящим законом и на условиях, установленных Положением о поставке электроэнергии.
- (7) Поставщики покупают электроэнергию на рынке двусторонних договоров или на организованном рынке электроэнергии с соблюдением условий, установленных в настоящем законе, в том числе принимая во внимание приоритетный статус электроэнергии, произведенной городскими теплоэлектроцентралями, и электроэнергии, произведенной уполномоченными электростанциями, работающими на возобновляемых источниках энергии.
- (8) Поставщик универсальной услуги и поставщик на крайний случай покупают электроэнергию в установленном Агентством порядке по минимально возможным ценам, на прозрачных и недискриминационных условиях, одновременно обеспечивая соблюдение требований энергетической безопасности, а также надежность поставки электроэнергии конечным

потребителям. Данные поставщики обязаны заключать или продлевать договоры на приобретение электроэнергии и представлять их для ознакомления Агентству не менее чем за 15 дней до истечения срока действия предыдущих договоров. Агентство осуществляет мониторинг тендеров, организованных в соответствии с положениями настоящего закона и Правил рынка электроэнергии.

(8-1) В целях выполнения требований части (8) поставщик универсальной услуги и поставщик на крайний случай организуют тендеры по закупке необходимых объемов электроэнергии. Тендеры организуются отдельно по видам продукции, покупаемым в рамках тендеров, а поставщик универсальной услуги и поставщик на крайний случай объявляют победителями тендера не менее двух расположенных в порядке возрастания предлагаемых цен участников тендера, которые предлагают объемы электроэнергии из разных источников, достаточные для обеспечения потребностей обслуживаемых поставщиком конечных потребителей. Поставщик универсальной услуги и поставщик на крайний случай присуждают победившим участникам тендера объемы электроэнергии в пределах максимальных уровней, утвержденных постановлением Агентства до представления предложений в рамках тендера, исходя из процентной разницы между предложенными ими ценами.

(9) Поставщик, обязанный оказывать публичную услугу для предоставления универсальной услуги и/или обеспечивать поставку на крайний случай, выполняет свои обязательства в пределах территории, определенной Агентством, и заключает, по запросу, договоры на поставку электроэнергии с любым конечным потребителем, имеющим право на данную услугу в соответствии с настоящим законом, с соблюдением Положения о поставке электроэнергии и по регулируемым ценам, утвержденным Агентством. Сроки и условия, которые должны соблюдаться при заключении договоров на поставку электроэнергии в контексте обязательств по оказанию публичной услуги, а также обязательные условия, подлежащие включению в такие договоры, устанавливаются в Положении о поставке электроэнергии.

(10) Поставщик универсальной услуги, поставщик на крайний случай, центральный поставщик электроэнергии вправе продавать электроэнергию на рыночных условиях и по договорным ценам при условии ведения отдельного бухгалтерского учета по каждому виду поставок.

Статья 69. Функции и обязанности поставщика

(1) В процессе своей деятельности поставщик обязан соблюдать настоящий закон и утвержденные Агентством регулирующие нормативные акты, а также обеспечивать бесперебойность поставок электроэнергии, соответствующей

установленным параметрам качества, в соответствии с положениями заключенных с конечными потребителями договоров на поставку электроэнергии.

(2) Каждый поставщик обязан иметь центры обслуживания конечных потребителей, чтобы последние могли получать всю необходимую информацию, позволяющую им пользоваться правами, закрепленными за ними законом и другими отраслевыми нормативными актами, в том числе утвержденными Агентством регулирующими нормативными актами, в частности:

a) информацию о практикуемых ценах, а также о стандартных договорных условиях, требования, которые следует выполнить для заключения договора на поставку электроэнергии, а также другую важную информацию;

b) сведения о способах оплаты, о возможных последствиях в случае неоплаты счетов-фактур за потребленную электроэнергию, о случаях, когда поставщик вправе взимать предоплату за электроэнергию, поставляемую конечным потребителям;

c) сведения о процедуре смены поставщика, о безусловном праве конечных потребителей сменить поставщика без уплаты каких-либо сборов, а также о праве конечного потребителя на получение окончательного счета-фактуры на потребленную электроэнергию в срок не более двух недель после смены поставщика;

d) информацию о способах внесудебного разрешения возможных разногласий с конечными потребителями, о компенсациях, выплачиваемых конечным потребителям в случае неисполнения поставщиком своих обязанностей, а также о сроках рассмотрения жалоб, поступивших от конечных потребителей;

e) информацию о способах сообщения поставщиком конечным потребителям данных о фактическом потреблении электроэнергии и реальных затратах;

f) информацию о поставке конечным потребителям электроэнергии в соответствии с установленными параметрами качества, а также об их правах в качестве пользователей универсальной услуги или услуги по поставке на крайний случай;

g) другие сведения в соответствии с настоящим законом и Положением о поставке электроэнергии.

(3) Информация, указанная в части (2), публикуется на электронной странице поставщиков и регулярно актуализируется.

(4) Поставщик универсальной услуги и поставщик на крайний случай обязаны учредить и обеспечивать работу телефонной службы, а также организовать работу центров обслуживания конечных потребителей не менее пяти дней в неделю по восемь часов в день. Персонал, ответственный за рассмотрение жалоб конечных потребителей, должен иметь реальное право принимать решения от имени поставщика и возможность сотрудничать с системными операторами для решения поднятых конечными потребителями вопросов, а предоставление запрашиваемых сведений, рассмотрение заявлений и жалоб конечных потребителей, назначение встреч с представителями поставщика должны осуществляться также по телефону и по электронной почте.

(5) Поставщик обязан предоставлять конечным потребителям возможность оплачивать потребленную электроэнергию несколькими способами оплаты, применяемыми к конечным потребителям недискриминационным образом. Любое различие в отношении условий оплаты должно быть обоснованным с учетом затрат поставщика. Поставщик вправе требовать от конечных потребителей предоплату согласно расчетам, на основе предполагаемого потребленного количества, с применением справедливых критериев, установленных в Положении о поставке электроэнергии, в том числе в случае, когда потребитель находится в процедуре несостоятельности.

(6) Каждый поставщик фактурирует поставку электроэнергии в счете-фактуре, выписанном с соблюдением условий Положения о поставке электроэнергии. Поставщик включает в счет-фактуру также затраты, понесенные им в связи с предоставлением соответствующему потребителю услуг по передаче и распределению электроэнергии. Поставщик может включать в счет-фактуру и другие сборы в соответствии с законом и Положением о поставке электроэнергии.

(7) Поставщик обязан указывать в счете-фактуре и в предоставляемых конечным потребителям рекламных материалах:

а) сведения о доле каждого источника электроэнергии в общей структуре источников энергии, использованных поставщиком в предыдущем году;

б) как минимум, доступные справочные источники, такие как электронная страница, содержащие информацию о воздействии на окружающую среду, в том числе с точки зрения выбросов углекислого газа и радиоактивных отходов, исходя из общей структуры топлива, использованного при производстве электроэнергии в предыдущем году;

с) сведения о праве потребителей на разрешение во внесудебном порядке разногласий с поставщиком и сроки, в которые они могут обжаловать решение

поставщика.

(8) Поставщик обязан указывать в счете-фактуре и в рекламных материалах информацию об электроэнергии, потребленной конечным потребителем, с тем чтобы тот имел возможность регулировать свое потребление электроэнергии, информацию о применяемых ценах и о стоимости потребляемой электроэнергии. Данные сведения сообщаются с определенной регулярностью, с учетом возможностей измерительного оборудования, установленного у конечных потребителей, и регулярности снятия показаний измерительного оборудования, а также экономической эффективности данных мер. Поставщику запрещается взимать с конечных потребителей дополнительную оплату за данную услугу.

(9) Ежегодно каждый поставщик обязан разрабатывать и публиковать на своей электронной странице план действий по оказанию помощи конечным потребителям в отношении выполнения договорных обязательств, предотвращения приостановки поставок электроэнергии, содействия в поставке электроэнергии конечным потребителям в отдаленные от городских поселений места, стимулирования производства электроэнергии из возобновляемых источников энергии и производства электрической и тепловой энергии в режиме когенерации, а также продвижения энергоэффективности.

(10) Ежегодно до 30 апреля каждый поставщик составляет и представляет Агентству отчет о своей деятельности в предыдущем году. Данный отчет публикуется на электронной странице поставщика.

(11) Каждый поставщик обязан принять необходимые меры для оказания помощи и защиты интересов конечных потребителей, а также для эффективного рассмотрения их жалоб, в том числе для внесудебного разрешения конфликтов.

(12) Поставщик обязан осуществлять и другие функции и обязанности, установленные настоящей главой и утвержденными Агентством регулируемыми нормативными актами.

Статья 70. Договор на поставку электроэнергии

(1) Поставка электроэнергии конечным потребителям осуществляется только на основе договора на поставку электроэнергии, заключенного между поставщиком и конечным потребителем в соответствии с настоящим законом и Положением о поставке электроэнергии.

(2) Договор на поставку электроэнергии содержит в обязательном порядке:

а) наименование и адрес поставщика;

- b) предмет договора, параметры качества поставляемой электроэнергии, договорные почасовые количества электроэнергии;
- c) способы получения актуализированной информации обо всех действующих ценах;
- d) случаи и условия прерывания поставки электроэнергии, отключения и повторного подключения от/к электросетям электроустановок конечных потребителей;
- e) срок действия договора на поставку электроэнергии, случаи и порядок продления, изменения, приостановления и расторжения договора, в том числе прямо предусмотренное право конечных потребителей расторгнуть договор в одностороннем порядке и без оплаты;
- f) положения о способах извещения поставщиком конечного потребителя о повышении цен на поставку электроэнергии до начала их применения;
- g) виды услуг по обслуживанию – в случае, если они предоставляются;
- h) сроки оплаты, способы оплаты, случаи, когда поставщик вправе требовать предоплаты за потребление электроэнергии, а также меры, принимаемые поставщиком в случае несоблюдения конечным потребителем договорных обязательств;
- i) возможные компенсации и способы возмещения издержек, применяемые в случае, когда поставщик не выполняет своих договорных обязательств, в том числе в случае ошибочного фактурирования, или если поставщик выполняет договорные обязательства с опозданием или ненадлежащим образом;
- j) способ инициирования процедур разрешения разногласий, связанных с неисполнением или ненадлежащим исполнением договорных положений;
- k) права и обязанности поставщика и конечного потребителя, включая информацию об обращении с жалобами.

(3) Договорные условия должны быть справедливыми и должны представляться потенциальному конечному потребителю до заключения договора на поставку электроэнергии. В случае, если договор на поставку электроэнергии заключается через представителей, конечный потребитель должен быть заблаговременно ознакомлен с договорными условиями.

(4) Поставщик обязан разработать стандартные договорные положения договора на поставку электроэнергии, предлагаемого для переговоров конечным потребителям, опубликовать эти положения на своей электронной странице

и/или сообщить их с использованием других прозрачных методов. Стандартные договорные положения разрабатываются в соответствии с настоящей статьей и Положением о поставке электроэнергии. Стандартные договорные положения могут быть детализированы в договоре и дополнены в приложениях к нему. Поставщик и конечный потребитель могут предусмотреть в договоре на поставку электроэнергии возможность сокращения электрической нагрузки в разное время суток. Обязательные договорные положения договора на поставку электроэнергии, заключаемого между поставщиком универсальной услуги или поставщиком на крайний случай и конечными потребителями, утверждаются Агентством.

(5) Договор на поставку электроэнергии должен быть разработан с использованием ясного, понятного и однозначного языка. Поставщику запрещается обязывать конечных потребителей к представлению излишней документации в связи с заключением договора, налагать на конечных потребителей излишние административные обязанности, а также прибегать к некорректной или обманной практике продаж. Поставщику запрещается вносить в договор положения, которыми запрещается или обуславливается смена поставщика соответствующим конечным потребителем, а также взимать с конечного потребителя сборы за расторжение договора. Договорные положения, содержащие такие условия, являются недействительными.

(6) Договор на поставку электроэнергии заключается, если электроустановки конечного потребителя подключены к электросетям с соблюдением норм безопасности.

(7) Поставщик универсальной услуги, поставщик на крайний случай обязаны заключить договор на поставку электроэнергии с потенциальным конечным потребителем, отвечающим условиям заключения договора, в соответствии с настоящей статьей и Положением о поставке электроэнергии.

(8) За несвоевременную оплату потребленной электроэнергии конечные потребители платят пеню в установленном размере и в порядке, определенном договором в результате переговоров. Размер пени является предметом соглашения, но не может превышать средневзвешенную годовую процентную ставку по новым кредитам, выданным коммерческими банками в национальной валюте в течение года, зафиксированную в предыдущем году и опубликованную в отчете Национального банка Молдовы. По запросу конечных потребителей поставщики могут пересмотреть размер пени, установленной в заключенных с конечными потребителями договорах на поставку, при условии соблюдения установленного максимального уровня.

(9) Для садовых товариществ и гаражно-строительных кооперативов электроэнергия поставляется на основе единого договора на поставку, заключенного между садовым товариществом или гаражно-строительным кооперативом и поставщиком, если соответствующие ассоциации собственников не воспользовались правом, установленным в части (12) статьи 50.

(10) Поставщик может просить системного оператора отключить электроустановки конечных потребителей только в случаях и при соблюдении сроков и условий, установленных частью (3) статьи 15, статьями 56 и 66 настоящего закона, а также Положением о поставке электроэнергии.

(11) Поставщик обязан не менее чем за 15 рабочих дней уведомить конечного потребителя о предложении изменить договор на поставку электроэнергии и о том, что последний вправе не принять изменение или расторгнуть договор на поставку электроэнергии в случае несогласия. Поставщик обязан прямо, понятно и прозрачно сообщить конечным потребителям о любом повышении цен не позднее конца первого расчетного периода после вступления в силу данного повышения.

(12) За исключением случаев неоплаты конечным потребителем счетов-фактур на электроэнергию поставщик может в одностороннем порядке расторгнуть договор на поставку электроэнергии при условии заблаговременного уведомления конечного потребителя минимум за 30 календарных дней в соответствии с Положением о поставке электроэнергии. Поставщик универсальной услуги, поставщик на крайний случай вправе приостановить или расторгнуть в одностороннем порядке договор на поставку электроэнергии только в установленных случаях и при соблюдении сроков и условий, установленных Положением о поставке электроэнергии.

(13) Поставщик обязан приложить все усилия для внесудебного разрешения разногласий, связанных с выполнением договора на поставку электроэнергии, и применить эффективный и недискриминационный механизм возмещения расходов или выплаты компенсаций конечным потребителям.

