

Республика Молдова

ПАРЛАМЕНТ

ЗАКОН Nr. 108
от 27.05.2016

о природном газе

Опубликован : 08.07.2016 в Monitorul Oficial Nr. 193-203 статья № :
415

ИЗМЕНЕН

[ЗП185 от 21.09.17, МО371-382/27.10.17 ст.632; в силу с 27.10.17](#)
[ЗП178 от 21.07.17, МО301-315/18.08.17 ст.537](#)

Парламент принимает настоящий органический закон.

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 сектора природного газа, призванного снабжать потребителей природным газом в условиях доступности, наличия, надежности, бесперебойности, качества и прозрачности; обеспечение свободного доступа к рынку природного газа; обеспечение адекватного баланса между спросом и предложением, надлежащего уровня мощности сетей природного газа, в том числе межсистемных соединений; развитие рынка природного газа и интеграция в конкурентный рынок природного газа; установление мер, призванных гарантировать безопасность снабжения природным газом, надлежащее выполнение обязательств по оказанию публичной услуги, обеспечение соблюдения прав потребителей, а также норм по охране окружающей среды.

(2) Под действие настоящего закона подпадают:
а) производство природного газа;

b) передача природного газа, включая трансграничные потоки природного газа;

c) распределение природного газа;

d) хранение природного газа;

e) поставка природного газа;

f) поставка сжатого природного газа для транспортных средств на автозаправочных станциях;

g) определение и утверждение регулируемых цен на природный газ, а также регулируемых тарифов, связанных с доступом к сетям природного газа, газовым хранилищам, и других регулируемых тарифов на услуги, предоставляемые газовыми предприятиями в соответствии с настоящим законом;

h) лицензирование видов деятельности на рынке природного газа;

i) рынок природного газа и доступ к рынку природного газа;

j) организация, функционирование и мониторинг системы природного газа;

k) безопасность и надежность обеспечения природным газом конечных потребителей;

l) доступ к публичной или частной собственности в целях строительства, эксплуатации, обслуживания, восстановления или модернизации, включая технологическое переоснащение, сетей природного газа;

m) регулируемый доступ третьих лиц к сетям природного газа.

n) защита прав потребителей.

Статья 2. Основные понятия

Используемые в настоящем законе основные понятия означают:

доступ к хранилищу – право пользователя системы осуществлять закачку и отбор природного газа в объемах и в периоды, указанные в договоре на предоставление услуги по хранению, путем использования газового хранилища в соответствии с условиями, установленными настоящим законом;

доступ к сети – право пользователя системы, в том числе конечного потребителя, забирать и поставлять природный газ в объемах и в периоды, указанные в договоре на предоставление услуги по передаче, в договоре на предоставление услуги по распределению, путем использования передающих сетей природного газа, распределительных сетей природного газа в соответствии с условиями, установленными настоящим законом;

доступ к сетям восходящих газопроводов – право пользователя системы пользоваться сетями восходящих газопроводов, за исключением частей этих сетей и установок, используемых для местных производственных операций в местах производства природного газа;

мощность – максимальный поток, выраженный в единицах объема или в единицах энергии на единицу времени, на который пользователь системы имеет право в соответствии с условиями договора на предоставление услуги по передаче или договора на предоставление услуги по хранению;

контрактная мощность – мощность, которую оператор передающей системы или оператор газового хранилища выделил пользователю системы в соответствии с условиями договора на предоставление услуги по передаче или договора на предоставление услуги по хранению;

свободная мощность – часть технологической мощности, которая еще не выделена и которая еще имеется в наличии для системы в соответствующий момент времени;

гарантированная мощность – мощность передающей сети природного газа, газового хранилища, гарантированная оператором передающей системы, оператором газового хранилища как непрерывная;

прерываемая мощность – мощность, которая может прерываться оператором передающей системы, оператором газового хранилища в соответствии с условиями договора на предоставление услуги по передаче, договора на предоставление услуги по хранению;

неиспользуемая мощность – гарантированная мощность, приобретенная пользователем системы в соответствии с договором на предоставление услуги по передаче, договором на предоставление услуги по хранению, но не заявленная пользователем системы до предельного срока, указанного в соответствующем договоре;

технологическая мощность – максимальная гарантированная мощность, которая может быть предложена оператором передающей системы, оператором газового хранилища пользователям системы с учетом необходимости обеспечения целостности системы и необходимости соблюдения требований по эксплуатации передающих сетей природного газа, газовых хранилищ;

сертификация – процедура, в рамках которой рассматривается соблюдение оператором передающей системы требований его отделения 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;

прямой газопровод – газопровод, дополнительный по отношению к соединенным сетям природного газа;

перегрузка – положение, при котором сеть природного газа не может справиться со всеми физическими потоками природного газа, возникающими в результате сделок, запрашиваемых участниками рынка природного газа, из-за отсутствия или нехватки мощности соответствующих передающих сетей природного газа;

договорная перегрузка – положение, при котором уровень спроса на гарантированную мощность превышает технологическую мощность;

физическая перегрузка – положение, при котором в определенный момент времени уровень спроса на фактические поставки превышает технологическую мощность;

чрезмерное потребление природного газа – суточное потребление природного газа в холодное время года (с октября по март), превышающее минимум на 20 процентов уровень среднесуточного потребления, отмечаемое в холодные климатические периоды, статистически вероятные раз в 20 лет, следствием чего является возникновение дисбаланса в передающей сети природного газа;

потребитель – оптовый или конечный потребитель либо газовое предприятие, покупающее природный газ;

оптовый потребитель – физическое лицо–индивидуальный предприниматель или юридическое лицо, покупающее природный газ для перепродажи внутри или вне системы природного газа;

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

управомоченный потребитель – потребитель природного газа, свободно выбирающий поставщика, от которого он покупает природный газ;

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

промышленный потребитель – небытовой потребитель, использующий природный газ в технологическом процессе для изготовления промышленной продукции и/или потребительских товаров, а также для производства электрической и тепловой энергии;

небытовой потребитель – физическое или юридическое лицо, покупающее природный газ для иных целей, нежели собственные бытовые нужды;

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

защищенные потребители – бытовые потребители и другие категории потребителей, отвечающие условиям и критериям, установленным в Положении о чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа;

договор на поставку природного газа – договор, на основе которого природный газ поставляется потребителю, но который не включает производный инструмент природного газа;

долгосрочный договор на поставку природного газа – договор на поставку природного газа, заключенный на срок более 10 лет;

договор на предоставление услуги по передаче природного газа – договор, заключаемый между оператором передающей системы и пользователем системы с целью осуществления поставки природного газа по передающим сетям природного газа;

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;

уровень отбора – уровень, на котором пользователь системы, использующий газовое хранилище, вправе производить отбор природного газа из соответствующего газового хранилища;

уровень закачки – уровень, на котором пользователь системы, использующий газовое хранилище, вправе производить закачку природного газа в соответствующее газовое хранилище;

газовое хранилище – оборудование, используемое для хранения природного газа, принадлежащее газовому предприятию и/или эксплуатируемое им, за исключением оборудования, используемого для производства, и оборудования, предназначенного исключительно оператору передающей системы для выполнения им своих функций;

развитие распределительной сети природного газа – увеличение

мощности существующей распределительной сети природного газа либо строительство новых распределительных сетей или участков распределительных сетей природного газа;

развитие передающей сети природного газа – увеличение мощности существующей передающей сети природного газа либо строительство новых передающих сетей или участков передающих сетей природного газа;

распределение природного газа – транспортировка природного газа по распределительным сетям природного газа с целью его доставки потребителям, не включая поставку;

измерительное оборудование – прибор или система для измерения объема поставляемого природного газа и, при необходимости, расхода природного газа с целью фактурирования;

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;

трансграничный поток природного газа – поток природного газа, передаваемого в ходе импорта, экспорта и/или транзита через межсистемные пункты передающих систем природного газа, принадлежащих нескольким государствам;

поставка природного газа – продажа, включая перепродажу, природного газа потребителям;

поставщик – газовое предприятие–владелец лицензии на поставку природного газа, поставляющее природный газ 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 природный газ конечным потребителям, потерявшим в силу определенных обстоятельств своего поставщика, на установленных настоящим законом регулируемых особых условиях;

сжатый природный газ для транспортных средств (СПГ) – природный газ, накопленный в баллонах путем сжатия до давления свыше 20 МПа для его использования в качестве топлива для транспортных средств с двигателями внутреннего сгорания;

управление перегрузкой – управление портфелем мощностей оператора передающей системы или оператора газового хранилища в целях

оптимального и максимального использования технологической мощности и заблаговременного выявления точек пиковых и предельных нагрузок;

газовая установка конечного потребителя – установка для подключения и установка потребления;

производственная установка – комплекс оборудования и трубопроводов производителя, необходимых для добычи природного газа как природного ископаемого или для производства природного газа искусственным путем с приведением параметров природного газа в соответствие с нормативными требованиями, предусмотренными для поставки его в сеть природного газа;

установка для подключения – газовая установка, посредством которой сеть природного газа связывается с производственной установкой, газовым хранилищем или установкой потребления;

установка потребления – комплекс газовых установок конечного потребителя, предназначенных для использования природного газа;

производный инструмент природного газа – финансовый инструмент, призванный страховать участников рынка природного газа от возможных колебаний цены на природный газ на рынке, в случае, когда этот инструмент относится к сектору природного газа;

целостность системы – состояние передающей сети природного газа, распределительной сети природного газа, газового хранилища, включая связанные с ними установки, при котором давление и качество природного газа не выходят за установленные минимальные и максимальные пределы, так чтобы передача, распределение или хранение природного газа были технически гарантированы;

межсистемное соединение – газопровод, пересекающий границу между Республикой Молдова и другой страной для единственной цели – соединения национальных передающих систем природного газа Республики Молдова и соответствующей страны;

газовое 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, хранению или поставке природного газа и выполняющее коммерческие, технические функции и/или функции обслуживания в связи с указанными видами деятельности, но без участия конечных потребителей;

интегрированное газовое предприятие – горизонтально или

вертикально интегрированное газовое предприятие;
горизонтально интегрированное газовое предприятие – газовое предприятие, осуществляющее как минимум один из видов деятельности по производству, передаче, распределению, хранению или поставке природного газа, а также другую, не связанную с сектором природного газа, деятельность;

вертикально интегрированное газовое предприятие – газовое 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, распределению или хранению природного газа и как минимум один из видов деятельности по производству или поставке природного газа;

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 завися 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;

место потребления – местоположение газовых установок конечного потребителя, где посредством одной установки потребления расходуется газ, поставляемый через одну или несколько установок для подключения;

менеджмент энергоэффективности и/или спроса – комплексный или целостный подход с целью влияния на объем и мощность, правильность планирования потребления природного газа для снижения потребления природного газа и объемов природного газа из пиковых источников путем предоставления приоритета инвестициям в мероприятия по

энергоэффективности или в другие меры, такие как договоры на прерываемую поставку природного газа, инвестициям в увеличение производственной мощности, если они оказываются наиболее эффективными и экономичными вариантами с учетом оказываемого экономным потреблением природного газа положительного влияния на окружающую среду, на безопасность снабжения природным газом, а также на связанные с этими мерами затраты на услугу по распределению природного газа;

заявка – предварительное уведомление пользователем системы оператора передающей системы или оператора газового хранилища о фактическом объеме газа, который пользователь системы намерен ввести в систему или отобрать из нее;

обязательство по оказанию публичной услуги – возложенное на газовое предприятие в общеэкономических интересах обязательство, которое может касаться безопасности, включая безопасность снабжения природным газом, 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 газового хранилища – газовое предприятие–обладатель лицензии на хранение природного газа, располагающее газовым хранилищем, эксплуатируемым в связи с осуществлением деятельности по хранению природного газа;

оператор установки СПГТ – физическое или юридическое лицо, в установленном порядке зарегистрированное в Республике Молдова в качестве предприятия, осуществляющее деятельность по накоплению природного газа в баллонах путем сжатия до давления свыше 20 МПа и по его последующей реализации;

оператор распределительной системы – газовое предприятие–обладатель лицензии на распределение природного газа, которое владеет распределительными сетями природного газа, выполняет функции по распределению природного газа и отвечает за эксплуатацию, обслуживание, модернизацию, включая технологическое переоснащение, и развитие распределительных сетей природного газа в определенных зонах, а также за обеспечение долгосрочной способности распределительных сетей природного газа удовлетворять разумный спрос на предоставление услуги по распределению природного газа;

оператор передающей системы – газовое предприятие–обладатель лицензии на передачу природного газа, которое владеет передающими сетями природного газа, выполняет функции по передаче природного газа и отвечает за эксплуатацию, обслуживание, модернизацию, включая технологическое переоснащение, и развитие передающих сетей природного газа и межсистемных соединений, а также за обеспечение долгосрочной способности передающих сетей природного газа удовлетворять разумный спрос на предоставление услуги по передаче природного газа;

системный оператор – оператор передающей системы и оператор распределительной системы;

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

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

рынок природного газа – организованная сфера купли-продажи природного газа участниками рынка и предоставления системных услуг с целью бесперебойного и надежного обеспечения потребителей природным газом в рамках системы природного газа;

первичный рынок – рынок мощности, продаваемой непосредственно оператором передающей системы или оператором газового хранилища;

вторичный рынок – рынок мощности, продаваемой иначе, чем на первичном рынке;

долгосрочное планирование – планирование на долгосрочной основе необходимых инвестиций в производственные мощности и мощности по хранению, в передающие и распределительные сети природного газа с целью удовлетворения системного спроса на природный газ, диверсификации источников и гарантирования бесперебойной поставки природного газа потребителям;

производитель – газовое предприятие–обладатель лицензии на производство природного газа, осуществляющее деятельность по добыче газа как природного ископаемого на территории Республики Молдова или производящее газ искусственным путем;

разграничительный пункт – место, в котором газовые установки

конечного потребителя разграничиваются на основе права собственности от сетей природного газа, установок газового предприятия, или место, в котором разграничиваются на основе права собственности сети природного газа, установки газовых предприятий;

точка подключения – физическая точка сети природного газа, к которой подключаются посредством установки для подключения производственная установка, газовое хранилище или установка потребления;

подключение – выполнение оператором передающей системы или оператором распределительной системы установки для подключения заявителя–потенциального конечного потребителя и/или пуск под давлением производственной установки, газового хранилища или установки потребления;

повторная заявка – последующее уведомление о скорректированной заявке;

распределительная сеть природного газа – система, состоящая из газопроводов с рабочим давлением газа до 1,2 МПа включительно, с газорегуляторными пунктами и другими установками, расположенными за точкой подключения к передающей сети природного газа и, по обстоятельствам, к газовым хранилищам, производственным установкам, которая служит для распределения природного газа;

сеть природного газа – передающая и распределительная сеть природного газа;

сеть восходящих газопроводов – любой газопровод или сеть газопроводов, эксплуатируемые и/или построенные как часть проекта производства природного газа либо используемые для передачи природного газа с одного или нескольких таких мест производства к перерабатывающему устройству или терминалу либо к портовому терминалу;

передающая сеть природного газа – система, состоящая из газопроводов с рабочим давлением газа свыше 1,2 МПа, с компрессорными, газораспределительными, газоизмерительными станциями и другими установками, которая служит для передачи природного газа, кроме сети восходящих газопроводов;

безопасность – безопасность поставки и доставки природного газа, а также техническая безопасность;

дополнительные услуги – услуги, сопутствующие передаче или распределению природного газа, предоставляемые пользователям

системы и третьим лицам оператором передающей системы или оператором распределительной системы в соответствии с настоящим законом и Положением о подключении к сетям природного газа и предоставлении услуг по передаче и распределению природного газа 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 обеспечения доступа к передающим и распределительным сетям природного газа, газовым хранилищам, а также для их эксплуатации, включая услуги балансировки, смешивания и ввода природного газа, но не касающиеся установок, предназначенных оператору передающей системы для выполнения им своих функций;

прерываемые услуги – услуги, предоставляемые оператором передающей системы, оператором газового хранилища в связи с прерываемой мощностью;

долгосрочные услуги – услуги, предлагаемые оператором передающей системы, оператором газового хранилища на срок один год и более;

краткосрочные услуги – услуги, предлагаемые оператором передающей системы, оператором газового хранилища на срок менее одного года;

закрытая распределительная система – система, авторизованная в соответствии с условиями, установленными настоящим законом, распределяющая природный газ в географически ограниченной зоне – промышленной, коммерческой или общего пользования;

система природного газа – производственные установки, газовые хранилища, сети восходящих газопроводов, передающие и распределительные сети природного газа, принадлежащие газовым предприятиям и эксплуатируемые ими, смежные установки, необходимые для обеспечения доступа к передающим и распределительным сетям природного газа, а также к газовым хранилищам;

объединенная система – совокупность передающих и распределительных сетей природного газа, соединенных между собой посредством одного или нескольких межсистемных соединений;

паушальная система – расчетный метод определения объема потребленного газа исходя из номинального расхода природного газа

газовыми приборами и почасового времени их использования или из отапливаемой площади; применяется в сроки и на условиях, предусмотренных законом;

чрезвычайная ситуация на рынке природного газа – непредвиденная ситуация, которая на национальном уровне может привести к дисбалансу между спросом на природный газ и его предложением, обусловленная:

а) снижением объема импортируемого природного газа более чем на 20 процентов спроса на него;

б) регистрацией в течение семи дней подряд крайне низких температур на всей или на значительной территории страны в холодные климатические периоды, статистически вероятные раз в 20 лет, что ведет к чрезмерному потреблению природного газа;

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

газораспределительная станция – комплекс установок для регулирования давления, замера расхода, фильтрования и одоризации, через которые природный газ из передающих сетей природного газа передается операторам распределительных сетей и/или конечным потребителям;

газорегуляторный пункт – комплекс установок для регулирования давления, замера давления, температуры, расхода, фильтрования, подключенных посредством отвода к распределительной сети природного газа, через которые природный газ из сетей высокого или среднего давления передается в распределительные сети природного газа с другими уровнями давления и/или в установки потребления;

хранение природного газа – комплекс работ и действий, проводимых газовым предприятием для хранения или в связи с хранением запасов в хранилищах и для закачки в хранилища, хранения в них и отбора из них природного газа в определенных количествах;

хранение в трубопроводе – хранение природного газа путем его сжатия в передающих и распределительных сетях природного газа, исключая установки, предназначенные оператору передающей системы для выполнения им своих функций;

перекрестные субсидии – направление прибыли, полученной в ходе осуществления одного вида деятельности или в связи с определенной категорией потребителей–пользователей системы, на покрытие расходов или убытков, понесенных тем же газовым предприятием при

осуществлении другого вида деятельности или в связи с другими категориями потребителей–пользователей системы;
тариф на подключение – регулируемый тариф, оплачиваемый заявителем оператору передающей системы или оператору распределительной системы для покрытия расходов на подключение, устанавливаемый в соответствии с утвержденной Национальным агентством по регулированию в энергетике методологией;
передача природного газа – транспортировка природного газа по передающим сетям природного газа с целью его доставки конечным потребителям, не включая поставку;
пользователь системы – физическое или юридическое лицо, которое осуществляет доставку в систему природного газа или которому осуществляется доставка из системы природного газа;
охранная зона сетей природного газа – прилегающая к сетям природного газа зона с особыми условиями пользования, установленная вдоль трассы газопровода и вокруг других объектов сети природного газа, в пределах которой согласно Положению об охранных зонах сетей природного газа вводятся запреты на доступ людей, на проведение определенных работ и режим строительства в целях обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения сетей природного газа.

Статья 3. Регулятивные задачи

(1) В соответствии с настоящим законом природный газ производится, передается, распределяется, хранится, 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 системы природного газа, призванное гарантировать бесперебойную поставку природного газа и удовлетворение потребностей в природном газе конечных потребителей с соблюдением параметров качества и установленных показателей качества, а также предоставление системных и дополнительных услуг;
- в) организация и обеспечение функционирования национального рынка природного газа в условиях прозрачности, конкурентности и недискриминации, его интеграция в региональный и европейский рынок, а также создание необходимых условий для обеспечения конкуренции на рынке природного газа;

d) обеспечение всем физическим и юридическим лицам регулируемого и недискриминационного доступа на рынок природного газа, к передающим и распределительным сетям природного газа, газовым хранилищам, а также к системным услугам;

e) определение функций Национального агентства по регулированию в энергетике, прав и обязанностей газовых предприятий, взаимоотношений между газовыми 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, оператора распределительной системы и оператора газового хранилища, а также обеспечение их независимости от газовых предприятий, осуществляющих деятельность по производству или поставке природного газа;

g) создание необходимых условий для осуществления адекватных инвестиций в системе природного газа, в том числе для обеспечения достаточных мощностей по производству природного газа, хранению природного газа, достаточных мощностей передающих и распределительных сетей природного газа, межсистемных соединений, необходимых для устойчивого и бесперебойного функционирования системы природного газа, а также для обеспечения безопасности снабжения природным газом;

h) содействие трансграничному обмену природным газом на основе четко определенных, прозрачных и недискриминационных механизмов выделения мощностей и управления перегрузками в целях эффективного использования межсистемных мощностей, а также продвижения диверсификации и конкурентности при импорте природного газа;

i) определение условий выполнения обязательств по оказанию публичной услуги в секторе природного газа и обеспечение защиты конечных потребителей;

j) установление мер по обеспечению безопасности снабжения природным газом конечных потребителей;

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

l) обеспечение регионального и международного сотрудничества операторов передающих систем и Национального агентства по

регулированию в энергетике, а также сотрудничества между компетентными органами государства.

Глава II АДМИНИСТРАТИВНЫЕ И РЕГУЛЯТИВНЫЕ ПОЛНОМОЧИЯ

Статья 4. Полномочия Правительства

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

a) устанавливает приоритетные направления и государственную политику в секторе природного газа;

b) обеспечивает, с учетом необходимости долгосрочного планирования, создание необходимых предпосылок для устойчивого развития и функционирования сектора природного газа;

c) разрабатывает энергетическую стратегию и представляет ее на утверждение Парламенту;

d) утверждает программы развития системы природного газа, в том числе межсистемных соединений, разработанные центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики;

e) обеспечивает энергетическую безопасность государства, в частности в целях снабжения природным газом конечных потребителей, посредством создания, по запросу Национального агентства по регулированию в энергетике в соответствии с частью (8) статьи 15, предприятий, осуществляющих деятельность по передаче, хранению, распределению или поставке природного газа в контексте обязательств по оказанию публичной услуги, установленных статьями 89 и 90;

f) реализует политику разработки и использования газовых месторождений Республики Молдова и предоставляет согласно отраслевым нормативным актам право пользования участками недр для добычи природного газа;

g) утверждает Положение о чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа, План действий в чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа и состав Комиссии по чрезвычайным ситуациям, а также осуществляет посредством центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики мониторинг соблюдения требований настоящего закона по безопасности снабжения природным газом;

h) утверждает строительство передающих сетей природного газа, финансируемых государством, межсистемных соединений, а также передающих сетей, пересекающих территорию страны;

і) принимает постановления о строительстве искусственных газовых хранилищ объемом более 0,1 миллиона кубических метров, а также по обустройству для этих целей природных резервуаров;

ј) возлагает на газовые предприятия обязательства по оказанию публичной услуги в соответствии с настоящим законом;

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

л) утверждает Положение об охранных зонах сетей природного газа;

м) утверждает разработанные Министерством экономики и инфраструктуры нормативно-технические документы, призванные обеспечить безопасность объектов сектора природного газа, включая установки СПГТ;

[Ст.4 ч.(1), пкт.м) изменен ЗП185 от 21.09.17, МО371-382/27.10.17 ст.632; в силу с 27.10.17]

н) обеспечивает охрану окружающей среды;

о) обеспечивает проведение научных исследований, необходимых для системы природного газа, и продвигает использование новой техники и передовых технологий в данной области;

р) представляет интересы сектора природного газа на международном уровне.

(2) Правительство обеспечивает взаимодействие на различных уровнях с целью согласования административных практик в секторе природного газа и продвижения регионального сотрудничества.

(3) 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 объектов системы природного газа 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 сетей природного газа, установленные Положением об охранных зонах сетей природного газа.

(3) Органы местного публичного управления отвечают за разработку проектов строительства распределительных сетей природного газа местного значения, осуществляемого на основании 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 операторам передающих систем, операторам распределительных систем для производства необходимых работ по строительству и/или эксплуатации сетей природного газа.

Статья 6. Регулирующий орган

(1) Органом, наделенным полномочиями по регулированию и мониторингу деятельности в секторе природного газа, 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 секторе природного газа 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 секторе природного газа, подлежащей регулированию путем лицензирования и разрешения, Агентство:

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

[Ст.7 ч.(1), пкт.а) изменен ЗП185 от 21.09.17, МО371-382/27.10.17 ст.632; в силу с 27.10.17]

б) назначает обладателя лицензии, который будет осуществлять лицензируемую деятельность вместо обладателя лицензии на передачу природного газа, распределение природного газа, хранение природного газа или поставку природного газа в контексте обязательств по оказанию

публичной услуги, установленных статьями 89 и 90, чья лицензия приостановлена, изъята или просрочена;

с) 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;

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

е) осуществляет мониторинг, в случае назначения независимого системного оператора, отношений между собственником передающих сетей природного газа и независимым системным оператором, а также соблюдения ими обязанностей, установленных настоящим законом;

ф) утверждает договоры, заключенные между собственником передающих сетей природного газа и независимым системным оператором, и разрешает возможные разногласия между ними;

г) осуществляет мониторинг постоянного соблюдения оператором распределительной системы, оператором газового хранилища требований по отделению и независимости, а также других предусмотренных законом требований;

h) осуществляет мониторинг деятельности оператора распределительной системы, входящего в состав вертикально интегрированного газового предприятия, принимая меры по предотвращению или исключению возможной практики, искажающей конкуренцию;

і) утверждает Положение о доступе к передающим сетям природного газа и управлении перегрузками, Положение о доступе к газовым хранилищам и управлении перегрузками и осуществляет мониторинг их соблюдения системными операторами и операторами газовых хранилищ;

ј) утверждает Положение о сетях природного газа, положения о газовых хранилищах, осуществляет мониторинг соблюдения системными операторами, операторами газовых хранилищ соответствующих положений, а также обязательства по обслуживанию сетей природного газа системными операторами;

к) утверждает Положение о подключении к сетям природного газа и

предоставлении услуг по передаче и распределению природного газа (далее – *Положение о подключении*), регулирующие сроки и условия подключения, отключения и повторного подключения к сетям природного газа, и осуществляет мониторинг их соблюдения системными операторами;

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

м) выдает, продлевает, переоформляет, приостанавливает, возобновляет действие или изымает разрешения на прямые газопроводы, выдает их дубликаты в соответствии со сроками и условиями, установленными настоящим законом и Законом о регулировании предпринимательской деятельности путем разрешения № 160 от 22 июля 2011 года, и осуществляет мониторинг деятельности обладателей разрешений на прямые газопроводы;

н) выдает, продлевает, переоформляет, приостанавливает, возобновляет действие или изымает разрешения на закрытые распределительные системы, выдает их дубликаты в соответствии со сроками и условиями, установленными настоящим законом и Законом о регулировании предпринимательской деятельности путем разрешения, и осуществляет мониторинг деятельности обладателей разрешений на закрытые распределительные системы;

о) разрабатывает и утверждает обязательные условия договоров на поставку природного газа конечным потребителям, определяет сроки и условия поставки природного газа конечным потребителям, в том числе сроки и условия поставки природного газа в контексте обязательств по оказанию публичной услуги, установленных статьями 89 и 90, и осуществляет мониторинг их соблюдения поставщиками;

р) разрабатывает и утверждает Положение о процедурах закупки товаров, работ и услуг, используемых в деятельности обладателей лицензий, которые обязаны соблюдать принцип осуществления лицензируемой деятельности с минимальными затратами и при максимальной эффективности;

с) разрабатывает и утверждает Положение о планировании, утверждении и осуществлении инвестиций в секторе природного газа;

т) утверждает в соответствии со статьями 42 и 49 планы развития передающих и распределительных сетей природного газа и годовые инвестиционные планы системных операторов, осуществляет

мониторинг их реализации и представляет в своем годовом отчете информацию о реализации годовых инвестиционных планов;

s) разрабатывает и утверждает Положение о порядке осуществления мониторинга программ соответствия;

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

u) определяет систему информации, на основе которой обладатели лицензий представляют отчетность Агентству, и осуществляет мониторинг порядка соблюдения обладателями лицензий обязанностей по представлению необходимой информации участникам рынка природного газа, установленных настоящим законом и утвержденными Агентством регулирующими нормативными актами.

(2) В области регулирования цен и тарифов Агентство:

a) разрабатывает и утверждает методологии расчета, утверждения и применения регулируемых тарифов на услугу по передаче природного газа, на услугу по распределению природного газа, включая тарифы, дифференцированные в зависимости от уровня давления в сетях природного газа, регулируемого тарифа на услугу по хранению природного газа, а также регулируемых цен на поставку на крайний случай и на поставку природного газа отдельным категориям конечных потребителей в контексте обязательства по оказанию публичной услуги, установленного статьей 89, включая цены, дифференцированные в зависимости от объемов потребления;

b) разрабатывает и утверждает методологию расчета, утверждения и применения регулируемых тарифов на дополнительные услуги, оказываемые оператором передающей системы и оператором распределительной системы, включая тарифы на подключение и тарифы на повторное подключение;

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

d) утверждает регулируемые тарифы на услугу по передаче природного газа, на услугу по распределению природного газа, включая тарифы, дифференцированные в зависимости от уровня давления в сетях природного газа, регулируемый тариф на услугу по хранению

природного газа, а также регулируемые цены на поставку на крайний случай и на поставку природного газа отдельным категориям конечных потребителей в контексте обязательства по оказанию публичной услуги, установленного статьей 89, включая цены, дифференцированные в зависимости от объемов потребления, рассчитанные согласно соответствующим методологиям расчета регулируемых цен и тарифов;

е) утверждает регулируемые тарифы на дополнительные услуги, оказываемые оператором передающей системы и оператором распределительной системы, рассчитанные согласно соответствующей методологии;

ф) 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-ХІІІ 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 сетей природного газа и давали стимулы к повышению эффективности и обеспечению безопасности снабжения природным газом;

г) осуществляет мониторинг правильности применения обладателями лицензий утвержденных методологий и регулируемых цен и тарифов, утвержденных в соответствии с данными методологиями;

h) определяет в соответствии с настоящим законом, во избежание дискриминации, перекрестных субсидий и искажения конкуренции, требования о раздельном бухгалтерском учете по осуществляемым газовыми предприятиями видам деятельности, регулируемым путем утверждения цен или тарифов, и по категориям потребителей, которым обеспечивается поставка природного газа в контексте обязательств по оказанию публичной услуги, установленных статьями 89 и 90, и осуществляет мониторинг соблюдения данных требований;

i) обеспечивает исключение перекрестных субсидий между видами деятельности по производству, передаче, распределению, хранению и поставке природного газа и осуществляет мониторинг соблюдения газовыми предприятиями принципа необходимых и оправданных затрат и расходов. Расходы, не являющиеся необходимыми и оправданными, не учитываются при утверждении регулируемых цен и тарифов.

(3) В области регулирования рынка природного газа и трансграничного

обмена природным газом Агентство:

a) разрабатывает и утверждает Правила рынка природного газа, регулирующие сроки и условия организации рынка природного газа, а также права и обязанности участников рынка природного газа;

b) осуществляет мониторинг рынка природного газа и порядок выполнения участниками рынка природного газа своих обязанностей, установленных настоящим законом и Правилами рынка природного газа;

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

d) осуществляет мониторинг уровня и эффективности открытости рынка природного газа, оценивает уровень эффективности, конкуренции и прозрачности на рынке природного газа;

e) осуществляет мониторинг уровня развития конкуренции на рынке природного газа, в том числе на оптовом и розничном рынках, соблюдения договорной свободы, в том числе долгосрочной или по прерываемой поставке, 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;

f) инициирует расследования на рынке природного газа в соответствии с принципами, установленными настоящим законом;

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

h) 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 природного газа и создания необходимых условий для добросовестной конкуренции.

(4) В области защиты конечных потребителей Агентство:

a) 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;

b) 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;

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

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

e) рассматривает и решает проблемы, изложенные в жалобах конечных потребителей, в соответствии с настоящим законом и с соблюдением требований Закона о подаче петиций № 190-ХІІІ от 19 июля 1994 года;

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, операторами газовых хранилищ, в том числе в связи с подключением к сетям природного газа, а также по поводу заключения договоров на поставку природного газа;

i) издает решения о запрете отключения от сети природного газа газовых установок 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 природного газа. 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 сектора природного газа. Указанный в настоящей части принцип не мешает органам, участвующим в совместных с Агентством проверках, осуществлять свои права и функции, установленные законами, которые регулируют деятельность соответствующих органов.

Статья 8. Иные функции и права Агентства

(1) Для эффективного выполнения своих функций Агентство:

а) контролирует соблюдение обладателями лицензий установленных условий осуществления лицензируемой деятельности и положений настоящего закона, в том числе касающихся прав конечных потребителей и качества предоставляемых услуг;

б) контролирует правильность применения участниками рынка природного газа регулируемых цен и тарифов на природный газ;

с) имеет доступ к бухгалтерскому учету участников рынка природного газа, 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 природного газа;

[Ст.8 ч.(1), пкт.с) изменен ЗП178 от 21.07.17, МО301-315/18.08.17 ст.537]

д) получает в соответствии с законом от участников рынка природного газа копии, выписки из указанных в пункте с) документов, а также необходимую дополнительную информацию;

е) применяет принцип максимальной эффективности при минимальных затратах при передаче, хранении, распределении и поставке природного газа в рамках обязательств по оказанию публичной услуги, установленных статьями 89 и 90;

f) возлагает на газовые 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, операторов передающих систем, операторов распределительных систем, операторов газовых хранилищ, 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 необходимой информации и предложений 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 природного газа проводит проверки у участников рынка природного газа, принимает решения и применяет необходимые меры по надлежащей организации и функционированию рынка природного газа, 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 природного газа;

l) выдает предписания в случае выявления нарушения участниками рынка природного газа 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 е) части (1) статьи 4;

n) устанавливает правонарушения в области природного газа и направляет в судебную инстанцию протоколы о правонарушениях;

o) налагает на газовые предприятия финансовые санкции в установленном статьями 112 и 113 порядке;

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 природного газа, устанавливая необходимый для проведения проверок период времени, который зависит от сложности проверки и не может превышать 90 календарных дней. Срок составления акта проверки и его представления проверяемому участнику рынка природного газа не может превышать 30 рабочих дней со дня завершения проверки.

(3) Агентство осуществляет и другие функции и права, установленные 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 о проводимых заседаниях в порядке и сроки, установленные Законом об энергетике.

(2) В случае, когда Административному совету предлагается рассмотреть проекты регулирующих нормативных актов в области природного газа, заявления об основных затратах, регулируемых ценах и тарифах либо другие постановления, которые могут оказать влияние на рынок природного газа 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 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 обязан рассмотреть заявления об основных затратах, регулируемых ценах и тарифах в срок не более 180 календарных дней со дня регистрации соответствующего заявления газового предприятия и после представления всех запрошенных Агентством 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 рынка природного газа, для организации исполнения законов Административный совет принимает от имени Агентства постановления.

(6) Для организации исполнения нормативных актов в секторе природного газа, а также для разрешения разногласий между участниками рынка природного газа 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.

Глава III

ОРГАНИЗАЦИЯ И ЛИЦЕНЗИРОВАНИЕ ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫХ В СЕКТОРЕ ПРИРОДНОГО ГАЗА

Статья 10. Виды деятельности, осуществляемые в секторе природного газа

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

- a) производство природного газа;
- b) передача природного газа;
- c) распределение природного газа;
- d) хранение природного газа;
- e) поставка природного газа;

f) поставка сжатого природного газа для транспортных средств на автозаправочных станциях.

(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 настоящим законом, Законом об энергетике и

утвержденными Агентством регулируемыми нормативными актами.

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

(4) Газовые предприятия функционируют в единой системе. Производители, операторы передающих систем, операторы распределительных систем, операторы газовых хранилищ и поставщики сотрудничают в соответствии с принципом единого оперативно-технологического управления системой природного газа.

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

Статья 11. Обязательства по оказанию публичной услуги

(1) В общеэкономических интересах, в целях, связанных с безопасностью, включая безопасность снабжения природным газом, бесперебойностью, качеством и ценами поставок, а также охраной окружающей среды, на газовые 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. Возложение обязательства по оказанию публичной услуги должно гарантировать равный и основанный на принципе взаимности доступ газовых предприятий стран-участников Европейского энергетического сообщества к конечным потребителям Республики Молдова.

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

- а) передача природного газа;

- b) распределение природного газа;
- c) хранение природного газа;
- d) поставка природного газа.

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

- a) безопасностью снабжения природным газом;
- 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;
- 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. 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 газовыми 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 обеспечения поставки на крайний случай, других обязательств по оказанию публичной услуги, в отношении защиты потребителей, а также информацию о возможном влиянии этих мер на конкуренцию на рынке природного газа в национальном или региональном масштабе.

Статья 12. Общие принципы лицензирования деятельности в секторе природного газа

(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 природного газа;
- b) лицензия на передачу природного газа;
- c) лицензия на распределение природного газа;
- d) лицензия на хранение природного газа;
- e) лицензия на поставку природного газа;
- f) лицензия на поставку сжатого природного газа для транспортных средств на автозаправочных станциях.

(3) Деятельность по производству природного газа осуществляется производителем на основе лицензии на производство природного газа.

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

(5) Деятельность по распределению природного газа осуществляется оператором распределительной системы на основе лицензии на распределение природного газа.

(6) Деятельность по хранению природного газа осуществляется оператором газового хранилища на основе лицензии на хранение природного газа.

(7) Деятельность по поставке природного газа, включая поставку в контексте обязательств по оказанию публичной услуги, установленных статьями 89 и 90, осуществляется поставщиком на основе лицензии на поставку природного газа.

(8) Деятельность по поставке сжатого природного газа для транспортных средств на автозаправочных станциях, включающая хранение природного газа в баллонах путем сжатия до давления свыше 20 МПа и его последующую реализацию, осуществляется оператором установки СПГТ на основе лицензии на поставку сжатого природного газа для транспортных средств на автозаправочных станциях.

(9) Лицензии, перечисленные в пунктах а)–е) части (2), выдаются сроком на 25 лет. Лицензия на поставку сжатого природного газа для транспортных средств на автозаправочных станциях выдается сроком на 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.

[Ст.12 ч.(9) изменена ЗП185 от 21.09.17, МО371-382/27.10.17 ст.632; в силу с 27.10.17]

(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 природного газа и лицензия на распределение природного газа дают ее обладателю право осуществлять соответствующий вид деятельности в пределах указанной в лицензии территории.

(2) Лицензия на производство природного газа и лицензия на хранение природного газа дают ее обладателю право осуществлять соответствующий вид деятельности в указанных в лицензии производственной установке, газовом хранилище. Лицензия на поставку природного газа действительна на всей территории Республики Молдова согласно условиям, указанным в лицензии. Количество лицензий, выдаваемых на эти виды деятельности, не ограничено, вступление на рынок природного газа новых производителей, новых операторов газовых хранилищ и новых поставщиков также не может быть ограничено.

(3) Поставщики природного газа обязаны выполнять обязательства по оказанию публичной услуги, установленные статьями 89 и 90, в пределах указанной Агентством территории, согласно срокам и условиям, установленным настоящим законом.

(4) Лицензия на поставку сжатого природного газа для транспортных средств на автозаправочных станциях дает ее обладателю право осуществлять соответствующий вид деятельности на автозаправочных станциях.

(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, оператора газового хранилища от

интегрированных газовых 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 будет установлено, что аутсорсинг услуги или работы обладателем лицензии не привел к сокращению затрат и повышению эффективности деятельности, связанной с отданной на аутсорсинг услугой или работой, дополнительные затраты обладателя лицензии по отдаче услуги или работы на аутсорсинг 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 таких мер Агентство вправе потребовать от обладателя лицензии расторжения в срок 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, оператора газового хранилища от интегрированных газовых 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 срок 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 услуги или работы 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 предоставить Агентству информацию и документы по аутсорсинговой услуге или работе либо несвоевременного или неполного представления таковых Агентство вправе возбудить производство о правонарушении в соответствии с Кодексом о правонарушениях или применить к обладателю лицензии санкцию, установленную согласно статье 113 настоящего закона.

Статья 14. Условия и процедура получения лицензий

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

(2) Для получения лицензии на производство, передачу, распределение, хранение природного газа и на поставку сжатого природного газа для транспортных средств на автозаправочных станциях лица, предусмотренные частью (1), должны:

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

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

в) быть технически оснащенными для осуществления деятельности, владеть, по обстоятельствам, производственными установками, передающими или распределительными сетями природного газа или газовым хранилищем и представить документы, подтверждающие техническое оснащение и соответствие производственной установки, сетей природного газа или газового хранилища 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 природного газа лица, предусмотренные частью (1), должны:

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) Администратор предприятия, испрашивающего лицензию, должен соответствовать следующим критериям:

a) иметь высшее образование;

b) не иметь непогашенной судимости, связанной с деятельностью в области природного газа, или судимости за совершение предусмотренных Уголовным кодексом умышленных преступлений.

(5) Агентство вправе отказать оператору передающей системы в выдаче лицензии на передачу природного газа, если он не сертифицирован в соответствии со статьями 36 и 38.

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

[Ст.14 ч.(6) изменена ЗП185 от 21.09.17, МО371-382/27.10.17 ст.632; в силу с 27.10.17]

(7) Срок рассмотрения декларации для получения лицензий на осуществление деятельности в секторе природного газа 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:

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

б) не допускать дискриминации участников рынка природного газа;

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

д) 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;

е) публиковать информацию об источниках природного газа, приобретенного для покрытия потребностей в природном газе;

ф) представлять Агентству в соответствии с установленными им сроками и условиями отчеты, включая отчет об осуществляемой на рынке природного газа 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.

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

(3) Обладатель лицензии не может быть обязан продолжать предоставление услуг или поставку природного газа физическому или юридическому лицу, не выполняющему предусмотренные договором обязательства по оплате или не соблюдающему утвержденные условия предоставления данных услуг, за исключением случаев, установленных пунктом i) части (4) статьи 7 и частью (4) статьи 109.

(4) Обладатель лицензии может разглашать информацию и данные, полученные им от конечного потребителя или третьих лиц, и

информацию, касающуюся потребления и оплаты выписанных счетов-фактур, только после получения письменного согласия конечного потребителя или третьего лица, за исключением случаев, предусмотренных статьями 7 и 8 настоящего закона, или других случаев, предусмотренных Законом о защите персональных данных № 133 от 8 июля 2011 года.

(5) Системные операторы и операторы газовых хранилищ обязаны публиковать на своих электронных страницах необходимую информацию для обеспечения эффективного и недискриминационного доступа к сетям природного газа, газовым хранилищам, 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 объема потребления природного газа и проверки исправности и целостности измерительного оборудования в соответствии с Положением об измерении природного газа в коммерческих целях.

(7) Системные операторы, операторы газовых хранилищ, поставщики, выполняющие обязательства по оказанию публичной услуги, установленные статьями 89 и 90, обязаны руководствоваться в лицензируемой деятельности принципом максимальной эффективности при минимальных затратах и представлять Агентству обоснованные расчеты понесенных затрат.

(8) Системные операторы, операторы газовых хранилищ или поставщики, выполняющие обязательства по оказанию публичной услуги, установленные статьями 89 и 90, 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 намерении не продлевать ее. Если указанные владельцы лицензий уведомляют о своем намерении потребовать приостановления действия или изъятия лицензии менее чем за три месяца, Агентство удовлетворяет их заявление 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 на передачу, распределение, хранение или поставку природного газа в контексте

обязательств по оказанию публичной услуги, установленных статьями 89 и 90, Агентство не может назначить другого обладателя лицензии для осуществления лицензируемой деятельности вместо обладателя, чья лицензия 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 природный газ, 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) Поставщики сжатого природного газа для транспортных средств на автозаправочных станциях обязаны продавать СПГТ только на автозаправочных станциях.

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.

[Ст.16 ч.(1) изменена ЗП185 от 21.09.17, МО371-382/27.10.17 ст.632; в силу с 27.10.17]

(2) Действие лицензии может быть приостановлено непосредственно Агентством по заявлению ее обладателя принятием 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 предписанных Агентством, повлекшего перерыв в поставке природного газа потребителям на срок, 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 последующим обращением его в судебную инстанцию. Обращение в судебную инстанцию должно последовать в течение трех рабочих дней после принятия Агентством постановления о

приостановлении действия. В случае несоблюдения этого срока приостановление 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 113.

(4) Основанием для приостановления действия лицензии служат:

- а) заявление обладателя лицензии о приостановлении ее действия;
- б) несоблюдение обладателем лицензии срока подачи заявления о выдаче дубликата утерянной или поврежденной лицензии;
- в) несоблюдение обладателем лицензии предписания об устранении в установленный Агентством срок нарушений условий осуществления лицензируемой деятельности;
- г) временная неспособность обладателя лицензии осуществлять лицензируемую деятельность согласно положениям закона;
- д) неуплата взносов на регулирование в установленные настоящим законом сроки;
- е) случай, предусмотренный частью (8) статьи 37.

(5) В случаях, указанных в пунктах б)–г) 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, распределение или хранение природного газа, а также на период приостановления действия лицензии поставщиков, обеспечивающих поставку природного газа в контексте обязательств по оказанию публичной услуги, установленных статьями 89 и 90, 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. Газовое предприятие, у которого приостановлена лицензия, не должно никоим образом препятствовать деятельности назначенного обладателя лицензии и обязано предоставлять 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 действия лицензии.

[Ст.16 ч.(9) изменена ЗП185 от 21.09.17, МО371-382/27.10.17 ст.632; в силу с 27.10.17]

Статья 17. Изъятие лицензии

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

(2) Основанием 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;

д) установление несоответствия владельца лицензии условиям, установленным для выдачи и продления лицензии;

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

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

г) повторное невыполнение выданных Агентством предписаний об устранении нарушений условий 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 принятия такого решения 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, распределение или хранение природного газа, а также лицензии поставщиков, обеспечивающих поставку природного газа в контексте обязательств по оказанию публичной услуги, установленных статьями 89 и 90, 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. Газовое предприятие, у которого изъята лицензия, не должно никоим образом препятствовать деятельности назначенного обладателя лицензии и обязано предоставлять 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 секторе природного газа лишь по истечении шести месяцев со дня изъятия прежней лицензии.

Статья 18. Реорганизация газовых предприятий

(1) Реорганизация оператора передающей системы, оператора распределительной системы, оператора газового хранилища, 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 газового предприятия. В случае принятия постановления о согласии на реорганизацию газового предприятия Агентство вправе изменить указанные в лицензии условия. По обоснованным причинам срок рассмотрения обращения газового 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 газового предприятия, согласие считается предоставленным.

(2) Оператор передающей системы, оператор распределительной системы, оператор газового хранилища не вправе, прямо или косвенно, самостоятельно или вместе со своими аффилированными лицами, приобретать акции других обладателей лицензий без согласия Агентства. В таком случае Агентство обязано в месячный срок принять постановление о согласии или несогласии на приобретение акций соответствующим газовым предприятием. По обоснованным причинам срок рассмотрения обращения газового 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 соответствующим газовым предприятием, согласие считается предоставленным.

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

Глава IV

ПРОИЗВОДСТВО ПРИРОДНОГО ГАЗА

Статья 19. Общие принципы производства природного газа

(1) Строительство, эксплуатация, обслуживание, увеличение мощности производственных установок и их подключение к передающим или распределительным сетям природного газа осуществляются в соответствии с настоящей главой, статьями 61 и 62 настоящего закона, Законом о промышленной безопасности опасных производственных объектов № 116 от 18 мая 2012 года и Положением о подключении.

(2) Строительство и эксплуатация производственных установок осуществляется только при условии предоставления Правительством права пользования участками недр для добычи природного газа. Впоследствии пользователь обязан получить от органов местного публичного управления разрешение на строительство в соответствии с Законом о разрешении выполнения строительных работ.

(3) Для осуществления деятельности по производству природного газа

производитель обязан в соответствии со статьями 12–14 получить от Агентства лицензию на производство природного газа.

(4) Производитель участвует в рынке природного газа, если соблюдает технические условия подключения к сети природного газа, а качество поставляемого природного газа соответствует установленным параметрам качества.

(5) Производитель вправе продавать произведенный природный газ на рынке природного газа с соблюдением условий, установленных настоящим законом. Производитель вправе продавать природный газ на оптовом рынке природного газа на основе лицензии на производство природного газа, а на розничном рынке природного газа – при условии получения также лицензии на поставку природного газа.

(6) Производитель должен быть юридически независим от любого газового предприятия, осуществляющего деятельность по передаче, распределению или хранению природного газа. Он не может обладать лицензией на передачу, распределение или хранение природного газа.

Статья 20. Обязанности производителя

(1) Производитель обязан:

а) осуществлять свою деятельность в соответствии с настоящим законом, с соблюдением условий лицензии, Положения о сетях природного газа и Правил рынка природного газа;

б) устанавливать и использовать измерительное оборудование, позволяющее измерять объем природного газа, подаваемого в сети природного газа, в соответствии с требованиями статьи 69 настоящего закона и Положения об измерении природного газа в коммерческих целях;

в) эксплуатировать и обслуживать производственные установки таким образом, чтобы обеспечить их надежное и бесперебойное функционирование;

г) соблюдать требования по охране окружающей среды и продвигать энергоэффективность;

д) соблюдать Правила рынка природного газа и не искажать конкуренцию на рынке природного газа;

е) оснащать, эксплуатировать, обслуживать, модернизировать и увеличивать мощность производственных установок, а также смежных установок, используемых для подачи природного газа в сети природного газа, в соответствии с условиями, установленными в настоящей главе и в нормативно-технических документах, утвержденных Правительством

согласно пункту m) части (1) статьи 4;

g) предоставлять оператору передающей системы или оператору распределительной системы данные, необходимые для эксплуатации сетей природного газа и управления системой природного газа;

h) предоставлять персоналу оператора передающей системы и персоналу оператора распределительной системы доступ к своим производственным установкам и оборудованию, используемому для измерения и подачи природного газа в сети природного газа;

i) обеспечивать доступ к сетям восходящих газопроводов в соответствии со статьей 57;

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

(2) Производитель обязан разрабатывать и публиковать на своей электронной странице годовой план намеченных мер по повышению энергоэффективности, отчет о результатах, полученных в связи с выполнением данных мер, и отчет о деятельности за предыдущий год.

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

Статья 21. Права производителя

(1) Производитель имеет следующие права:

a) производить природный газ на производственных установках с соблюдением параметров качества, требований по охране окружающей среды и требований по безопасности, предусмотренных законом;

b) пользоваться недискриминационным доступом к передающим и распределительным сетям природного газа в соответствии с настоящим законом;

c) продавать произведенный природный газ на оптовом рынке природного газа;

d) продавать произведенный природный газ на розничном рынке природного газа.

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

Глава V

ПЕРЕДАЧА ПРИРОДНОГО ГАЗА

Статья 22. Оператор передающей системы

(1) Передача природного газа осуществляется оператором передающей системы на основе лицензии на передачу природного газа, выданной в соответствии с законом Агентством.

(2) Оператор передающей системы организуется в виде специализированного и независимого газового предприятия со статусом юридического лица, сертифицированного согласно статье 36.

(3) При выполнении своих обязанностей и функций оператор передающей системы независим от любого предприятия, осуществляющего деятельность по производству, распределению, хранению или поставке природного газа, и не может обладать лицензией на производство, распределение, хранение или поставку природного газа, за исключением случая, предусмотренного статьей 50.

(4) Независимость оператора передающей системы обеспечивается путем применения и соблюдения сроков и условий отделения оператора передающей системы, установленных статьей 23.

Статья 23. Отделение оператора передающей системы

(1) В случае, когда передающие сети природного газа принадлежат вертикально интегрированному газовому предприятию, оператор передающей системы должен быть независим, как минимум в отношении организации, принятия решений и организационно-правовой формы, от других видов деятельности, не связанных с передачей природного газа.

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

а) модель разделения собственности в соответствии с условиями, установленными статьей 25;

б) модель независимого системного оператора с соблюдением условий, установленных статьями 26–28;

с) модель независимого передающего оператора в соответствии с условиями, установленными статьями 29–35.

(3) До фактического отделения согласно требованиям части (2) настоящей статьи оператор передающей системы обязан внедрить и соблюдать, с применением положений статьи 24, принципы, установленные в части (1) настоящей статьи.

(4) Газовые предприятия, уже принявшие меры по бухгалтерскому, функциональному или юридическому разделению, которые обеспечивают большую независимость оператора передающей системы в

составе интегрированного газового предприятия, не могут отменить эти меры или принятые меры по отделению оператора передающей системы.

(5) Согласно положениям настоящего закона Агентство должно обеспечить внедрение и соблюдение оператором передающей системы принципов его отделения и независимости.

Статья 24. Юридическое и функциональное отделение оператора передающей системы

(1) Для обеспечения независимости оператора передающей системы в соответствии с частью (1) статьи 23 должны соблюдаться следующие минимальные условия:

а) руководящие лица оператора передающей системы не должны входить в структуры интегрированного газового предприятия, прямо или косвенно отвечающего за повседневное выполнение деятельности по производству, распределению и/или поставке природного газа;

б) должны быть приняты необходимые меры для того, чтобы гарантировать, что профессиональные интересы руководящих лиц оператора передающей системы учтены таким образом, что они имеют возможность действовать независимо;

с) оператор передающей системы должен обладать достаточными правами для принятия решений независимо от интегрированного газового предприятия в отношении эксплуатации, обслуживания и развития передающих сетей природного газа;

д) оператор передающей системы должен разработать и внедрить программу соответствия с соблюдением принципов и обязанностей, установленных статьей 34, в том числе обязательств по отчетности и мониторингу выполнения программы соответствия.

(2) Внедрение принципа, установленного в пункте с) части (1), не должно препятствовать существованию адекватных механизмов координации, обеспечивающих защиту прав доминирующего предприятия по экономическому надзору и надзору за управлением рентабельностью активов оператора передающей системы—зависимого предприятия. В частности, это позволяет доминирующему предприятию утверждать годовой финансовый план оператора передающей системы или любой другой равнозначный документ, а также устанавливать максимальный предел задолженности оператора передающей системы—зависимого предприятия.

(3) Доминирующему предприятию запрещается давать указания

оператору передающей системы–зависимому предприятию относительно его повседневной деятельности, по поводу решений по модернизации и развитию передающих сетей природного газа, не выходящих за рамки, установленные в утвержденном финансовом плане или любом другом равнозначном документе.

Статья 25. Отделение собственности оператора передающей системы

(1) Газовое предприятие, владеющее на праве собственности и эксплуатирующее передающие сети природного газа, осуществляет свою деятельность в качестве оператора передающей системы с соблюдением условий лицензии на передачу природного газа.

(2) 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 поставке, и осуществлять, прямо или косвенно, контроль или иное право в отношении оператора передающей системы или в связи с передающей сетью;

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

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

д) быть членом/членами наблюдательного совета, административного совета или других органов, законно представляющих предприятие, как в случае предприятия, осуществляющего один из видов деятельности по производству или поставке, так и в случае оператора передающей системы или передающей сети.

(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, законно представляющих предприятие;

с) владение мажоритарной долей.

(4) Обязательство, предусмотренное частью (1) статьи 23, считается выполненным в случае, когда два или более предприятия, владеющих передающими сетями, создали паевое объединение, выполняющее в двух или более странах–участниках Энергетического сообщества роль оператора передающей системы по отношению к данным передающим сетям. Никакое другое предприятие не может быть частью паевого объединения иначе как если оно назначено независимым системным оператором или независимым передающим оператором в результате выполнения надлежащих 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, то два отдельных центральных отраслевых органа публичного управления, осуществляющих контроль над оператором передающей системы или над передающей сетью, с одной стороны, и над предприятием, осуществляющим один из видов деятельности по производству или поставке, – с другой, не считаются одним и тем же лицом или одними и теми же лицами.

(6) Оператору передающей системы, входящему в состав вертикально интегрированного газового предприятия, запрещается передавать имеющуюся у него и/или у его персонала информацию, составляющую коммерческую тайну, предприятию, осуществляющему один из видов деятельности по производству или поставке.

(7) 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, определенном Законом об электроэнергии № 107 от 27 мая 2016 года, а понятия «оператор передающей системы» и «передающая сеть» охватывают также понятия «оператор передающей системы» и «сеть электропередачи» в значении, определенном указанным законом.

Статья 26. Независимый системный оператор

(1) В отступление от статьи 25, если передающие сети природного газа принадлежали вертикально интегрированному газовому предприятию, по запросу собственника передающих сетей природного газа Агентство может назначить независимого системного оператора.

(2) Предприятие, предложенное для назначения независимым

системным оператором (далее – кандидат в операторы), может быть назначено Агентством независимым системным оператором при совокупном выполнении следующих условий:

а) кандидат в операторы доказывает свое соответствие условиям, установленным в части (2) статьи 25;

б) кандидат в операторы доказывает, что имеет в своем распоряжении необходимые финансовые, технические, физические и человеческие ресурсы для выполнения функций и обязанностей, предусмотренных настоящим законом для оператора передающей системы, в частности, в статье 39;

в) кандидат в операторы принял на себя обязательство по выполнению десятилетних планов развития передающих сетей природного газа, за реализацией которых следит Агентство;

г) собственник передающих сетей природного газа доказывает наличие у него необходимой мощности для выполнения обязанностей, предусмотренных частью (3) статьи 27. Для этого он должен представить копии всех договоров/предварительных договоров с кандидатом в операторы и с любым другим релевантным субъектом;

д) кандидат в операторы доказывает наличие у него необходимой мощности для выполнения обязанностей по предоставлению доступа к передающим сетям природного газа и для сотрудничества с операторами передающих систем на европейском и региональном уровне.

Статья 27. Обязанности независимого системного оператора и собственника передающих сетей природного газа

(1) Газовое предприятие, выполнившее условия, установленные в статье 26, и назначенное независимым системным оператором, обязано:

а) предоставлять и управлять доступом третьих лиц к передающим сетям природного газа, в том числе собирать тарифы на подключение, тарифы на предоставление услуги по передаче и другие платежи за услуги, предоставляемые в качестве оператора передающей системы;

б) эксплуатировать, обслуживать, модернизировать и развивать передающие сети природного газа, обеспечивать долгосрочную способность передающих сетей природного газа покрывать разумные потребности в передаче природного газа, разрабатывая и выполняя десятилетние планы развития передающих сетей природного газа и годовые инвестиционные планы. При модернизации и развитии передающих сетей природного газа независимый системный оператор

отвечает за планирование, строительство и сдачу в эксплуатацию новой инфраструктуры. Для этого независимый системный оператор должен выполнять функции и обязанности, установленные статьей 39.