Статья 71. Процедура смены поставщика

(1) Процедура смены поставщика конечным потребителем регулируется Положением о процедуре смены поставщика, разработанным и утвержденным Агентством, которое устанавливает, в частности:

а) этапы процесса смены поставщика;

б) требования, предъявляемые к новому поставщику;

- c) права и обязанности нового поставщика по отношению к другим сторонам, участвующим в процессе смены поставщика;
- d) права и обязанности действующего поставщика при расторжении договора на поставку электроэнергии;
- e) права и обязанности системного оператора, эксплуатирующего электросети, к которым подключены электроустановки конечного потребителя;
- f) права и обязанности конечного потребителя, который инициирует процедуру смены поставщика;
- g) способы разрешения предыдущих финансовых обязательств конечных потребителей.

(2) Смена поставщика осуществляется в срок не более 20 календарных дней на основании заявления конечного потребителя. Вести процедуру смены поставщика может конечный потребитель или новый поставщик на основе доверенности на представление интересов конечного потребителя, составленной в соответствии с положениями Гражданского кодекса.

(3) В случае смены поставщика системный оператор обязан заключить с новым поставщиком договор на предоставление услуги по передаче электроэнергии, договор на предоставление услуги по распределению электроэнергии для указанных конечным потребителем места/мест потребления. В отношении конечного потребителя, меняющего поставщика, действует принцип «мощность следует за потребителем».

(4) Действующий поставщик обязан поставлять электроэнергию конечному потребителю, который инициировал процедуру смены поставщика, до расторжения договора на поставку электроэнергии. Действующему поставщику, а также системному оператору запрещается взимать с конечных потребителей плату за смену поставщика, за заключение договора на поставку электроэнергии или каким-либо образом препятствовать проведению процедуры смены поставщика конечным потребителем.

(5) Измерительное оборудование, установленное в месте (местах) потребления небытового потребителя, который требует смены поставщика, должно позволять регистрацию почасовых значений потребленного количества электроэнергии и соответствовать требованиям Положения об измерении электроэнергии в коммерческих целях. В случае, если измерительное оборудование, установленное в месте потребления небытового потребителя, который намерен сменить поставщика, не соответствует требованиям Положения об измерении электроэнергии в коммерческих целях или не позволяет регистрировать

почасовые значения потребленного количества электроэнергии, измерительное оборудование заменяется бытовым потребителем за свой счет до начала процедуры смены поставщика.

(6) Действующий поставщик обязан на основе показаний измерительного оборудования, полученных от системного оператора, направить конечному потребителю последний счет-фактуру в срок не более двух недель после смены поставщика. Любые споры, возникающие между действующим поставщиком, новым поставщиком и системным оператором в связи со сменой поставщика, должны быть урегулированы мирным путем или в судебном порядке. Любой спор между действующим поставщиком и конечным потребителем, не относящийся к оплате за поставку электроэнергии, не приостанавливает процедуру смены поставщика и вступление в силу нового договора на поставку электроэнергии.

(7) Системный оператор и поставщики ведут отдельный учет жалоб, касающихся смены поставщика, и ежеквартально отчитываются перед Агентством о применении и соблюдении Положения о процедуре смены поставщика, в том числе по жалобам, полученным от конечных потребителей при смене поставщика.

Статья 72. Универсальная услуга

(1) Бытовые потребители и малые хозяйственные общества имеют право на снабжение электроэнергией поставщиком универсальной услуги с соблюдением установленных параметров качества, по регулируемым, прозрачным, недискриминационным и легко сопоставимым ценам, в соответствии со сроками и условиями, установленными настоящим законом и Положением о поставке электроэнергии.

(2) В пределах территории, определенной в лицензии на осуществление деятельности оператора распределительной системы, Агентство может возложить на одного или нескольких поставщиков обязательство по оказанию публичной услуги для предоставления универсальной услуги конечным потребителям, указанным в части (1).

(3) Права и обязанности поставщика универсальной услуги, а также сроки и условия, на которых будет предоставляться универсальная услуга, устанавливаются в Положении о поставке электроэнергии.

(4) Ежегодно до 30 апреля поставщик универсальной услуги разрабатывает и представляет Агентству отчет о своей деятельности в предыдущем году в связи с предоставлением универсальной услуги. Соответствующий отчет публикуется

на электронной странице поставщика универсальной услуги.

Статья 73. Поставка на крайний случай

(1) Конечные потребители, потерявшие своего поставщика в силу определенных обстоятельств (прекращение деятельности поставщиком, приостановление или изъятие лицензии, отсутствие у поставщика возможности поставлять электроэнергию), имеют право в течение определенного периода времени на снабжение электроэнергией поставщиком, на которого в контексте обязательства по оказанию публичной услуги возложена обязанность по обеспечению поставки на крайний случай.

(2) Постановлением, принятым в соответствии со статьей 11, Агентство может возложить на одного или нескольких поставщиков обязательство по оказанию публичной услуги для обеспечения поставки на крайний случай. В случае возникновения обстоятельств, указанных в части (1), поставщик на крайний случай поставляет электроэнергию конечным потребителям, потерявшим поставщика, на регулируемых условиях и по регулируемым ценам, утвержденным Агентством. Агентство вправе возложить обязательство по оказанию публичной услуги по поставке на крайний случай на поставщиков, которые одновременно выполняют обязательство по публичной услуге для оказания универсальной услуги.

(3) Поставщик, который прекращает деятельность по поставке или не в состоянии поставлять электроэнергию, обязан уведомить об этом Агентство в соответствии с положениями частей (7) и (8) статьи 15.

(4) После получения уведомления Агентство определяет поставщика на крайний случай, действующего в пределах территории, где находятся места потребления соответствующих конечных потребителей, и принимает постановление об обеспечении поставки на крайний случай конечным потребителям, обслуживаемым поставщиком, который прекращает свою деятельность по поставке или не в состоянии поставлять электроэнергию. Поставщик на крайний случай принимает конечных потребителей на основании постановления Агентства, без специального заявления данных конечных потребителей.

(5) Поставщик, который прекращает деятельность по поставке или не в состоянии поставлять электроэнергию, обязан не позднее чем за 30 рабочих дней уведомить системного оператора, обслуживающего его конечных потребителей, о дате прекращения поставок электроэнергии, а также об их переходе к назначенному Агентством поставщику на крайний случай.

- (6) Оператор передающей системы и оператор распределительной системы представляют Агентству и поставщику на крайний случай в течение пяти рабочих дней с даты получения уведомления в соответствии с частью (5) информацию о конечных потребителях, подлежащих передаче поставщику на крайний случай.
- (7) Порядок ухода поставщика с рынка электроэнергии, независимо от формы или причин ухода, а также способ передачи конечных потребителей поставщику на крайний случай устанавливаются в Правилах рынка электроэнергии.
- (8) Поставщик на крайний случай поставляет электроэнергию конечным потребителям в период не более 90 календарных дней. До истечения указанного срока конечные потребители поставщика на крайний случай обязаны заключить договор на поставку электроэнергии по договорным ценам или договор на поставку электроэнергии согласно положениям статьи 72. Если конечный потребитель не выполнил данное требование, системный оператор по требованию поставщика на крайний случай обязан отключить электроустановки такого конечного потребителя после предварительного уведомления, направленного конечному потребителю за 15 календарных дней до этого.
- (9) В случае поставки на крайний случай договор на поставку электроэнергии считается заключенным со дня определения и обеспечения фактической поставки электроэнергии конечному потребителю, независимо от наличия или отсутствия заявления конечного потребителя о поставке электроэнергии, в сроки и в соответствии с условиями, установленными в Положении о поставке электроэнергии.
- (10) Поставщик на крайний случай представляет конечному потребителю договор на поставку электроэнергии в письменной форме в течение не более восьми календарных дней со дня начала поставки на крайний случай.
- (11) Поставщик на крайний случай вправе требовать отключения системным оператором электроустановок конечного потребителя, который не оплатил поставленную электроэнергию.
- (12) Права и обязанности поставщика на крайний случай, а также сроки и условия обеспечения поставки на крайний случай устанавливаются в Положении о поставке электроэнергии.
- (13) Поставщик на крайний случай обязан вести отдельный учет по категориям потребителей и составлять отдельные отчеты по поставкам на крайний случай.
- (14) Ежегодно до 30 апреля поставщик на крайний случай разрабатывает и представляет Агентству отчет о своей деятельности в предыдущем году в связи

с поставкой на крайний случай. Данный отчет должен содержать информацию о количестве конечных потребителей, которые воспользовались поставкой на крайний случай, количестве поставленной электроэнергии и средней продолжительности поставки электроэнергии при выполнении обязательства по оказанию соответствующей публичной услуги. Отчет публикуется на электронной странице соответствующего поставщика на крайний случай.

Статья 74. Хранение и представление данных поставщиком

(1) Поставщик обязан хранить в течение не менее пяти лет информацию и документы, относящиеся к договорам на поставку электроэнергии, заключенным с оптовыми потребителями и системными операторами, и представлять их по требованию Агентству, Совету по конкуренции, отраслевым органам центрального публичного управления и Секретариату Энергетического сообщества.

(2) Информация, сохраняемая в соответствии с частью (1), должна содержать детали проведенных сделок, такие как нормы продолжительности, поставки, расчеты, количество, даты и время исполнения, стоимость сделки, средства идентификации соответствующих оптовых потребителей и системных операторов, а также специфические особенности всех договоров на поставку электроэнергии.

(3) Агентство может принять решение о предоставлении участникам рынка электроэнергии части информации, предусмотренной частью (2), при условии неразглашения официальной информации ограниченного доступа в отношении определенных участников рынка электроэнергии или некоторых сделок на рынке электроэнергии.

Глава XII. РЫНОК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Часть 1. Общие положения

Статья 75. Общие принципы

(1) Все сделки купли-продажи электроэнергии, системных услуг, балансирующей электроэнергии, других сопутствующих товаров осуществляются на рынке электроэнергии, состоящем из оптового рынка электроэнергии и розничного рынка электроэнергии.

(2) Право участия в рынке электроэнергии принадлежит всем производителям, поставщикам и потребителям, осуществляющим деятельность в Республике Молдова.

(3) Функционирование рынка электроэнергии, а также регулирование прав и обязанностей участников рынка электроэнергии осуществляются в соответствии со сроками и условиями, установленными настоящим законом и Правилами рынка электрической энергии.

(4) Оператор передающей системы, операторы распределительных систем, центральный поставщик электроэнергии и оператор рынка электроэнергии являются особыми участниками рынка электроэнергии и имеют право действовать на рынке электроэнергии только в соответствии с условиями, установленными настоящей главой и Правилами рынка электроэнергии.

(5) Оператор передающей системы, оператор рынка электроэнергии в пределах установленных функций представляют Агентству необходимую информацию о деятельности на рынке электроэнергии и сообщают Агентству о любых, выявленных или возможных, нарушениях со стороны участников рынка электроэнергии.

(6) Ежегодно до 1 марта Агентство разрабатывает и публикует отчет о рынке электроэнергии, содержащий подробную информацию об организации и функционировании рынка, о деятельности участников рынка электроэнергии, в частности, о деятельности оператора рынка электроэнергии, степени ликвидности организованных рынков электроэнергии, а также информацию о тенденциях развития рынка электроэнергии. Отчет о рынке электроэнергии публикуется на официальной веб-странице Агентства.

Статья 76. Открытость и сотрудничество

(1) Все конечные потребители управомочены и имеют право свободного выбора поставщика электроэнергии и смены поставщика.

(2) При открытии рынка электроэнергии договоры на поставку электроэнергии, заключенные с управомоченным потребителем одной из стран –участников Энергетического сообщества, будут считаться действительными при условии, что данный потребитель объявлен управомоченным как в стране происхождения, так и в стране, в которой он закупает электроэнергию.

Статья 77. Розничный рынок электроэнергии

(1) Сделки купли-продажи электроэнергии с участием поставщиков и конечных потребителей в целях удовлетворения нужд собственного потребления последних осуществляются на розничном рынке электроэнергии в соответствии с договорами на поставку электроэнергии, заключенными между поставщиками и конечными потребителями.

(2) На розничном рынке электроэнергии поставщики продают электроэнергию уполномоченным потребителям по договорным ценам на основе заключенных с ними двусторонних договоров. Сделки купли-продажи электроэнергии на розничном рынке электроэнергии проводятся прозрачным, открытым и недискриминационным образом.

(3) В контексте обязательств по оказанию публичной услуги на розничном рынке поставщики универсальной услуги и поставщики на крайний случай поставляют электроэнергию конечным потребителям по регулируемым ценам, утвержденным Агентством в соответствии с условиями, установленными главой XI.

Статья 78. Оптовый рынок электроэнергии

(1) Сделки купли-продажи электроэнергии, в том числе сделки по импорту или экспорту, сделки купли-продажи электроэнергии для покрытия технологического расхода и потерь электроэнергии, балансирующей электроэнергии, мощностей межсистемных соединений, системных услуг, сопутствующих товаров, в которых участвуют производители, оператор передающих систем, операторы распределительных систем, оператор рынка электроэнергии, центральный поставщик электроэнергии и поставщики, осуществляются на оптовом рынке электроэнергии.

(2) Оптовый рынок электроэнергии организуется и функционирует в соответствии с настоящей статьей, с Правилами рынка электроэнергии и другими утвержденными Агентством нормативными актами.

(3) Оптовый рынок электроэнергии включает рынки двусторонних договоров об электроэнергии, а также другие организованные рынки электроэнергии в соответствии с Правилами рынка электроэнергии.

(4) Участники оптового рынка электроэнергии обязаны хранить в течение не менее пяти лет информацию и документы о совершенных на этом рынке сделках.

Статья 79. Электроэнергетический рынок двусторонних договоров

(1) На электроэнергетическом рынке двусторонних договоров операции, сделки купли-продажи осуществляются на основе двусторонних договоров, заключенных между участниками рынка электроэнергии.

(2) На рынке двусторонних договоров сделки купли-продажи осуществляются участниками рынка электроэнергии на основе двусторонних договоров, которые составляются с учетом спроса и предложения, в результате действия

конкурентных механизмов или по результатам переговоров. Участники рынка двусторонних договоров вправе вступать в двусторонние сделки, включая двусторонние сделки по экспорту или импорту электроэнергии, при соблюдении обязательств, установленных в настоящей главе и Правилах рынка электроэнергии.

(3) Сделки купли-продажи на рынке двусторонних договоров проводятся прозрачным, открытым и недискриминационным образом.