(2) Собственник передающих сетей природного газа не может выполнять функции по предоставлению и управлению доступом третьих лиц к передающим сетям природного газа, которыми он владеет на праве собственности, а также по разработке и выполнению планов развития передающих сетей природного газа и инвестиционных планов.

(3) В случае если назначен независимый системный оператор, собственник передающих сетей природного газа обязан:

а) сотрудничать с независимым системным оператором и оказывать ему необходимую поддержку в целях выполнения им его функций и обязанностей, установленных настоящим законом, а также предоставлять ему необходимую для этого информацию;

б) финансировать инвестиции, решение о которых принято независимым системным оператором и которые утверждены Агентством, или выразить согласие на финансирование любой заинтересованной стороной, включая независимого системного оператора. Все важные финансовые условия должны утверждаться Агентством. До утверждения Агентство должно проконсультироваться с собственником передающих сетей природного газа, а также с другими заинтересованными сторонами;

с) принять на себя ответственность в отношении активов передающих сетей природного газа, за исключением ответственности, касающейся функций и обязанностей независимого системного оператора;

д) при необходимости предоставить гарантии для содействия финансированию развития передающих сетей природного газа, за исключением тех инвестиций, по которым в соответствии с пунктом б) дала согласие на финансирование любая заинтересованная сторона, включая независимого системного оператора.

Статья 28. Отделение собственника передающих сетей природного газа

(1) Если после выполнения условий, установленных в статье 26, назначен независимый системный оператор, собственник передающих сетей природного газа, входящий в состав вертикально интегрированного газового предприятия, должен быть независим, как минимум в отношении организации, принятия решений и организационно-правовой формы, от других видов деятельности, не связанных с передачей, распределением или хранением природного газа.

(2) Для обеспечения независимости собственника передающих сетей природного газа в соответствии с частью (1) должны соблюдаться следующие минимальные условия:

а) руководящие лица собственника передающих сетей природного газа не должны входить в структуры интегрированного газового предприятия, прямо или косвенно отвечающего за повседневное выполнение деятельности по производству или поставке природного газа;

б) должны быть приняты необходимые меры для того, чтобы гарантировать, что профессиональные интересы руководящих лиц собственника передающих сетей природного газа учтены таким образом, что они имеют возможность действовать независимо;

с) собственник передающих сетей природного газа должен разработать программу соответствия, содержащую меры, принимаемые с целью исключения дискриминационного поведения и практики, а также обеспечения надлежащего мониторинга данной программы. Программа соответствия должна также содержать информацию о специфических обязанностях, возлагаемых на работников собственника передающих сетей природного газа для достижения данной цели. Лицо или орган, отвечающий за мониторинг программы соответствия, действует в соответствии со статьями 34 и 35 и представляет Агентству ежегодный отчет, в котором указываются принятые меры по выполнению программы соответствия. Данный отчет публикуется на электронной странице собственника передающих сетей природного газа.

Статья 29. Независимый передающий оператор

(1) В отступление от статьи 25, если передающие сети природного газа принадлежали вертикально интегрированному газовому предприятию, по запросу собственника передающих сетей природного газа Агентство вправе назначить независимого передающего оператора.

(2) Независимый передающий оператор обязан выполнять функции и обязанности, установленные статьей 39, а также требования статей 30–35.

Статья 30. Активы, оборудование, персонал и статус независимого передающего оператора

(1) Независимый передающий оператор должен располагать всеми финансовыми, техническими, физическими и человеческими ресурсами, необходимыми для выполнения функций и обязанностей, возлагаемых на него в соответствии с настоящим законом в связи с осуществлением деятельности по передаче природного газа, и, в частности, соблюдать

следующие

требования:

а) активы, необходимые для осуществления деятельности по передаче природного газа, в том числе передающие сети природного газа, должны находиться в собственности независимого передающего оператора;

б) персонал, необходимый для осуществления деятельности по передаче природного газа, включая выполнение всех задач на предприятии, должен состоять в трудовых отношениях с независимым передающим оператором;

с) передача персонала и оказание услуг любой частью и любой части вертикально интегрированного газового предприятия должны быть запрещены. Независимый передающий оператор вправе предоставлять услуги вертикально интегрированному газовому предприятию, если:

– предоставление услуг не создает дискриминации пользователей системы, услуги доступны всем пользователям системы на одинаковых условиях и не ограничивают, не искажают или не подрывают конкуренцию при производстве или поставке природного газа;

– сроки и условия предоставления данных услуг утверждены Агентством;

д) без ущерба функциям наблюдательного органа независимого передающего оператора, установленным статьей 33, вертикально интегрированное газовое предприятие должно своевременно предоставить независимому передающему оператору необходимые финансовые ресурсы на развитие новых передающих сетей природного газа или на модернизацию существующих передающих сетей природного газа по соответствующему требованию со стороны независимого передающего оператора.

(2) Помимо функций и обязанностей, установленных статьей 39, при осуществлении деятельности по передаче природного газа независимый системный оператор обязан выполнять по меньшей мере следующие задачи:

а) представлять свои интересы в отношениях с третьими лицами и Агентством;

б) предоставлять и управлять доступом третьих лиц без дискриминации между пользователями системы или между категориями пользователей системы;

с) собирать тарифы на подключение, тарифы на предоставление услуги по передаче и другие платежи за услуги, предоставляемые в качестве оператора передающей системы;

d) эксплуатировать, обслуживать, модернизировать и развивать безопасные, надежные и экономически эффективные передающие сети природного газа;

e) обеспечить инвестиционное планирование, обеспечивающее долгосрочную способность передающих сетей природного газа удовлетворять разумные потребности и гарантировать безопасность снабжения природным газом;

f) создавать соответствующие паевые объединения, в том числе с одним или несколькими операторами передающих систем, рыночными операторами и другими важными субъектами, с целью создания и развития региональных рынков или содействия процессу либерализации;

g) обеспечить выполнение в составе предприятия всех необходимых для его функционирования услуг, включая юридические, бухгалтерские и информационно-технические услуги.

(3) Независимый передающий оператор должен быть организован в правовой форме государственного предприятия, акционерного общества или общества с ограниченной ответственностью.

(4) Независимому передающему оператору запрещается с использованием своего корпоративного статуса, средств коммуникации, фирменного имиджа или собственных помещений создавать неясность по поводу своей независимости от вертикально интегрированного газового предприятия или любого другого входящего в его состав предприятия.

(5) Независимому передающему оператору запрещается использовать информационные системы и оборудование, физические помещения и системы безопасного доступа совместно с вертикально интегрированным газовым предприятием или любым другим предприятием из его состава либо привлекать тех же консультантов или внешних контрагентов в отношении информационных систем или оборудования и систем безопасного доступа.

(6) Лицо, осуществляющее аудит финансово-экономических результатов вертикально интегрированного газового предприятия или любого другого предприятия из его состава, не вправе проводить аудит финансово-экономических результатов независимого передающего оператора.

Статья 31. Независимость независимого передающего оператора

(1) Без ущерба функциям наблюдательного органа независимого передающего оператора, установленным статьей 33, независимый

передающий оператор обладает такими полномочиями как:

а) реальное право принимать решения независимо от вертикально интегрированного газового предприятия в отношении активов, необходимых для эксплуатации, обслуживания, модернизации и развития передающих сетей природного газа;

б) право получать финансирование на рынках капитала, в частности, через займы и увеличение капитала.

(2) При осуществлении своей деятельности независимый передающий оператор должен действовать таким образом, чтобы обеспечить наличие ресурсов, необходимых для надлежащего и эффективного выполнения своих функций и обязанностей, в том числе для развития и поддержания безопасных, надежных и экономически эффективных передающих сетей природного газа.

(3) Предприятия в составе вертикально интегрированного газового предприятия, осуществляющие свою деятельность по производству природного газа или поставке природного газа, не могут владеть, прямо или косвенно, акциями независимого передающего оператора. Независимый передающий оператор не вправе владеть, прямо или косвенно, акциями ни в одном предприятии в составе вертикально интегрированного газового предприятия, осуществляющем деятельность по производству природного газа или поставке природного газа, а также получать дивиденды или другую финансовую выгоду у такого предприятия.

(4) Общая структура руководства и статус независимого передающего оператора должны обеспечивать его фактическую независимость в соответствии с положениями статей 30–33. Вертикально интегрированное газовое предприятие не вправе влиять, прямо или косвенно, на конкурентное поведение независимого передающего оператора в отношении его повседневной деятельности по эксплуатации, обслуживанию, модернизации и развитию передающих сетей природного газа или в отношении деятельности, необходимой для разработки и выполнения десятилетних планов развития передающих сетей природного газа и инвестиционных планов с соблюдением сроков и условий, установленных настоящим законом.

(5) При выполнении своих функций и обязанностей в соответствии с положениями настоящего закона независимый передающий оператор не вправе создавать дискриминацию между физическими или юридическими лицами либо ограничивать, искажать или препятствовать

конкуренции на уровне деятельности по производству природного газа или поставке природного газа.

(6) Любые коммерческие и финансовые отношения между вертикально интегрированным газовым предприятием и независимым передающим оператором, включая предоставление займов независимым передающим оператором вертикально интегрированному газовому предприятию, устанавливаются с соблюдением рыночных условий. Независимый передающий оператор обязан хранить подробную информацию о коммерческих и финансовых отношениях такого рода и представлять ее Агентству по его требованию.

(7) Независимый передающий оператор обязан представлять Агентству на утверждение все коммерческие и финансовые соглашения, заключенные с вертикально интегрированным газовым предприятием.

(8) Независимый передающий оператор обязан информировать Агентство о наличии финансовых ресурсов, указанных в пункте d) части (1) статьи 30, доступных для развития новых передающих сетей природного газа или существующих передающих сетей природного газа.

(9) Вертикально интегрированному газовому предприятию запрещается совершать любые действия, препятствующие или наносящие вред осуществлению независимым передающим оператором функций и обязанностей, установленных статьями 30–33, а также требовать от независимого передающего оператора, чтобы он запрашивал от него разрешение на выполнение этих функций и обязанностей.

Статья 32. Независимость персонала и руководства независимого передающего оператора

(1) Решения, касающиеся назначения, продления срока полномочий, условий работы, включая оплату труда, а также касающиеся прекращения полномочий руководящих лиц и/или членов органов управления независимого передающего оператора, принимаются наблюдательным органом независимого передающего оператора, назначенным в соответствии со статьей 33.

(2) Независимый передающий оператор обязан информировать Агентство о личности и условиях, регулирующих срок, о продолжительности и завершении полномочий лиц, назначенных наблюдательным органом независимого передающего оператора на руководящие должности и/или членами органов управления независимого передающего оператора впервые или в порядке продления

срока полномочий, а также сообщать Агентству доводы в оправдание любого предлагаемого решения относительно завершения срока полномочий руководящего лица и/или члена органов управления.

(3) Решения, принятые в соответствии с частью (1), а также предложения, сформулированные согласно части (2), должны стать обязательными только если Агентство не возразит в течение трех недель после его уведомления.

(4) Агентство вправе возразить против решений и предложений, указанных в частях (1) и (2), в следующих случаях:

а) если возникают разумные сомнения в профессиональной независимости лица, предлагаемого на руководящую должность и/или в качестве члена органа управления;

б) если в случае досрочного завершения срока полномочий возникают обоснованные сомнения в оправданности данной меры.

(5) Не может быть назначено руководящим лицом и/или членом органов управления независимого передающего оператора лицо, которое в течение предшествующих назначению трех лет занимало должность или несло профессиональную ответственность либо имело интерес или состояло в деловых отношениях, прямых или косвенных, с вертикально интегрированным газовым предприятием, с каким-либо из его предприятий, с его мажоритарными акционерами или учредителями, исключая независимого передающего оператора.

(6) Руководящие лица и/или члены органов управления, а также работники независимого передающего оператора не могут занимать никакой должности или не могут нести никакой профессиональной ответственности, не могут иметь никакого интереса или не могут состоять в деловых отношениях, прямых или косвенных, с вертикально интегрированным газовым предприятием, с каким-либо из его предприятий, с его мажоритарными акционерами или учредителями.

(7) Руководящие лица и/или члены органов управления, а также работники независимого передающего оператора не могут иметь никакого интереса, а также не могут получать, прямо или косвенно, выгоду, в том числе финансовую, от вертикально интегрированного газового предприятия, какого-либо из его предприятий, его мажоритарных акционеров или учредителей, исключая независимого передающего оператора. Их вознаграждение не может зависеть от деятельности или результатов вертикально интегрированного газового предприятия, а только от деятельности и результатов независимого

передающего оператора.

(8) В случае досрочного прекращения их полномочий руководящие лица и/или члены органов управления независимого передающего оператора должны иметь действенные права на обжалование в Агентство.

(9) В течение четырех лет после прекращения полномочий в составе независимого передающего оператора его руководящие лица и/или члены его органов управления не могут занимать никакой должности или не могут нести никакой профессиональной ответственности, не могут иметь никакого интереса или не могут состоять в деловых отношениях, прямых или косвенных, с вертикально интегрированным газовым предприятием, с каким-либо из его предприятий, с его мажоритарными акционерами или учредителями, исключая независимого передающего оператора.

(10) Требования, установленные частью (5), применяются к большинству руководящих лиц и/или членов органов управления независимого передающего оператора.

(11) Руководящие лица и/или члены органов управления независимого передающего оператора, которые не подпадают под действие части (5), не должны выполнять никакой руководящей работы или иной соответствующей деятельности в составе вертикально интегрированного газового предприятия в течение не менее шести месяцев до своего назначения.

(12) Положения частей (6)–(9) применяются ко всем лицам, занимающим исполнительные и руководящие должности, а также к тем, кто непосредственно подчинен им по вопросам, связанным с эксплуатацией, обслуживанием, модернизацией или развитием передающих сетей природного газа.

Статья 33. Наблюдательный орган независимого передающего оператора

(1) Независимый передающий оператор должен иметь наблюдательный орган, ответственный за принятие решений, которые оказывают значительное влияние на стоимость активов акционеров независимого передающего оператора, в частности, решений, касающихся утверждения годовых и долгосрочных финансовых планов, уровня задолженности независимого передающего оператора и размера выплачиваемых акционерам дивидендов.

(2) Наблюдательный орган независимого передающего оператора не может принимать решения, касающиеся текущей деятельности

независимого передающего оператора и эксплуатации передающих сетей природного газа, а также решения о деятельности, необходимой для разработки десятилетних планов развития передающих сетей природного газа, подготавливаемых в соответствии со статьей 42.

(3) Наблюдательный орган независимого передающего оператора состоит из членов, представляющих вертикально интегрированное газовое предприятие, членов, представляющих третью сторону – акционеров, и членов, представляющих другие заинтересованные стороны, таких как работники независимого передающего оператора.

(4) Положения частей (2) и (5)–(9) статьи 32 применяются как минимум к половине членов наблюдательного органа независимого передающего оператора минус один член.

(5) Положения пункта b) части (4) статьи 32 применяются ко всем членам наблюдательного органа независимого передающего оператора.

Статья 34. Программа соответствия и агент по соответствию

(1) Оператор передающей системы обязан разработать программу соответствия, содержащую меры, принимаемые с целью 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 передающей системы для выполнения данной задачи. Программа соответствия подлежит утверждению Агентством. Мониторинг соблюдения оператором передающей 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 передающей системы. Одновременно оператор передающей 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 передающей системы.

(4) Для обеспечения независимости агента по соответствию должны быть выполнены следующие условия:

а) 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 газовым предприятием, с каким-либо из его предприятий, его мажоритарными акционерами или учредителями, исключая оператора передающей системы;

б) 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 никакого интереса или не может состоять в деловых отношениях, прямых или косвенных, с вертикально интегрированным газовым предприятием, с каким-либо из его предприятий, его мажоритарными акционерами или учредителями, исключая оператора передающей системы;

с) в течение четырех лет после прекращения полномочий в составе оператора передающей 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 газовым предприятием, с каким-либо из его предприятий, его мажоритарными акционерами или учредителями, исключая оператора передающей системы;

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

(5) 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 передающей системы и агентом по соответствию, Агентство вправе потребовать от оператора передающей системы изменить условия данного договора, если они нарушают независимость агента по соответствию.

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

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

(8) Оператор передающей системы должен создать агенту по соответствию все необходимые условия для осуществления деятельности и для обеспечения его независимости, в том числе предоставив в его распоряжение все необходимые средства для выполнения им своих функций.

Статья 35. Функции и обязанности агента по соответствию

(1) Агент по соответствию выполняет следующие функции:

а) осуществляет мониторинг реализации программы соответствия;

б) ежегодно до 31 марта разрабатывает отчет, содержащий принятые оператором передающей системы меры по выполнению программы соответствия, и представляет его Агентству. Отчет о принятых оператором передающей системы мерах по выполнению программы соответствия публикуется на электронной странице оператора передающей системы;

с) докладывает руководящим лицам и/или наблюдательному органу оператора передающей системы о соблюдении программы соответствия и ее применении и выдает необходимые рекомендации;

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

е) докладывает Агентству о любых коммерческих или финансовых отношениях оператора передающей системы с вертикально интегрированным газовым предприятием.

(2) Если независимый системный оператор назначен в качестве оператора передающей системы, агент по соответствию должен дать рекомендации по решениям о назначении на должности и расширении полномочий, условиям работы, включая оплату труда, и завершении полномочий руководящих лиц и/или членов органов управления собственника передающих сетей природного газа и независимого системного оператора.

(3) Агент по соответствию обязан представить Агентству проекты решений, касающихся инвестиционных планов или индивидуальных инвестиций в передающую сеть природного газа, не позднее, чем данные решения передаются на утверждение наблюдательному органу оператора передающей системы его руководящими лицами.

(4) Агент по соответствию обязан уведомить Агентство в случае, если на общем собрании или через голосование членов наблюдательного органа вертикально интегрированного газового предприятия блокируется принятие решения и в результате этого блокируется или создаются препятствия осуществлению инвестиций, связанных с выполнением в последующие три года десятилетнего плана развития передающих сетей природного газа.

(5) Агент по соответствию может участвовать во всех заседаниях руководства или органов управления оператора передающей системы, а также наблюдательного органа и общего собрания. Указанные органы обязаны сообщать агенту по соответствию обо всех намеченных заседаниях и предоставлять ему все необходимые материалы в связи с вопросами, подлежащими обсуждению на этих заседаниях. Агент по соответствию участвует в обязательном порядке во всех заседаниях, на которых должны обсуждаться следующие вопросы:

а) условия доступа к сети и использования передающих сетей природного газа, в частности, тарифы на предоставление услуги по передаче природного газа, услуги, связанные с предоставлением доступа к сети, и услуги, связанные с использованием передающих сетей природного газа, выделение мощности и управление перегрузками, прозрачность, механизмы балансировки и вторичные рынки;

б) выполняемые проекты в связи с эксплуатацией, обслуживанием, модернизацией и развитием передающих сетей природного газа, включая инвестиции в межсистемные соединения и в увеличение мощности передающих сетей природного газа или оптимизацию существующей мощности;

с) закупки и продажи, необходимые для эксплуатации передающих сетей природного газа, включая дополнительные услуги и услуги балансировки.

(6) Агент по соответствию обязан осуществлять мониторинг соблюдения оператором передающей системы положений о конфиденциальности как по отношению к оператору передающей системы, так и по отношению к собственнику передающих сетей природного газа.

(7) Агенту по соответствию обеспечивается доступ в помещения оператора передающей системы, а также ко всем данным и сведениям, необходимым для выполнения его функций. Агент по соответствию пользуется правом доступа в помещения оператора передающей системы без предварительного извещения.

(8) Агент по соответствию обязан устно или письменно представлять Агентству квартальные отчеты и вправе отчитываться, устно или письменно, перед наблюдательным органом оператора передающей системы.

Статья 36. Назначение и сертификация оператора передающей системы

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

(2) После выполнения всех требований по отделению и независимости оператора передающей системы, установленных статьей 23, газовое 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 в указанный в части (3) срок Агентство не приняло постановление о временной сертификации или не сообщило письменно оператору передающей системы об отказе в сертификации, такая

считается предоставленной по умолчанию. По истечении установленного срока по заявлению 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 уведомления Секретариат Энергетического сообщества представляет Агентству свое заключение о соответствии оператора передающей системы условиям 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 соответствии оператора передающей системы условиям сертификации Агентство принимает, с учетом заключения Секретариата Энергетического сообщества, 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 информирует надлежащим образом Секретариат Энергетического сообщества.

(8) В ходе процедуры сертификации Агентство и Секретариат Энергетического сообщества вправе запрашивать от оператора передающей системы, производителей и поставщиков любую необходимую информацию 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 публикации в Официальном мониторе Республики Молдова постановления о сертификации, принятого Агентством по завершении определенной в настоящей статье процедуры.

(10) После завершения процедуры сертификации, по заявлению оператора передающей системы или по собственной инициативе, Агентство должно принять решение о выдаче новой лицензии на передачу природного газа или о переоформлении лицензии оператора передающей системы, выданной до вступления в силу настоящего закона.

Статья 37. Мониторинг принципов отделения оператора передающей системы

(1) Агентство осуществляет мониторинг соблюдения оператором передающей системы требований по его отделению и независимости, предусмотренных настоящим законом. В соответствии с настоящей статьей Агентство осуществляет свою функцию мониторинга без учета требуемого уровня независимости и/или модели отделения, применяемой оператором передающей системы.

(2) В период внедрения оператором передающей системы принципов, установленных статьей 24, положения по мониторингу применяются в полном объеме, за исключением тех, которые регулируют процедуру сертификации.

(3) Агентство вправе повторно начать 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 (4);

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.

(4) Оператор передающей системы обязан уведомлять Агентство о любой планируемой сделке, которая может потребовать переоценки соблюдения им условий отделения и независимости оператора передающей системы.

(5) Агентство принимает постановление о повторной сертификации

оператора передающей системы в течение не более четырех месяцев со дня возникновения случаев, указанных в части (3).

(6) В целях настоящей статьи Агентство должно повторно провести сертификацию оператора передающей системы в соответствии с положениями статьи 36.

(7) 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 сведения, подтверждающие устранение нарушений.

(8) При неустранении оператором передающей системы выявленных нарушений в установленные сроки Агентство вправе начать процедуру приостановления действия лицензии на передачу природного газа в соответствии с настоящим законом и применить финансовую санкцию, установленную пунктом с) части (3) статьи 113.

Статья 38. 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 позволят лицу или лицам из одной или нескольких третьих стран получить контроль над оператором передающей системы или передающими сетями природного газа. В этом случае Агентство без промедления уведомляет Секретариат Энергетического сообщества о наступлении указанных в настоящей части обстоятельств.

(3) Сертификация в отношении третьих стран осуществляется с соблюдением процедуры, установленной статьей 36, 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:

а) оператор передающей системы соответствует условиям отделения и независимости, установленным настоящим законом;

б) предоставление сертификации не ставит под угрозу безопасность

снабжения природным газом 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 природным газом;

– права и обязанности Республики Молдова в отношении определенной третьей страны в соответствии с заключенными с нею 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 природным газом Республики Молдова или любой страны-участника Энергетического сообщества либо если предоставление сертификации ставит под угрозу интересы общественной безопасности Республики Молдова.

Статья 39. Функции и обязанности оператора передающей системы

(1) Независимо от внедренной модели отделения оператор передающей системы должен выполнять следующие функции и обязанности:

а) эксплуатировать, обслуживать, модернизировать и развивать передающие сети природного газа в условиях безопасности, надежности и эффективности, с соблюдением положений по обеспечению охраны окружающей среды. При эксплуатации, обслуживании, модернизации и развитии передающих сетей природного газа оператор передающей

системы должен применять в обязательном порядке современные методы менеджмента энергоэффективности и/или спроса с соблюдением минимальных стандартов обслуживания и развития передающих сетей природного газа, включая межсистемные соединения;

b) обеспечивать долгосрочную способность передающих сетей природного газа покрывать разумные потребности в передаче природного газа, разрабатывая и выполняя десятилетние планы развития передающих сетей природного газа с учетом прогноза производства и потребления природного газа;

c) содействовать безопасности снабжения природным газом по передающим сетям природного газа и надежности системы природного газа и представлять центральному отраслевому органу публичного управления в области энергетики соответствующую информацию согласно настоящему закону;

d) управлять потоками природного газа в передающих сетях природного газа с учетом обмена с другими системами, с которыми они связаны. С этой целью оператор передающей системы обеспечивает безопасную, надежную и эффективную работу передающих сетей природного газа, а также доступность всех системных услуг, в том числе предоставляемых по требованию, пока эта доступность не зависит от другой передающей системы, с которой связана его сеть;

e) отдавать приоритет, в случае соответствия качества, природному газу, добываемому как природное ископаемое или искусственно производимому на территории Республики Молдова, при диспетчерском управлении мощностями по производству природного газа, при условии, что предлагаемые цены не превышают средней импортной цены, и в той мере, в какой не ухудшается безопасность функционирования системы природного газа;

f) выполнять функцию управления перегрузками в передающих сетях природного газа, включая межсистемные соединения, в соответствии с Положением о доступе к передающим сетям природного газа и управлении перегрузками, а также обеспечивать эффективное использование мощностей передающих сетей природного газа, включая межсистемные соединения;

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

h) предоставлять другим операторам передающих систем, операторам

распределительных систем и операторам газовых хранилищ достаточную информацию для обеспечения безопасности и эффективности эксплуатации, а также согласованного развития и интероперабельности межсистемных сетей природного газа и газовых хранилищ;

i) предоставлять понятным, доступным и поддающимся количественному измерению образом всю информацию, необходимую пользователям системы для эффективного доступа к передающим сетям природного газа и использования сетей, 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;

j) отвечать на любой запрос услуги в сроки и на условиях, установленных настоящим законом, Положением о сетях природного газа, Положением о доступе к передающим сетям природного газа и управлении перегрузками, Положением о подключении, Положением об измерении природного газа в коммерческих целях, Положением о качестве услуг по передаче и распределению природного газа;

k) осуществлять подключение, отключение и повторное подключение к передающим сетям природного газа в сроки и на условиях, установленных статьями 61, 62, 70 и 83 настоящего закона и Положением о подключении;

l) ежедневно размещать на своей электронной странице оперативную и техническую информацию о работе передающих сетей природного газа. Перечень подлежащей опубликованию информации утверждается Агентством;

m) принимать другие меры, необходимые для предоставления услуги по передаче природного газа, в том числе системных услуг, 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 доступе к передающим сетям природного газа и управлении перегрузками, Положения о подключении, Положения о сетях природного газа, Положения об измерении природного газа в коммерческих целях, Положения о качестве услуг по передаче и распределению природного газа, Правил рынка природного газа, других утвержденных Агентством регулирующих нормативных актов, с соблюдением принципов доступности, наличия,

надежности, бесперебойности, эффективности, качества и прозрачности;

п) представлять Агентству, не реже одного раза в три месяца или по требованию, отчет об объеме поставленного природного газа в рамках трансграничного обмена природным газом за предыдущие месяцы;

о) соблюдать в ходе лицензируемой деятельности нормативные акты в области охраны окружающей среды, в том числе строительные нормы, технические стандарты и нормативно-технические документы, установленные законом, в целях снижения/ограничения/устранения влияния передающих сетей природного газа на окружающую среду.

(2) Для осуществления деятельности по передаче природного газа оператор передающей системы может использовать сети природного газа, переданные ему в пользование третьими лицами, с соблюдением условий гражданского законодательства, но без нарушения установленных настоящим законом требований по отделению и независимости.

(3) Оператор передающей системы обязан строить трансграничную мощность, достаточную для связки передающей системы природного газа Республики Молдова с передающими системами природного газа других стран–участников Экономического сообщества и/или для своей интеграции в региональный рынок, отвечая всем технически и экономически обоснованным требованиям к мощности и учитывая необходимость обеспечения безопасности снабжения природным газом.

(4) Оператор передающей системы выполняет диспетчерские функции в целях управления объемами природного газа, поставляемого по его передающим сетям природного газа, и обеспечивает балансировку системы природного газа, а также предоставление системных услуг с соблюдением принципа максимальной эффективности при минимальных затратах, в соответствии с настоящим законом, Положением о сетях природного газа, Правилами рынка природного газа. Правила, применяемые оператором передающей системы с этой целью, должны быть объективными, прозрачными и недискриминационными, в том числе в отношении взимания с пользователей системы платы за провоцирование дисбаланса в передающих сетях природного газа. Условия, в том числе правила и тарифы на предоставление этих услуг оператором передающей системы, устанавливаются недискриминационным образом. Тарифы должны отражать затраты и подлежат опубликованию после их утверждения Агентством.

(5) Оператор передающей системы обязан предоставлять услугу по

передаче природного газа на основе договора на предоставление услуги по передаче природного газа, заключенного в соответствии с настоящим законом и Положением о подключении.

(6) Оператор передающей системы закупает природный газ, необходимый для покрытия технологического расхода и потерь природного газа в передающих сетях природного газа, и поддерживает резерв мощности в своих сетях в соответствии с прозрачными и недискриминационными процедурами, установленными в Правилах рынка природного газа, Положении о сетях природного газа и Положении о доступе к передающим сетям природного газа и управлении перегрузками.

(7) Оператор передающей системы закупает энергию или другое имущество, услуги и работы, необходимые для осуществления лицензируемой деятельности, в соответствии с прозрачными и недискриминационными процедурами, установленными в Положении о процедурах закупки товаров, работ и услуг, используемых в деятельности обладателей лицензий, Правилах рынка природного газа и в Положении о планировании, утверждении и осуществлении инвестиций в секторе природного газа (далее – *Положение об инвестициях*).

(8) 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. В целях полного соблюдения норм разделения информации собственник передающей системы, в том числе, в случае комбинированного оператора, оператор распределительной системы, и остальная часть газового предприятия не пользуются общими услугами (например, общими юридическими услугами), кроме чисто административных или информационных услуг.

(9) Запрещено оператору передающей системы злоупотреблять информацией, полученной от третьих лиц в связи с предоставлением доступа к передающим сетям природного газа в случае приобретения или продажи природного газа через связанные предприятия.

(10) 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 системы природного газа. При выполнении своих функций и обязанностей оператор передающей системы учитывает необходимость содействия становлению регионального рынка природного газа в соответствии с энергетической стратегией Республики Молдова, а также необходимость его либерализации.

Статья 40. 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 передающим сетям природного газа.

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

(3) Относительно предоставляемых услуг оператор передающей системы обязан публиковать на своей электронной странице информацию о технологических мощностях, контрактных и свободных мощностях по всем важнейшим точкам, в том числе на входных и выходных пунктах передающей сети природного газа, а также другую необходимую информацию для обеспечения эффективного доступа к передающим сетям природного газа.

(4) Информация, указанная в части (3), публикуется регулярно, постоянно и в стандартизированной и доступной форме, с соблюдением требований Положения о доступе к передающим сетям природного газа и управлении перегрузками. Оператор передающей системы должен представлять всю необходимую информацию в соответствии с настоящим законом понятным, недвусмысленным, поддающимся количественному измерению, легкодоступным и недискриминационным образом.

(5) Важные точки передающей сети природного газа, по которым должна публиковаться информация, указанная в части (3), определяются оператором передающей системы и представляются на утверждение

Агентству после предварительных консультаций с пользователями системы.

(6) Оператор передающей системы публикует *ex ante* и *ex post* имеющиеся сведения о спросе и предложении на основе заявок, прогнозов и фактических потоков природного газа, регистрируемых на входных и выходных пунктах передающей сети природного газа. Агентство осуществляет мониторинг соблюдения оператором передающей системы обязанности опубликования соответствующей информации.

(7) Оператор передающей системы обязан публиковать информацию о принятых мерах, о понесенных затратах, а также о доходах, полученных в связи с обеспечением баланса в системе природного газа.

(8) Для гарантирования безопасности и надежности работы передающих сетей природного газа в ходе 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 информацией для регулирования давления и для осуществления обмена природным газом с операторами передающих систем, эксплуатирующими объединенные системы природного газа.

(9) 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, об обеспечении баланса между спросом и предложением в системе природного газа, прогнозе спроса и имеющихся источниках его покрытия, планируемых дополнительных или строящихся мощностях, качестве услуги по передаче природного газа и уровне обслуживания передающих сетей природного газа, мерах по покрытию пикового спроса и дефицита поставок природного газа в случае недоступности одного или более поставщиков, в том числе в чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа, применении Положения о сетях природного газа и Кодекса сетей природного газа, технологическом расходе и потерях природного газа в передающих сетях природного газа, а также о безопасности снабжения природным газом, включая действия, которые должны быть предприняты в случае сокращения объемов поставок одним или несколькими поставщиками. Отчет публикуется на электронной

странице оператора передающей системы.

(10) Оператор передающей системы обязан хранить документы, связанные с указанной в настоящей статье информацией, в течение пяти лет и представлять их, по требованию, органам публичной власти, включая Агентство и Совет по конкуренции, а также Секретариату Энергетического сообщества.

Статья 41. Представление данных и информации оператору передающей системы

(1) По требованию оператора передающей системы производители, операторы распределительных систем, операторы газовых хранилищ, поставщики и конечные потребители, подключенные к передающим сетям природного газа, представляют оператору передающей системы данные и информацию, необходимые для:

a) развития и эксплуатации передающих сетей природного газа, а также для регистрации и анализа оперативных мероприятий;

b) рассмотрения режимов потребления и характеристик потребления природного газа, другую необходимую информацию для регулирования давления и управления обменом природным газом;

c) предоставления доступа к передающим сетям природного газа и использования передающих сетей природного газа;

d) прогнозирования спроса на природный газ, а также отклонений от инвестиционных планов;

e) предоставления системных услуг;

f) мониторинга качества услуги по передаче природного газа;

g) мониторинга безопасности снабжения природным газом.

(2) Участники рынка природного газа представляют оператору передающей системы и другие данные и сведения, необходимые для выполнения оператором передающей системы обязанностей и функций, установленных настоящим законом и другими нормативными актами в данной области, включая функции сбора и обобщения соответствующей информации.

(3) Участники рынка природного газа обязаны представлять оператору передающей системы информацию, указанную в настоящей статье, в соответствии со сроками и условиями, установленными в Положении о сетях природного газа.

Статья 42. Развитие передающих сетей природного газа и инвестиционные планы

(1) Оператор передающей системы осуществляет развитие

передающих сетей природного газа в связи с повышением спроса на природный газ, обеспечивая надежность и бесперебойность снабжения потребителей природным газом, с соблюдением положений настоящего закона. Расходы на развитие передающих сетей природного газа несет оператор передающей системы. Эти расходы учитываются при установлении тарифов на услугу по передаче природного газа в случае их осуществления в соответствии с условиями лицензии, с методологией расчета тарифов на услугу по передаче природного газа, с Положением об инвестициях.

(2) В рамках обязательства, установленного в пункте с) части (1) статьи 39, оператор передающей системы обязан, с учетом энергетической стратегии Республики Молдова, текущего и прогнозируемого предложения и спроса, разработать и, после предварительных консультаций со всеми заинтересованными сторонами, представить на утверждение Агентству десятилетний план развития передающих сетей природного газа (далее в настоящей статье – *план развития*). План развития должен включать эффективные меры по гарантированию надежности системы природного газа и безопасности снабжения природным газом и указывать участникам рынка природного газа основные передающие сети природного газа, 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 проведенных исследований по вопросам развития передающих сетей природного газа и установки измерительного оборудования;

б) описание передающих сетей природного газа и связанных с ними объектов, подлежащих строительству, модернизации в ближайшие десять лет;

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

д) оценку необходимых мощностей, прогноз развития импорта и производства, меры по энергоэффективности, а также прогнозируемое потребление;

е) описание необходимых средств и инвестиций для удовлетворения прогнозируемого спроса на природный газ;

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

г) цели и финансовую отдачу, которых предполагается достигнуть в результате реализации плана развития, в частности, с точки зрения влияния инвестиций на тарифы на услугу по передаче природного газа и на другие системные услуги, предоставляемые оператором передающей системы, использование мощностей, сокращение срока перерывов, стабильность давления природного газа в передающих сетях природного газа, сокращение технологического расхода и потерь природного газа в передающих сетях природного газа и выполнение других показателей качества услуги по передаче природного газа.

(3) При разработке плана развития оператор передающей системы должен формулировать разумные предположения относительно развития трансграничного обмена, в частности, импорта, производства, поставки и потребления природного газа с учетом инвестиционных планов по прилегающим сетям. В этих целях оператор передающей системы сотрудничает с операторами распределительных систем, а также 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, газовыми предприятиями и 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 для гарантирования реализации данной инвестиции обязано принять по меньшей мере одну из следующих мер:

а) потребовать от оператора передающей системы реализовать данную инвестицию;

б) провести тендер на реализацию данной инвестиции, открытый для всех заинтересованных инвесторов;

с) обязать оператора передающей системы профинансировать предусмотренные в плане развития инвестиции, в том числе путем увеличения капитала, и разрешить независимым инвесторам принять участие в увеличении капитала.

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

а) финансирование третьей стороной;

б) строительство третьей стороной;

с) строительство передающей сети природного газа самим оператором;

д) эксплуатация новой передающей сети природного газа самим оператором.

(9) Оператор передающей системы обязан предоставлять инвесторам всю информацию, необходимую для осуществления инвестиции, подключить новую передающую сеть природного газа к существующим передающим сетям природного газа и приложить все необходимые усилия для реализации инвестиционного проекта. Договоры о выполнении такого инвестиционного проекта, в том числе о финансировании, подлежат утверждению Агентством.

(10) В случае, когда Агентство воспользовалось своими правами,

установленными в частях (7) и (8), стоимость соответствующих инвестиций включается в тариф.

(11) На основе утвержденного плана развития, с учетом требований, поступивших от существующих или потенциальных пользователей системы, а также актуализированной информации о состоянии и степени износа передающих сетей природного газа 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, газовыми предприятиями и некоторыми существующими или потенциальными пользователями системы и представить Агентству информацию о результатах консультаций. При несоответствии годового инвестиционного плана, представленного оператором передающей системы, требованиям, установленным в Положении об инвестициях, Агентство вправе потребовать от оператора передающей системы внести необходимые изменения.

(13) Оператор передающей системы публикует на своей электронной странице утвержденный годовой инвестиционный план с разбивкой по подлежащим выполнению оператором проектам.

(14) Ежегодно до 30 апреля 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 возврата через тариф инвестиции, выполненные оператором передающей системы, которые не соответствуют утвержденным Агентством годовым инвестиционным планам.

Глава VI

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИРОДНОГО ГАЗА

Статья 43. Оператор распределительной системы

(1) Газовое предприятие, владеющее на праве собственности или

пользования и эксплуатирующее распределительные сети природного газа, осуществляет свою деятельность в качестве оператора распределительной системы на основе лицензии на распределение природного газа, выданной в соответствии с законом Агентством.

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

(3) При выполнении своих функций и обязанностей оператор распределительной системы независим от любого предприятия, осуществляющего деятельность по производству, передаче, хранению или поставке природного газа, и не может обладать лицензией на производство, передачу, хранение или поставку природного газа, за исключением случая, предусмотренного статьей 50.

Статья 44. Отделение оператора распределительной системы

(1) Оператор распределительной системы, входящий в состав интегрированного газового 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 природного газа.

(2) Принцип независимости оператора распределительной системы, установленный в части (1), не предполагает обязанность отделения собственности на активы оператора распределительной системы от вертикально интегрированного газового 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 газового предприятия, прямо или косвенно отвечающего за повседневное выполнение деятельности по производству, передаче или поставке природного газа;

б) должны быть приняты необходимые меры для того, чтобы гарантировать, что профессиональные интересы руководящих лиц оператора распределительной системы учтены таким образом, что они имеют возможность действовать независимо;

с) оператор распределительной системы должен обладать достаточными правами для принятия решений независимо от интегрированного газового предприятия в отношении эксплуатации, обслуживания и развития распределительных сетей природного газа. 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 относительно его повседневной деятельности, по поводу решений по модернизации и развитию распределительных сетей природного газа, не выходящих за рамки, установленные в утвержденном финансовом плане или любом другом равнозначном документе.

(6) Запрещается оператору распределительной системы получать преимущества, пользуясь тем, что он входит в состав вертикально интегрированного газового предприятия, для искажения конкуренции на рынке природного газа. В частности, при осуществлении своей коммуникационной и рекламной деятельности оператор распределительной системы, входящий в состав вертикально интегрированного газового предприятия, не вправе создавать неясность по поводу отдельного статуса поставщика в составе вертикально интегрированного газового предприятия.

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

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

Статья 45. Программа соответствия и агент по соответствию

(1) Оператор распределительной системы обязан разработать программу соответствия, содержащую меры, принимаемые с целью 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:

а) 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 газовым предприятием, с каким-либо из его предприятий, его мажоритарными акционерами или учредителями, исключая оператора распределительной системы;

б) 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 никакого интереса или не может состоять в деловых отношениях, прямых или косвенных, с вертикально интегрированным газовым предприятием, с каким-либо из его предприятий, его мажоритарными акционерами или учредителями, исключая оператора распределительной системы;

в) 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 газовым предприятием, с каким-либо из его предприятий, его мажоритарными акционерами или учредителями,

исключая оператора распределительной системы;

d) агент по соответствию не может иметь никакого интереса и не может получать, прямо или косвенно, финансовую выгоду от вертикально интегрированного газового предприятия, 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 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 10 рабочих дней.

(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 части вертикально интегрированного 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 принятые оператором распределительной системы меры по выполнению программы соответствия, и представляет его Агентству. Отчет о принятых оператором распределительной системы мерах по выполнению программы соответствия публикуется на электронной странице оператора распределительной системы;

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

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

е) докладывает Агентству о любых коммерческих или финансовых отношениях оператора распределительной системы с вертикально интегрированным газовым 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 46. Функции и обязанности оператора распределительной системы

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

а) эксплуатировать, обслуживать, модернизировать и развивать распределительные сети природного газа в условиях безопасности, надежности и эффективности, с соблюдением положений по обеспечению охраны окружающей среды. При эксплуатации, обслуживании, модернизации и развитии распределительных сетей природного газа оператор распределительной системы должен применять в обязательном порядке современные методы менеджмента энергоэффективности и/или спроса;

б) обеспечивать долгосрочную способность распределительных сетей природного газа покрывать разумные потребности в распределении природного газа, разрабатывая и выполняя планы развития распределительных сетей природного газа, с учетом, в частности, прогнозируемого потребления природного газа;

с) управлять потоками природного газа в распределительных сетях природного газа;

д) отдавать приоритет, в случае соответствия качества, природному газу, добываемому как природное ископаемое или искусственно производимому на территории Республики Молдова, при диспетчерском управлении мощностями по производству природного газа, при условии,

что предлагаемые цены не превышают средней импортной цены, и в той мере, в какой не ухудшается безопасность функционирования системы природного газа;

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

ф) предоставлять операторам передающих систем, операторам распределительных систем, которые эксплуатируют межсистемные соединения, связанные с его сетью, и операторам газовых хранилищ достаточную информацию для обеспечения безопасности и эффективности эксплуатации, а также согласованного развития и интероперабельности межсистемных сетей природного газа и газовых хранилищ;

г) предоставлять понятным, доступным и поддающимся количественному измерению образом всю информацию, необходимую пользователям системы для эффективного доступа к распределительным сетям природного газа и использования 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 сетях природного газа, Положением о развитии распределительных сетей природного газа, Положением о подключении, Положением об измерении природного газа в коммерческих целях, Положением о качестве услуг по передаче и распределению природного газа;

і) осуществлять подключение, отключение и повторное подключение к распределительным сетям природного газа в сроки и на условиях, установленных статьями 61, 62, 70 и 83 настоящего закона и Положением о подключении;

ј) принимать другие меры, необходимые для предоставления услуги по распределению природного газа, в том числе системных услуг, а также для выполнения обязательств по оказанию публичной услуги на регулируемых, справедливых и недискриминационных условиях для всех пользователей системы, в соответствии с условиями лицензий, требованиями настоящего закона, Положения о подключении, Положения о сетях природного газа, Положения об измерении природного газа в коммерческих целях, Положения о качестве услуг по передаче и распределению природного газа, Правил рынка природного газа, других утвержденных Агентством регулирующих нормативных

актов, с соблюдением принципов доступности, наличия, надежности, бесперебойности, эффективности, качества и прозрачности;

к) соблюдать в ходе лицензируемой деятельности нормативные акты в области охраны окружающей среды, в том числе строительные нормы, технические стандарты и нормативно-технические документы, установленные законом, в целях снижения влияния распределительных сетей природного газа на окружающую среду.

(2) Оператор распределительной системы обязан предоставлять услугу по распределению природного газа на основе договора на предоставление услуги по распределению природного газа, заключенного в соответствии с настоящим законом и Положением о подключении.

(3) Оператор распределительной системы закупает природный газ для покрытия технологического расхода и потерь природного газа в распределительных сетях природного газа и поддерживает резерв мощности в своих сетях в соответствии с прозрачными и недискриминационными процедурами, установленными в Правилах рынка природного газа и Положении о сетях природного газа.

(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) Запрещено оператору распределительной системы злоупотреблять информацией, полученной от третьих лиц в связи с предоставлением доступа к распределительным сетям природного газа в случае приобретения или продажи природного газа 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 системы природного газа.

Статья 47. 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 сетям природного газа.

(2) Для обеспечения прозрачных, объективных и недискриминационных тарифов и содействия эффективному использованию распределительных сетей природного газа 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 природного газа, уровне обслуживания распределительных сетей природного газа, мерах по покрытию пикового спроса, технологическом расходе и потерях природного газа в распределительных сетях природного газа, перерывах в снабжении потребителей природным газом, а также о подключении и отключении от распределительных сетей природного газа. Отчет публикуется на электронной странице оператора распределительной системы.

Статья 48. Представление данных и информации оператору распределительной системы

(1) По требованию оператора распределительной системы производители, операторы газовых хранилищ, поставщики и конечные потребители, подключенные к распределительным сетям природного газа, представляют оператору распределительной системы данные и информацию, необходимые для:

а) развития и эксплуатации распределительных сетей природного газа, а также для регистрации и анализа оперативных мероприятий;

б) рассмотрения режимов потребления и характеристик потребления природного газа, данных о производстве природного газа, а также выполнения оператором распределительной системы своих функций;

с) предоставления доступа к распределительным сетям природного газа и использования распределительных сетей природного газа, а также разработки годовых инвестиционных планов и трехлетних планов развития распределительных сетей природного газа;

д) мониторинга качества услуги по распределению природного газа;

е) мониторинга безопасности снабжения природным газом.

(2) Оператор распределительной системы обменивается информацией о показаниях измерительного оборудования, другой информацией, необходимой для регулирования давления и обмена природным газом, с операторами передающих систем и с другими операторами распределительных систем, а также с операторами газовых хранилищ.

Статья 49. Развитие распределительных сетей природного газа и инвестиционные планы

(1) Оператор распределительной системы осуществляет развитие распределительных сетей природного газа в связи с повышением спроса на природный газ, обеспечивая надежность и бесперебойность снабжения потребителей природным газом, с соблюдением требований настоящего закона и Положения о развитии распределительных сетей природного газа. Расходы на развитие распределительных сетей природного газа несет оператор распределительной системы. Эти расходы учитываются при установлении тарифов на услугу по распределению природного газа в случае их осуществления в соответствии с условиями лицензии, с методологией расчета тарифов на услугу по распределению природного газа, с Положением об инвестициях.

(2) При развитии распределительных сетей природного газа оператор распределительной системы должен учитывать интересы окружающей среды и энергоэффективности и применять современные методы менеджмента энергоэффективности и/или спроса.

(3) Оператор распределительной системы обязан, с учетом энергетической стратегии Республики Молдова, текущего и прогнозируемого предложения и спроса, разработать и, после предварительных консультаций со всеми заинтересованными сторонами, представить на утверждение Агентству трехлетний план развития распределительных сетей природного газа (далее в настоящей статье – *план развития*). План развития должен включать эффективные меры по гарантированию надежности распределительных сетей природного газа соответствующего оператора распределительной системы, а также, не ограничиваясь этим, содержать:

а) описание существующей инфраструктуры, ее текущего состояния и степени износа, перечень аварийных работ, выполненных за последний год, а также результаты проведенных исследований по вопросам развития распределительных сетей природного газа и установки измерительного

оборудования;

b) описание распределительных сетей природного газа и связанных с ними объектов, подлежащих строительству, модернизации в ближайшие три года, по каждому уровню давления, с отражением общего объема инвестиций и количества сетей;

c) меры по энергоэффективности и прогнозируемое потребление;

d) описание необходимых средств и инвестиций для удовлетворения прогнозируемого спроса на природный газ;

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

f) цели и финансовую отдачу, которых предполагается достигнуть в результате реализации плана развития, в частности, с точки зрения влияния инвестиций на тарифы на услугу по распределению природного газа и на другие системные услуги, предоставляемые оператором распределительной системы, подключение новых пользователей системы, сокращение срока перерывов, стабильность давления природного газа в распределительных сетях природного газа, сокращение технологического расхода и потерь природного газа в распределительных сетях природного газа и выполнение других показателей качества услуги по распределению природного газа.

(4) При разработке плана развития оператор распределительной системы должен формулировать разумные предположения относительно распределения природного газа с учетом инвестиционных планов по прилегающим сетям. 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, газовыми предприятиями и 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 основе утвержденного плана развития, с учетом требований, поступивших от существующих или потенциальных пользователей системы, а также актуализированной информации о состоянии и степени износа распределительных сетей природного газа оператор распределительной системы обязан ежегодно разрабатывать и до 30 сентября представлять на утверждение Агентству инвестиционный план на следующий год. Годовые инвестиционные планы разрабатываются оператором распределительной системы в соответствии с требованиями, установленными в Положении об инвестициях.

(9) Агентство рассматривает и в срок до 30 ноября 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, газовыми предприятиями и некоторыми 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 подлежащим выполнению оператором проектам. Ежегодно или по требованию операторов передающих систем операторы распределительных систем должны представлять им план развития и

инвестиционные планы для содействия разработке оператором передающей системы десятилетнего плана развития передающих сетей природного газа.

(11) Ежегодно до 30 апреля оператор распределительной 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 возврата через тариф инвестиции, выполненные оператором распределительной системы, которые не соответствуют утвержденным Агентством годовым инвестиционным планам.

Статья 50. Комбинированный оператор

Положения статей 22, 23, 44 и 52 не препятствуют эксплуатации комбинированных передающих и распределительных сетей природного газа и газовых хранилищ независимым оператором, при условии выполнения им требований, обеспечивающих отделение и независимость оператора передающей системы, установленных настоящим законом.

Глава VII

ХРАНЕНИЕ ПРИРОДНОГО ГАЗА

Статья 51. Оператор газового хранилища

(1) Газовое предприятие, владеющее на праве собственности и эксплуатирующее газовое хранилище, осуществляет свою деятельность в качестве оператора газового хранилища на основе лицензии на хранение природного газа, выданной в соответствии с законом Агентством.

(2) Оператор газового хранилища вправе участвовать в рынке природного газа, если он соблюдает технические условия подключения к сетям природного газа.

Статья 52. Отделение оператора газового хранилища

(1) Оператор газового хранилища, который входит в состав вертикально интегрированного газового предприятия, должен быть независим, как минимум в отношении организации, принятия решений и организационно-правовой формы, от других видов деятельности, не связанных с хранением природного газа.

(2) Для обеспечения независимости оператора газового хранилища в соответствии с частью (1) должны применяться следующие минимальные условия:

а) руководящие лица оператора газового хранилища не должны входить в структуры интегрированного газового предприятия, прямо или

косвенно отвечающего за повседневное осуществление деятельности по производству природного газа или поставке природного газа;

б) должны быть приняты необходимые меры для того, чтобы гарантировать, что профессиональные интересы руководящих лиц оператора газового хранилища учтены таким образом, что они имеют возможность действовать независимо;

с) оператор газового хранилища должен обладать достаточными правами для принятия решений независимо от интегрированного газового предприятия в отношении эксплуатации, обслуживания и развития газового хранилища. Это не должно препятствовать существованию адекватных механизмов координации, обеспечивающих защиту прав доминирующего предприятия по экономическому надзору и надзору за управлением рентабельностью активов оператора газового хранилища–зависимого предприятия. В частности, это позволяет доминирующему предприятию утверждать годовой финансовый план оператора газового хранилища–зависимого предприятия или любой другой равнозначный документ, а также устанавливать максимальный предел задолженности оператора газового хранилища–зависимого предприятия.

(3) Доминирующему предприятию запрещается давать указания оператору газового хранилища–зависимому предприятию относительно его повседневной деятельности, по поводу решений по модернизации и развитию газового хранилища, не выходящих за рамки, установленные в утвержденном финансовом плане или любом другом равнозначном документе.

(4) Оператор газового хранилища обязан разработать программу соответствия, содержащую меры, принимаемые с целью 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 газового хранилища для выполнения данной задачи. Лицо, отвечающее за мониторинг программы соответствия, представляет Агентству ежегодный отчет, в котором указываются принятые меры по выполнению программы соответствия. Данный отчет публикуется на электронной странице оператора газового хранилища.

(5) Положения настоящей статьи применяются к газовым хранилищам, необходимым для технического и/или экономического обеспечения

эффективного доступа к системе в целях снабжения потребителей природным газом в соответствии с положениями настоящего закона, регулирующими организацию доступа к газовым хранилищам.

Статья 53. Обязанности и права оператора газового хранилища

(1) Оператор газового хранилища должен выполнять следующие обязанности:

а) эксплуатировать, обслуживать, модернизировать и развивать газовое хранилище в условиях безопасности, надежности и эффективности, с соблюдением положений по обеспечению охраны окружающей среды, для содействия развитию открытого рынка, а также гарантирования достаточной мощности для выполнения своих обязанностей;

б) обеспечить доступ третьих лиц к газовому хранилищу на регулируемых, недискриминационных условиях, установленных настоящим законом и утвержденными Агентством регулирующими нормативными актами;

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

г) предоставлять операторам передающих систем, операторам распределительных систем и другим операторам газовых хранилищ достаточную информацию для обеспечения безопасности и эффективности эксплуатации, согласованного развития и интероперабельности газового хранилища и сетей природного газа, а также межсистемных газовых хранилищ;

д) предоставлять понятным, доступным и поддающимся количественному измерению образом всю информацию, необходимую пользователям системы для эффективного доступа к газовым хранилищам и использования таковых, а также информацию о предоставляемых им услугах и важнейших применяемых условиях.

(2) В деятельности по хранению природного газа оператор газового хранилища должен соблюдать следующие принципы:

а) обеспечение безопасности снабжения природным газом конечных потребителей;

б) гармонизация колебаний сезонного, суточного и часового потребления с располагаемыми источниками природного газа;

в) постоянное обеспечение физического баланса в сетях природного газа.

(3) Оператор газового хранилища обязан разработать типовой договор на предоставление услуги по хранению и проект положения о газовом хранилище, необходимого для его деятельности, и представить их на утверждение Агентству.

(4) Оператор газового хранилища пользуется следующими правами:

а) взимать тариф на предоставление услуги по хранению природного газа, а также, в случае неуплаты, ограничивать и/или прекращать предоставление услуги в сроки и в соответствии с условиями, установленными в утвержденном Агентством положении о газовом хранилище;

б) приостанавливать работу газовых хранилищ на строго необходимый период с целью проведения работ по обслуживанию и ремонту, в других предусмотренных законом случаях, с предупреждением пользователей системы, с которыми у него заключены договоры;

с) обоснованно отказывать третьим лицам в доступе к газовым хранилищам в случае отсутствия мощностей. Отказ должен быть мотивирован и соответствующим образом обоснован.

Статья 54. Представление данных и информации оператором газового хранилища

(1) Оператор газового хранилища 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 газовым хранилищам.

(2) Для обеспечения прозрачных, объективных и недискриминационных тарифов и содействия эффективному использованию газовых хранилищ оператор газового хранилища публикует на своей электронной странице соответствующую и достаточно подробную информацию о порядке формирования тарифов на предоставляемые услуги и о методе расчета и структуре тарифов.

(3) Относительно предоставляемых услуг оператор газового хранилища обязан публиковать на своей электронной странице информацию о контрактных и свободных мощностях газовых хранилищ, с соответствующими цифрами, регулярно и постоянно, в стандартизированной и доступной форме.

(4) Оператор газового хранилища должен передавать необходимую информацию в соответствии с настоящим законом и отраслевыми нормативными актами ясным, поддающимся количественному

измерению, доступным и недискриминационным образом.

(5) Каждый оператор газового хранилища должен публиковать сведения о наличном объеме природного газа в каждом газовом хранилище или каждой группе газовых хранилищ в случае, если это предполагает предоставление доступа к газовым хранилищам пользователям системы, о потоках на входе и на выходе, а также о свободных мощностях по хранению, в том числе об установках, освобожденных от обязанности предоставления доступа третьим лицам. Эта информация сообщается также оператору передающей системы, который должен публиковать ее консолидированно, по газовым хранилищам, определенным с помощью соответствующих пунктов. Информация подлежит обновлению не реже одного раза в день.

(6) При использовании газового хранилища одним пользователем системы он может обратиться в Агентство с обоснованным заявлением о конфиденциальной обработке данных, указанных в части (5). Если Агентство приходит к выводу об обоснованности такого заявления, с учетом, в частности, необходимости обеспечения баланса между интересом законной защиты профессиональных тайн, разглашение которых может отрицательно повлиять на коммерческую стратегию пользователя системы, и задачей создания конкурентного внутреннего рынка природного газа, оно может разрешить оператору газового хранилища не обнародовать данные, указанные в части (5), в течение не более одного года.

(7) Положения части (6) применяются без ущерба для обязанностей оператора газового хранилища сообщать указанную информацию оператору передающей системы, оператору распределительной системы и их обязанностей публиковать ее, за исключением случая, когда накапливаемые данные идентичны данным индивидуальной системы хранения, по которым Агентство дало согласие на неопубликование.

(8) Оператор газового хранилища обязан хранить документы, связанные с указанной в настоящей статье информацией, в течение пяти лет и представлять их, по требованию, органам публичной власти, включая Агентство и Совет по конкуренции, а также Секретариату Энергетического сообщества.