(4) В отступление от положений части (2) на рынке двусторонних договоров центральный поставщик электроэнергии покупает электроэнергию от уполномоченных электростанций, работающих на возобновляемых источниках энергии, и электроэнергию, произведенную на городских теплоэлектроцентралях, и перепродает электроэнергию поставщикам в соответствии с установленным Агентством в Правилах рынка электроэнергии алгоритмом, по регулируемым ценам, утверждаемым Агентством. На рынке двусторонних договоров могут оказываться также системные услуги на регулируемых условиях, установленных в Правилах рынка электроэнергии.

Статья 80. Организованные рынки электроэнергии

(1) На организованных рынках электроэнергии участники проводят сделки купли-продажи электроэнергии, мощностей межсистемных соединений, услуг по балансировке, системных услуг, других сопутствующих товаров при посредстве оператора рынка электроэнергии или при посредстве оператора передающей системы, в зависимости от особенностей рынка. На организованных рынках электроэнергии цены формируются, как правило, на основе спроса и предложения, в результате действия конкурентных механизмов.

(2) Организованным рынком электроэнергии считается рынок электроэнергии на сутки вперед, текущий рынок электроэнергии, организованный рынок договоров, рынок балансировочной электроэнергии и рынок системных услуг, в том числе установленные Агентством временные регулируемые механизмы согласно положениям статей 81-1 или 81-3.

(3) Организация и регулирование рынка электроэнергии на сутки вперед, текущего рынка электроэнергии и организованного рынка договоров входят в обязанности оператора рынка электроэнергии. Участники организованных рынков электроэнергии, регулируемых оператором рынка электроэнергии, обязаны оплачивать ему тариф на услугу по управлению рынком электроэнергии.

(4) Рынок выделения мощности межсистемных соединений, рынок системных услуг и рынок балансирующей электроэнергии организуются и регулируются оператором передающей системы. Обоснованные и необходимые расходы оператора передающей системы, понесенные им в связи с организацией и регулированием соответствующих рынков, включаются в регулируемый тариф на услугу по передаче электроэнергии.

(5) Для участия в организованных рынках электроэнергии заинтересованные лица должны зарегистрироваться, по обстоятельствам, у оператора рынка электроэнергии или у оператора передающей системы и представить финансовые гарантии на условиях, установленных Правилами рынка электроэнергии.

(6) Участник организованного рынка электроэнергии может уйти с рынка по собственному желанию с условием предварительного письменного уведомления оператора рынка электроэнергии.

(7) Оператор рынка электроэнергии или оператор передающей системы вправе приостановить или отозвать у участника право участия в организованном рынке электроэнергии в случае, когда:

- а) участник неоднократно нарушил условия участия в соответствующем рынке;
- б) участник более не выполняет условия финансовых гарантий;
- с) в других ситуациях, предусмотренных Правилами рынка электроэнергии.

(8) Законодательство о товарных биржах и соответствующей биржевой торговле не применимо к организации рынков электроэнергии.

Статья 81. Правила рынка электроэнергии

(1) Принципы, порядок организации и функционирования рынка электроэнергии определяются в Правилах рынка электроэнергии.

(2) Основными целями Правил рынка электроэнергии являются:

- а) установление правоотношений между участниками рынка электроэнергии и электроэнергетическими предприятиями внешних зон диспетчерского управления для обеспечения стабильного, надежного и безопасного функционирования электроэнергетической системы. В этих целях все участники рынка электроэнергии должны соблюдать в своей деятельности принцип единого оперативно-технологического руководства электроэнергетической системой;

- b) осуществление деятельности на рынке электроэнергии при соблюдении принципа обеспечения надлежащей операционной безопасности электроэнергетической системы, в том числе посредством обеспечения баланса в электросетях путем осуществления соответствующих расчетов и посредством создания оптимальных условий для управления перегрузками в электросетях оператором передающей системы и операторами распределительных систем;
- c) организация системы учета электроэнергии путем точного измерения потоков электроэнергии, входящих еже часно, ежедневно и ежемесячно в сети электропередачи и распределительные электросети, и путем почасового, посуточного и помесячного, в зависимости от технических возможностей, распределения общего количества электроэнергии в соответствии с договорами, заключенными участниками рынка электроэнергии;
- d) обеспечение оператором передающей системы доступа операторов распределительных систем, поставщиков, конечных потребителей и производителей к информации о показаниях измерительного оборудования, регистрирующего количество электроэнергии на входе и на выходе сети электропередачи;
- e) создание надлежащей правовой базы для осуществления сделок купли-продажи с соблюдением принципов прозрачности, гласности и недискриминации;
- f) обеспечение необходимых условий для предоставления системных услуг и услуги балансировки на основе объективных, прозрачных и недискриминационных критериев;
- g) предоставление оператором передающей системы и операторами распределительных систем точной и актуальной информации всем участникам рынка электроэнергии с соблюдением принципа прозрачности и беспристрастности.

(3) Правила рынка электрической энергии регулируют, в частности:

- a) структуру рынка электроэнергии;
- b) процедуры, принципы и стандарты организации и функционирования рынка электроэнергии в зависимости от применяемой модели рынка электроэнергии;
- c) способы идентификации и регистрации участников рынка электроэнергии;
- d) виды договоров, заключаемых на рынке электроэнергии, и образцы договоров, заключаемых на рынке двусторонних договоров на регулируемых условиях;

- e) методы расчета фактических потоков электроэнергии на рынке электроэнергии, количества электроэнергии, приобретенной участниками рынка электроэнергии в соответствии с заключенными договорами, методы учета количества электроэнергии на входе и на выходе из сетей электропередачи;
- f) процедуры и методы учета сделок, осуществляемых на рынке электроэнергии;
- g) процедуру осуществления физических уведомлений участниками рынка электроэнергии;
- h) порядок закупки электроэнергии центральным поставщиком электроэнергии от уполномоченных электростанций, работающих на возобновляемых источниках энергии, и электроэнергии, произведенной на городских теплоэлектроцентралях, а также алгоритм ее перепродажи всем поставщикам;
- i) процедуры и методы создания и ведения базы данных для нужд рынка электроэнергии;
- j) процедуры и методы предоставления системных услуг на организованном рынке или на рынке двусторонних договоров, в том числе посредством регулируемых механизмов в соответствии с настоящим законом;
- k) процедуры и методы обеспечения баланса в электроэнергетической системе, а также закупки электроэнергии для покрытия потерь в сетях электропередачи и распределительных электросетях;
- l) права и обязанности участников рынка электроэнергии, в том числе обязательства участников рынка электроэнергии, допускающих дисбалансы в электросетях;
- m) порядок распределения и компенсирования в рамках группы балансировки индивидуальных дисбалансов, допущенных членами группы балансировки;
- n) методы расчета количественных дисбалансов, допущенных сторонами, ответственными за балансировку, и методы расчета финансовой ответственности за дисбалансы, допущенные на рынке электроэнергии ответственными за балансировку сторонами;
- o) рынок электроэнергии на сутки вперед;
- p) текущий рынок электроэнергии;
- q) рынок балансирующей электроэнергии;

г) рынок системных услуг;

с) рынок выделения мощности межсистемных соединений;

т) организованный рынок договоров;

у) другие аспекты, необходимые для организации и функционирования рынка электроэнергии.

Статья 81-1. Механизмы, применяемые в случае электроэнергетических кризисов

(1) В случае возникновения электроэнергетического кризиса Агентство вправе предпринять необходимые меры по преодолению кризиса и осуществить недискриминационное, пропорциональное и кратковременное вмешательство в функционирование рынка электроэнергии. В этих целях Агентство вправе:

а) установить дополнительные обязательства по оказанию публичной услуги по продаже электроэнергии в регулируемых объемах и по регулируемым ценам;

б) установить обязательства по оказанию публичной услуги по централизованной закупке на торгах или путем прямых переговоров электроэнергии, необходимой поставщикам универсальной услуги, поставщикам на крайний случай и операторам системы;

с) установить обязательства по оказанию публичной услуги в отношении одного или нескольких производителей электроэнергии, которые должны участвовать в балансирующем рынке электроэнергии и в рынке системных услуг или предоставлять услуги по балансировке и системные услуги в количествах, ограниченных техническими возможностями, и по регулируемым ценам.

(2) В случае невыполнения назначенных Агентством мер участниками рынка электроэнергии Агентство налагает на них финансовую санкцию, предусмотренную в части (5) статьи 95, и уведомляет Комиссию по чрезвычайным ситуациям Республики Молдова в соответствии с Положением о чрезвычайных ситуациях на рынке электроэнергии.

Статья 81-2. Механизмы, применяемые в случае финансовых отклонений поставщиков электроэнергии по регулируемым ценам

В случае если несмотря на корректировки регулируемых цен на поставку электроэнергии, утвержденные Агентством в соответствии с положениями настоящего закона, поставщики электроэнергии, на которых возложено обязательство по оказанию публичной услуги в соответствии со статьей 72, регистрируют отклонения тарифов в размере более 5 процентов от стоимости

поставок электрической энергии, установленной в регулируемых ценах, Агентство подтверждает данные отклонения тарифов и взыскивает их со всех поставщиков, осуществляющих деятельность на розничном рынке электроэнергии, в соответствии с их долей на соответствующем рынке за период, предшествующий регистрации тарифных отклонений, путем принятия решения в этих целях.

Статья 81-3. Механизмы, применяемые в отсутствие источников балансирования

(1) Агентство осуществляет мониторинг наличия балансирующих источников на балансирующем рынке электроэнергии. В случае выявления недоступности источников балансировки Агентство определяет причину возникновения проблемы (проблема регулирования или недостаточности балансирующего рынка электроэнергии), разрабатывает и публикует план действий и график выполнения мероприятий по устранению причины проблемы, которые подлежат опубликованию на официальной веб-странице Агентства. Они могут включать меры по дальнейшему содействию интеграции рынков электроэнергии Республики Молдова с рынками соседних стран, по упрощению закупки оператором передающей системы балансирующей мощности на региональных рынках, по стимулированию поставок электроэнергии на балансирующий рынок электроэнергии, по обеспечению условий справедливой конкуренции.

(2) Агентство в двухмесячный срок представляет план действий и график, указанные в части (1), для согласования Секретариату Энергетического сообщества и реализует любые установленные меры в сотрудничестве с Секретариатом Энергетического сообщества.

(3) В случае отсутствия конкуренции на рынке балансирующих мощностей Агентство может предусмотреть отступление от закупки балансирующей мощности на основе рыночных механизмов, в том числе путем возложения на оператора передающей системы временных обязательств по оказанию публичных услуг в отношении закупки балансирующих мощностей и/или на потенциальных поставщиков балансирующих мощностей. Цены на балансирующие мощности в контексте временного обязательства по оказанию публичных услуг определяются на основе недискриминационной и прозрачной методологии, разработанной и утвержденной Агентством. И методология, и временные обязательства по оказанию публичных услуг согласовываются с Секретариатом Энергетического сообщества до их утверждения. Эти обязательства по оказанию публичных услуг прекращаются в момент, когда закупка балансирующих мощностей сможет осуществляться на основе рыночных механизмов, и этот момент должен быть согласован с Секретариатом

Энергетического сообщества.

(4) В той степени, в которой недоступность балансирующих источников не является результатом регуляторных проблем или недостатков на рынке электроэнергии или не может быть устранена мерами, указанными в части (1), Агентство в сотрудничестве с Секретариатом Энергетического сообщества может разработать и внедрить механизмы стимулирования инвестиций в балансирующие мощности. Указанные механизмы стимулирования инвестиций в балансирующие мощности отменяются одновременно с исчезновением отклонений, указанных в части (1).

Статья 82. Оператор рынка электроэнергии

(1) Оператор рынка электроэнергии отвечает за функционирование организованных рынков электроэнергии. Оператор рынка электроэнергии является предприятием, с юридической точки зрения отделенным от любого другого электроэнергетического предприятия, назначается Правительством и осуществляет свою деятельность на основе лицензии на управление рынком электроэнергии, выданной Агентством, с соблюдением положений настоящего закона и Правил рынка электроэнергии.

(2) Оператор рынка электроэнергии выполняет следующие функции:

a) обеспечение функционирования рынка электроэнергии на сутки вперед, текущего рынка электроэнергии и организованного рынка договоров;

b) ведение реестров участников организованных рынков электроэнергии и реестров договоров, заключенных участниками рынка электроэнергии, в соответствии с Правилами рынка электроэнергии;

c) составление и представление оператору передающей системы физических уведомлений о покупке и продаже электроэнергии в соответствии со сделками купли-продажи, заключенными на рынке электроэнергии на сутки вперед, или соответственно на текущем рынке электроэнергии;

d) публикация на своей электронной странице информации об организации и функционировании рынка электроэнергии;

e) другие функции, установленные в Правилах рынка электроэнергии.

(3) В интересах недопущения искажения конкуренции на организованных рынках электроэнергии оператор рынка электроэнергии не вправе участвовать в сделках, проводимых на организованных рынках электроэнергии, которыми он управляет, с целью предоставления преимуществ определенному участнику

рынка электроэнергии либо с целью приобретения выгод.

(4) Участники организованных рынков электроэнергии обязаны на постоянной основе представлять оператору рынка электроэнергии всю информацию, необходимую ему для обеспечения организации и функционирования организованных рынков электроэнергии, а также обеспечивать ему доступ ко всем сопутствующим документам в соответствии с настоящим законом и Правилами рынка электроэнергии.

(5) Оператор рынка электроэнергии исполняет свои функции и обязанности с соблюдением принципа прозрачности, объективности и недискриминации. Оператору рынка электроэнергии запрещается дискриминация между трансграничными договорами и национальными договорами.

(6) Оператору рынка электроэнергии запрещается разглашать информацию, связанную со сделками по электроэнергии, ставшую ему известной при осуществлении своей деятельности, за исключением случаев, установленных статьями 7 и 8. Цены, установившиеся на организованном рынке электроэнергии, оглашаются в соответствии с условиями, установленными Агентством.

(7) Оператор рынка электроэнергии взимает с участников организованных рынков электроэнергии за услугу, оказанную им в соответствии с частью (3) статьи 80 тариф на организацию рынка электроэнергии, утвержденный Агентством в соответствии с настоящим законом.

(8) Оператор рынка электроэнергии ведет отдельный счет для сделок по покупке и продаже электроэнергии.

(9) Оператор рынка электроэнергии сотрудничает с операторами рынков электроэнергии соседних стран с целью обеспечения условий, необходимых для взаимодействия рынков.

(10) Ежегодно до 31 января оператор рынка электроэнергии разрабатывает и представляет Агентству отчет о рынке электроэнергии с подробным анализом организации и функционирования рынка электроэнергии и, при необходимости, с предложениями по улучшению ситуации. Отчет оператора рынка электроэнергии публикуется на его электронной странице.