Глава VIII

ДОСТУП К СЕТЯМ ПРИРОДНОГО ГАЗА И ГАЗОВЫМ ХРАНИЛИЩАМ. ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ,

РАСПРЕДЕЛЕНИЮ И ХРАНЕНИЮ ПРИРОДНОГО ГАЗА

Статья 55. Доступ к передающим и распределительным сетям природного газа

(1) Системный оператор обязан предоставлять доступ к передающим и распределительным сетям природного газа всем существующим или потенциальным пользователям системы прозрачно, объективно и без дискриминации.

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

(3) Положения настоящего закона не препятствуют заключению прерывных, краткосрочных и долгосрочных договоров на поставку природного газа, при условии их соответствия принципам и правилам, установленным нормативными актами по регулированию конкуренции.

(4) Для выполнения своих функций, в том числе связанных с трансграничной передачей природного газа, оператор передающей системы должен сотрудничать с операторами передающих систем соседних стран в соответствии с заключенными с ними соглашениями.

(5) Для управления доступом к передающим и распределительным сетям природного газа системный оператор обязан вести электронный реестр, в котором должен указывать по каждой точке доступа, обозначаемой специальным номером, все необходимые данные для управления доступом к сети, включая данные о личности лица, с которым у него заключен договор на предоставление услуги по передаче или распределению природного газа, о существующем поставщике, адресе места потребления, контрактном расходе, точке подключения, точке разграничения, давлении в точке разграничения, характеристиках измерительного оборудования, а также отметку о подключении или отключении соответствующего места потребления.

(6) Данные электронного реестра могут быть доступны соответствующим конечным потребителям или поставщикам природного газа на основе письменного согласия конечного потребителя или на основе договора на поставку природного газа, заключенного между

конечным потребителем и поставщиком природного газа, запрашивающим доступ к информации электронного реестра.

(7) Системный оператор обязан публиковать на своей электронной странице информацию, необходимую для обеспечения эффективного доступа к передающим и распределительным сетям природного газа и использования этих сетей.

Статья 56. Доступ к газовым хранилищам и хранению в трубопроводе

(1) Доступ к газовым хранилищам и хранению в трубопроводе предоставляется всем существующим или потенциальным пользователям системы прозрачно, объективно и без дискриминации.

(2) Для обеспечения снабжения потребителей природным газом и организации доступа к дополнительным услугам доступ к газовым хранилищам предоставляется на основе регулируемых тарифов, установленных в соответствии с методологией расчета тарифов на услугу по хранению, утвержденной Агентством, с соблюдением принципов, установленных в статье 99.

(3) Положение о газовом хранилище разрабатывается оператором газового хранилища и представляется Агентству на рассмотрение и утверждение. Агентство публикует на своей официальной веб-странице проект положения о газовом хранилище и проводит консультации с пользователями системы и компетентными органами в соответствии с отраслевыми нормативными актами. Поступившие предложения, а также решение об их принятии или отклонении отражаются в своде рекомендаций, который публикуется на официальной веб-странице Агентства. Утвержденное Агентством положение о газовом хранилище публикуется в Официальном мониторе Республики Молдова и размещается на официальной веб-странице Агентства и электронных страницах операторов газовых хранилищ.

(4) Оператор газового хранилища обязан публиковать на своей электронной странице необходимую информацию для обеспечения эффективного доступа и использования эксплуатируемого им газового хранилища, а также другую информацию в соответствии с настоящим законом.

Статья 57. Доступ к сетям восходящих газопроводов

(1) Газовые предприятия и конечные потребители вправе получать доступ к сетям восходящих газопроводов, за исключением частей этих сетей и установок, используемых для местных производственных

операций в местах производства природного газа.

(2) Для обеспечения создания конкурентного рынка природного газа, а также для предотвращения злоупотреблений доминирующим положением доступ к сетям восходящих газопроводов предоставляется справедливым, открытым и недискриминационным образом, с учетом безопасности и бесперебойности поставки природного газа, имеющейся свободной или потенциально свободной мощности, необходимости соблюдения норм охраны окружающей среды, в соответствии с положениями настоящего закона и утвержденными Агентством регулирующими нормативными актами. В этой связи должна учитываться необходимость:

а) отказа в доступе в обоснованных случаях, при наличии технической несовместимости, которую невозможно разрешить приемлемым способом;

б) избежания трудностей, которые невозможно преодолеть приемлемым способом и которые могут ухудшить текущее и будущее эффективное производство природного газа, в том числе из месторождений низкой экономической надежности;

с) соблюдения разумных и надлежащим образом обоснованных потребностей собственника или оператора сети восходящих газопроводов в передаче и обработке природного газа, а также интересов всех остальных пользователей сети восходящих газопроводов или основных установок по обработке и заполнению-продувке, которые могут быть нарушены;

д) соблюдения положений настоящего закона, а также Закона о разрешении выполнения строительных работ при выдаче лицензии на производство природного газа или разрешения на строительство сетей восходящих газопроводов.

(3) Агентство должно уведомлять Секретариат Энергетического сообщества о мерах по предоставлению доступа к сетям восходящих газопроводов.

Статья 58. Отказ в доступе

(1) Системный оператор, оператор газового хранилища может отказать в доступе к сетям, к газовому хранилищу на основании отсутствия мощности из-за отсутствия сети природного газа или если у существующей сети природного газа, существующего газового хранилища нет технологической мощности, необходимой для удовлетворения требований заявителя, а также в случае, если

предоставление доступа к передающим или распределительным сетям природного газа или газовому хранилищу не позволит системному оператору, оператору газового хранилища выполнить их обязательства по оказанию публичной услуги, установленные согласно настоящему закону.

(2) Оператор сети восходящих газопроводов вправе отказать в доступе к сетям восходящих газопроводов при наличии технической несовместимости.

(3) Отказ в доступе к сети, газовому хранилищу, сети восходящих газопроводов должен быть письменно оформлен системным оператором, оператором газового хранилища, оператором сети восходящих газопроводов с изложением технически и экономически обоснованных причин и доводов. В случае отказа в доступе к передающим или распределительным сетям природного газа системные операторы представляют соответствующую информацию о необходимых мерах по устранению причин отказа, в том числе о мерах по развитию передающих и распределительных сетей природного газа и о конкретных сроках их развития.

(4) Системные операторы, отказывающие в доступе к передающим или распределительным сетям природного газа из-за отсутствия мощности, обязаны принять необходимые меры по обеспечению доступа заявителя к сети, если они экономически обоснованы или если заявитель готов понести затраты, связанные с мерами, которые должны быть приняты.

(5) Оператор передающей системы не вправе отказывать в подключении нового газового хранилища или производственной установки, ссылаясь на будущие возможные ограничения свободных передающих мощностей или на то, что им будут понесены дополнительные затраты на необходимое увеличение передающей мощности. Оператор передающей системы обязан обеспечить достаточную входную и выходную мощность для подключения заявителя.

(6) Оператор передающей системы обязан уведомлять Агентство о каждом случае отказа участнику рынка или заявителю в доступе к передающим сетям природного газа, а также о перегрузках, предлагая способы их разрешения.

(7) Заявители, которым отказано в доступе к передающим или распределительным сетям природного газа, газовому хранилищу, сетям восходящих газопроводов, вправе обратиться в Агентство с

соответствующей жалобой согласно настоящему закону. При рассмотрении жалобы Агентство проверяет, выполнил ли системный оператор, оператор газового хранилища, оператор сети восходящих газопроводов свои установленные настоящим законом обязательства, в том числе по представлению соответствующей информации о необходимых мерах по развитию сетей природного газа и о конкретных сроках осуществления развития соответствующих сетей природного газа в случае системных операторов.

Статья 59. Отступления в отношении новой инфраструктуры

(1) В отношении новых межсистемных соединений или газовых хранилищ – новой инфраструктуры по смыслу настоящей статьи – может быть предоставлено, по запросу, на определенный период времени, отступление от части (2) статьи 7, части (2) статьи 23 и статей 55–57 при выполнении следующих условий:

а) инвестиция способствует развитию конкуренции при поставке природного газа, а также улучшению условий безопасности при снабжении природным газом;

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

в) новая инфраструктура является собственностью физического или юридического лица, которое отделено, как минимум в отношении правовой формы, от системных операторов, эксплуатирующих сети природного газа, к которым будет подключено межсистемное соединение или газовое хранилище;

г) тарифы подлежат оплате пользователями соответствующей инфраструктуры;

д) отступление не предоставляется в ущерб конкуренции или эффективному функционированию внутреннего рынка природного газа либо в ущерб эффективному функционированию регулируемой сети природного газа, к которой подключается новая инфраструктура.

(2) Положения части (1) применяются и в случае значительного увеличения мощности существующих инфраструктур, а также изменения этих инфраструктур, что делает возможным развитие новых источников снабжения природным газом.

(3) Отступление, предусмотренное частями (1) и (2), предоставляется в каждом отдельном случае постановлением Агентства и – если касается межсистемного соединения – по принятии решения регулирующим

органом соответствующей соседней страны. Постановление о предоставлении отступления может покрывать всю или часть мощности новой инфраструктуры или существующей инфраструктуры со значительно увеличенной мощностью.

(4) Получив запрос на предоставление отступления, Агентство незамедлительно уведомляет о полученном запросе Секретариат Энергетического сообщества и Регулирующий комитет Энергетического сообщества и направляет им его копию. Регулирующий комитет Энергетического сообщества представляет Агентству в двухмесячный срок консультативное заключение, которое может служить основой для принятия постановления Агентства.

(5) При принятии постановления о предоставлении отступления Агентство должно рассмотреть в каждом случае отдельно необходимость введения условий, касающихся срока отступления и недискриминационного доступа к новой инфраструктуре. При установлении данных условий Агентство должно учитывать, в частности, дополнительную мощность, которая будет построена или изменена, срок проекта и специфику системы природного газа.

(6) До предоставления отступления Агентство должно принять решение по поводу правил и механизмов, которые будут использоваться для управления и выделения мощностей. В соответствии с данными правилами потенциальные пользователи системы должны указать возможную заинтересованность в мощности, которую они намерены использовать, до выделения мощности новой инфраструктуры, в том числе, намерены ли они ее использовать для собственных нужд.

(7) Одно из правил управления перегрузками должно включать обязанность предложить неиспользуемую мощность на рынке природного газа, а также право пользователей новой инфраструктуры продавать контрактные мощности на вторичном рынке. При оценке соблюдения критериев, предусмотренных пунктами а), b) и e) части (1), Агентство должно учитывать результаты процедуры выделения мощностей.

(8) 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.

(9) 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 с точки зрения условий, установленных в соответствии с частью (б), публикуется в Официальном мониторе Республики Молдова и размещается на официальной веб-странице Агентства.

(10) Агентство направляет Секретариату Энергетического сообщества копию своего постановления о предоставлении отступления или об отклонении запроса на предоставление 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;

б) проведенный анализ воздействия отступления на конкуренцию и успешное функционирование рынка природного газа;

в) обоснование периода времени и доли общей мощности новой инфраструктуры, на которую предоставляется отступление;

г) результат консультаций с соответствующими регулирующими органами, если отступление касается межсистемного соединения;

д) вклад новой инфраструктуры в диверсификацию источников снабжения природным газом.

(11) В течение двух месяцев со дня получения уведомления в соответствии с частью (9) Секретариат Энергетического сообщества может вынести заключение, 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.

(12) 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;

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

(13) В зависимости от заключения 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.

(14) Секретариат Энергетического сообщества обязан сохранять конфиденциальность информации, составляющей коммерческую тайну.

(15) Постановление Агентства и заключение Секретариата Энергетического сообщества о предоставлении отступления теряют силу через два года со дня принятия, если строительство новой инфраструктуры к тому времени не было начато, или через пять лет со дня принятия, если новая инфраструктура к тому времени не сдана в эксплуатацию, за исключением случая, когда Агентство, Секретариат Энергетического сообщества решили, что любая задержка вызвана серьезными затруднениями, не зависящими от воли лица, которому было предоставлено отступление.

Статья 60. Отступления в связи с платежными обязательствами

(1) В случае, когда газовое предприятие сталкивается или полагает, что может столкнуться с серьезными экономическими и финансовыми трудностями из-за платежных обязательств, принятых на условиях «take-or-pay» по одному или нескольким договорам на покупку природного газа (условия, в соответствии с которыми покупатель обязан заплатить за законтрактованный объем природного газа независимо от того, был ли потреблен таковой покупателем), оно подает Агентству заявление о временном отступлении от обязательства по предоставлению доступа. Газовое предприятие подает заявление о временном отступлении до или после отказа в доступе к системе. Если газовое предприятие отказало в доступе к системе, заявление о временном отступлении подается незамедлительно. Заявления о временном отступлении должны сопровождаться всей соответствующей информацией о характере и важности проблемы, а также об усилиях, предпринимаемых соответствующим газовым предприятием для ее решения.

(2) Если в случае, изложенном в части (1), нет разумных альтернативных решений, Агентство вправе принять постановление о

предоставлении временного отступления. Агентство обязано незамедлительно сообщить Секретариату Энергетического сообщества решение о предоставлении временного отступления и представить в обобщенном виде всю соответствующую информацию в связи с принятым решением. В течение восьми недель со дня получения данного уведомления Секретариат Энергетического сообщества издает заключение, рекомендуя Агентству, при необходимости, изменить или отменить постановление о временном отступлении от обязательства по предоставлению доступа.

(3) При принятии постановления о предоставлении временного отступления от обязательства по предоставлению доступа Агентство должно учитывать, в частности, следующее:

- a) задачу создания недискриминационного, прозрачного и основанного на конкуренции рынка природного газа;
- b) необходимость выполнения обязательств по оказанию публичной услуги и обеспечения безопасности снабжения природным газом;
- c) положение предприятия на рынке природного газа и состояние конкуренции на рынке;
- d) степень серьезности экономических и финансовых трудностей, испытываемых газовыми предприятиями, оператором передающей системы или управомоченными потребителями;
- e) дату подписания и срок действия соответствующего договора/договоров, в том числе в какой мере они допускают производство определенных изменений на рынке природного газа;
- f) приложенные усилия по поиску решения возникшей проблемы;
- g) в какой степени, в случае принятия обязательств на условиях «take-or-pay» по договорам на покупку природного газа, газовое предприятие могло разумно предусмотреть, с учетом положений настоящего закона, возможность возникновения серьезных трудностей;
- h) уровень связи системы природного газа Республики Молдова с другими системами природного газа и степень интероперабельности данных систем;
- i) влияние, которое предоставление отступления будет оказывать на правильное применение положений настоящего закона в части успешного функционирования рынка природного газа.

(4) Постановление о предоставлении временного отступления от обязательства по предоставлению доступа, касающееся договоров на покупку природного газа, содержащих условия «take-or-pay»,

заключенных до 1 июля 2006 года, не должно приводить к положению, при котором невозможно найти альтернативные решения, жизнеспособные с экономической точки зрения. Считается, что нет серьезных трудностей, если продажи природного газа не падают ниже уровня гарантий минимального спроса, включенных в договоры на покупку природного газа, содержащие условия «take-or-pay», или если эти договоры могут быть адаптированы либо если газовое предприятие может найти альтернативные решения.

(5) Газовые предприятия, которым не было предоставлено отступление в смысле, указанном в части (1), не вправе отказывать или продолжать отказывать в доступе к системе из-за платежных обязательств, принятых на условиях «take-or-pay» по договорам на покупку природного газа. Для этого Агентство обеспечивает полное и правильное применение положений настоящего закона, регулирующих доступ третьих лиц и заключение договоров на поставку природного газа.

(6) Любое постановление Агентства о предоставлении временного отступления от обязательства по предоставлению доступа должно быть обоснованным и публикуется в Официальном мониторе Республики Молдова.

Статья 61. Выдача разрешения на подключение к сетям природного газа

(1) Любое физическое или юридическое лицо имеет право требовать подключения принадлежащей ему установки потребления, производственной установки, газового хранилища к передающей или распределительной сети природного газа системного оператора, осуществляющего свою деятельность в пределах территории, на которую выдана лицензия.

(2) Системный оператор обязан выдать заявителю–потенциальному конечному потребителю разрешение на подключение в срок не более 15 календарных дней после регистрации заявления и представления документов, предусмотренных Положением о подключении. Разрешение на подключение производителям природного газа и операторам газовых хранилищ выдается системным оператором в срок не более 30 календарных дней после регистрации заявления и представления документов, предусмотренных Положением о подключении.

(3) Системный оператор обязан сотрудничать с заявителем в выборе и реализации наиболее выгодного варианта подключения. При выдаче разрешения на подключение системный оператор обязан сообщить

заявителю оценочную стоимость выполнения установки по подключению.

(4) Выданным разрешением на подключение заявитель может обязываться нести лишь расходы на строительство установки для подключения, соответствующей испрашиваемому расходу. Несоблюдение этого требования влечет возврат системным оператором разницы между фактически понесенными заявителем расходами и расходами, подлежащими несению согласно закону.

(5) Системный оператор вправе отказать в выдаче разрешения на подключение только в случаях и с соблюдением условий, предусмотренных в статье 58. Системному оператору запрещено обуславливать подключение передачей ему заявителем на безвозмездной основе газовых установок, которыми тот владеет на праве собственности.

Статья 62. Проектирование и выполнение установок для подключения

(1) Проектирование и выполнение установки для подключения, а также пуск под давлением 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 другое лицо, авторизованное для проектирования и выполнения установки для подключения. Данные положения указываются в обязательном порядке в разрешении на подключение, выдаваемом заявителю системным оператором.

(2) Установки для подключения, выполненные системным оператором, становятся собственностью оператора, который отвечает за их эксплуатацию, обслуживание и модернизацию. Установки для подключения, выполненные другими авторизованными лицами, принадлежат конечным потребителям, которые вправе на безвозмездной основе передать их в собственность системного оператора на условиях, установленных в части (3).

(3) Физические лица и юридические лица независимо от вида собственности и организационно-правовой формы, имеющие в собственности газовые установки, вправе безвозмездно передать их в собственность системного оператора. Активы, приобретенные на безвозмездной основе, не учитываются при расчете регулируемой базы активов системного оператора, а доход от безвозмездного получения указанных газовых установок признается необлагаемым доходом.

(4) Процедура и условия подключения к передающим или распределительным сетям природного газа установок потребления, производственных установок, газовых хранилищ устанавливаются в Положении о подключении, разработанном назначенным Агентством оператором передающей системы совместно с другими системными операторами. При разработке Положения о подключении оператор передающей системы должен применить положения частей (4) и (5) статьи 66. Положение о подключении публикуется в Официальном мониторе Республики Молдова, на официальной веб-странице Агентства, на электронных страницах операторов передающих систем и операторов распределительных систем.

Статья 63. Прямые газопроводы

(1) Производители и поставщики вправе снабжать конечных потребителей природным газом по прямым газопроводам.

(2) Любой конечный потребитель имеет право на снабжение природным газом от производителя или поставщика посредством прямого газопровода.

(3) Строительство прямых газопроводов может осуществляться при условии предварительного получения разрешения на прямой газопровод, выдаваемого Агентством, и впоследствии – разрешения на строительство, выдаваемого органами местного публичного управления.

(4) Агентство выдает разрешение на строительство прямого газопровода на основе объективных и недискриминационных критериев. Выдача Агентством разрешения на прямой газопровод может быть обусловлена невозможностью доступа или отказом в доступе к сети природного газа либо рассмотрением Агентством споров относительно доступа к сети.

(5) Выдача, продление срока, переоформление, приостановление действия, возобновление действия или изъятие разрешения на строительство прямого газопровода, а также выдача его дубликата осуществляются в соответствии с условиями, установленными настоящей статьей, и согласно Закону о регулировании предпринимательской деятельности путем разрешения.

Статья 64. Закрытые распределительные системы

(1) Физические и юридические лица снабжаются природным газом посредством закрытой распределительной системы в соответствии с настоящей статьей.

(2) Обеспечение подачи природного газа через закрытую

распределительную систему и снабжение им пользователей закрытой распределительной системы не предполагают необходимость получения лицензии на распределение природного газа и лицензии на поставку природного газа.

(3) Для обеспечения подачи природного газа и снабжения им пользователей закрытой распределительной системы оператор закрытой распределительной системы обязан получить разрешение от Агентства. По запросу юридического лица Агентство выдает разрешение на закрытую распределительную систему при выполнении следующих условий:

а) по особым техническим причинам или причинам безопасности эксплуатационный процесс или производственный процесс пользователей закрытой распределительной системы интегрирован;

б) соответствующая распределительная система снабжает природным газом лицо, владеющее ею на праве собственности, лицо, которое эксплуатирует эту систему, или их связанные предприятия.

(4) Для получения разрешения на закрытую распределительную систему заявитель–юридическое лицо обязан представить Агентству копию решения о регистрации предприятия, схему расположения газовых установок закрытой распределительной системы и информацию о пользователях закрытой распределительной системы.

(5) Посредством закрытой распределительной системы могут в соответствии с условиями, установленными в разработанном и утвержденном Агентством положении, снабжаться природным газом потребители, чьи установки потребления расположены 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 природный газ для собственного потребления и, по обстоятельствам, для снабжения пользователей своей системы на розничном рынке природного газа.

(8) В случае невыполнения оператором закрытой распределительной системы своих обязанностей, установленных настоящей статьей и

статьей 65, 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 65, и отказа подчиниться решениям или постановлениям Агентства.

(10) Выдача, продление срока, переоформление, приостановление действия, возобновление действия или изъятие разрешения на закрытую распределительную систему, а также выдача его дубликата осуществляются в соответствии с условиями, установленными настоящей статьей, и согласно Закону о регулировании предпринимательской деятельности путем разрешения.

Статья 65. Правоотношения оператора и пользователей закрытой распределительной системы

(1) За снабжение природным газом пользователей закрытой распределительной системы оператор вправе взимать лишь тариф, рассчитанный в соответствии с утвержденной Агентством методологией расчета тарифа на управление закрытой распределительной системой, опубликованной в Официальном мониторе Республики Молдова и 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 поставляемого природного газа определяется на основе уплаченной поставщику закупочной цены природного газа;

б) тариф на услугу, предоставляемую оператором закрытой распределительной системы, определяется с учетом обоснованных расходов оператора закрытой распределительной системы, необходимых для обслуживания и эксплуатации системы и для осуществления деятельности по поставке природного газа, необходимых расходов на покрытие технологического расхода и потерь природного газа 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 представить Агентству все документы, необходимые ему для проверки соблюдения оператором утвержденной методологии. Если Агентством установлено, что данный тариф включает больше затрат, чем установлено в методологии, Агентство пересматривает 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 природного газа с любым поставщиком. В этом случае оператор закрытой распределительной системы обязан произвести 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 его права смены поставщика. Правоотношения оператора закрытой распределительной системы, пользователя системы, который решил сменить поставщика, и его поставщика устанавливаются в положении, утвержденном Агентством.

Статья 66. Положение о сетях природного газа

(1) В целях обеспечения надежного, безопасного и стабильного функционирования передающих сетей природного газа и распределительных сетей природного газа, создания необходимых условий для бесперебойного, надежного и эффективного предоставления пользователям системы услуги по передаче природного газа и услуги по распределению природного газа системные операторы планируют, развивают, модернизируют, обслуживают и эксплуатируют сети природного газа с соблюдением минимальных технических и организационных требований, установленных в Положении о сетях природного газа.

(2) Основными задачами Положения о сетях природного газа являются:

- a) установление свода правил диспетчерского управления потоками в сетях природного газа, в том числе в межсистемных соединениях;
- b) обеспечение интероперабельности в рамках системы природного газа на основе объективных и недискриминационных критериев;
- c) установление свода правил для обеспечения доступа пользователей системы к передающим и распределительным сетям природного газа;
- d) установление ответственности и обязательств системных операторов и пользователей системы;
- e) определение технических параметров, которые должны соблюдаться при функционировании передающих и распределительных сетей природного газа;
- f) установление принципов планирования, развития, связи, модернизации, обслуживания и эксплуатации передающих и распределительных сетей природного газа;
- g) установление интерфейсов и информационных потоков между системными операторами, а также между системными операторами и пользователями системы;
- h) установление процедур эксплуатации передающих и распределительных сетей природного газа 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 природного газа, с соблюдением других норм в данной области.

(4) Оператор передающей системы, назначенный Агентством, обязан разработать совместно с другими системными операторами проект положения о сетях природного газа и представить его Агентству на рассмотрение и утверждение. В указанный проект оператор передающей системы должен включить положения о распределительных сетях природного газа, разработанные и представленные ему операторами распределительных систем.

(5) Агентство публикует на своей официальной веб-странице проект положения о сетях природного газа, представленный назначенным оператором передающей системы, и проводит консультации с пользователями системы, другими участниками рынка природного газа, а также с компетентными органами. Поступившие предложения, а также

решение об их принятии или отклонении отражаются в сводке рекомендаций, который публикуется на официальной веб-странице Агентства. Утвержденное Агентством Положение о сетях природного газа публикуется в Официальном мониторе Республики Молдова и размещается на официальной веб-странице Агентства и на электронных страницах системных операторов.

Статья 67. Кодекс сетей природного газа

(1) В целях обеспечения и управления эффективным и прозрачным доступом к сетям природного газа, в том числе в связи с трансграничными сделками, эксплуатация сетей природного газа осуществляется в соответствии с Кодексом сетей природного газа.

(2) Кодекс сетей природного газа устанавливает процедуры, применяемые оператором передающей системы для эффективного выполнения возложенных на него функций, в частности, связанных с:

- a) выделением мощности и управлением перегрузками;
- b) обеспечением баланса в системе природного газа;
- c) обеспечением интероперабельности в рамках системы природного газа и обменом данными с системными операторами и с операторами передающих сетей природного газа соседних стран.

(3) В контексте обязательств, взятых Республикой Молдова в рамках Договора об Энергетическом сообществе, назначенный Агентством оператор передающей системы разрабатывает проект кодекса сетей природного газа. Остальные системные операторы обязаны сотрудничать с соответствующим оператором передающей системы в разработке кодекса сетей природного газа.

(4) Агентство публикует на своей официальной веб-странице проект кодекса сетей природного газа, представленный назначенным оператором передающей системы, и проводит консультации с участниками рынка природного газа, в том числе пользователями системы, и компетентными органами в соответствии с нормативными актами в данной области. Поступившие предложения, а также решение об их принятии или отклонении отражаются в сводке рекомендаций, который публикуется на официальной веб-странице Агентства. Утвержденный Агентством Кодекс сетей природного газа публикуется в Официальном мониторе Республики Молдова и размещается на официальной веб-странице Агентства и на электронных страницах системных операторов.

Статья 68. Качество услуг по передаче и распреде-

лению природного газа

(1) Качество услуг по передаче и распределению природного газа оценивается на основе показателей качества, установленных в Положении о качестве услуг по передаче и распределению природного газа, которые отражают бесперебойность подачи природного газа, параметры качества поставляемого природного газа 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, которые обновляются в зависимости от объективного положения в секторе природного газа и требований пользователей системы.

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

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

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

Статья 69. Учет и измерение природного газа

(1) Производимый, хранимый, подаваемый, в том числе в рамках трансграничного обмена, поставляемый и потребляемый природный газ подлежит измерению посредством измерительного оборудования. Измерительное оборудование, которое служит для измерения потоков природного газа, определения и расчета потребления природного газа

между сторонами договора, проходит поверку согласно Закону о метрологии, а системные операторы несут ответственность за его установку и опломбирование в соответствии с условиями, установленными настоящей статьей.

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

а) установление точек измерения и минимальных технических требований к измерительному оборудованию по каждой категории точек измерения;

б) измерение объемов и расходов производимого, хранимого, подаваемого, в том числе в рамках трансграничного обмена, поставляемого или потребляемого природного газа;

с) определение функций и обязанностей производителей, системных операторов, операторов газовых хранилищ, поставщиков и конечных потребителей, связанных с измерением природного газа в коммерческих целях;

д) сбор и представление системными операторами данных об измерительном оборудовании и данных, установленных при снятии показаний измерительного оборудования, в целях фактурирования и ведения баз данных;

е) измерение величины значений, характерных для системных услуг, сбор и накопление соответствующих данных;

ф) требования к работе и классу точности измерительного оборудования, а также методы измерения природного газа в передающих и распределительных сетях природного газа, в частности, связанные с установкой, поверкой и обслуживанием измерительного оборудования;

г) порядок сбора, обработки, хранения и представления информации о показаниях измерительного оборудования заявителям, в том числе системным операторам, операторам газовых хранилищ, поставщикам и конечным потребителям.

(3) Системные операторы ведут учет природного газа, 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 сетям природного газа.

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

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

(7) Производители, операторы газовых хранилищ 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, а также Положением об измерении природного газа в коммерческих целях.

(8) Производители, операторы газовых хранилищ и конечные потребители обязаны сохранять в неприкосновенности и не допускать вмешательств в установленное в пределах их собственности измерительное оборудование и наложенные на него пломбы. В случае повреждения измерительного оборудования и наложенных на него пломб 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 объемов расхода природного газа, лишь после того, как докажут экономическую эффективность данных мер и эти меры будут утверждены Агентством.

Статья 70. Перерывы, ограничения и прекращение подачи природного газа

(1) Системный оператор вправе прервать предоставление услуги по передаче или распределению природного газа 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 режим функционирования объектов системы природного газа;
- d) выполняются подключения и другие операции по эксплуатации и обслуживанию, которые не могут быть осуществлены иным образом;
- e) 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 природного газа, системный оператор заблаговременно уведомляет пользователей системы о дате и длительности перерыва в предоставлении услуги по передаче или распределению природного газа.

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

(4) Системный оператор не возмещает ущерб, причиненный им в связи с ограничением или прерыванием предоставления услуги по передаче или распределению природного газа 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 природного газа в ситуациях и условиях, установленных в Положении о подключении. За исключением случаев, установленных пунктом i) части (4) статьи 7 и частью (4) статьи 109, системный оператор не может быть обязан продолжать предоставление услуги по передаче или распределению природного газа пользователю системы, не выполняющему своих платежных обязательств или не соблюдающему условий предоставления данных услуг, установленных в Положении о подключении.

(6) В случае несанкционированного подключения газовых приборов

или установок к сети природного газа либо в случае потребления природного газа в обход измерительного оборудования или путем вмешательства в работу измерительного оборудования системный оператор вправе отключить от сетей природного газа незаконно подключенные газовые приборы или установки, документально зафиксировав этот факт, с соблюдением Положения о подключении и Положения о поставке природного газа.

(7) По запросу поставщика системный оператор обязан отключить газовые установки конечных потребителей в сроки и на условиях, предусмотренных в Положении о подключении и Положении о поставке природного газа.

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

(9) Системный оператор вправе отключить от сети природного газа установки пользователей системы за нарушение Положения об охранных зонах сетей природного газа, повлекшее снижение надежности поставки природного газа, и/или если создается угроза безопасности людей, имущества или окружающей среды.

(10) Системный оператор вправе ограничить или прекратить подачу природного газа в случае возникновения чрезвычайных ситуаций на рынке природного газа. Ограничения на подачу природного газа в чрезвычайных ситуациях должны применяться с соблюдением принципов, установленных настоящим законом и другими утвержденными Агентством регулирующими нормативными актами. Любая защитная мера должна приниматься оператором передающей системы после консультаций с операторами передающих систем соседних стран, с которыми связана система природного газа Республики Молдова, с соблюдением заключенных двусторонних соглашений, в том числе соглашений об обмене информацией.

Глава IX

ВЫДЕЛЕНИЕ МОЩНОСТИ И УПРАВЛЕНИЕ ПЕРЕГРУЗКАМИ

Статья 71. Общие принципы выделения мощности

(1) Оператор передающей системы и оператор газового хранилища обязаны предоставлять участникам рынка природного газа

максимальную мощность передающих сетей природного газа и газовых хранилищ с учетом необходимости обеспечения целостности и эффективной эксплуатации системы природного газа, а также обеспечения безопасности снабжения природным газом. Это не должно препятствовать вхождению новых участников на рынок природного газа и/или создавать барьеры развитию конкуренции на рынке природного газа.

(2) Оператор передающей системы, назначенный Агентством, совместно с другими системными операторами и операторы газовых хранилищ обязаны разработать в соответствии с установленными в настоящей главе принципами и представить Агентству на утверждение проект положения о доступе к передающим сетям природного газа и управлении перегрузками и, соответственно, проект положения о доступе к газовым хранилищам и управлении перегрузками, которые регулируют условия доступа к передающим сетям природного газа, в том числе для трансграничного обмена, к газовым хранилищам, условия выделения передающих мощностей, условия предоставления долгосрочных и краткосрочных услуг, гарантированных и прерываемых услуг, условия выделения мощностей газовых хранилищ, а также порядок управления перегрузками.

(3) Агентство публикует на своей официальной веб-странице проекты положений, указанных в части (2), представленные оператором передающей системы и оператором газового хранилища, и консультируется с пользователями системы и компетентными органами. Поступившие предложения, а также решение об их принятии или отклонении отражаются в своде рекомендаций, который публикуется на официальной веб-странице Агентства. Утвержденные Агентством Положение о доступе к передающим сетям природного газа и управлении перегрузками и Положение о доступе к газовым хранилищам и управлении перегрузками публикуются в Официальном мониторе Республики Молдова и размещаются на официальной веб-странице Агентства, на электронных страницах оператора передающей системы и оператора газового хранилища.

Статья 72. Выделение мощности и управление перегрузками оператором передающей системы

(1) Оператор передающей системы предоставляет участникам рынка природного газа максимальную мощность на всех релевантных точках, в

том числе на входных и выходных пунктах передающих сетей природного газа, с соблюдением принципов, установленных в части (1) статьи 71.

(2) Оператор передающей системы внедряет недискриминационные и прозрачные механизмы выделения мощности, которые:

а) обеспечивают соответствующие экономические сигналы для эффективного и максимального использования мощности, стимулируют инвестиции в новые инфраструктуры и способствуют трансграничному обмену природным газом;

б) сочетаются с рыночными механизмами, будучи в то же время гибкими и способными адаптироваться к меняющимся условиям рынка природного газа;

в) совместимы с условиями доступа к сетям природного газа стран-участников Энергетического сообщества.

(3) В связи с выделением мощности оператор передающей системы предоставляет гарантированные услуги и прерываемые услуги продолжительностью не менее одних суток и должен внедрить универсальные процедуры уведомления – заявки и повторной заявки – в соответствии с Положением о доступе к передающим сетям природного газа и управлении перегрузками.

(4) При управлении перегрузками оператор передающей системы применяет недискриминационные и прозрачные процедуры, способствующие доставке природного газа, в том числе трансграничному обмену природным газом, основанные в случае договорной перегрузки на следующих принципах:

а) оператор передающей системы должен выставить неиспользуемую мощность на первичный рынок по меньшей мере на короткий период (одни сутки) и в рамках предоставления прерываемой услуги;

б) пользователи системы, желающие перепродать или сдать в субаренду неиспользуемую контрактную мощность на вторичном рынке, обязаны сделать это на основе уведомления оператора передающей системы в сроки и на условиях, установленных в Положении о доступе к передающим сетям природного газа и управлении перегрузками.

(5) В случае физических перегрузок оператор передающей системы применяет недискриминационные и прозрачные механизмы выделения мощности, предусмотренные в Положении о доступе к передающим сетям природного газа и управлении перегрузками.

(6) Оператор передающей системы информирует пользователей

системы о ситуациях, которые могут повлиять на доступность контрактной мощности.

(7) Если при выполнении договорных обязательств доставки возникают трудности, связанные с целостностью системы, оператор передающей системы информирует об этом пользователей системы и незамедлительно ищет недискриминационное решение.

(8) В случае неиспользования контрактной мощности оператор передающей системы выставляет эту мощность на первичный рынок на основе прерывности, по договорам разной продолжительности, если эта мощность не предложена данным пользователем системы на вторичном рынке по разумной цене.

(9) Доходы, полученные оператором передающей системы от выделения выставленной прерываемой мощности, учитываются при расчете тарифа на услугу по передаче природного газа. При необходимости Агентство вправе принять решение об использовании этих доходов в качестве инвестиций в модернизацию или развитие передающих сетей природного газа.

(10) Оператор передающей системы обязан прилагать все возможные усилия, чтобы поставить на рынок природного газа по меньшей мере часть неиспользуемой мощности в форме гарантированной мощности.

(11) Информация, относящаяся к выделению мощности и управлению перегрузками, представляется Агентству оператором передающей системы и публикуется им на своей электронной странице в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим законом и Положением о доступе к передающим сетям природного газа и управлении перегрузками.

Статья 73. Выделение мощности и управление перегрузками оператором газового хранилища

(1) Оператор газового хранилища предоставляет участникам рынка природного газа максимальную мощность газовых хранилищ с соблюдением принципов, установленных в части (1) статьи 71.

(2) Оператор газового хранилища внедряет недискриминационные и прозрачные механизмы выделения мощности, которые:

а) обеспечивают соответствующие экономические сигналы для эффективного и максимального использования мощности, стимулируют инвестиции в новые инфраструктуры;

б) сочетаются с рыночным механизмом, будучи в то же время гибкими

и способными адаптироваться к меняющимся условиям рынка природного газа;

с) совместимы с условиями доступа к сети.

(3) Договоры на предоставление услуги по хранению должны предусматривать меры по предотвращению замораживания неиспользуемой мощности с учетом следующих принципов, применяемых в случаях договорной перегрузки:

а) оператор газового хранилища должен незамедлительно выставить неиспользуемую мощность хранения на первичный рынок по меньшей мере на короткий период (одни сутки) и в рамках предоставления прерываемой услуги;

б) пользователи системы, желающие перепродать контрактную мощность на вторичном рынке, должны иметь право на это.

(4) Информация, относящаяся к выделению мощностей газовых хранилищ и управлению перегрузками, представляется Агентству оператором газового хранилища и публикуется им на своей электронной странице в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим законом и Положением о доступе к газовым хранилищам и управлении перегрузками.

Глава X

ПОЛЬЗОВАНИЕ ЗЕМЕЛЬНЫМИ УЧАСТКАМИ И ПРАВА НА СОБСТВЕННОСТЬ ТРЕТЬЕГО ЛИЦА

Статья 74. Общие положения

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

(2) В отношении земельных участков и иного имущества, находящегося в частной собственности, системные операторы с согласия собственников и в предусмотренном законом порядке в период работ по строительству, эксплуатации, обслуживанию, восстановлению, модернизации, включая технологическое переоснащение, газовых сетей имеют следующие права:

а) право пользования участком для выполнения необходимых работ по строительству, восстановлению или модернизации сетей природного газа;

б) право пользования участком для обеспечения нормального функционирования сетей природного газа путем выполнения осмотров, ремонта и иных вмешательств, необходимых для эксплуатации и обслуживания сетей природного газа;

с) сервитут подземного, наземного или воздушного прохода через участок для выполнения работ по месту расположения сетей природного газа в связи с вмешательством с целью восстановления и модернизации, для проведения ремонтных и осмотровых работ или других работ, связанных с эксплуатацией и обслуживанием, для устранения последствий аварий, а также для доступа к месту расположения сетей;

д) право требовать ограничения или прекращения деятельности, которая представляет угрозу жизни и здоровью людей, целостности имущества или определенной деятельности;

е) право доступа на участок, где расположены сети природного газа.

(3) Системные операторы обязаны письменно уведомить собственника участка или иного имущества о возможности повреждения такового проведением работ на сетях природного газа, за исключением случаев аварий, о которых собственник оповещается в кратчайший срок.

(4) Собственники земельных участков могут определить другой по отношению к запрашиваемому системным оператором период для проведения работ по строительству, эксплуатации, обслуживанию, восстановлению, модернизации, включая технологическое переоснащение, сетей природного газа, с условием обеспечения доступа к ним в последующие 12 месяцев.

(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.

Статья 75. Право пользования собственностью третьего лица

(1) Право пользования участком для выполнения необходимых работ по строительству, восстановлению или модернизации сетей природного газа устанавливается договором, заключенным с собственником участка, и действует весь период выполнения работ. При осуществлении

указанного права системные операторы с предварительного согласия собственника участка или объекта недвижимости вправе:

- а) завозить материалы, снаряжение, оборудование и установки, необходимые для проведения работ;
- б) забирать воду в установленном законом порядке;
- с) устанавливать оборудование и работать с ним, размещать подсобные помещения и бытовки;
- д) прекращать или ограничивать деятельность собственника в строго необходимых для выполнения указанных работ пределах.

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

(3) Право пользования участком для эксплуатации и обслуживания сетей природного газа путем выполнения осмотров, ремонта и иных необходимых вмешательств с целью обеспечения их нормального функционирования устанавливается договором, заключенным с собственником, действует весь период эксплуатации сетей природного газа и осуществляется всякий раз, когда это необходимо для обеспечения нормального функционирования сетей природного газа. При осуществлении указанного права системные операторы с предварительного согласия собственника вправе:

- а) завозить материалы, снаряжение, оборудование и установки для обслуживания, осмотра, ремонта и иных вмешательств, необходимых для обеспечения нормального функционирования сетей природного газа;
- б) устанавливать оборудование и работать с ним;
- с) 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 сетей природного газа.

Статья 76. Сервитут подземного, наземного или воздушного прохода через участок третьего лица

(1) Сервитут подземного, наземного или воздушного прохода через участок включает право на строительство сетей природного газа, а также на доступ к сетям природного газа для осмотра, ремонта, иного

вмешательства или для проведения других работ по эксплуатации и обслуживанию, для ликвидации последствий аварий, а также для осуществления восстановления или модернизации сетей природного газа.

(2) Сервитут предоставляется в соответствии с условиями, предусмотренными в Гражданском кодексе.

Статья 77. Ограничение или прекращение некоторых видов деятельности и доступ на участок, где расположены сети природного газа

(1) Во избежание угрозы безопасности людей, имущества или некоторых видов деятельности, осуществляемой в зоне проведения работ по строительству, восстановлению, модернизации, обслуживанию и эксплуатации сетей природного газа, системные операторы вправе требовать на весь 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 сети природного газа.

Статья 78. Экспроприация

(1) Принадлежащие на праве собственности третьим лицам участки, необходимые для строительства, эксплуатации, обслуживания, восстановлению или модернизации сетей природного газа, могут быть экспропрированы компетентным органом для общественно полезных целей с соблюдением процедуры, предусмотренной Законом об экспроприации для общественно полезных целей № 488-XIV от 8 июля 1999 года, при условии возмещения ущерба собственнику соответствующего участка.

(2) Экспроприация участка может иметь место лишь в случае, если системным операторам не удалось получить право пользования или сервитута на участок и/или если они могут доказать, что работы, перечисленные в статье 74, существенно затруднят или даже сделают невозможным пользование собственником своим участком.

(3) После перевода в публичную собственность государства или административно-территориальной единицы экспроприированный участок передается безвозмездно в пользование системному оператору для проведения необходимых работ по строительству или эксплуатации сетей природного газа.

Статья 79. Охранные зоны сетей природного газа

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

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

а) возводить любого рода сооружения в охранной зоне сетей природного газа;

б) выполнять любого рода земляные работы или закладывать многолетние насаждения в охранной зоне сетей природного газа;

в) складировать материалы на путях доступа к сетям природного газа и в охранных зонах сетей природного газа;

д) воздействовать любым иным образом на сети природного газа.

(3) Физическим и юридическим лицам запрещается:

а) размещать на сети природного газа любого рода предметы и объекты;

б) повреждать сооружения, ограждения или информационные и предупреждающие знаки, относящиеся к сетям природного газа;

в) ограничивать или преграждать изгородью, сооружением или любым иным образом доступ к сети природного газа.

(4) Запрещается выдача разрешений на строительство, позволяющих производство строительных работ в охранной зоне сетей природного газа.

(5) В случае обнаружения ведения в охранной зоне сетей природного газа работ с нарушением Положения об охранных зонах сетей природного газа системные операторы обязаны уведомить Агентство по техническому надзору и потребовать прекращения работ в соответствии с условиями, установленными в данном Положении.

[Ст.79 ч.(5) изменена ЗП185 от 21.09.17, МО371-382/27.10.17 ст.632; в силу с 27.10.17]

Глава XI

КОНЕЧНЫЙ ПОТРЕБИТЕЛЬ

Статья 80. Общие положения

(1) Все конечные потребители управомочены и могут покупать природный газ у любого выбранного ими поставщика в соответствии с договором на поставку природного газа в условиях доступности,

бесперебойности и надежности.

(2) Любой конечный потребитель вправе заключить договор на поставку природного газа с любым поставщиком по собственному усмотрению. Срок договора на поставку и цена поставляемого природного газа оговариваются поставщиком и конечным потребителем на рыночных условиях. Поставщики обязаны заключать договоры на предоставление услуги по передаче, услуги по распределению природного газа, чтобы обеспечить подачу природного газа до места потребления обслуживаемых конечных потребителей.

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

(4) Бытовые потребители и малые хозяйственные общества имеют право на поставку им природного газа в контексте обязательства по оказанию публичной услуги в соответствии со статьей 89.

(5) Все конечные потребители, потерявшие в силу определенных обстоятельств своего поставщика (прекращение деятельности поставщиком, приостановление или изъятие выданной поставщику лицензии, поставщик не в состоянии обеспечить поставку природного газа), имеют право в течение определенного периода времени, установленного в соответствии со статьей 90, на поставки природного газа поставщиком на крайний случай.

(6) По прямой договоренности конечный потребитель разрешает бесплатный доступ поставщика, с которым заключил договор на поставку природного газа или намеревается заключить такой договор, к данным учета потребленного им природного газа, имеющимся у системного оператора. Оператор передающей системы и оператор распределительной системы обязаны на основе письменного согласия соответствующего конечного потребителя представить эти данные поставщику. Общие условия, устанавливающие порядок представления данных, и процедура предоставления поставщикам и конечным потребителям доступа к данным определены в Положении о поставке природного газа. Ни конечные потребители, ни поставщики не несут дополнительных затрат по этой услуге.

(7) Небытовые потребители имеют право заключать договоры на

поставку природного газа с несколькими поставщиками одновременно. В этом случае один из поставщиков должен взять на себя ответственность за обеспечение баланса для соответствующего потребителя. Условия, при которых крупные небытовые потребители могут воспользоваться этим правом, устанавливаются Агентством в Положении о поставке природного газа.

(8) Газовые установки конечного потребителя не должны ставить под угрозу жизнь и здоровье людей, наносить вред имуществу, вызывать нарушения в нормальном функционировании объектов системы природного газа и препятствовать поставкам природного газа другим конечным потребителям.

(9) В случае технических или иного рода нарушений в процессе поставки природного газа, не вызванных его установками, конечный потребитель вправе требовать ликвидации этих нарушений в кратчайший возможный срок в соответствии с Положением о качестве услуг по передаче и распределению природного газа, Положением о поставке природного газа.

(10) Перерывы, вызванные применением мер по сокращению поставок, принятых в случае перебоев на рынке природного газа, не считаются перебоями в поставке природного газа согласно части (9).

Статья 81. Обязанности конечного потребителя
Конечный потребитель обязан:

a) соблюдать договорные условия, устанавливать только соответствующие нормативно-техническим документам устройства и оборудование и использовать природный газ только посредством сертифицированных приборов, рационально, безопасно, эффективно и без мошенничества;

b) полностью оплачивать долг за поставленный природный газ и начисленные штрафы в соответствии с договорными условиями и в установленные в счете-фактуре сроки;

c) сохранять целостность измерительного оборудования и наложенных пломб, не предпринимать действий, направленных на хищение природного газа в обход измерительного оборудования или путем искажения его показаний, и незамедлительно уведомлять поставщика в случае обнаружения неисправностей измерительного оборудования или нарушения пломб, наложенных системным оператором;

d) в случае отказа покупать в дальнейшем газ у данного поставщика расторгнуть договор на поставку природного газа и полностью оплатить

поставщику потребленный природный газ и, при необходимости, соответствующие штрафы согласно договору на поставку природного газа;

е) обеспечить целостность и нормальное функционирование принадлежащих ему газовых установок. Работы по установке, модификации и ремонту принадлежащих ему газовых приборов и установок проводятся только авторизованными лицами с составлением соответствующих актов. Установка и/или модификация газовой установки проводятся по согласованному с системным оператором проекту. Замена газовых приборов аналогичными той же мощности согласно проекту проводится авторизованными лицами с составлением соответствующих актов. По завершении указанных работ конечный потребитель доводит это до сведения системного оператора и поставщика;

ф) обеспечить в соответствии с условиями, предусмотренными в Положении о порядке измерения природного газа в коммерческих целях, доступ персонала системного оператора для проверки и снятия показаний измерительного оборудования, а также для контроля, обслуживания и ремонта газовых установок, принадлежащих системному оператору и расположенных на собственности конечного потребителя;

г) не вмешиваться и не позволять другим лицам вмешиваться в оборудование системного оператора и сети природного газа, расположенные на собственности конечного потребителя.

Статья 82. Права конечного потребителя
Конечный потребитель имеет право:

а) иметь доступ к сетям природного газа и потреблять природный газ установленных параметров качества;

б) выбирать поставщика и заключать договор на поставку природного газа с любым поставщиком;

в) требовать от поставщика заключения, изменения, продления, приостановления или расторжения договора на поставку природного газа;

г) сменить поставщика в соответствии с условиями, установленными в настоящем законе и Положении о порядке смены поставщика;

д) требовать устранения системным оператором неисправностей в сетях природного газа и/или внутренних сетях многоквартирных домов;

е) требовать представления поставщиком данных о потребленном природном газе, о начисленных и уплаченных платежах и штрафах;

g) требовать приостановления поставки природного газа на определенный период времени в соответствии с Положением о поставке природного газа;

h) иметь доступ к измерительному оборудованию в случае, если оно установлено на собственности системного оператора, присутствовать при снятии показаний, при контроле, проверке и изучении технического состояния измерительного оборудования;

i) проверять и фиксировать соблюдение поставщиком положений договора на поставку природного газа;

j) требовать возмещения ущерба, причиненного поставщиком или системным оператором в случае поставок природного газа с нарушением параметров качества, установленных показателей качества или в результате нарушения поставщиком или 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 договорного расхода в соответствии с настоящим законом и Положением о подключении;

l) иметь доступ к круглосуточной телефонной службе системного оператора и телефонной службе поставщика.

Статья 83. Ответственность конечного потребителя

(1) Конечный потребитель несет ответственность за несоблюдение своих обязательств, в частности:

a) за неоплату потребленного природного газа в сроки и в соответствии с условиями, установленными в договоре;

b) в случае необоснованного отказа предоставить доступ к измерительному оборудованию или к газовым установкам системного оператора, расположенным на собственности конечного потребителя;

c) за потребление природного газа 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 природного газа и Положением о подключении.

(2) В случае неоплаты потребленного природного газа в сроки, указанные в счете-фактуре, поставщик имеет право применить санкции в соответствии с частью (8) статьи 87, а также требовать отключения газовых установок конечного потребителя от сети природного газа в порядке и на условиях, установленных в части (3) настоящей статьи, в

Положении о поставке природного газа и Положении о подключении.

(3) Отключение газовых установок конечного потребителя от сети природного газа в случае неоплаты им счета-фактуры может осуществляться только по истечении не менее 10 дней после указанной в счете-фактуре предельной даты оплаты. Поставщик, системный оператор обязан в выставленном к оплате счете-фактуре информировать конечного потребителя 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 обеспечить системному оператору доступ к измерительному оборудованию или к газовым установкам системного оператора, расположенным на собственности конечного потребителя, системный оператор вправе отключить газовые установки конечного потребителя от сети природного газа и требовать переноса измерительного оборудования в соответствии с Положением о подключении.

(5) В случае документального подтверждения факта потребления конечным потребителем природного газа в обход измерительного оборудования, с искажением его данных или иными способами потребления, не регистрируемыми измерительным оборудованием, конечный потребитель уплачивает стоимость потребленного природного газа, рассчитываемую с применением паушальной системы.

(6) Повторное подключение к сети природного газа ранее отключенных газовых установок конечного потребителя производится лишь после устранения конечным потребителем причин, повлекших отключение. Повторное подключение осуществляется в кратчайшие сроки, однако не позднее двух рабочих дней после устранения причины отключения и оплаты тарифа на повторное подключение.

(7) Запрещается отключение газовых установок конечных потребителей в пятницу, субботу и воскресенье, в нерабочие праздничные дни или в канун нерабочего праздничного дня, а также в остальные дни после 18 часов, кроме случаев несанкционированного подключения к сети природного газа, когда газовые установки отключаются в момент обнаружения их незаконного подключения.

(8) Отключение от сети природного газа и повторное подключение к сети природного газа газовых установок 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 природного газа и Положении о подключении.

(9) Права и обязанности системных операторов, поставщиков и конечных потребителей в связи с отключением от сетей природного газа и повторным подключением к сетям природного газа газовых установок конечных потребителей устанавливаются настоящей статьей, частью (3) статьи 15, пунктом к) части (1) статьи 39, пунктом i) части (1) статьи 46, статьями 70 и 110 настоящего закона, Положением о поставке природного газа и Положением о подключении.

(10) Каждый системный оператор ежегодно публикует на своей электронной странице информацию о количестве конечных потребителей, которые были отключены от сетей природного газа, причинах отключения и другие данные в соответствии с требованиями, установленными Агентством.

Статья 84. 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 реальному открытию и функционированию рынка природного газа в соответствии с принципами, установленными в настоящем законе.

(3) В отношении социально уязвимых потребителей поставщик может применить механизмы поддержки во избежание прерывания поставки природного газа данной категории потребителей, в том числе в случае несвоевременной оплаты счетов-фактур за потребленный природный газ.

Глава XII

ПОСТАВКА ПРИРОДНОГО ГАЗА

Статья 85. Поставка природного газа

(1) Поставка природного газа осуществляется поставщиками – обладателями лицензии на выполнение данного вида деятельности.

(2) Поставщик независим от любого газового предприятия, осуществляющего деятельность по передаче, распределению или хранению природного газа, и не может обладать лицензией на передачу, распределение или хранение природного газа.

(3) Поставщики обязаны поставлять природный газ конечным потребителям в соответствии с условиями, установленными настоящей главой, лицензией и Положением о поставке природного газа.

(4) Поставки природного газа конечным потребителям осуществляются по рыночным, нерегулируемым ценам на основе договора, заключенного между поставщиком и конечным потребителем.

(5) Сроки и условия заключения договоров на поставку природного газа устанавливаются настоящим законом и Положением о поставке природного газа.

(6) В отступление от положений части (4) настоящей статьи в контексте обязательства по оказанию публичной услуги, установленного статьей 89, поставщики обязаны поставлять конечным потребителям, по их запросу, природный газ по регулируемым разумным, прозрачным, недискриминационным и легко сопоставимым ценам, с соблюдением установленных параметров качества, в соответствии с настоящим законом и Положением о поставке природного газа.

(7) Конечные потребители, потерявшие в силу определенных обстоятельств своего поставщика (прекращение деятельности поставщиком, приостановление или изъятие выданной поставщику лицензии, поставщик не в состоянии обеспечить поставку природного газа), имеют право на получение природного газа от поставщика на крайний случай по регулируемым разумным, прозрачным, недискриминационным и легко сопоставимым ценам в течение определенного периода времени, не превышающего четырех месяцев, в соответствии с настоящим законом и Положением о поставке природного газа.

(8) Поставщики покупают природный газ на оптовом рынке природного газа с соблюдением условий, установленных в настоящем законе и Правилах рынка природного газа.

(9) Поставщики, поставляющие природный газ в контексте обязательств по оказанию публичной услуги, установленных статьями 89 и 90, покупают природный газ по самой низкой цене, обеспечивая при этом надежность поставок природного газа конечным потребителям. Данные поставщики обязаны в разумный срок заключать и продлевать договоры на покупку природного газа и представлять их на утверждение Агентству не менее чем за 15 дней до истечения срока действия предыдущих договоров.

(10) Поставщики, поставляющие природный газ в контексте обязательств по оказанию публичной услуги, установленных статьями 89 и 90, выполняют свои обязательства в пределах территории, определенной Агентством, и обязаны, по запросу, заключить договор на

поставку природного газа с любым конечным потребителем, имеющим право на данную услугу в соответствии с настоящим законом, с соблюдением Положения о поставке природного газа и по регулируемым ценам, утвержденным Агентством. Сроки и условия, которые должны соблюдаться при заключении договоров на поставку природного газа в контексте обязательств по оказанию публичной услуги, установленных статьями 89 и 90, а также обязательные условия, подлежащие включению в такие договоры, устанавливаются в Положении о поставке природного газа.

(11) Поставщики, поставляющие природный газ в контексте обязательств по оказанию публичной услуги, установленных статьями 89 и 90, вправе продавать природный газ на рыночных условиях, по договорным ценам, при условии ведения отдельного бухгалтерского учета по каждому виду поставок.

Статья 86. Функции и обязанности поставщика

(1) В процессе своей деятельности поставщик обязан соблюдать настоящий закон и утвержденные Агентством регулирующие нормативные акты, а также обеспечивать бесперебойность поставки природного газа по установленным параметрам качества и в соответствии с условиями договоров на поставку природного газа, заключенных с конечными потребителями.

(2) Каждый поставщик обязан иметь центры обслуживания конечных потребителей, так чтобы последние могли получать всю необходимую информацию, позволяющую им пользоваться правами, закрепленными в законах и отраслевых нормативных актах, в том числе в утвержденных Агентством регулирующих нормативных документах, в частности:

а) информацию о практикуемых ценах, а также о стандартных договорных условиях, требования, которые следует выполнить для заключения договора на поставку природного газа, а также другую важную информацию;

б) сведения о способах оплаты, о возможных последствиях в случае неоплаты счетов-фактур за потребленный природный газ, о случаях, когда поставщик вправе взимать предоплату за поставляемый конечным потребителям природный газ;

с) 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 за потребленный природный газ 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 конечных потребителей;

e) информацию о способах сообщения поставщиком конечным потребителям данных о фактическом объеме потребленного природного газа и реальных затратах;

f) информацию о поставке конечным потребителям природного газа в соответствии с установленными параметрами качества, а также об их правах в качестве пользователей поставки природного газа в контексте обязательств по оказанию публичной услуги, установленных статьями 89 и 90;

g) другие сведения в соответствии с настоящим законом и Положением о поставке природного газа.

(3) Информация, определенная в части (2), публикуется на электронной странице поставщиков и регулярно обновляется.