Статья 82-1. Назначение оператора рынка электроэнергии

(1) Правительство назначает оператора рынка электроэнергии из числа хозяйствующих субъектов, выразивших свое намерение организовать организованные рынки электроэнергии, на основе следующих критериев:

a) является зарегистрированным в Республике Молдова юридическим лицом назначенного оператора рынка электроэнергии из страны-члена Европейского Союза или страны-участника Энергетического сообщества;

b) оператор-собственник обладает опытом организации рынка электроэнергии на сутки вперед, текущего рынка электроэнергии и рынка двусторонних договоров электроэнергии, а также в сфере функционирования рынков в международном соединении;

c) оператор-собственник способен обеспечить фактическое соединение рынка электроэнергии на сутки вперед и текущего рынка электроэнергии Республики Молдова с аналогичными рынками, интегрированными на европейском уровне.

(2) Агентство выдает назначенному оператору лицензию на управление рынком электроэнергии.

(3) По ходатайству заявителя Агентство назначает его в качестве назначенного оператора рынка электроэнергии, на которого возлагается обязанность по выполнению международного соединения рынка электроэнергии на сутки вперед и текущего рынка электроэнергии на первоначальный четырехлетний период, с возможностью продления, при его соответствии всем следующим требованиям:

a) если он заключил или заключает договор на получение адекватных ресурсов для совместного, согласованного и надлежащего единого соединения рынков электроэнергии на сутки вперед и/или текущих рынков электроэнергии, в том числе необходимых ресурсов для выполнения функций назначенного оператора рынка электроэнергии, финансовых ресурсов, необходимых информационных технологий, технической инфраструктуры и операционных процедур;

b) способен обеспечить участникам рынка свободный доступ к информации об обязанностях назначенного оператора рынка электроэнергии;

c) эффективен с точки зрения затрат в отношении единого соединения рынков электроэнергии на сутки вперед и текущих рынков электроэнергии и в рамках своей системы бухгалтерского учета ведет отдельный бухгалтерский учет функций по соединению рынков и других видов деятельности во избежание перекрестного субсидирования;

d) располагает надлежащим уровнем отделения деятельности от других участников рынка электроэнергии;

e) если он назначен в качестве национальной законной монополии на услуги по торговле на рынке электроэнергии на сутки вперед и на текущем рынке

электроэнергии в другом государстве, не использует доходы, полученные в Республике Молдова, для финансирования своей деятельности на рынке электроэнергии на сутки вперед и на текущем рынке электроэнергии в том государстве;

f) способен относиться без дискриминации ко всем участникам рынка электроэнергии;

g) располагает адекватными механизмами надзора за рынком;

h) заключил адекватные соглашения о прозрачности и конфиденциальности с участниками рынка и оператором передающей системы;

i) способен предоставлять необходимые услуги по компенсации и расчетам;

j) способен ввести необходимые системы и способы связи для согласования с оператором передающей системы.

(4) Деятельность назначенного оператора рынка электроэнергии находится под мониторингом Агентства, а Агентство вправе отменить назначение при невыполнении требований, установленных частью (3) для данного оператора.

Статья 83. Участники рынка электроэнергии

(1) Электроэнергетические предприятия, а также другие физические или юридические лица вправе участвовать в рынке электроэнергии, чтобы продавать или приобретать электроэнергию на условиях, установленных настоящей главой и Правилами рынка электроэнергии.

(2) Участники рынка электроэнергии заключают и осуществляют сделки на рынке электроэнергии, соблюдая права и обязанности, определенные настоящей главой и Правилами рынка электроэнергии.

(3) Оператор передающей системы и операторы распределительных систем покупают на оптовом рынке электроэнергии электроэнергию, необходимую для покрытия технологического расхода и потерь электроэнергии в сетях электропередачи и распределительных электросетях. Оператор передающей системы покупает балансирующую электроэнергию на оптовом рынке электроэнергии.

(4) Центральный поставщик электроэнергии покупает на рынке электроэнергию от уполномоченных электростанций, работающих на возобновляемых источниках энергии, и электроэнергию, производимую городскими теплоэлектроцентралями, и перепродает эту электроэнергию поставщикам по регулируемым, утвержденным Агентством ценам, в установленном им

количестве, с соблюдением настоящего закона и утвержденных Агентством регулирующих нормативных актов.

(5) Участники рынка электроэнергии, в том числе участники организованных рынков электроэнергии, обязаны зарегистрироваться у оператора передающей системы и представить ему прогноз баланса энергии и мощности электрического тока в соответствии с условиями, установленными в Правилах рынка электроэнергии.

(6) Участники рынка электроэнергии обязаны уведомлять оператора передающей системы о количестве электроэнергии, подлежащей отправке в систему в результате сделок, заключенных на рынке электроэнергии, в том числе сделок по декларированному экспорту, декларированному импорту и декларированному транзиту, в сроки и на условиях, установленных Правилами рынка электрической энергии. Участники рынка электроэнергии уведомляют оператора передающей системы о декларированном импорте, декларированном экспорте и декларированном транзите по каждому временному интервалу торговли с внешними партнерами, по каждой точке входа в сети электропередачи и каждой точке выхода из них.

(7) Определение ежемесячных фактических потоков электроэнергии на рынке электроэнергии, количества электроэнергии, приобретенной в соответствии с заключенными договорами, учет количества электроэнергии в точках входа и точках выхода из сетей электропередачи осуществляются оператором передающей системы в соответствии с методом, определенным Правилами рынка электроэнергии.

(8) Участники рынка электроэнергии обязаны оплачивать электроэнергию и услуги, которыми пользуются вследствие сделок, проведенных на рынке электроэнергии, в сроки погашения, предусмотренные заключенными между сторонами договорами, а также представить финансовые гарантии для целей исключения рисков неоплаты на рынке электроэнергии в сроки и на условиях, установленных Правилами рынка электроэнергии.

(9) Участники рынка электроэнергии обязаны представлять оператору рынка электроэнергии, оператору передающей системы информацию о количестве электроэнергии, продаваемой на основе заключенных на рынке электроэнергии договоров, а также любую другую информацию, необходимую им для регулирования и обеспечения функционирования организованных рынков электроэнергии, в сроки и на условиях, установленных Правилами рынка электроэнергии.

(10) Поставщики обязаны приобретать у центрального поставщика электроэнергию в количестве, установленном Агентством в соответствии с Правилами рынка электроэнергии, в зависимости от принадлежащей им доли в розничном рынке электроэнергии, по регулируемым и утвержденным Агентством ценам.

Статья 84. Функции и обязанности участников рынка электроэнергии, связанные с балансировкой

(1) В целях обеспечения баланса между производством, импортом и потреблением, для обеспечения беспрепятственного осуществления сделок купли-продажи электроэнергии, в целях отделения финансовых сделок от физической поставки и в целях их правильного расчета участники рынка электроэнергии обязаны принять на себя финансовую ответственность по оплате дисбалансов, допущенных ими в электросетях. В смысле настоящей статьи участники рынка электроэнергии считаются сторонами, ответственными за балансировку.

(2) Правила, нацеленные на обеспечение балансировки, а также на решение проблем, вызванных допущенными в электросетях дисбалансами, права и обязанности участников рынка электроэнергии, в том числе оператора передающей системы и оператора рынка электроэнергии, устанавливаются настоящей статьей, Техническими нормами электросетей и Правилами рынка электроэнергии.

(3) Участники рынка электроэнергии вправе организоваться в группы балансировки, представляемые на рынке электроэнергии ответственным группы балансировки. Условия создания и функционирования групп балансировки, включая права и обязанности ответственного группы балансировки, по отношению к оператору передающей системы, а также к лицам, входящим в группу балансировки, устанавливаются настоящей статьей и Правилами рынка электроэнергии.

(4) Центральный поставщик электроэнергии является ответственным группы балансировки, в состав которой входят городские теплоэлектроцентрали и управомоченные электростанции, работающие на возобновляемых источниках энергии.

(5) Ответственными группы балансировки, состоящей из конечных потребителей, которым поставляется электроэнергия, являются поставщики.

(6) Стороны, ответственные за балансировку, или ответственные групп балансировки обязаны зарегистрироваться в реестре, который ведет оператор

передающей системы, и заключить с оператором передающей системы договоры о балансировке в соответствии с условиями, установленными в Правилах рынка электроэнергии. Оператор передающей системы вправе требовать от сторон, ответственных за балансировку, или от ответственных групп балансировки обеспечения гарантий в соответствии с процедурой, разработанной оператором и заверенной Агентством, после проведения консультаций по ней с участниками рынка электроэнергии. В случае допущения дисбаланса в электросетях сторона, ответственная за балансировку, или ответственный группы балансировки обязаны оплатить дисбаланс оператору передающей системы в размере, рассчитанном оператором передающей системы в соответствии с Правилами рынка электроэнергии и методологией, утвержденной Агентством.

(7) Разработанная и утвержденная Агентством методология расчета платежей за услугу балансировки должна покрывать затраты оператора передающей системы и основываться на принципах, препятствующих участникам рынка электроэнергии в допущении дисбалансов в электросетях и в то же время не позволяющих оператору передающей системы получать прибыль от предоставления услуги балансировки.

(8) В соответствии с условиями, установленными в Правилах рынка электроэнергии, оператор передающей системы обеспечивает баланс в сетях электропередачи. С этой целью оператор передающей системы приобретает электроэнергию и системные услуги на рынке двусторонних договоров или на организованном рынке, в том числе через регулируемые механизмы в соответствии с настоящим законом.

(9) Оператор передающей системы отвечает за расчет количества балансирующей электроэнергии, необходимого для покрытия допущенных участниками рынка электроэнергии дисбалансов.

(10) Оператор передающей системы уведомляет Агентство о заключенных им договорах на предоставление услуг балансировки.

(11) Оператор передающей системы вправе в сотрудничестве с операторами передающих систем соседних стран разрабатывать процедуры, позволяющие компенсировать технологические потоки и совместно пользоваться услугами, приобретаемыми в связи с предоставлением услуг балансировки, или применять с этой целью существующие в других странах подобные механизмы. Такие процедуры утверждаются Агентством.

Статья 84-1. Регистр участников оптового рынка электроэнергии

(1) Участники оптового рынка электроэнергии, которые осуществляют сделки с энергетическими продуктами оптового рынка или проявляют заинтересованность в участии в таких сделках посредством торговых уведомлений, обязаны зарегистрироваться в Регистре участников оптового рынка электроэнергии.

(2) В отступление от Закона о регистрах №71/2007 Агентство создает и ведет Регистр участников оптового рынка с соблюдением формата и требований, установленных в рамках Энергетического сообщества, а также требований, предусмотренных настоящей статьей.

(3) Регистр участников оптового рынка электроэнергии непрерывно обновляется и содержит, не ограничиваясь этим, следующие сведения о каждом участнике оптового рынка электроэнергии:

a) единый идентификационный код;

b) фискальный код, регистрационный номер для НДС;

c) адрес местонахождения /адрес места жительства;

d) лица, ответственные за оперативные решения соответствующего участника и за решения, касающиеся сделок;

e) конечный выгодоприобретатель торговой деятельности соответствующего участника;

f) другие сведения, позволяющие идентифицировать соответствующего участника.

(4) Процедура регистрации и порядок обновления Регистра участников оптового рынка электроэнергии определяются положением, разработанным и утвержденным Агентством.

(5) Участники оптового рынка электроэнергии обязаны зарегистрироваться в Регистре участников оптового рынка электроэнергии в порядке, установленном положением, предусмотренным частью (4), до совершения сделки с энергетическими продуктами оптового рынка.

(6) Участники, зарегистрированные в Регистре участников оптового рынка, обязаны уведомлять Агентство в сроки, установленные положением, предусмотренным частью (4), о любом изменении сведений, представленных ранее в заявлении о регистрации.

(7) Выполнение обязанности регистрации в Регистре участников оптового рынка электроэнергии не освобождает соответствующего участника от выполнения других обязательств, возложенных на него в соответствии с настоящим законом и с Правилами рынка электроэнергии, в том числе обязательств, возложенных на него как на сторону, ответственную за балансировку.

(8) Агентство передает информацию из Регистра участников оптового рынка электроэнергии в Регулирующий комитет Энергетического сообщества в сроки и на условиях, установленные в рамках Договора о создании Энергетического сообщества.

(9) Заявление о регистрации в качестве участника оптового рынка электроэнергии, повторно поданное в Агентство зарегистрированным участником рынка электроэнергии, позволяет внести изменения в список осуществляемых видов деятельности, которые были указаны в отношении соответствующего участника рынка.

(10) Обработка персональных данных в Регистре участников оптового рынка осуществляется в соответствии с положениями Закона о защите персональных данных №133/2011.

Статья 85. Продвижение и мониторинг конкуренции на рынке электроэнергии

(1) Агентство обеспечивает создание условий, необходимых для реальной конкуренции на рынке электроэнергии и для его развития, в том числе путем продвижения в своих регулирующих нормативных актах принципов справедливости, прозрачности и недискриминации, осуществляет мониторинг рынка электроэнергии и проводит проверки для своевременного выявления злоупотреблений на рынке электроэнергии.

(2) Для выполнения функций, определенных в части (1), Агентство не реже одного раза в два года проводит исследование рынка, по результатам которого определяет необходимые и соразмерные меры для продвижения эффективной конкуренции на рынке электроэнергии и, следовательно, для создания необходимых предпосылок надлежащего функционирования рынка электроэнергии.

(3) Исследование рынка проводится на основе постановления Агентства и включает следующее:

а) описание и предмет рынка электроэнергии;

- b) оценку уровня эффективности, конкуренции, ликвидности и прозрачности на рынке электроэнергии и количественную оценку концентрации на рынке электроэнергии, в том числе путем применения показателей рыночной концентрации, установленных в Правилах рынка электроэнергии;
- c) показатели электроэнергетических предприятий, занимающих доминирующее положение на рынке электроэнергии;
- d) выводы исследования, включающие результаты исследования и необходимые меры по обеспечению добросовестной конкуренции на рынке электроэнергии.
- (4) В связи с проведением исследования рынка Агентство инициирует консультации с общественностью в соответствии со сроками и условиями, предусмотренными Законом о прозрачности процесса принятия решений. Замечания, полученные в ходе консультаций с общественностью, отражаются в отчете Агентства.
- (5) Любое исследование рынка должно проводиться наиболее эффективным образом, в срок до четырех месяцев со дня принятия Агентством соответствующего постановления. При необходимости этот срок может быть продлен Агентством по разумным и обоснованным причинам не более чем на четыре месяца.
- (6) Исследование рынка завершается принятием постановления Агентства, в котором указываются результаты проведенного исследования и меры, принятые для целей нормального функционирования рынка и развития добросовестной конкуренции на рынке электроэнергии, в том числе с целью организации централизованного рынка электроэнергии и создания оператора рынка электроэнергии.
- (7) По запросу участника рынка электроэнергии, по требованию центрального отраслевого органа публичного управления или другого органа публичной власти Агентство вправе инициировать расследования на рынке электроэнергии.
- (8) Расследование Агентства проводится в срок до четырех месяцев, который может быть продлен обоснованным постановлением Агентства не более чем на четыре месяца. Результаты расследования отражаются в постановлении Агентства, в котором указываются установленные обстоятельства и принятые меры, в том числе относительно приостановления действия или изъятия лицензии участника рынка электроэнергии, временного или окончательного прекращения его участия в рынке электроэнергии. Если в результате расследования выявляются признаки нарушения законодательства о конкуренции, Агентство сообщает об этом Совету по конкуренции.

(9) Отчет Агентства относительно оценки уровня конкуренции на рынке электроэнергетики, а также постановления о расследованиях, проведенных на рынке электроэнергетики, публикуются на официальной веб-странице Агентства.

Часть 2. Специфические положения о неподкупности и прозрачности оптового рынка электроэнергии. Мониторинг рынка электроэнергии

Статья 85-1. Запреты на сделки, основанные на внутренней информации

(1) Физическим или юридическим лицам, которые владеют внутренней информацией, запрещается:

а) использовать эту информацию для приобретения, отчуждения или для попытки приобретения или отчуждения, для себя или для третьего лица, прямо или косвенно, энергетических продуктов оптового рынка, которых касается данная информация;

б) разглашать эту информацию другому лицу, за исключением случая, когда разглашение происходит согласно закону или во время выполнения работы, осуществления профессии или функций соответствующего лица, с уведомлением его о том, что сообщаемая информация является внутренней;

с) рекомендовать другому лицу приобрести или произвести отчуждение либо заставить другое лицо приобрести или произвести отчуждение, на основе внутренней информации, энергетических продуктов оптового рынка, которых касается данная информация.

(2) Запреты, предусмотренные частью (1), применяются к следующим лицам, владеющим внутренней информацией:

а) членам административного, руководящего или надзорного органа предприятия;

б) лицам, которым принадлежат доли участия в уставном капитале предприятия;

с) лицам, имеющим доступ к информации в силу выполняемой работы, осуществляемой профессии или функций;

д) лицам, получившим такую информацию в результате преступной деятельности;

е) лицам, которым известно или должно быть известно о том, что информация является внутренней.

(3) Положения пунктов а) и с) части (1) не применяются к оператору передающей системы при приобретении электроэнергии в целях обеспечения безопасного и надежного функционирования электроэнергетической системы в соответствии с обязанностями, возложенными на него согласно статье 30.

(4) Положения частей (1)–(3) не применяются:

а) к сделкам, совершаемым для погашения обязательства с наступившим сроком погашения по приобретению или отчуждению некоторых энергетических продуктов оптового рынка, в случае, когда такое обязательство вытекает из заключенного договора или из торгового поручения, изданного до того, как соответствующее лицо получило привилегированную информацию;

б) к сделкам, совершаемым производителями электроэнергии с целью покрытия своих экстренных потерь, вызванных незапланированными перерывами, если без их совершения участник рынка электроэнергии не смог бы выполнить свои имеющиеся договорные обязательства или если такие действия предпринимаются с согласия оператора передающей системы в целях обеспечения безопасного и надежного функционирования электроэнергетической системы. Производители электроэнергии, осуществляющие такие сделки, обязаны представлять Агентству информацию о данных сделках;

с) к участникам рынка электроэнергии, действующим в соответствии с Положением о чрезвычайных ситуациях в электроэнергетическом секторе и с Планом действий в случае чрезвычайных ситуаций в электроэнергетическом секторе, если устанавливается возникновение чрезвычайной ситуации в электроэнергетическом секторе, а действие рыночных механизмов на всей территории страны было приостановлено. В этом случае Агентство обеспечивает опубликование внутренней информации в соответствии с положениями статьи 852.

(5) Если лицо, владеющее внутренней информацией, является юридическим лицом, запреты, предусмотренные частью (1), применяются в одинаковой степени к физическим лицам, участвующим от имени данного юридического лица в принятии решения о совершении сделки.

(6) В случае распространения информации в журналистских целях или как образное выражение, такое распространение информации оценивается с учетом нормативных актов, регулирующих свободу печати и свободу выражения в других средствах массовой информации, за исключением случая, когда:

а) эти лица получают, прямо или косвенно, преимущества или выгоду вследствие распространения данной информации, или

б) раскрытие или распространение данной информации осуществляется с намерением ввести рынок в заблуждение в отношении предложения, спроса или цены энергетических продуктов оптового рынка.

Статья 85-2. Обязанность по опубликованию внутренней информации

(1) Участник рынка электроэнергии обязан фактически и своевременно публиковать имеющуюся у него привилегированную информацию о коммерческой деятельности или о принадлежащих ему или контролируемых им установках, а также об установках, принадлежащих головным предприятиям или своим родственным предприятиям, либо контролируемых ими. Подлежит опубликованию информация, касающаяся мощности и использования производственных установок, электроустановок или сетей электропередачи, в том числе информация об их запланированной или незапланированной недоступности, в соответствии с критериями, установленными Агентством постановлением, принятым согласно части (5).

(2) Участник рынка электроэнергии может отложить в исключительном порядке и под личную ответственность опубликование внутренней информации, чтобы не нанести ущерба своим законным интересам, при условии, что данное упущение не вводит в заблуждение общественность, а участник рынка электроэнергии может обеспечить конфиденциальность данной информации и не принимать решения о торговле оптовыми энергетическими продуктами на основе данной информации. Участник рынка электроэнергии обязан незамедлительно уведомить об этом Агентство, с изложением причин, оправдывающих отсрочку опубликования данной информации.

(3) Если в ходе обычного выполнения своей работы, осуществления профессии или своих функций участник рынка электроэнергии, его работник или представитель разглашает внутреннюю информацию, связанную с оптовым энергетическим продуктом, в соответствии с пунктом б) части (1) статьи 851, данный участник, его работник или представитель должен обеспечить фактическое, одновременное и полное опубликование данной информации. В случае непреднамеренного разглашения участник рынка электроэнергии обязан обеспечить скорейшее фактическое и полное опубликование информации после соответствующего непреднамеренного разглашения.

(4) Требование, установленное в части (3), не применяется в случае, когда получающее информацию лицо обязано соблюдать конфиденциальность в соответствии с нормативными актами, положениями устава или условиями

договоров.

(5) Агентство утверждает постановление об установлении критериев, которые необходимо соблюдать для обеспечения выполнения обязанностей по фактическому, одновременному, полному и своевременному опубликованию внутренней информации, а также порядок ее опубликования.

(6) Выполнение обязанностей, установленных частями (1) и (2), не освобождает участников рынка электроэнергии от выполнения требований, установленных настоящим законом и другими утвержденными Агентством регулирующими нормативными актами об опубликовании информации, главным образом, в отношении срока и порядка ее опубликования.

(7) Положения частей (1) и (2) не затрагивают право участников рынка электроэнергии откладывать разглашение конфиденциальной информации, касающейся защиты критической инфраструктуры, если данная информация считается государственной тайной, коммерческой тайной или другой официальной информацией ограниченного доступа.

Статья 85-3. Обязанности лиц - профессиональных посредников сделок

(1) Любое физическое или юридическое лицо, действующее в качестве профессионального посредника сделок с энергетическими продуктами оптового рынка, обязано осуществлять свою деятельность с соблюдением положений статьи 85-1 и части (1) статьи 85-4. Если у данного лица имеются веские основания подозревать, что сделка может нарушить положения статьи 85-1 или части (1) статьи 85-4, данное лицо обязано незамедлительно сообщить об этом в Агентство.

(2) Посредническая деятельность при сделках предполагает оказание услуг по организации сделок для:

а) создания необходимых обстоятельств или оказания помощи третьим сторонам (покупателю или продавцу) для заключения оптовой сделки на электроэнергию (оказание непосредственного влияния на заключение сделки); или

б) предоставления инструмента или средств, содействующих заключению третьими сторонами (покупателем или продавцом) сделки с энергетическими продуктами оптового рынка, и которое не ограничивается только предоставлением средств, с помощью которых третьи стороны могут между собой общаться.

Статья 85-4. Запрет на манипулирование рынком электроэнергии

(1) Запрещается манипулирование или попытка манипулирования рынком электроэнергии.

(2) В смысле настоящего закона манипулирование рынком включает одно из следующих действий:

1) совершение сделки или выдача поручения на торговлю энергетическими продуктами оптового рынка:

а) которые дают или способны дать ложные или вводящие в заблуждение указания в отношении спроса, предложения или цены на энергетические продукты оптового рынка;

б) которыми устанавливается или которыми предпринимается попытка искусственно установить действием одного или нескольких лиц, действующих согласованно, цену на один или несколько энергетических продуктов оптового рынка, за исключением случая, когда совершившее сделку или выдавшее торговое поручение лицо доказывает, что причины, заставившее его так поступить, являются законными, и что соответствующая сделка или данное торговое поручение соответствуют рыночной практике, допустимой на данном оптовом рынке электроэнергии;

с) которые используют или которыми предпринимается попытка использовать фиктивный инструмент или другую форму обмана или злоупотребления доверием, которые передают или способны передать ложную или вводящую в заблуждение информацию в отношении спроса, предложения или цены на энергетические продукты оптового рынка;

2) распространение через средства массовой информации, включая Интернет, или любыми другими средствами информации, содержащей или могущей содержать ложные или вводящие в заблуждение сообщения о спросе, предложении или ценах на энергетические продукты оптового рынка, в том числе распространение слухов либо ложной или вводящей в заблуждение информации в случае, если распространившее информацию лицо знало или должно было знать о том, что она является ложной или вводящей в заблуждение.

Статья 85-5. Мониторинг рынка электроэнергии

(1) Агентство осуществляет мониторинг рынка электроэнергии и в соответствии с положениями статьи 14-1 Закона об энергетике № 174/2017 вправе собирать информацию о возможных нарушениях на рынке электроэнергии по собственной инициативе, по запросу центрального отраслевого органа публичного управления, другого органа публичного управления, включая Совет по

конкуренции, по требованию участника рынка электроэнергии или по запросу Регулирующего комитета Энергетического сообщества.

(2) Агентство вправе требовать от участника рынка электроэнергии, от лица, выступающего профессиональным посредником сделок, или от другого лица, связанного с любым из них, представления в письменном виде необходимой информации или документов, связанных с выполнением функции по мониторингу целостности и прозрачности рынка электроэнергии.

(3) Агентство разрабатывает и принимает постановление о наборе требований к рассмотрению донесений (сообщений).

(4) В целях выполнения функции по мониторингу рынка Агентство проводит проверки или инициирует расследования на основании пункта i) части (3) статьи 7 и пунктов j) и k) части (1) статьи 8. Участники рынка электроэнергии обязаны сотрудничать с Агентством и представлять необходимую информацию, а также воздерживаться от создания Агентству препятствий любым способом при проведении проверок и расследований.

(5) Агентство ежегодно представляет в Секретариат Энергетического сообщества и публикует на своей официальной веб-странице отчет о своей деятельности по мониторингу рынка. В этом отчете Агентство оценивает функционирование и прозрачность различных категорий рынков и способов совершения торговых сделок и может предлагать рекомендации Секретариату Энергетического сообщества в отношении характерных для рынка правил, стандартов и процедур, способных улучшить целостность рынка и функционирование внутреннего рынка. Также Агентство может оценивать, способно ли введение минимальных требований для организованных рынков содействовать повышению прозрачности рынка.

Статья 85-6. Полномочия Агентства при проведении расследований на рынке электроэнергии

(1) Агентство инициирует расследования на рынке электроэнергии при получении заявления или по собственной инициативе, в случае установления им наличия обстоятельств, которые указывают на несоблюдение или нарушение лицом положений статей 85-1-85-4.

(2) Расследования проводятся с соблюдением принципов и процедуры, установленных настоящим законом и Законом об энергетике № 174/2017.

(3) В ходе расследования Агентство осуществляет права, установленные Законом об энергетике № 174/ 2017, а также следующие специальные права:

- a) проводить совместные проверки на рынке электроэнергии вместе с Советом по конкуренции;
- b) при установлении обстоятельств, которые указывают на несоблюдение или нарушение одного или нескольких положений настоящей главы и на совершение преступления, предусмотренного Уголовным кодексом – информировать компетентные правоохранительные органы о результатах и итогах административного производства, проведенного в соответствии с настоящим законом;
- c) сотрудничать с регулируемыми органами финансово-налоговой сферы, а также с другими регулируемыми органами под эгидой Регулирующего комитета Энергетического сообщества.
- (4) Любое действие, предпринятое Агентством на основании этой статьи, должно соответствовать принципу пропорциональности.

Статья 85-7. Сотрудничество на национальном и региональном уровнях в контексте мониторинга рынка электроэнергии

(1) В связи с мониторингом целостности и прозрачности рынка электроэнергии, в соответствии настоящей статьей и Законом об энергетике № 174/2017, Агентство сотрудничает с национальными регулируемыми органами соседних стран и стран-участниц Энергетического сообщества, и с Регулирующим комитетом Энергетического сообщества, другими профильными органами власти и правоохранительными органами Республики Молдова, в том числе с Советом по конкуренции, различными средствами, которые включают, но не ограничиваются этим, обмен информацией и заключение при необходимости меморандумов-соглашений.

(2) Агентство сотрудничает с Национальной комиссией по финансовому рынку путем обмена информацией в связи с производными инструментами электроэнергии, а также другими средствами, в том числе путем заключения меморандумов-соглашений.

(3) Агентство информирует Регулирующий комитет Энергетического сообщества и Секретариат Энергетического сообщества, если имеются разумные основания подозревать, что на рынке электроэнергии Республики Молдова предпринимаются или были предприняты действия, противоречащие положениям настоящей главы, предоставляя, по возможности, максимально подробную информацию о данных действиях.

(4) При наличии разумных подозрений в том, что в другой стране-участнице Энергетического сообщества предпринимаются действия, влияющие на оптовый

рынок электроэнергии или на цены энергетических продуктов оптового рынка в Республике Молдова, и противоречащие установленным настоящим законом принципам исключения злоупотреблений на рынке и манипулирования рынком, Агентство вправе уведомить об этом Регулирующий комитет Энергетического сообщества и Секретариат Энергетического сообщества, и потребовать выполнения необходимых мер по смягчению/устранению последствий соответствующих действий.