(4) Поставщики, поставляющие природный газ в контексте обязательств по оказанию публичной услуги, установленных статьями 89 и 90, обязаны учредить и обеспечивать работу телефонной службы, а также организовать работу центров обслуживания конечных потребителей не менее пяти дней в неделю, из которых хотя бы один день в неделю – до 20 часов. 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, разрешение 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 потребленный природный газ 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 потребления, с

применением справедливых критериев, установленных в Положении о поставке природного газа, в том числе в случае, когда потребитель находится в процедуре несостоятельности.

(6) Каждый поставщик фактурирует поставку природного газа в счете-фактуре, выписанном в соответствии с Положением о поставке природного газа. Поставщик включает в счет-фактуру также затраты, связанные с предоставлением соответствующему потребителю услуг по передаче и распределению природного газа. Поставщик может включать в счет-фактуру и другие сборы в соответствии с законом и Положением о поставке природного газа.

(7) Поставщик обязан указывать в счете-фактуре и в предоставляемых конечным потребителям рекламных материалах:

а) сведения о доле каждого источника природного газа в общей структуре источников энергии, использованных поставщиком в предыдущем году;

б) 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 объеме природного газа, потребляемом конечным потребителем, для того, чтобы тот имел возможность регулировать свое потребление природного газа, информацию о применяемых ценах и о стоимости потребляемого природного газа. Данные сведения сообщаются с определенной регулярностью, с учетом возможностей измерительного оборудования, установленного у конечных потребителей, периодичности снятия показаний измерительного оборудования, а также экономической эффективности данных мер. Поставщику запрещается взимать с конечного потребителя 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 природного газа, содействия в доставке природного газа конечным потребителям в отдаленные от городских поселений места, а также продвижения энергоэффективности.

(10) Ежегодно до 30 апреля каждый поставщик подготавливает и представляет Агентству отчет о своей деятельности в предыдущем году.

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 полученных от них жалоб, включая внесудебное разрешение разногласий.

(12) Поставщик обязан осуществлять и другие функции и обязанности, установленные настоящей главой и утвержденными Агентством регулируемыми нормативными актами.

Статья 87. Договор на поставку природного газа

(1) Поставка природного газа конечным потребителям осуществляется только на основе договора на поставку природного газа, заключенного между поставщиком и конечным потребителем в соответствии с настоящим законом и Положением о поставке природного газа.

(2) Договор на поставку природного газа содержит в обязательном порядке:

- a) наименование и адрес поставщика;
- b) предмет договора, параметры качества поставляемого природного газа;
- c) способы получения актуализированной информации обо всех действующих ценах;
- d) случаи и условия прерывания поставки природного газа, отключения и повторного подключения к сетям природного газа газовых установок конечных потребителей;
- e) срок действия договора, случаи и порядок продления, изменения, приостановления и расторжения договора на поставку природного газа, в том числе предоставление конечным потребителям права расторгнуть договор в одностороннем порядке и без оплаты;
- f) положения о способах извещения поставщиком конечного потребителя о повышении цен на поставку природного газа до начала их применения;
- g) виды предоставляемых услуг по обслуживанию – в случае, если они предоставляются;
- h) сроки оплаты, способы оплаты, случаи, когда поставщик вправе требовать предоплаты за потребление природного газа, а также меры, принимаемые поставщиком в случае нарушения конечным потребителем договорных обязательств;
- i) возможные компенсации и способы возмещения издержек, применяемые в случае, когда поставщик не выполняет 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 положений договора;

к) права и обязанности поставщика и конечного потребителя, а также информацию об обращении с жалобами.

(3) Договорные условия должны быть справедливыми и должны представляться потенциальному конечному потребителю до заключения договора на поставку природного газа. В случае, если договор на поставку природного газа заключается через представителей, конечный потребитель должен быть заблаговременно ознакомлен с договорными условиями.

(4) Поставщик обязан разработать стандартные договорные положения договора на поставку природного газа, 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 природного газа. Стандартные договорные положения могут быть детализированы в договоре и дополнены в приложениях к нему. Поставщик и конечный потребитель могут предусмотреть в договоре на поставку природного газа возможность сокращения объема природного газа в определенное время суток. Обязательные договорные положения договора на поставку природного газа, заключаемого в связи с поставкой в контексте обязательств по оказанию публичной услуги, установленных статьями 89 и 90, утверждаются Агентством.

(5) Содержание договора на поставку природного газа должно быть конкретным, четким, не допускающим неоднозначного толкования. 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 оговаривается 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 природного газа заключается, если газовые установки конечного потребителя подключены к сетям природного газа в соответствии с нормами безопасности.

(7) Поставщик, поставляющий природный газ в контексте обязательств по оказанию публичной услуги, установленных статьями 89 и 90, обязан заключить договор на поставку природного газа с потенциальным конечным потребителем, отвечающим условиям заключения договора, в соответствии с настоящей статьей и Положением о поставке природного газа.

(8) За несвоевременную оплату потребленного природного газа конечные потребители платят пеню в установленном размере и в определенном порядке, оговоренном в договоре. Размер пени является предметом соглашения, но не может превышать годовую средневзвешенную 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, при условии соблюдения установленного максимального уровня.

(9) Поставщик может просить системного оператора отключить газовые установки конечных потребителей только в случаях и при соблюдении сроков и условий, установленных частью (3) статьи 15, статьями 70 и 83 настоящего закона, а также Положением о поставке природного газа.

(10) Поставщик обязан не менее чем за 15 рабочих дней уведомить конечного потребителя о предложении изменить договор на поставку природного газа и о том, что последний вправе не принять изменение или расторгнуть договор на поставку природного газа в случае несогласия. Поставщик обязан прямо, прозрачно и понятно сообщить конечным потребителям о любом повышении цен не позднее конца первого расчетного периода после вступления в силу данного повышения.

(11) За исключением случаев неоплаты конечным потребителем счетов-фактур за потребленный природный газ поставщик может в одностороннем порядке расторгнуть договор на поставку природного газа при условии заблаговременного уведомления конечного потребителя минимум за 30 календарных дней в соответствии с Положением о поставке природного газа. Поставщик, поставляющий

природный газ в контексте обязательств по оказанию публичной услуги, установленных статьями 89 и 90, вправе приостановить или расторгнуть в одностороннем порядке договор на поставку природного газа только в установленных случаях и при соблюдении сроков и условий, установленных Положением о поставке природного газа.

(12) Поставщик обязан приложить все усилия для внесудебного разрешения разногласий, связанных с исполнением договора на поставку природного газа, и применить эффективный и недискриминационный механизм возмещения расходов или выплаты компенсаций конечным потребителям.

Статья 88. Процедура смены поставщика

(1) Процедура смены поставщика конечным потребителем регулируется Положением о процедуре смены поставщика, разработанным и утвержденным Агентством, которое устанавливает, в частности:

- a) этапы процесса смены поставщика;
- b) 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 природного газа;
- e) права и обязанности системного оператора, эксплуатирующего сеть природного газа, к которой подключены газовые установки конечного потребителя;
- f) права и обязанности конечного потребителя, который инициирует процедуру смены поставщика;
- g) способы разрешения предыдущих финансовых обязательств конечного потребителя.

(2) Смена поставщика осуществляется в срок до 20 календарных дней на основании заявления конечного потребителя. Вести процедуру смены поставщика природного газа может сам конечный потребитель или новый поставщик на основе доверенности о представлении интересов, 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 природного газа, договор на предоставление услуги по распределению природного газа для указанных конечным потребителем места/мест потребления. В отношении конечного потребителя, меняющего

поставщика, применяется принцип «мощность следует за потребителем».

(4) Действующий поставщик обязан поставлять природный газ конечному потребителю, который инициировал процедуру смены поставщика, до расторжения договора на поставку природного газа. Запрещается действующему поставщику, а также системному оператору взимать с конечных потребителей какую-либо плату за смену поставщика, за заключение договора на поставку природного газа или каким-либо образом препятствовать течению процедуры смены поставщика конечным потребителем.

(5) Измерительное оборудование, установленное в месте/местах потребления небытового потребителя, который требует смены поставщика, должно иметь функцию регистрации почасовых значений потребленного объема природного газа и соответствовать требованиям Положения о порядке измерения природного газа в коммерческих целях. В случае, если измерительное оборудование, установленное в месте потребления небытового потребителя, который намерен сменить поставщика, не соответствует требованиям Положения о порядке измерения природного газа в коммерческих целях или не позволяет регистрировать почасовые значения потребленного объема природного газа, измерительное оборудование заменяется небытовым потребителем за свой счет до начала процедуры смены поставщика.

(6) Действующий поставщик обязан на основе показаний измерительного оборудования, полученных от системного оператора, выставить и 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 природного газа, не приостанавливает процедуру смены поставщика и вступление в силу нового договора на поставку природного газа.

(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, поступившим от конечных потребителей в связи со сменой поставщика.

Статья 89. Поставка природного газа отдельным

категориям конечных потребителей
в контексте обязательства по оказанию
публичной услуги

(1) Бытовые потребители и малые хозяйственные общества имеют право на получение природного газа от поставщиков, на которых возложено обязательство по оказанию публичной услуги поставки природного газа отдельным категориям конечных потребителей по установленным параметрам качества, по регулируемым, прозрачным, недискриминационным и легко сопоставимым ценам, в соответствии со сроками и условиями, установленными настоящим законом и Положением о поставке природного газа.

(2) В пределах территории, определенной в лицензии конкретному оператору распределительной системы, Агентство может возложить на одного или нескольких поставщиков обязательство по оказанию публичной услуги поставки природного газа конечным потребителям, указанным в части (1).

(3) Права и обязанности поставщика, поставляющего природный газ отдельным категориям конечных потребителей в контексте обязательства по оказанию публичной услуги, а также сроки и условия поставки природного газа потребителям, указанным в части (1), устанавливаются Положением о поставке природного газа.

(4) Ежегодно до 30 апреля поставщик, поставляющий природный газ отдельным категориям конечных потребителей в контексте обязательства по оказанию публичной услуги, составляет и представляет Агентству отчет о своей деятельности в предыдущем году в связи с выполнением обязательства по оказанию публичной услуги. Отчет публикуется на электронной странице соответствующего поставщика.

Статья 90. Поставки на крайний случай

(1) Конечные потребители, потерявшие в силу определенных обстоятельств своего поставщика (прекращение деятельности поставщиком, приостановление или изъятие выданной поставщику лицензии, поставщик не в состоянии обеспечить поставку природного газа), имеют право на снабжение в течение определенного периода времени природным газом поставщиком, выполняющим обязательство по оказанию публичной услуги обеспечения поставок на крайний случай.

(2) Постановлением, принятым в соответствии со статьей 11, Агентство может возложить на одного или нескольких поставщиков обязательство по оказанию публичной услуги обеспечения поставки на крайний случай.

В случае возникновения обстоятельств, указанных в части (1) настоящей статьи, поставщик на крайний случай поставляет природный газ конечным потребителям, потерявшим своего поставщика, на регулируемых условиях и по регулируемым ценам, утвержденным Агентством. Агентство вправе возложить обязательство поставки на крайний случай на поставщиков, поставляющих природный газ отдельным категориям конечных потребителей в контексте обязательства по оказанию публичной услуги, установленного статьей 89.

(3) Поставщик, который прекращает деятельность по поставке или не в состоянии поставлять природный газ, обязан уведомить об этом Агентство в соответствии с положениями частей (8) и (9) 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 поставок на крайний случай конечным потребителям, обслуживаемым поставщиком, который прекращает деятельность по поставке или не в состоянии поставлять природный газ. Поставщик на крайний случай принимает конечных потребителей на основании постановления Агентства, без специального заявления от данных конечных потребителей.

(5) Поставщик, который прекращает деятельность по поставке или не в состоянии поставлять природный газ, обязан не позднее чем за 30 рабочих дней уведомить системного оператора, обслуживающего его конечных потребителей, о дате прекращения поставок, а также о переходе конечных потребителей к назначенному Агентством поставщику на крайний случай.

(6) Системный оператор в течение пяти рабочих дней со дня получения уведомления в соответствии с частью (5) представляет Агентству и поставщику на крайний случай информацию о конечных потребителях, подлежащих передаче поставщику на крайний случай.

(7) Порядок ухода поставщика с рынка природного газа, независимо от формы и причин ухода, а также порядок передачи конечных потребителей поставщику на крайний случай установлены в Правилах рынка природного газа.

(8) Поставщик на крайний случай поставляет природный газ конечным потребителям в период не более четырех месяцев. До истечения указанного срока конечные потребители поставщика на крайний случай обязаны заключить договор на поставку природного газа по договорным

ценам или договор на поставку природного газа согласно положениям статьи 89. Если конечный потребитель не выполнил данное требование, системный оператор по требованию поставщика на крайний случай обязан отключить газовые установки данного конечного потребителя после предварительного уведомления, направленного конечному потребителю за 15 календарных дней до этого.

(9) В случае поставок на крайний случай договор на поставку природного газа считается заключенным со дня определения и обеспечения фактической поставки газа конечному потребителю, независимо от наличия или отсутствия заявления конечного потребителя о поставке природного газа, в соответствии с условиями, установленными в Положении о поставке природного газа.

(10) Поставщик на крайний случай предоставляет конечному потребителю договор на поставку природного газа в письменной форме в срок не более восьми календарных дней с начала поставки газа поставщиком на крайний случай.

(11) Поставщик на крайний случай вправе требовать отключения системным оператором газовых установок конечного потребителя, который не оплатил полученный природный газ.

(12) Права и обязанности поставщика на крайний случай, а также сроки и условия обеспечения поставок на крайний случай устанавливаются в Положении о поставке природного газа.

(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 составляет и представляет Агентству отчет о своей деятельности в предыдущем году в связи с поставками на крайний случай, содержащий информацию о количестве конечных потребителей, которые получили поставки на крайний случай, объеме поставленного природного газа и средней продолжительности поставки природного газа при выполнении обязательства по оказанию публичной услуги. Отчет публикуется на электронной странице соответствующего поставщика на крайний случай.

Статья 91. Хранение и представление данных поставщиком

(1) Поставщик обязан хранить в течение не менее пяти лет информацию и документы, относящиеся к договорам на поставку природного газа, заключенным с оптовыми потребителями, системными

операторами и операторами газовых хранилищ, и представлять их по требованию Агентства, Совета по конкуренции, центральных отраслевых органов публичного управления и Секретариата 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, системных операторов и операторов газовых хранилищ, а также специфические особенности всех договоров на поставку природного газа.

(3) Агентство может принять решение о предоставлении участникам рынка природного газа части информации, предусмотренной частью (2), при условии неразглашения официальной информации ограниченного доступа в отношении некоторых участников рынка природного газа или некоторых сделок на рынке природного газа.

Глава XIII

РЫНОК ПРИРОДНОГО ГАЗА

Статья 92. Общие принципы

(1) Все сделки по купле-продаже природного газа и других, сопутствующих товаров осуществляются на рынке природного газа, состоящем из оптового рынка природного газа и розничного рынка природного газа.

(2) Право участия в рынке природного газа принадлежит всем производителям, поставщикам и потребителям, осуществляющим деятельность в Республике Молдова.

(3) Функционирование рынка природного газа, а также регулирование прав и обязанностей участников рынка природного газа осуществляются в соответствии с условиями, установленными настоящим законом и Правилами рынка природного газа.

(4) Операторы передающих систем, операторы распределительных систем и операторы газовых хранилищ являются особыми участниками рынка природного газа и имеют право действовать на рынке природного газа только в соответствии с условиями, установленными настоящей главой и Правилами рынка природного газа.

(5) Операторы передающих систем в пределах установленных функций представляют Агентству необходимую информацию о деятельности на рынке природного газа и сообщают Агентству о любых, выявленных или

возможных, нарушениях со стороны участников рынка природного газа.

(6) Ежегодно до 1 марта Агентство составляет и публикует отчет о рынке природного газа, содержащий подробную информацию об организации и функционировании рынка, о деятельности участников рынка природного газа, а также информацию о тенденциях развития рынка природного газа. Отчет о рынке природного газа публикуется на официальной веб-странице Агентства.

Статья 93. Открытость и сотрудничество

(1) Все конечные потребители уполномочены и имеют право свободного выбора и смены поставщика.

(2) При открытии рынка природного газа договоры на поставку природного газа, заключенные с уполномоченным потребителем одной из стран-участников Энергетического сообщества, будут считаться действительными при условии, что данный потребитель объявлен уполномоченным как в стране происхождения, так и в стране, в которой закупает природный газ.

Статья 94. Оптовый рынок природного газа

(1) Сделки купли-продажи природного газа, в том числе импортные или экспортные, сделки купли-продажи мощностей межсистемных соединений, других, сопутствующих товаров с участием производителей, операторов передающих систем, операторов распределительных систем, операторов газовых хранилищ и поставщиков осуществляются на оптовом рынке природного газа.

(2) Оптовый рынок природного газа организуется и функционирует в соответствии с настоящей главой и Правилами рынка природного газа.

(3) Сделки купли-продажи на оптовом рынке природного газа осуществляются на основе двусторонних договоров, которые составляются с учетом спроса и предложения, по результатам конкурентных механизмов или переговоров. Участники рынка природного газа вправе заключать двусторонние сделки, в том числе двусторонние сделки по экспорту или импорту природного газа, с соблюдением обязательств, установленных настоящим законом и Правилами рынка природного газа.

(4) Сделки купли-продажи природного газа на оптовом рынке природного газа проводятся прозрачным, открытым и недискриминационным образом.

Статья 95. Розничный рынок природного газа

(1) На розничном рынке природного газа осуществляются сделки

купли-продажи природного газа с участием поставщиков и конечных потребителей в целях удовлетворения нужд собственного потребления последних.

(2) Сделки купли-продажи на розничном рынке природного газа осуществляются в соответствии с договорами поставки природного газа, заключенными между поставщиками и конечными потребителями.

(3) На розничном рынке природного газа поставщики продают газ управомоченным потребителям по договорным ценам на основе двусторонних договоров, заключенных с ними. Сделки купли-продажи природного газа на розничном рынке природного газа проводятся прозрачным, открытым и недискриминационным образом.

(4) В контексте обязательств по оказанию публичной услуги поставщики, указанные в статье 89, и поставщики на крайний случай поставляют конечным потребителям природный газ по регулируемым ценам, утвержденным Агентством в соответствии с условиями, установленными главой XII.

Статья 96. Правила рынка природного газа

(1) Принципы, порядок организации и функционирования рынка природного газа определяются Правилами рынка природного газа.

(2) Правила рынка природного газа закладывают надлежащую правовую основу для осуществления сделок купли-продажи с соблюдением принципов прозрачности, гласности и недискриминации, а также для обеспечения предоставления системных услуг на основе объективных, прозрачных и недискриминационных критериев.

(3) Правила рынка природного газа регулируют, в частности:

а) структуру рынка природного газа;

б) процедуры, принципы и стандарты организации и функционирования рынка природного газа в зависимости от применяемой модели рынка природного газа;

с) виды договоров, заключаемых на рынке природного газа, и обязательные положения, подлежащие включению в договоры, заключаемые на рынке двусторонних договоров на регулируемых условиях;

д) методы расчета фактических потоков природного газа на рынке природного газа, объемов природного газа, купленных участниками рынка природного газа в соответствии с заключенными договорами, методы учета объемов природного газа на входных и выходных пунктах передающих сетей природного газа;

- е) процедуры и методы учета сделок, осуществляемых на рынке природного газа;
- ф) порядок осуществления физических уведомлений участниками рынка природного газа;
- г) процедуры и методы, связанные с созданием и содержанием базы данных для нужд рынка природного газа;
- h) процедуры и методы, связанные с приобретением системных услуг и с закупкой природного газа для возмещения технологического расхода и потерь природного газа в передающих и распределительных сетях природного газа;
- і) права и обязанности участников рынка природного газа, в том числе обязательства по обеспечению баланса;
- ј) методы расчета количественных дисбалансов, вызванных участниками рынка природного газа, и финансовой ответственности за вызванный на рынке природного газа дисбаланс;
- к) другие аспекты, необходимые для организации и функционирования рынка природного газа.

Статья 97. Продвижение и мониторинг конкуренции на рынке природного газа

(1) Агентство обеспечивает создание необходимых условий для реальной конкуренции на рынке природного газа и для ее развития, в том числе путем продвижения в своих регулирующих нормативных актах принципов справедливости, прозрачности и недискриминации, контролирует рынок природного газа и осуществляет проверки для своевременного выявления злоупотреблений на рынке природного газа.

(2) Для выполнения функций, определенных в части (1), Агентство не реже одного раза в два года проводит исследование рынка, по результатам которого утверждает необходимые и соразмерные меры для продвижения эффективной конкуренции на рынке природного газа и, следовательно, создания необходимых предпосылок надлежащего функционирования рынка природного газа.

(3) Исследование рынка проводится на основе постановления Агентства и включает:

- а) описание и предмет рынка природного газа;
- б) оценку уровня эффективности, конкуренции и прозрачности на рынке природного газа и количественную оценку концентрации на рынке природного газа, в том числе путем применения показателей рыночной концентрации, установленных в Правилах рынка природного газа;

с) показатели газовых предприятий, занимающих доминирующее положение на рынке природного газа;

d) выводы исследования, которые включают результаты исследования и подлежащие принятию меры по обеспечению добросовестной конкуренции на рынке природного газа.

(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 разумным и оправданным образом не более чем на четыре месяца. Исследование рынка завершается принятием постановления Агентства, в котором указываются результаты проведенного исследования и принятые меры для целей нормального функционирования рынка и развития добросовестной конкуренции на рынке природного газа.

(6) По запросу участника рынка природного газа, по требованию центрального отраслевого органа публичного управления или другого органа публичной власти Агентство вправе инициировать расследования на рынке природного газа.

(7) Расследование Агентства проводится наиболее эффективным образом, 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 природного газа, временного или окончательного прекращения его участия в рынке природного газа. Если в результате расследования выявляются признаки нарушения законодательства о конкуренции, Агентство сообщает об этом Совету по конкуренции.

(8) Отчет Агентства относительно оценки уровня конкуренции на рынке природного газа, а также постановления о расследованиях, проведенных на рынке природного газа, публикуются на официальной веб-странице Агентства.

Глава XIV
РЕГУЛИРОВАНИЕ ЦЕН И ТАРИФОВ.
РАЗДЕЛЕНИЕ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА

Статья 98. Цены и тарифы, применяемые
в секторе природного газа

(1) В секторе природного газа применяются следующие цены и тарифы:

а) договорные цены, формирующиеся на основе спроса и предложения на рынках природного газа;

б) регулируемые цены и тарифы.

(2) К категории регулируемых цен и тарифов относятся:

а) регулируемые тарифы на услугу по передаче природного газа, включая тарифы на входе и выходе;

б) регулируемые тарифы на услугу по распределению природного газа, включая тарифы, дифференцированные в зависимости от уровня давления в сетях природного газа;

с) регулируемые тарифы на услугу по хранению природного газа;

д) регулируемые цены на поставки на крайний случай, на поставки природного газа отдельным категориям конечных потребителей в контексте обязательства по оказанию публичной услуги, установленного статьей 89, включая цены, дифференцированные в зависимости от объемов потребления;

е) регулируемые тарифы на дополнительные услуги, предоставляемые оператором передающей системы и оператором распределительной системы, включая тариф на подключение и тариф на повторное подключение.

(3) 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.

(4) При расчете регулируемых тарифов на услугу по передаче природного газа учитываются объемы, доходы и расходы, связанные с трансграничными потоками.

(5) Поставщики договариваются с конечными потребителями о цене поставляемого природного газа в соответствии со спросом и предложением на рынках природного газа, за исключением случаев, когда природный газ поставляется по регулируемым ценам.

Статья 99. Методологии расчета, утверждения
и применения регулируемых

цен и тарифов

(1) Методологии расчета, утверждения и применения регулируемых цен и тарифов, указанных в части (2) статьи 98, 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 газовых предприятий на основе обоснованных затрат, строго необходимых для выполнения регулируемой деятельности;

б) бесперебойное и надежное обеспечение конечных потребителей природным газом с соблюдением установленных параметров качества и показателей качества;

с) осуществление регулируемой деятельности в условиях безопасности;

д) направленность системы формирования регулируемых цен и тарифов на создание предпосылок заинтересованности газовых предприятий и конечных потребителей в повышении энергоэффективности путем определения соответствующих поощрительных мер как в краткосрочной, так и в долгосрочной перспективе;

е) продвижение эффективных инвестиций в секторе природного газа;

ф) устранение перекрестного субсидирования;

г) 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:

а) состав и порядок расчета:

– затрат, связанных с закупкой природного газа, в том числе на возмещение технологического расхода и потерь природного газа в передающих и распределительных сетях природного газа;

– материальных затрат;

– затрат на оплату труда;

– затрат на амортизацию основных средств и нематериальных активов, в том числе в случае их переоценки с целью недопущения начисления износа соответствующих активов более одного раза и для исключения активов, полученных на безвозмездной основе в качестве дарений и

грантов;

- затрат, связанных с эффективной эксплуатацией и обслуживанием объектов системы природного газа;

- расходов на реализацию и административных расходов;

- других обоснованных расходов, необходимых для операционной деятельности;

- уровня рентабельности, определяемого в соответствии с методом средневзвешенной стоимости капитала (для регулируемой деятельности по передаче, распределению или хранению природного газа);

- девиации тарифов, отмечаемой в предшествующий применению регулируемых цен и тарифов период;

b) определение затрат, подлежащих включению в регулируемые цены или тарифы, отдельно для каждого вида деятельности газового предприятия и для каждого типа сетей природного газа;

c) условия использования затрат на амортизацию основных средств и нематериальных активов, материальных затрат на обслуживание и эксплуатацию и способы их отражения в регулируемых ценах и тарифах в случае их использования в других целях или в случае неиспользования;

d) объем технологического расхода и потерь природного газа при передаче и распределении природного газа;

e) порядок возмещения осуществленных инвестиций через регулируемые цены и тарифы, метод определения и применения ставки рентабельности по виду деятельности. При применении ставки рентабельности не принимается во внимание стоимость в результате переоценки основных средств и нематериальных активов, стоимость активов, оплаченных потребителями, а также активов, полученных на безвозмездной основе в качестве дарений и грантов;

f) метод разделения общих расходов и рентабельности предприятия по видам деятельности предприятия и/или по типу сетей природного газа;

g) способ определения и применения тарифов, дифференцированных в зависимости от уровня давления в сетях природного газа, и цен, дифференцированных в зависимости от объемов потребления;

h) способ корректировки регулируемых цен и тарифов.

(4) Уровень рентабельности по регулируемой деятельности по поставке природного газа устанавливается в методологиях расчета, утверждения и применения регулируемых цен таким образом, чтобы поставщики получали разумную прибыль, и с соблюдением принципов справедливости и недискриминации между поставщиками той же

категории.

(5) Методология расчета, утверждения и применения регулируемого тарифа на услугу по передаче природного газа должна устанавливать порядок определения тарифов на входе и выходе из передающей сети природного газа, механизмы и метод определения стоимости по отношению к пунктам входа и выхода.

(6) Регулируемые цены и тарифы и методологии их расчета, утверждения и применения должны быть недискриминационными в отношении видов деятельности, категорий потребителей и категорий пользователей систем.

(7) 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 газовых предприятий.

Статья 100. Определение, утверждение и мониторинг применения регулируемых цен и тарифов

(1) Регулируемые цены и тарифы в секторе природного газа ежегодно определяются газовыми 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 газовыми предприятиями в соответствии с частью (1), представляются на рассмотрение и утверждение Агентству.

(3) В соответствии с частью (2) статьи 7, статьями 8 и 9 Агентство рассматривает представленные газовыми предприятиями цены и тарифы и принимает постановление об утверждении соответствующих цен и тарифов.

(4) Газовые предприятия обязаны предоставлять Агентству информацию, необходимую ему для изучения и обоснования расходов, а также для оценки точности расчета регулируемых цен и тарифов.

(5) Постановления Агентства об утверждении регулируемых цен и тарифов публикуются в Официальном мониторе Республики Молдова и размещаются на официальной веб-странице Агентства и на электронных страницах газовых предприятий.

(6) Агентство осуществляет надзор и мониторинг за соблюдением

газовыми предприятиями методологий расчета, утверждения и применения регулируемых цен и тарифов, а также за правильностью применения утвержденных им цен и тарифов.

Статья 101. Разделение бухгалтерского учета

(1) Газовые предприятия независимо от вида собственности и организационно-правовой формы составляют и после проведения аудита публикуют свои годовые финансовые отчеты.

(2) Во избежание дискриминации, перекрестного субсидирования и искажения конкуренции газовые предприятия обязаны вести в своей системе бухгалтерского учета отдельные счета для каждого из видов деятельности по передаче, распределению и хранению природного газа, как если бы данные виды деятельности осуществлялись отдельными предприятиями.

(3) Газовые предприятия обязаны вести отдельный бухгалтерский учет для других видов деятельности, связанных с сектором природного газа, но не относящихся к передаче, распределению и хранению природного газа, как если бы данные виды деятельности осуществлялись отдельными предприятиями. Также газовые предприятия должны вести отдельный учет для других, не регулируемых настоящим законом, видов деятельности. Баланс и счет прибыли и убытков составляются отдельно по каждому виду деятельности по категориям потребителей.

(4) Поставщики, которые поставляют природный газ как по регулируемым, так и по договорным ценам, обязаны вести отдельный учет по каждому виду практикуемой деятельности по категориям потребителей.