(5) Агентство уведомляет Совет по конкуренции при наличии веских оснований подозревать, что на рынке электроэнергии Республики Молдова предпринимаются или были предприняты действия, которые могут быть нарушением Закона о конкуренции №183/2012, в том числе в связи с потенциальными действиями по экономической согласованности, и уведомляет об этом Регулирующий комитет Энергетического сообщества и Секретариат Энергетического сообщества электроэнергии.

(6) В результате сообщения Регулирующего комитета Энергетического сообщества о предполагаемом нарушении положений настоящей главы Агентство передает затребованную информацию или при необходимости начинает расследование в связи с предполагаемым сообщенным нарушением, и принимает необходимые меры для устранения выявленных нарушений. При невозможности представления затребованной информации в установленные сроки Агентство уведомляет Регулирующий комитет Энергетического сообщества об этом и о причинах, которыми это объясняется.

(7) В порядке отступления от положений части (6) Агентство вправе отказать в принятии запроса Регулирующего комитета Энергетического сообщества в случае, когда:

- а) это может затронуть суверенитет или национальную безопасность;
- б) компетентные национальные органы уже начали судопроизводство по тем же фактам/действиям и в отношении тех же лиц;
- в) судебная инстанция вынесла окончательное и вступившее в законную силу решение в отношении соответствующих лиц по тем же совершенным деяниям.

(8) В случае отказа согласно части (7) Агентство информирует соответствующим образом регулирующий комитет Энергетического сообщества, с представлением подробной информации о начатом производстве или решениях, принятых национальными органами власти/судебными инстанциями.

**Статья 85-8. Неразглашение конфиденциальной информации.
Прозрачность. Профессиональная тайна. Защита данных**

(1) Агентство обязано воздерживаться от разглашения конфиденциальной информации, полученной в соответствии с частью (2) статьи 85-3, информации, полученной в контексте исполнения функций, установленных в статьях 85-6 и 85-7, а также другой официальной информации ограниченного доступа, полученной в ходе и в связи с осуществлением Агентством функции мониторинга рынка электроэнергии. Агентство принимает необходимые меры по обеспечению конфиденциальности, целостности и защиты соответствующей информации, а также необходимые меры по предотвращению ненадлежащего использования данной информации, в том числе несанкционированного доступа к ней.

(2) При условии соблюдения профессиональной тайны Агентство вправе публиковать часть имеющейся у него информации, при условии неразглашения и невозможности извлечения конфиденциальной информации в области бизнеса или другой официальной информации ограниченного доступа, которая касается определенных участников рынка электроэнергии или определенных сделок или отдельных рынков.

(3) Агентство предоставляет в научных целях имеющуюся у него базу коммерческих данных, содержащую данные, которые не являются конфиденциальными с коммерческой точки зрения, в соответствии с требованиями к конфиденциальности информации, установленными настоящим законом и другими применимыми нормативными актами.

(4) Информация, указанная в частях (2) и (3), публикуется или представляется в целях повышения прозрачности рынка электроэнергии и только если маловероятно, что она приведет к нарушению конкуренции на рынке электроэнергии. Агентство распространяет информацию справедливым образом в соответствии с прозрачной процедурой, определенной в разработанном и утвержденном Агентством положении, которое публикуется им на своей официальной веб-странице.

(5) К конфиденциальной информации, которая получается или передается в соответствии с настоящей главой, применяется требование о соблюдении профессиональной тайны.

(6) Обязанность хранения профессиональной тайны применяется:

а) к лицам, которые работают или работали в Агентстве, в Совете по конкуренции, в других органах публичной власти, получившим информацию, указанную в части (1);

b) к экспертам, уполномоченным Агентством, Советом по конкуренции или другими органами публичной власти, получающим конфиденциальную информацию в соответствии с настоящей главой.

(7) Конфиденциальная информация, полученная указанными в части (6) лицами при осуществлении ими своих функций, не может быть разглашена никакому другому лицу или органу, иначе как в сокращенной, обезличенной или обобщенной форме, не позволяющей идентифицировать ни одного участника рынка электроэнергии, за исключением случаев, когда обязанность по разглашению четко установлена настоящим законом или другими нормативными актами.

(8) Агентство, органы публичной власти или лица, получающие конфиденциальную информацию в соответствии с настоящим законом, вправе использовать ее исключительно с целью осуществления установленных настоящим законом полномочий. Центральные отраслевые органы публичного управления, другие органы публичной власти или лица могут использовать эту информацию только с той целью, с которой она была им предоставлена, или в ходе административного или судебного производства в связи с исполнением своих полномочий. Центральный отраслевой орган публичного управления, получивший данную информацию, вправе использовать ее в других целях при условии получения согласия Агентства, органов власти или лиц, сообщивших соответствующую информацию.

(9) Агентство разрабатывает и принимает постановление о требованиях по защите данных при сборе и обработке информации в контексте осуществления функции мониторинга рынка электроэнергии, с соблюдением нормативных актов, регулирующих защиту данных.

Глава XIII. РЕГУЛИРОВАНИЕ ЦЕН И ТАРИФОВ. РАЗДЕЛЕНИЕ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА

Статья 86. Цены и тарифы, применяемые в электроэнергетическом секторе

(1) В электроэнергетическом секторе применяются следующие цены и тарифы:

a) договорные цены, формирующиеся на основе спроса и предложения на рынках электроэнергии;

b) регулируемые цены и тарифы.

(2) К категории регулируемых цен и тарифов относятся:

- a) регулируемые цены на электрическую и тепловую энергию, производимую городскими теплоэлектроцентралями;
- b) регулируемые тарифы на услугу по передаче электроэнергии, включая входные и выходные тарифы;
- c) регулируемые тарифы на услугу по распределению электроэнергии, включая тарифы, дифференцированные в зависимости от уровня напряжения в распределительных электросетях;
- d) регулируемые цены на поставку электроэнергии поставщиком на крайний случай и поставщиком универсальной услуги, включая двухставочные тарифы и цены, дифференцированные в зависимости от времени потребления;
- d1) регулируемые цены на поставку электроэнергии поставщиком на крайний случай, учитывающие необходимость приобретения электроэнергии поставщиком на крайний случай по ценам, выше закупочных цен на электроэнергию согласно двусторонним договорам, в течение коротких периодов времени;
- e) регулируемые тарифы на дополнительные услуги, предоставляемые оператором передающей системы и оператором распределительной системы, включая тарифы на подключение, тарифы на постановку под напряжение и тарифы на повторное подключение;
- f) регулируемый тариф на услугу по управлению рынком электроэнергии;
- g) регулируемая цена на электроэнергию, поставляемую центральным поставщиком электроэнергии;
- h) регулируемые цены на объемы электроэнергии или услуг, предоставляемых через регулируемые механизмы, установленные в соответствии с положениями настоящего закона;
- i) временные цены на производимую электроэнергию, в случае электроэнергетического кризиса на рынке электроэнергии.

(3) При заключении договора на поставку электроэнергии с поставщиком, выполняющим обязательство по оказанию публичной услуги для предоставления универсальной услуги, конечные потребители вправе выбирать между единым тарифом, двухставочным тарифом или ценами, дифференцированными в зависимости от времени потребления, при условии утверждения Агентством двухставочного тарифа или цен, дифференцированных в зависимости от времени потребления, при установлении необходимых предпосылок на рынке

электроэнергии. По истечении 12 месяцев после выбора одного из типов тарифа конечный потребитель вправе вести переговоры и определить иной тип тарифа для дальнейших поставок электроэнергии при соблюдении условий, установленных в Положении о поставке электроэнергии.

(4) При расчете регулируемых тарифов на услугу по передаче электроэнергии учитываются количественные показатели трансграничных потоков, а также связанные с ними доходы и расходы.

(5) Расходы и доходы, связанные с осуществлением оператором передающей системы деятельности, разрешенной лицензией на централизованное руководство электроэнергетической системой, учитываются при расчете и утверждении регулируемого тарифа на услугу по передаче электроэнергии.

(6) Регулируемые цены и тарифы, указанные в части (2), определяются в соответствии с методологиями их расчета, утверждения и применения, разработанными и утвержденными в соответствии с настоящим законом.

(7) После изучения предпосылок, сложившихся на рынке электроэнергии, Агентство вправе принять решение об утверждении тарифов на системные услуги, предоставляемые на рынке двусторонних договоров на регулируемых условиях, в соответствии с предварительно разработанной и утвержденной методологией.

(8) Поставщики договариваются с конечными потребителями о цене на поставляемую электроэнергию в соответствии со спросом и предложением на рынках электроэнергии, за исключением случаев, когда электроэнергия поставляется по регулируемым ценам.

Статья 87. Методологии расчета, утверждения и применения регулируемых цен и тарифов

(1) Методологии расчета, утверждения и применения регулируемых цен и тарифов, определенных в части (2) статьи 86, разрабатываются и утверждаются Агентством в соответствии с настоящим законом.

(2) Методологии расчета, утверждения и применения регулируемых цен и тарифов основываются на следующих принципах:

а) эффективное функционирование и обеспечение финансовой жизнеспособности электроэнергетических предприятий на основе обоснованных затрат, строго необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

- b) бесперебойное и надежное снабжение конечных потребителей электроэнергией с соблюдением установленных параметров качества и показателей качества;
- c) осуществление регулируемой деятельности в условиях безопасности;
- d) направленность системы формирования регулируемых цен и тарифов на создание предпосылок заинтересованности электроэнергетических предприятий и конечных потребителей в повышении энергоэффективности путем определения соответствующих поощрительных мер как в краткосрочной, так и в долгосрочной перспективе;
- e) продвижение эффективных инвестиций в электроэнергетическом секторе;
- f) устранение перекрестного субсидирования между видами деятельности и между категориями потребителей;
- g) обеспечение того, чтобы регулируемые цены и тарифы были обоснованными, разумными, проверяемыми, недискриминационными, прозрачными, основанными на эффективности и объективных критериях и включали разумную ставку рентабельности.

(3) Методологии расчета, утверждения и применения регулируемых цен и тарифов должны содержать:

a) состав и порядок расчета:

- затрат, связанных с приобретением первичного энергосырья и электроэнергии, в том числе для покрытия разумного и обоснованного уровня технологического расхода и потерь электроэнергии в сетях электропередачи и распределительных электросетях, а также для полного или частичного покрытия затрат, связанных с услугой балансировки;
- затрат, связанных с технологическим расходом и потерями электроэнергии в распределительных электросетях, уровень которых не должен превышать фактического уровня, зарегистрированного в предыдущем году;
- материальных затрат;
- затрат на оплату труда;
- затрат на амортизацию материальных и нематериальных активов с целью недопущения начисления износа соответствующих активов более одного раза в тарифных целях, за исключением активов, полученных на безвозмездной основе в качестве дарений и грантов;

- затрат, связанных с эффективной эксплуатацией и обслуживанием объектов электроэнергетической системы;
 - расходов на реализацию и административных расходов;
 - других обоснованных расходов, необходимых для операционной деятельности;
 - уровня рентабельности, определяемого в зависимости от стоимости поставки (для регулируемой деятельности по поставке электроэнергии), в соответствии с методом средневзвешенной стоимости капитала (для регулируемой деятельности по производству, передаче или распределению электроэнергии) и в соответствии с осуществленными расходами, в случае оператора рынка электроэнергии;
 - выделенной суммы, связанной с оборотным капиталом, используемым в регулируемой деятельности;
- b) определение затрат, подлежащих включению в регулируемые цены или тарифы отдельно для каждого вида деятельности электроэнергетического предприятия и для каждого типа электросетей;
- c) условия использования затрат на амортизацию основных средств и нематериальных активов, материальных затрат, затрат на обслуживание и эксплуатацию и способ их отражения в регулируемых ценах и тарифах в случае их использования в других целях или в случае их неиспользования;
- d) порядок возмещения осуществленных инвестиций через регулируемые цены и тарифы, метод определения и применения ставок рентабельности по виду деятельности. При применении ставок рентабельности не принимаются во внимание стоимость, рассчитанная в результате переоценки основных средств и нематериальных активов, стоимость активов, оплаченных потребителями, а также стоимость активов, полученных на безвозмездной основе в качестве дарений и грантов;
- d1) порядок определения технологического расхода и потерь электрической энергии в передающих сетях электроэнергии и распределительных сетях электроэнергии путем установления тенденции их снижения в период действия тарифных методологий в целях реализации механизмов стимулирования эффективности, исходя из установленных целей и объемов электрической энергии, поступающей в передающие и распределительные сети;
- e) метод разделения общих расходов предприятия и рентабельности по видам деятельности, осуществляемой предприятием, в том числе при когенерации

электрической и тепловой энергии городскими теплоэлектроцентралями, и/или по типу электросетей;

f) способ определения и применения двухставочных тарифов, тарифов, дифференцированных в зависимости от уровня напряжения в электросетях, и цен, дифференцированных в зависимости от времени потребления;

g) способ корректировки регулируемых цен и тарифов, включая способ актуализации регулируемых тарифов, цен в течение года.

(4) Утвержденные Агентством методологии расчета, утверждения и применения регулируемых цен и тарифов публикуются в Официальном мониторе Республики Молдова и размещаются на официальной веб-странице Агентства и на электронных страницах электроэнергетических предприятий.

Статья 88. Определение, утверждение и мониторинг применения регулируемых цен и тарифов

(1) Регулируемые цены и тарифы в электроэнергетическом секторе ежегодно определяются электроэнергетическими предприятиями в соответствии с методологиями расчета, утверждения и применения регулируемых цен и тарифов и согласно срокам и условиям, установленным в Положении о процедурах представления и рассмотрения заявлений обладателей лицензий относительно регулируемых цен и тарифов.

(2) Регулируемые цены и тарифы, определенные электроэнергетическими предприятиями в соответствии с положениями части (1), представляются на рассмотрение и утверждение Агентству.

(3) В соответствии с частью (2) статьи 7, статьями 8 и 9 Агентство рассматривает представленные электроэнергетическими предприятиями цены и тарифы и принимает постановление об утверждении соответствующих цен и тарифов.

(4) Электроэнергетические предприятия обязаны предоставлять Агентству информацию, необходимую ему для рассмотрения и обоснования расходов, а также для проверки точности расчета регулируемых цен и тарифов.

(5) Постановления Агентства об утверждении регулируемых цен и/или тарифов публикуются в Официальном мониторе Республики Молдова, размещаются на официальной веб-странице Агентства и на электронных страницах электроэнергетических предприятий.

(6) Агентство осуществляет надзор и проводит мониторинг применения электроэнергетическими предприятиями методологий расчета, утверждения и

применения регулируемых цен и тарифов, а также правильности применения утвержденных Агентством регулируемых цен и тарифов.

Статья 89. Разделение бухгалтерского учета

(1) Электроэнергетические предприятия независимо от вида собственности и организационно-правовой формы составляют и после проведения аудита публикуют свои годовые финансовые отчеты в соответствии с установленными законодательством сроками и условиями и согласно стандартам бухгалтерского учета.

(2) Во избежание дискриминации, перекрестного субсидирования и искажения конкуренции электроэнергетические предприятия обязаны вести в своей системе бухгалтерского учета отдельные счета для каждого из видов деятельности по передаче и распределению, как если бы данные виды деятельности осуществлялись отдельными предприятиями.

(3) Электроэнергетические предприятия обязаны вести отдельный бухгалтерский учет для других видов деятельности, связанных с электроэнергетическим сектором, но не относящихся к передаче и распределению электроэнергии, как если бы данные виды деятельности осуществлялись отдельными предприятиями. Также электроэнергетические предприятия должны вести отдельный бухгалтерский учет для других, не регулируемых настоящим законом, видов деятельности. Баланс и счет прибыли и убытков составляются отдельно по каждому виду регулируемой деятельности по категориям потребителей.

(4) Поставщики, которые поставляют электроэнергию как по регулируемым, так и по договорным ценам, обязаны вести отдельный учет по каждому виду практикуемой деятельности по категориям потребителей.

(5) Электроэнергетические предприятия уточняют в своей политике бухгалтерского учета правила распределения активов и пассивов, затрат и доходов, а также потерь, применяемые при разделении учета по видам практикуемой деятельности, в соответствии с настоящим законом, стандартами бухгалтерского учета и утвержденными Агентством регулирующими нормативными актами.

(6) Доходы, полученные от использования на праве собственности сетей электропередачи и/или распределительных электросетей, подлежат отражению в бухгалтерском учете электроэнергетических предприятий. Годовые финансовые отчеты должны содержать в пояснительных записках сведения обо всех сделках со связанными предприятиями.

(7) Аудит финансовых отчетов электроэнергетических предприятий осуществляется с соблюдением условий, установленных в Законе об аудиторской деятельности № 61-ХVI от 16 марта 2007 года и в международных стандартах аудита, и должен дополнительно указывать, соблюдаются ли обязательства по избежанию дискриминации и перекрестного субсидирования, предусмотренные частями (2)–(4) настоящей статьи.

Статья 90. Доступ к бухгалтерскому учету и представление информации

(1) Агентство вправе, на основании письменного запроса или в рамках проводимых им проверок, получать доступ к бухгалтерскому учету электроэнергетических предприятий, а также запрашивать от электроэнергетических предприятий представления ему данных и информации, необходимых для выполнения возложенных на него функций.

(2) Электроэнергетические предприятия обеспечивают доступ к бухгалтерскому учету и представляют данные и информацию, запрашиваемые в соответствии с частью (1), в сроки и в соответствии с условиями, установленными отраслевыми нормативными актами и разработанным и утвержденным Агентством положением.

(3) Агентство обязано воздерживаться от раскрытия информации, составляющей коммерческую тайну. Эта информация может быть раскрыта только в сроки и в соответствии с условиями, предусмотренными законодательством в данной области.

(4) Информация, необходимая для обеспечения реальной конкуренции, для эффективного функционирования рынка электроэнергии и для регулирования цен и тарифов, подлежит обнародованию. Это обязательство применяется Агентством без ущерба для информации, составляющей коммерческую тайну.

Глава XIV. РАЗРЕШЕНИЕ РАЗНОГЛАСИЙ И СПОРОВ. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА НАРУШЕНИЕ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА В ОБЛАСТИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ

Статья 91. Рассмотрение разногласий Агентством

(1) Разногласия между электроэнергетическими предприятиями в связи с настоящим законом рассматриваются Агентством. В случае предъявления претензий одной из сторон Агентство принимает соответствующее решение в срок не более двух месяцев со дня получения претензии. Агентство вправе продлить по уважительным причинам этот срок не более чем на два месяца,

сообщив об этом предъявителю претензии. Впоследствии Агентство вправе дополнительно продлить срок рассмотрения претензии с согласия ее предъявителя.

(2) Агентство рассматривает конфликты, в том числе трансграничные, по поводу отказа оператора передающей системы предоставить доступ к сети электропередачи.

(3) Агентство рассматривает разногласия между конечными потребителями, пользователями системы и электроэнергетическими предприятиями в связи с применением настоящего закона, а также между пользователями и операторами закрытой распределительной системы и издает при необходимости решения. Агентство рассматривает жалобы, поступившие от конечных потребителей, пользователей системы или пользователей закрытой распределительной системы, в срок не более 30 рабочих дней со дня регистрации жалобы. Срок рассмотрения жалобы может быть продлен не более чем на 30 рабочих дней, о чем информируется конечный потребитель, пользователь системы или пользователь закрытой распределительной системы.

(4) На период рассмотрения жалоб, связанных с фактурированием, и в случае несоблюдения обладателем лицензии процедуры отключения Агентство издает решения о запрещении отключения электроустановок конечного потребителя от электросети или об их повторном подключении.

(5) В течение трех рабочих дней со дня принятия решения по поводу разногласия Агентство направляет его для исполнения вовлеченным сторонам с изложением мотивов, обосновывающих решение.

(6) Агентство рассматривает разногласия и служит посредником в разрешении разногласий между системными операторами и собственниками земельных участков и другого имущества, находящегося в публичной или частной собственности, в связи с применением положений статей 57 и 58. Срок рассмотрения поступивших по этому поводу заявлений составляет 30 рабочих дней.

Статья 92. Рассмотрение разногласий электроэнергетическими предприятиями

(1) Электроэнергетические предприятия рассматривают жалобы конечных потребителей, пользователей системы в срок не более 30 рабочих дней со дня регистрации жалобы. Срок рассмотрения жалобы может быть продлен не более чем на 30 рабочих дней, о чем информируется конечный потребитель, пользователь системы. На период рассмотрения жалоб конечных потребителей,

связанных с фактурированием, запрещается отключение их электроустановок от электросети.

(2) Жалобы конечных потребителей, связанные с договорами, отключением, повторным подключением и фактурированием, рассматриваются и разрешаются поставщиком. Если поставщик, на которого возложена обязанность по оказанию универсальной услуги или обязанность поставщика на крайний случай, нарушает обязательства, установленные настоящим законом и Положением о поставке электроэнергии, он обязан выплатить конечным потребителям компенсации в сроки и в размерах, установленных Положением о поставке электроэнергии. Системный оператор обязан сотрудничать с поставщиком, предоставляя ему запрашиваемую информацию, которая необходима для решения вопросов, поднятых в жалобах конечных потребителей.

(3) Жалобы конечных потребителей, связанные с отключением, рассматриваются и разрешаются поставщиком независимо от того, отключены электроустановки конечных потребителей по требованию поставщика или по инициативе системного оператора.

(4) В случае, если при рассмотрении жалоб конечных потребителей поставщик констатирует, что системный оператор нарушил установленный для повторного подключения срок, он выплачивает конечному потребителю компенсацию за причиненный ему ущерб, рассчитанную в соответствии с Положением о качестве услуг по передаче и распределению электроэнергии. Системный оператор обязан возместить поставщику затраты, понесенные по его вине в связи с выплатой компенсации за причиненный конечному потребителю ущерб. Если системный оператор отказывается возместить поставщику стоимость компенсации, последний имеет право на возмещение затрат путем предъявления регрессного иска в судебную инстанцию.

(5) Системный оператор обязан рассматривать жалобы и разрешать вопросы пользователей системы, возникающие в связи с подключением, разграничением, прерыванием и ограничением доставки электроэнергии, в связи с качеством предоставляемой услуги, а также выплачивать пользователям системы компенсации, начисленные в соответствии с Положением о качестве услуг по передаче и распределению электроэнергии.

(6) Конечные потребители, пользователи системы имеют право в соответствии с Гражданским кодексом и Законом о защите прав потребителей № 105-ХV от 13 марта 2003 года требовать возмещения материального и морального ущерба, причиненного поставщиком, системным оператором.

(7) В случае, если конечный потребитель, пользователь системы направил поставщику или системному оператору жалобу, которая должна быть рассмотрена и разрешена другим обладателем лицензии, поставщик или, по обстоятельствам, системный оператор обязан передать жалобу другому обладателю лицензии (системному оператору или поставщику) в срок не более пяти рабочих дней со дня регистрации жалобы и сообщить об этом конечному потребителю, пользователю системы.

(8) Электроэнергетические предприятия обязаны прилагать все усилия для разрешения во внесудебном порядке возможных разногласий с конечными потребителями, пользователями системы и использовать эффективный и недискриминационный механизм возмещения расходов или выплаты компенсаций конечным потребителям, пользователям системы в случае невыполнения электроэнергетическими предприятиями возложенных на них обязательств.

(9) Электроэнергетические предприятия обязаны располагать центрами обслуживания конечных потребителей, пользователей системы, работающими по меньшей мере пять дней в неделю по восемь часов в день. Работники, ответственные за рассмотрение жалоб конечных потребителей, пользователей системы, должны иметь реальное право принимать решения от имени электроэнергетического предприятия с тем, чтобы разрешить поднятые вопросы, а встречи с представителями электроэнергетических предприятий должны назначаться также по телефону или по электронной почте. Электроэнергетические предприятия обязаны вести учет поступивших жалоб и, по запросу, представлять Агентству информацию относительно даты подачи жалобы, имени лица, подавшего жалобу, существа поставленного в жалобе вопроса, действий, предпринятых для разрешения поставленных в жалобе вопросов, решения электроэнергетического предприятия.

(10) Электроэнергетические предприятия обязаны использовать электронные средства коммуникации по мере их доступности, функциональности и уместности в отношении потенциальных потребителей, конечных потребителей и пользователей системы в процессе общения, разрешения петиций, обсуждения, заключения, выполнения, изменения и прекращения договоров. Электроэнергетические предприятия не могут отказывать в рассмотрении заявлений, жалоб и обращений либо игнорировать их на основании их подачи в электронной форме, если они соответствуют требованиям, предусмотренным законодательством, регулирующим электронные документы.

Статья 93. Разрешение споров

(1) Споры между участниками рынка электроэнергии разрешаются судебной инстанцией.

(2) В случае, если не удовлетворен ответом электроэнергетического предприятия или не получил в установленный законодательством срок ответ на петицию, конечный потребитель, пользователь системы вправе подать жалобу в судебную инстанцию общей юрисдикции в соответствии с положениями Гражданского процессуального кодекса.

(3) В случае, если не удовлетворен ответом Агентства на поданную петицию, конечный потребитель, пользователь системы вправе обжаловать этот ответ в судебную инстанцию в соответствии с положениями Административного кодекса.

Статья 94. Ответственность за нарушение законодательства в области электроэнергетики

(1) Электроэнергетические предприятия несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих функций и обязанностей, установленных настоящим законом, Законом об энергетике и утвержденными Агентством регулирующими нормативными актами.

(2) Если Агентство констатирует нарушение электроэнергетическими предприятиями положений настоящего закона, Закона об энергетике, а также утвержденных Агентством регулирующих нормативных актов, оно вправе инициировать производство о правонарушении в соответствии с условиями и сроками, установленными в Кодексе о правонарушениях.

(3) В случаях, прямо предусмотренных в статье 95 настоящего закона, Агентство вправе налагать на обладателей лицензий, обладателей разрешений и других юридических лиц финансовые санкции в соответствии с процедурой, установленной в Законе об энергетике.

Статья 95. Санкции за нарушение законодательства в области электроэнергетики

(1) Агентство вправе своим постановлением налагать санкции в размере от 1 до 5 процентов годового оборота обладателей лицензий и обладателей разрешений за нарушение обязанностей, выразившееся в следующем:

а) неоднократный отказ обладателя лицензии предоставить информацию и отчеты, запрашиваемые Агентством;

- b) неоднократный отказ обладателя лицензии опубликовать на своей электронной странице по требованию Агентства информацию и отчеты, относящиеся к его деятельности;
- c) невыполнение обладателем лицензии предписанных Агентством обязательств, приведшее к последствиям, указанным в части (3) статьи 16;
- d) отказ обладателя лицензии разрешить проведение проверок и инспекций, назначенных Агентством, или воспрепятствование Агентству в их проведении;
- e) препятствование системным оператором, поставщиком в осуществлении права на смену поставщика не менее чем 50 конечным потребителям;
- f) препятствование оператором закрытой распределительной системы пользователю своей системы в осуществлении права на смену поставщика;
- g) неоднократный отказ системного оператора выдать разрешение на подключение к электросети электроустановок заявителя;
- h) неоднократный отказ поставщика заключить договор на поставку электроэнергии в контексте обязательства по оказанию публичной услуги;
- i) неоднократный отказ обладателя лицензии выполнить постановления и решения Агентства;
- j) отказ обладателя лицензии зарегистрировать договоры на закупку электроэнергии у оператора рынка электроэнергии.

(2) Повторное совершение нарушений, предусмотренных частью (1), наказывается штрафом в размере 5 процентов годового оборота обладателя лицензии.

(21) Агентство применяет своим постановлением санкции в размере не менее 5 процентов годового оборота обладателей лицензий за нарушение обязательств по оказанию публичной услуги, возложенной в соответствии с положениями статей 11, 72 и 73, или за отказ от выполнения своих обязательств по оказанию публичной услуги.

(3) Агентство вправе своим постановлением налагать санкции в размере от 5 до 10 процентов годового оборота на обладателей лицензий, других юридических лиц за:

- a) несоблюдение обязательств по юридическому и/или бухгалтерскому разделению регулируемой деятельности в электроэнергетическом секторе;

b) несоблюдение оператором передающей системы обязательств об обеспечении его независимости ;

c) несоблюдение оператором передающей системы постановлений Агентства, принятых в соответствии с частью (5) статьи 28;

d) несоблюдение оператором распределительной системы обязательств об обеспечении его независимости;

e) выполнение деятельности в электроэнергетическом секторе без соответствующей лицензии или разрешения.

(4) Повторное совершение нарушений, предусмотренных частью (3), наказывается штрафом в размере 10 процентов годового оборота обладателя лицензии, другого юридического лица.

(5) Агентство вправе применить своим постановлением санкции в размере от 10 до 15 процентов годового оборота обладателей лицензий или других юридических лиц за неисполнение постановлений Агентства по вопросам, связанным с дисфункцией рынка электроэнергии, предусмотренным статьей 81-1

Статья 95-1. Санкции за несоблюдение или нарушение положений о целостности и прозрачности оптового рынка электроэнергии

(1) За несоблюдение или нарушение обязанностей, предусмотренных статьями 85-1-85-8, Агентство применяет, совокупно или по отдельности, следующие санкции:

a) декларация о несоблюдении;

b) предупреждение или публичное предупреждение;

c) финансовую санкцию, предусмотренную статьей 95-2;

d) публичное объявление декларации о несоблюдении и примененной санкции, за исключением случая, когда они не могут быть обнародованы по причине наличия преобладающего конфликтного публичного интереса или по другой причине чувствительного характера. По мере возможности, для смягчения возможных последствий опубликования декларации о несоблюдении или примененной санкции для потенциального публичного интереса Агентство вправе опубликовать обезличенные части постановления, которым была применена данная санкция.

(2) При определении видов финансовых санкций за несоблюдение или нарушение обязанностей, предусмотренных статьями 85-1-85-8, а также их совокупных последствий Агентство учитывает следующие обстоятельства:

- a) тяжесть нарушения, включая продолжительность и частоту;
- b) накопленную прибыль и/или причиненные убытки или другие наступившие неблагоприятные последствия, включая их влияние на стабильность и доверие на оптовом рынке электроэнергии;
- c) укрепление доминирующего положения или существенной власти данного предприятия на рынке электроэнергии в результате несоблюдения или нарушения обязанностей, предусмотренных статьями 85-1-85-8;
- d) наличие предыдущих нарушений;
- e) готовность к сотрудничеству участников рынка электроэнергии в процессе расследований, в том числе прекращение нарушения по собственному желанию, а также другие обстоятельства, доказывающие их желание содействовать рассмотрению нарушений.

(3) Агентство утверждает постановлением критерии, используемые для назначения конкретных санкций, и для определения размера финансовых санкций, с учетом положений части (2) и наилучшей практики государств-членов Энергетического сообщества.

(4) Третьи стороны вправе требовать возмещения за ущерб, причиненный участниками рынка электроэнергии, которые нарушили одно или несколько требований, установленных частями 85-1-85-8 настоящего закона, в соответствии с положениями Гражданского кодекса.

Статья 95-2. Финансовые санкции за несоблюдение или нарушение положений о целостности и прозрачности рынка электроэнергии

(1) Агентство применяет санкции в размере не менее 1 процента годового оборота электроэнергетических предприятий за несоблюдение или нарушение участниками рынка электроэнергии обязанностей, установленных статьями 85-1-85-8, выражающееся в следующем:

- a) отказ от опубликования внутренней информации в сроки и в порядке, установленные Агентством;
- b) отказ участника рынка электроэнергии разрешить проведение назначенных Агентством проверок и инспекций в контексте выполнения полномочий, связанных с мониторингом рынка электроэнергии, или создание препятствий

Агентству в их проведении.

(2) Агентство применяет санкции в размере не менее 3 процентов годового оборота электроэнергетических предприятий за несоблюдение или нарушение участниками рынка электроэнергии обязанностей, установленных статьями 85-1-85-8, выражающееся в следующем:

а) неопубликование внутренней информации в сроки и в порядке, установленные частью (1) статьи 85-3;

б) разглашение внутренней информации другому лицу, за исключением случая, когда разглашение происходит при исполнении работы, осуществлении профессии или функций данного лица;

в) несоблюдение обязанностей по представлению информации, запрошенной Агентством в связи с осуществлением полномочий по мониторингу рынка электроэнергии, участниками рынка электроэнергии, в том числе в связи с проведением расследований и проверок.

(3) Агентство применяет санкции в размере не менее 5 процентов годового оборота электроэнергетических предприятий за несоблюдение или нарушение участниками рынка электроэнергии обязанностей, установленных статьями 85-1-85-8, выражающееся в следующем:

а) использование внутренней информации для приобретения или отчуждения, для себя или для третьего лица, прямо или косвенно, энергетических продуктов оптового рынка, которых касается данная информация;

б) неоднократный отказ от опубликования внутренней информации в сроки и в порядке, установленные Агентством;

в) неоднократный отказ от представления информации, запрошенной Агентством в связи с осуществлением полномочий по мониторингу рынка электроэнергии, участников рынка электроэнергии, в том числе при проведении расследований и проверок;

г) неоднократный отказ участника рынка электроэнергии разрешить проведение назначенных Агентством проверок и инспекций в контексте исполнения полномочий, связанных с мониторингом рынка электроэнергии, или неоднократное создание препятствий Агентству в их проведении;

д) попытка манипулирования рынком;

е) манипулирование рынком.

(4) В случае несоблюдения или нарушения обязанностей, установленных в статьях 85-1-85-8, которое привело или способствовало укреплению доминирующего положения или существенной власти существующего электроэнергетического предприятия на рынке электроэнергии, санкции, подлежащие применению согласно настоящей статье, повышаются следующим образом:

а) до 3 процентов годового оборота предприятия – в случае финансовых санкций, применяемых в соответствии с частью (1);

б) до 5 процентов годового оборота предприятия – в случае финансовых санкций, применяемых в соответствии с частью (2);

с) до 10 процентов годового оборота предприятия – в случае финансовых санкций, применяемых в соответствии с частью (3).

(5) Денежные средства, полученные от применения финансовых санкций, перечисляются в полном объеме в государственный бюджет.

Глава XV. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ И ПЕРЕХОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Статья 96. Заключительные и переходные положения

(1) - утратила силу.

(2) Со вступлением в силу настоящего закона рынок электроэнергии объявляется открытым, а каждый конечный потребитель Республики Молдова имеет право выбирать поставщика, равно как и право сменить поставщика.

(3) Поставщики, которые на момент вступления в силу настоящего закона обладают лицензией на поставку электроэнергии по регулируемым тарифам, должны выполнять обязательства по оказанию публичной услуги для обеспечения универсальной услуги и поставки на крайний случай на протяжении десяти лет после вступления в силу настоящего закона в пределах установленной Агентством территории. По истечении срока, установленного в настоящей части, Агентство возлагает обязательства по оказанию публичной услуги для обеспечения универсальной услуги и/или по поставке на крайний случай в соответствии со статьей 11, с указанием зон деятельности данных поставщиков.

(4) В отступление от положений части (6) статьи 68, части (1) статьи 72 и части (8) статьи 73, в отношении мест потребления, где конечные потребители решили сменить поставщика и приобретать электроэнергию по согласованным ценам, на основании договора, согласованного и подписанного с выбранным поставщиком,

и которые впоследствии потеряли своего поставщика при определенных обстоятельствах (поставщик прекращает свою деятельность, у поставщика было приостановлено действие лицензии или она была изъята, у поставщика нет возможности поставлять электроэнергию) и не могут выбрать себе другого поставщика и подписать договоры на поставку электроэнергии по согласованной цене, они вправе ходатайствовать о подписании договоров на поставку электроэнергии на регулируемых условиях с поставщиками, которые обеспечивают поставку на крайний случай в соответствии со статьей 73, до выполнения условия, указанного в части (4) статьи 63.

(5) В срок не более трех лет после вступления в силу Положения о поставке электроэнергии поставщики должны заключить новые договоры на поставку электроэнергии.

(6) До сертификации оператора передающей системы в соответствии с настоящим законом оператор передающей системы осуществляет свою деятельность на основе лицензии на передачу электроэнергии, выданной до вступления в силу настоящего закона.

(7) В срок не более месяца после выполнения Правительством мер, установленных в пункте а) части (13), оператор передающей системы подает в Агентство заявление и документы, необходимые для его сертификации.

(8) Оператор передающей системы не позднее чем через восемь месяцев после получения от Агентства уведомления о принятии Энергетическим сообществом Кодекса электросетей Европейского Союза обязан разработать и представить Агентству на утверждение Кодекс электросетей в соответствии с требованиями, установленными настоящим законом. После вступления в силу Кодекса электросетей, утвержденного Агентством в соответствии со статьей 53, Технические нормы электросетей подлежат признанию утратившими силу, а в ситуациях, когда настоящий закон ссылается на Технические нормы электросетей, они заменяются Кодексом электросетей.

(9) Для приведения условий выданных лицензий в соответствие с положениями настоящего закона в течение первого года после вступления в силу настоящего закона Агентство вправе, по запросу или по собственной инициативе, пересмотреть условия лицензий, выданных до вступления в силу настоящего закона.

(10) Оператор передающей системы и операторы распределительных систем обязаны не позднее чем через восемь месяцев после вступления в силу настоящего закона заключить соглашение о взаимных обязательствах для каждого электроэнергетического объекта, находящегося в совместном владении

и связанного с деятельностью по передаче и распределению электроэнергии.

(11) Поставщики обязаны требовать выдачи новых лицензий на поставку электроэнергии в соответствии с настоящим законом в срок не более чем три месяца после вступления в силу настоящего закона.

(12) Положения статьи 36 применяются только при условии наличия между оператором передающей системы Республики Молдова и операторами передающих систем соседних стран соглашений о внедрении компенсационного механизма.

(13) Правительству в шестимесячный срок:

a) принять меры, необходимые для проведения процедуры отделения и обеспечения независимости оператора передающей системы в соответствии с положениями части (5) статьи 26;

b) назначить центрального поставщика электроэнергии;

c) утвердить и представить Секретариату Энергетического сообщества первый отчет о мониторинге безопасности снабжения электроэнергией;

d) утвердить и представить Секретариату Энергетического сообщества первый отчет о выполнении электроэнергетическими предприятиями обязательств по оказанию публичной услуги;

e) представить Парламенту предложения по приведению законодательства в соответствие с настоящим законом;

f) привести свои нормативные акты в соответствие с настоящим законом.

(14) Рынок электроэнергии на сутки вперед, текущий рынок электроэнергии, балансирующий рынок, рынок системных услуг и организованный рынок двусторонних договоров создаются в соответствии с постановлением Агентства, которое выносится на публичные консультации и публикуется в Официальном мониторе Республики Молдова после назначения оператора рынка электроэнергии.

(14-1) Сроки создания рынка электроэнергии на сутки вперед и текущего рынка электроэнергии не могут превышать более чем на 12 месяцев дату назначения Правительством оператора рынка электроэнергии.

(14-2) До создания условий для конкурентного функционирования рынка балансирующей электроэнергии и рынка системных услуг Агентство устанавливает регулируемые механизмы функционирования в соответствии со

статьей 85-3 и утверждает методологию расчета регулируемых цен на объемы балансировки.

(15) Для обеспечения организации и управления рынком электроэнергии на сутки вперед, текущим рынком электроэнергии, а также организованным рынком двусторонних договоров Правительство назначает оператора рынка электроэнергии. Функции оператора рынка электроэнергии и центрального поставщика электроэнергии могут быть возложены на одно и то же предприятие.

(16) При констатации необходимых предпосылок на рынке электроэнергии Агентство должно ввести в действие регулируемые тарифы по типу входа-выхода на услугу по передаче электроэнергии.

(16-1) В отступление от положений пункта а) части (2) статьи 7 и статьи 87 настоящего закона и соответствующей тарифной методологии, в случае внедрения показательных проектов, финансируемых за счет гранта и/или других безвозмездных средств, по установке интеллектуального измерительного оборудования у конечных потребителей в целях определения влияния применения регулируемых цен на поставку электроэнергии в зависимости от часов потребления Агентство по запросу поставщика универсальной услуги и центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики, утверждает регулируемые цены на поставку электроэнергии в зависимости от часов потребления только для конечных потребителей, участвующих в показательном проекте.

Для определения и расчета этих регулируемых цен Агентство устанавливает и утверждает тарифные коэффициенты, учитывающие оправданные расходы и затраты, понесенные поставщиком универсальной услуги, подлежащие возврату путем применения регулируемых цен на поставку электроэнергии в зависимости от часов потребления у соответствующих конечных потребителей, на период осуществления показательных проектов.

(17) После проведенной оценки конкуренции на рынке электроэнергии, в том числе с применением показателей рыночной концентрации, установленных в Правилах рынка электроэнергии, при констатации необходимых предпосылок Агентство определяет сроки поэтапного аннулирования регулируемых цен для конечных потребителей.

(18) Договоры между конечными потребителями и субпотребителями, действующие при вступлении в силу настоящего закона, продолжают действовать в течение двух лет после вступления в силу настоящего закона. По истечении года после вступления в силу настоящего закона Агентство обязано

разработать и утвердить методологию расчета регулируемого тарифа на управление закрытой распределительной системой и положение о закрытых распределительных системах. В трехмесячный срок после вступления в силу регулирующих нормативных актов Агентства, указанных в настоящей части, лица, владеющие электроустановками, представляющими собой закрытую распределительную систему в значении части (3) статьи 50, должны обратиться в Агентство за разрешением на закрытую распределительную систему.

(19) Если до вступления в силу настоящего закона были выданы разрешения на строительство, разрешающие производство строительных работ в охранных зонах электросетей, заказчик или собственник строительства обязан предоставить системному оператору доступ для проведения работ по эксплуатации, обслуживанию или модернизации электросетей. Если по каким-либо причинам лицо требует переноса электросетей, перенос производится при условии предварительной оплаты заказчиком или собственником строительства расходов по переносу электросетей после получения согласия законных владельцев или собственников участка, через который пройдет линия установки новых электросетей.

(20) Положения частей (6)–(10) статьи 13 применяются также в случае услуг или работ, отданных на аутсорсинг обладателями лицензий до вступления в силу настоящего закона.

(21) Агентству в 24-месячный срок после вступления в силу настоящего закона привести свои регулирующие нормативные акты в соответствие с настоящим законом, а также разработать, опубликовать и ввести в действие новые регулирующие нормативные акты, предусмотренные настоящим законом. Действующие на момент вступления в силу настоящего закона методологии расчета регулируемых цен и тарифов подлежат пересмотру Агентством.

(22) До утверждения тарифа на подключение плата за подключение к электросети будет рассчитываться на основе сметы расходов на монтаж соединительной аппаратуры.

(23) Нормативные акты, в том числе регулирующие нормативные акты, утвержденные Агентством до вступления в силу настоящего закона, применяются в той мере, в какой они не противоречат положениям последнего. До утверждения Агентством Положения о подключении и Положения о поставке электроэнергии правоотношения системных операторов и поставщиков, а также обладателей соответствующих лицензий и конечных потребителей регулируются Положением о поставке и использовании электроэнергии, действующим на момент опубликования настоящего закона.

(24) Со дня вступления в силу настоящего закона признать утратившим силу Закон об электроэнергетики №124-ХVIII от 23 декабря 2009 года, с последующими изменениями и дополнениями.

Закон действующий. Актуальность проверена 03.09.2021