(5) Газовые предприятия уточняют в своей политике бухгалтерского учета правила выделения 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 методологией расчета, утверждения и применения регулируемых цен и тарифов.

(6) Доходы, полученные от использования на праве собственности передающих и/или распределительных сетей природного газа, подлежат отражению в бухгалтерском учете газовых предприятий. Годовые финансовые отчеты должны содержать в пояснительных записках сведения обо всех сделках со связанными предприятиями.

(7) Аудит финансовых отчетов газовых предприятий осуществляется с соблюдением условий, установленных в Законе об аудиторской

деятельности № 61-XVI 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 102. 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 газовых предприятий, а также требовать от газовых предприятий представления ему данных и информации, необходимых для выполнения возложенных на него функций.

(2) Газовые 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 настоящим законом и положением, разработанным и утвержденным Агентством.

(3) Агентство обязано воздерживаться от раскрытия информации, составляющей коммерческую тайну. Эта информация может быть раскрыта только в сроки и в соответствии с условиями, предусмотренными законом.

(4) Сведения, необходимые для обеспечения реальной конкуренции, для эффективного функционирования рынка природного газа и для регулирования цен и тарифов, подлежат обнародованию. Это обязательство применяется Агентством без ущерба для сведений, составляющих коммерческую тайну.

Глава XV

БЕЗОПАСНОСТЬ СНАБЖЕНИЯ ПРИРОДНЫМ ГАЗОМ

Статья 103. Безопасность снабжения природным газом

(1) Безопасность снабжения природным газом обеспечивается путем создания необходимых предпосылок для эффективного и бесперебойного функционирования рынка природного газа, а также путем определения чрезвычайных мер, подлежащих реализации в случае, когда рынок природного газа не в состоянии обеспечить поставку необходимых объемов природного газа. Настоящая глава устанавливает основные принципы и правила, регулирующие функции участников рынка природного газа, действия, предпринимаемые в качестве превентивных

мер для координации деятельности на рынке природного газа, а также действия, которые следует предпринять в случае перерывов в снабжении природным газом.

(2) Обеспечение безопасности снабжения природным газом относится к компетенции Правительства, которое утверждает Положение о чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа, План действий в чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа, состав Комиссии по чрезвычайным ситуациям, а также осуществляет иные функции, установленные настоящим законом.

(3) Положение о чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа и План действий в чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа должны предусматривать четкие, прозрачные и недискриминационные меры, не влияющие на конкуренцию и функционирование рынка природного газа иначе как в обоснованных случаях.

(4) Положение о чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа разрабатывается центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики, определяет роли и функции участников рынка природного газа, устанавливает минимальные стандарты безопасности снабжения природным газом и содержит, в частности, следующее:

- a) критерии определения защищенных потребителей;
- b) меры, которые должны принять газовые предприятия для обеспечения снабжения природным газом защищенных потребителей в следующих случаях:
 - экстремальные температуры в течение пикового семидневного календарного периода, статистически вероятного раз в 20 лет;
 - любой не менее чем 30-дневный календарный период исключительно высокого спроса на газ, статистически вероятный раз в 20 лет;
 - не менее чем 30-дневный календарный период в случае повреждения основных сетей природного газа в обычных зимних условиях;
- c) критерии определения газовых предприятий, указанных в пункте b);
- d) критерии определения различных категорий серьезного риска для безопасности снабжения природным газом;
- e) меры по уменьшению рисков, определенных согласно пункту d), в частности, в случае сбоя в снабжении природным газом, влекущего за собой повреждение инфраструктуры природного газа или источника/пути снабжения природным газом в ситуации исключительно высокого спроса на природный газ;

f) сведения о существующих и планируемых межсистемных соединениях, способствующих обеспечению безопасности снабжения природным газом;

g) содержание отчета, который обязаны представлять газовые предприятия, относительно безопасности снабжения природным газом;

h) иные обязанности, возлагаемые на газовые предприятия, на компетентные органы и лица, в том числе обязательства по безопасной эксплуатации системы природного газа.

(5) При разработке Положения о чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики должен принимать во внимание положения десятилетних планов развития сетей природного газа, разработанных операторами передающих систем.

(6) Положение о чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа основывается прежде всего на рыночных механизмах, а при его составлении должны учитываться экономические последствия и эффективность предлагаемых мер, их влияние на функционирование рынка природного газа, на окружающую среду и потребителей.

(7) Положение о чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа пересматривается каждые два года или чаще в случае необходимости и публикуется в Официальном мониторе Республики Молдова.

Статья 104. План действий в чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа

(1) План действий в чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа (далее – *План действий*) разрабатывается центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики в сотрудничестве с Комиссией по чрезвычайным ситуациям и подлежит утверждению Правительством.

(2) План действий:

a) определяет кризисные уровни;

b) определяет роль и функции центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики, Комиссии по чрезвычайным ситуациям, других ответственных органов власти, газовых предприятий, а также промышленных потребителей, в том числе релевантных производителей электрической и тепловой энергии, принимая во внимание различия в отношении степени, в какой они могут пострадать в случае перерыва снабжения природным газом, и устанавливает способы и средства их взаимодействия с центральным

отраслевым органом публичного управления в области энергетики, с Комиссией по чрезвычайным ситуациям для каждого кризисного уровня;

с) определяет, в случае необходимости, меры и действия, направленные на сокращение возможных последствий сбоев в снабжении природным газом на отопительную систему и на снабжение электроэнергией, производимой с использованием природного газа;

d) устанавливает конкретные меры и процедуры для каждого кризисного уровня, в том числе схемы обеспечения передачи информации, чтобы газовые предприятия и промышленные потребители могли реагировать на каждом кризисном уровне;

e) определяет меры, не основанные на рыночных механизмах и подлежащие принятию в случае возникновения чрезвычайных ситуаций, оценивает степень необходимости использования данных мер для решения возникающих в кризисных случаях проблем, оценивает их результативность и определяет необходимые для их реализации процедуры. При определении указанных мер должно учитываться, что меры, не основанные на рыночных механизмах, могут использоваться лишь в случае, если основанные на рыночных механизмах меры не могут обеспечить снабжение природным газом потребителей, прежде всего защищенных потребителей;

f) описывает применяемые механизмы сотрудничества со странами-участниками Энергетического сообщества по каждому кризисному уровню;

g) описывает детали в отношении обязанности представления отчетности, возлагаемой на газовые предприятия, по каждому кризисному уровню;

h) устанавливает перечень предписанных действий, подлежащих принятию для обеспечения снабжения природным газом в случае чрезвычайных ситуаций, включая коммерческие соглашения между участниками данных действий и компенсационные механизмы для газовых предприятий, в случае необходимости, с соблюдением конфиденциальности данных и сведений, составляющих коммерческую тайну;

i) устанавливает список конечных потребителей, снабжение которых природным газом может быть прервано, и порядок ограничения и/или приостановки снабжения природным газом соответствующих конечных потребителей;

j) устанавливает вид и, по обстоятельствам, количество

альтернативного топлива, подлежащего использованию конечными потребителями в период перерыва.

(3) При разработке Плана действий должны учитываться:

a) наличие мощности газовых хранилищ и необходимого объема природного газа в них, а также наличие инвестиций, необходимых для обеспечения мощности хранилищ в чрезвычайных ситуациях;

b) мощность по отбору из газовых хранилищ;

c) необходимость обеспечения операторами передающих систем мощности передающих сетей природного газа, чтобы можно было получать и направлять объемы природного газа в зоны риска, а также необходимость развития передающих сетей природного газа для целей снабжения природным газом защищенных потребителей в соответствующих зонах;

d) гибкость системы природного газа;

e) необходимость стимулирования заключения договоров, содержащих условия о прерывании поставки;

f) возможность использования резервного альтернативного топлива промышленными потребителями, в том числе производителями электрической и тепловой энергии;

g) наличие и развитие мощностей межсистемных соединений для обеспечения трансграничного обмена природным газом;

h) необходимость стимулирования сотрудничества операторов передающих систем с операторами передающих систем соседних стран для координации поставок природного газа;

i) необходимость координации деятельности по поставке природного газа между операторами передающих систем, операторами распределительных систем и операторами газовых хранилищ;

j) гибкость внутреннего производства природного газа;

k) гибкость импорта природного газа;

l) возможность диверсификации источников снабжения природным газом;

m) наличие долгосрочных договоров на покупку природного газа;

n) необходимость оптимизации инвестиций в инфраструктуру для увеличения мощности передающих сетей природного газа, замены передающих сетей природного газа с истекшим сроком эксплуатации с целью сокращения технологического расхода и потерь природного газа, обеспечения безопасности снабжения природным газом, а также импорта природного газа посредством всех возможных источников, в том числе

регазификационных терминалов и межсистемных соединений.

(4) План действий пересматривается каждые два года или чаще в случае необходимости и публикуется в Официальном мониторе Республики Молдова.

(5) При выполнении своих функций по применению Плана действий Комиссия по чрезвычайным ситуациям должна учитывать:

а) срочные меры, принятые участниками рынка природного газа в ответ на значительное сокращение снабжения природным газом;

б) другие утвержденные Правительством меры по безопасности снабжения природным газом в чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа.

Статья 105. Чрезвычайные ситуации на рынке природного газа

(1) Наличие чрезвычайной ситуации на рынке природного газа устанавливается оператором передающей системы и подтверждается Комиссией по чрезвычайным ситуациям в порядке, установленном Положением о чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа.

(2) В случае, если какой-либо оператор передающей системы определяет наличие чрезвычайной ситуации на рынке природного газа, он обязан вместе с другим оператором передающей системы незамедлительно принять меры, предусмотренные Планом действий, и уведомить об этом Комиссию по чрезвычайным ситуациям. В 12-часовой срок после уведомления Комиссия по чрезвычайным ситуациям проверяет наличие условий возникновения чрезвычайных ситуаций на рынке природного газа и, по обстоятельствам, констатирует возникновение чрезвычайной ситуации на рынке природного газа.

(3) Если после проверки Комиссия по чрезвычайным ситуациям приходит к выводу, что чрезвычайной ситуации на рынке природного газа нет, операторы передающих систем обязаны без промедления возобновить работу в обычном режиме.

(4) В период чрезвычайных ситуаций на рынке природного газа газовые предприятия по требованию операторов передающих систем обязаны:

а) в случае, если они являются производителями, мобилизовать все производственные мощности в пределах максимальных мощностей по добыче;

б) в случае, если они являются операторами газовых хранилищ, мобилизовать все мощности по отбору природного газа;

с) в случае, если они являются операторами передающих систем, принимать дополнительные объемы природного газа, предоставляемые производителями и операторами газовых хранилищ, и обеспечивать оказание услуг по передаче природного газа в соответствии с условиями, предусмотренными Планом действий;

д) в случае, если они являются операторами распределительных систем, принимать меры по ограничению и/или приостановке поставок природного газа согласно Плану действий.

(5) В период чрезвычайных ситуаций на рынке природного газа меры, принимаемые операторами передающих систем и другими участниками рынка природного газа в соответствии с Планом действий, являются обязательными и превалируют над договорными условиями и отраслевыми нормативными актами.

(6) Любые защитные меры применяются временно, так, чтобы как можно меньше затронуть функционирование рынка природного газа, и должны сводиться к тому, что строго необходимо для устранения угрозы безопасности, здоровью людей и физической целостности установок природного газа.

(7) По миновании причин, приведших к возникновению чрезвычайной ситуации на рынке природного газа, операторы передающих систем обязаны без промедления возобновить работу в обычном режиме и немедленно уведомить об этом Комиссию по чрезвычайным ситуациям. Комиссия по чрезвычайным ситуациям в срок до 12 часов проверяет и констатирует прекращение чрезвычайной ситуации на рынке природного газа.

(8) Газовые предприятия обязаны принимать меры, предусмотренные Планом действий, с соблюдением следующих условий:

а) не должны приниматься меры по ограничению потока природного газа на национальном рынке природного газа;

б) не должны приниматься меры, которые могут поставить под серьезную угрозу положение с газоснабжением в другой стране–участнике Энергетического сообщества;

с) в меру технических возможностей и в условиях безопасности, в соответствии с Планом действий должен поддерживаться трансграничный доступ к инфраструктуре.

(9) Центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики сообщает Секретариату Энергетического сообщества о мерах, принятых в связи с чрезвычайными ситуациями, возникшими на рынке

природного газа Республики Молдова, и представляет ему все релевантные данные и информацию.

(10) Если с кризисными ситуациями невозможно управиться соответствующим образом путем применения мер на национальном уровне, центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики сообщает об этом председателю Координационной группы по газу Энергетического сообщества, который должен созвать заседание группы для рассмотрения ситуации и, по обстоятельствам, оказания помощи Республике Молдова и/или другим вовлеченным странам-участникам Энергетического сообщества с целью координации осуществляемых на национальном уровне мер по разрешению чрезвычайной ситуации в секторе природного газа.

Статья 106. Безопасность снабжения природным газом некоторых категорий конечных потребителей

(1) Операторы передающих систем извещают в соответствии со статьей 105 производителей, операторов распределительных систем, операторов газовых хранилищ и поставщиков о возникновении чрезвычайных ситуаций на рынке природного газа.

(2) В случае чрезвычайных ситуаций на рынке природного газа операторы передающих систем, операторы распределительных систем, операторы газовых хранилищ обеспечивают приоритетное предоставление услуг по поставке природного газа защищенным потребителям.

(3) В период чрезвычайных ситуаций на рынке природного газа конечные потребители, указанные в пункте i) части (2) статьи 104, в отношении которых принята мера по ограничению и/или приостановке поставки природного газа, обязаны принять необходимые меры для обеспечения безопасности своего оборудования и установок и, по обстоятельствам, перейти к использованию альтернативного топлива.

Статья 107. Мониторинг безопасности снабжения природным газом

(1) Правительство через центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики обеспечивает мониторинг безопасности снабжения природным газом, предметом которого является, в частности:

- a) надлежащее внедрение стандартов по безопасности снабжения природным газом в соответствии со статьей 103;
- b) баланс между спросом и предложением на рынке природного газа;

- с) уровень ожидаемого спроса на природный газ и имеющиеся источники покрытия;
- д) новые долгосрочные договоры на импорт природного газа из третьих стран;
- е) полезный уровень природного газа и мощности по отбору из хранилищ природного газа;
- ф) степень взаимосвязанности системы природного газа Республики Молдова с системами природного газа соседних стран, а также стран-участников Энергетического сообщества;
- г) планируемые или строящиеся дополнительные мощности;
- h) качество и уровень обслуживания сетей природного газа, а также соблюдение стандартов безопасности при эксплуатации сетей природного газа;
- і) осуществление мер по покрытию пикового спроса и дефицита поставок природного газа в случае недоступности одного или нескольких поставщиков, в том числе в чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа.

(2) Ежегодно до 31 июля центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики составляет и публикует в Официальном мониторе Республики Молдова, а также на своей официальной веб-странице отчет по результатам мониторинга безопасности снабжения природным газом. Данный отчет представляется Секретариату Энергетического сообщества и должен содержать информацию о результатах мониторинга аспектов, указанных в части (1), принятых или запланированных в связи с ними мерах, способности системы природного газа удовлетворить существующий спрос и прогнозе потребления природного газа, а также информацию о:

- а) конкурентном эффекте мер, принятых в соответствии со статьей 105, в отношении всех участников рынка природного газа;
- б) мощности газовых хранилищ;
- с) продолжительности долгосрочных договоров на покупку природного газа, заключенных газовыми предприятиями, зарегистрированными в Республике Молдова, в частности оставшийся срок действия договоров, и степени ликвидности рынка природного газа;
- д) нормативно-правовой базе для надлежащего стимулирования новых инвестиций.

(3) При необходимости в целях реализации мониторинговых функций, предоставленных в соответствии с настоящей статьей, центральный

отраслевой орган публичного управления в области энергетики сотрудничает с другими центральными отраслевыми органами публичного управления, с иными компетентными органами публичной власти, включая Агентство, и запрашивает от газовых предприятий представления необходимой информации, обеспечивая конфиденциальность сведений, составляющих коммерческую тайну.

Статья 108. Региональное сотрудничество

(1) С целью защиты безопасности снабжения природным газом компетентные органы Республики Молдова должны сотрудничать с компетентными органами Энергетического сообщества, содействуя таким образом развитию двустороннего и регионального сотрудничества.

(2) Сотрудничество, предусмотренное частью (1), относится к ситуациям, которые вызывают или могут вызвать серьезные сбои в снабжении природным газом как в Республике Молдова, так и в другой стране–участнике Энергетического сообщества. Двустороннее и региональное сотрудничество касается, в частности, следующего:

а) координация мер по безопасности снабжения природным газом в чрезвычайных ситуациях, установленных в настоящей главе;

б) выявление межсистемных соединений и, по обстоятельствам, их развитие и модернизация, в том числе для обеспечения двунаправленных мощностей;

с) выявление условий и практических способов оказания взаимной помощи.

(3) Центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики сообщает Секретариату Энергетического сообщества о проектах сотрудничества, инициированных в соответствии с настоящей статьей.

Глава XVI

РАЗРЕШЕНИЕ РАЗНОГЛАСИЙ И СПОРОВ. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА НАРУШЕНИЕ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА В ОБЛАСТИ ПРИРОДНОГО ГАЗА

Статья 109. Рассмотрение разногласий Агентством

(1) Разногласия между газовыми 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 передающим сетям природного газа.

(3) Агентство рассматривает разногласия между конечными потребителями, пользователями системы и газовыми предприятиями, возникшие в связи с настоящим законом, а также между пользователями и оператором 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 от сетей природного газа газовых установок конечного потребителя или об их повторном подключении.

(5) В течение трех рабочих дней со дня издания решения по поводу разногласия Агентство направляет его для исполнения вовлеченным сторонам с изложением мотивов, обосновывающих решение.

(6) Агентство рассматривает разногласия между системными операторами и собственниками земельных участков и другого имущества, находящегося в публичной или частной собственности, выступая посредником между ними, в связи с применением положений статей 74 и 75. Срок рассмотрения поступивших заявлений по этому поводу – 30 рабочих дней.

Статья 110. Рассмотрение разногласий газовыми предприятиями

(1) Газовые 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 газовых установок конечных потребителей от сетей природного газа.

(2) Жалобы конечных потребителей, связанные с заключением договоров, отключением, повторным подключением и фактурированием, рассматриваются и разрешаются поставщиком. Если поставщики, поставляющие природный газ в контексте обязательств по оказанию публичной услуги, установленных статьями 89 и 90, нарушают обязательства, установленные настоящим законом и Положением о поставке природного газа, они обязаны выплатить соответствующим конечным потребителям компенсации в сроки и в размерах, установленных Положением о поставке природного газа. Системный оператор обязан сотрудничать с поставщиком, предоставляя ему запрашиваемую информацию, необходимую ему для решения вопросов, поднятых в жалобах конечных потребителей.

(3) Жалобы конечных потребителей, связанные с отключением, рассматриваются и разрешаются поставщиком независимо от того, отключены газовые установки конечных потребителей по требованию поставщика или по инициативе системного оператора.

(4) В случае, если при рассмотрении жалоб конечных потребителей поставщик констатирует, что системный оператор не выдержал установленный для повторного подключения срок, он выплачивает ущемленному этим конечному потребителю компенсацию, рассчитываемую в соответствии с Положением о качестве услуг по передаче и распределению природного газа. Системный оператор обязан возместить поставщику понесенные по его вине затраты 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, поставленные в связи с подключением, разграничением, перерывом и ограничением поставок природного газа, качеством услуг, а также выплатить пользователям системы компенсации, рассчитываемые в соответствии с Положением о качестве услуг по передаче и распределению природного газа.

(6) Конечные потребители, пользователи системы вправе требовать возмещения материального и морального ущерба, причиненного

поставщиком, системным оператором, в соответствии с положениями Гражданского кодекса и Закона о защите прав потребителей № 105-ХV от 13 марта 2003 года.

(7) В случае, если конечный потребитель, пользователь системы подал 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) Газовые 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 газовыми предприятиями возложенных на них обязательств.

(9) Газовые 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 газового предприятия с тем, чтобы разрешить поднятые вопросы, а встречи с представителями газовых предприятий должны назначаться также по телефону или по электронной почте. Газовые предприятия обязаны вести учет поступивших жалоб и, по запросу, представлять Агентству информацию относительно даты подачи жалобы, имени подавшего жалобу лица, существа поднятого в жалобе вопроса, действий, предпринятых для разрешения поднятых в жалобе вопросов, решения газового предприятия.

Статья 111. Разрешение споров

(1) Споры между участниками рынка природного газа разрешаются судебной инстанцией.

(2) В случае, если не удовлетворен ответом газового предприятия или не получен в установленный Законом о подаче петиций срок ответ на направленную газовому предприятию петицию, конечный потребитель, пользователь системы вправе обратиться для разрешения спора в компетентную судебную инстанцию в порядке и в сроки, установленные

указанным

законом.

(3) В случае, если не удовлетворен ответом Агентства на поданную петицию, конечный потребитель, пользователь системы вправе оспорить этот ответ в судебную инстанцию в соответствии с Законом о подаче петиций. Решение Агентства по разрешению поднятых в петиции вопросов может быть оспорено в сроки, предусмотренные Законом об административном суде № 793-XIV от 10 февраля 2000 года.

Статья 112. Ответственность за нарушение законодательства в области природного газа

(1) Газовые предприятия несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих функций и обязанностей, установленных настоящим законом, Законом об энергетике и утвержденными Агентством регулируемыми нормативными актами.

(2) Если Агентство констатирует нарушение газовыми предприятиями 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 113 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 113. Санкции за нарушение законодательства в области природного газа

(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;

б) неоднократный отказ обладателя лицензии опубликовать на своей электронной странице, по требованию Агентства, информацию и отчеты, относящиеся к его деятельности;

с) невыполнение обладателем лицензии предписанных Агентством обязательств, приведшее к последствиям, указанным в части (3) статьи 16;

д) отказ обладателя лицензии разрешить проведение проверок и

инспекций, назначенных Агентством, или воспрепятствование Агентству в их проведении;

е) препятствование системным оператором, поставщиком не менее чем 50 конечным потребителям в осуществлении права на смену поставщика;

ф) препятствование оператором закрытой распределительной системы пользователю своей системы в осуществлении права на смену поставщика;

г) неоднократный отказ системного оператора выдать разрешение на подключение к сети природного газа газовых установок заявителя;

h) неоднократный отказ поставщика заключить договор на поставку природного газа в контексте обязательств по оказанию публичной услуги, установленных статьями 89 и 90;

і) неоднократный отказ обладателя лицензии выполнить постановления и решения Агентства.

(2) Повторное совершение нарушений, предусмотренных частью (1), наказывается штрафом в размере 5 процентов годового оборота обладателя лицензии.

(3) Агентство вправе своим постановлением налагать санкции в размере от 5 до 10 процентов годового оборота обладателей лицензий, других юридических лиц за:

а) несоблюдение обязательств по юридическому и/или бухгалтерскому разделению регулируемой деятельности в секторе природного газа;

б) несоблюдение оператором передающей системы обязательств об обеспечении его независимости по отношению к вертикально интегрированному газовому предприятию;

с) несоблюдение оператором передающей системы постановлений Агентства, принятых в соответствии с частью (7) статьи 37;

d) несоблюдение оператором распределительной системы обязательств об обеспечении его независимости по отношению к вертикально интегрированному газовому предприятию;

е) несоблюдение оператором передающей системы, оператором распределительной системы постановлений Агентства, утвержденных в соответствии со статьями 34 и 45;

ф) выполнение деятельности в секторе природного газа 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.

Глава XVII
ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ И ПЕРЕХОДНЫЕ
ПОЛОЖЕНИЯ

Статья 114. Заключительные и переходные положения

(1) Настоящий закон перелагает статьи 1–42, 44–48, а также положения приложения I Директивы 2009/73/ЕС Европейского Парламента и Совета от 13 июля 2009 года об общих правилах внутреннего рынка природного газа и отмене Директивы 2003/55/ЕС (опубликована в Официальном журнале Европейского Союза L 211 от 14 августа 2009 года), статьи 1–3, 13–22, 24, 26, а также положения приложения I Регламента (ЕС) № 715/2009 Европейского Парламента и Совета от 13 июля 2009 года об условиях доступа к передающим сетям природного газа и отмене Регламента (ЕС) № 1775/2005 (опубликован в Официальном журнале Европейского Союза L 211 от 14 августа 2009 года), Директиву 2004/67/ЕС Совета от 26 апреля 2004 года о мерах по обеспечению безопасности снабжения природным газом (опубликована в Официальном журнале Европейского Союза L 127 от 29 апреля 2004 года).

(2) Со вступлением в силу настоящего закона рынок природного газа объявляется открытым и каждый конечный потребитель Республики Молдова имеет право выбирать поставщика, равно как и право сменить поставщика.

(3) В месячный срок со дня вступления в силу настоящего закона Агентству предстоит возложить в соответствии со статьей 11 обязательства по оказанию публичной услуги, установленные статьями 89 и 90, с указанием зон деятельности соответствующих поставщиков.

(4) В отступление от части (1) статьи 89 небытовые потребители, которые не могут выбрать поставщика и подписать договор на поставку природного газа по договорной цене, вправе требовать заключения договоров на поставку природного газа на регулируемых условиях с поставщиками, которые обеспечивают поставку природного газа отдельным категориям конечных потребителей в контексте обязательства по оказанию публичной услуги, установленного статьей 89. В четырехмесячный срок после установления центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики, на основании заключения Агентства, наличия на рынке природного газа необходимых предпосылок для покупки небытовыми потребителями природного газа

по договорным ценам Правительство должно принять постановление об отмене права небытовых потребителей на приобретение природного газа на регулируемых условиях от поставщиков, которые поставляют природный газ отдельным категориям конечных потребителей в контексте обязательства по оказанию публичной услуги, установленного статьей 89.

(5) В срок не более трех лет после вступления в силу Положения о поставке природного газа поставщики должны заключить новые договоры на поставку природного газа.

(6) Реализация положений настоящего закона о разделении операторов передающих систем осуществляется в срок до 1 января 2020 года путем применения одной из моделей, определенных в части (2) статьи 23. Операторы передающих систем обязаны заблаговременно, до 1 января 2019 года, представить на утверждение Агентству план реализации одной из моделей разделения и соответствующие документы. Агентство обязано утвердить план реализации одной из моделей разделения в шестимесячный срок после подачи операторами передающих систем всех необходимых документов.

(7) В срок до двух месяцев после выполнения обязательства о применении одной из моделей разделения согласно части (6) операторы передающих систем представляют Агентству заявление и документы, необходимые для сертификации.

(8) В зависимости от применяемой модели разделения, в срок до двух месяцев после принятия Агентством постановления о сертификации операторы передающих систем обязаны представить Агентству на утверждение кандидатуру агента по соответствию и программу соответствия с соблюдением требований, установленных настоящим законом.

(9) В срок до четырех месяцев со дня вступления в силу настоящего закона операторы передающих систем обязаны представить Агентству на утверждение программу соответствия согласно пункту d) части (1) статьи 24.

(10) В срок до шести месяцев после получения от Агентства уведомления о принятии Энергетическим сообществом Кодекса газовых сетей Европейского Союза операторы передающих систем обязаны разработать и представить Агентству на утверждение Кодекс сетей природного газа в соответствии с требованиями, установленными настоящим законом. После вступления в силу Кодекса сетей природного

газа, утвержденного Агентством в соответствии со статьей 67, Положение о сетях природного газа подлежит признанию недействительным, а в ситуациях, в которых настоящий закон ссылается на Положение о сетях природного газа, оно заменяется Кодексом сетей природного газа.

(11) Операторы распределительных систем, обслуживающие в общей сложности более 100 000 конечных потребителей, чьи газовые установки подключены к сетям природного газа соответствующих операторов распределительных систем, в двухмесячный срок со дня вступления в силу настоящего закона обязаны завершить функциональное, юридическое и бухгалтерское разделение в соответствии с принципами, установленными в настоящем законе. Обязательство по функциональному, юридическому и бухгалтерскому разделению применяется и к операторам распределительных систем, которые входят в состав вертикально интегрированного газового предприятия и которые обслуживают вместе с ним более 100 000 конечных потребителей.

(12) Общее собрание акционеров, учредителей газовых предприятий вправе принять решение о нецелесообразности оценки активов предприятия в связи с разделением деятельности в соответствии с частями (6) и (11). Разница в результате оценки активов не будет учитываться при применении ставки рентабельности в контексте определения и утверждения регулируемых цен и тарифов.

(13) В месячный срок после завершения действий, предусмотренных частью (11) настоящей статьи, операторы распределительных систем обязаны представить Агентству на утверждение программу соответствия и предложение по кандидатуре агента по соответствию с соблюдением требований, установленных в статье 45 настоящего закона. Невыполнение данного обязательства влечет наложение санкций на операторов распределительных сетей согласно положениям Кодекса о правонарушениях.

(14) До юридического отделения операторов распределительных систем от деятельности по поставке природного газа в соответствии с положениями части (11) операторы распределительных систем могут быть одновременно и поставщиками природного газа и осуществлять деятельность на основании временных лицензий, выданных Агентством до осуществления юридического разделения согласно настоящему закону.

(15) 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. Поставщики обязаны обратиться за выдачей новых лицензий на поставку природного газа в соответствии с настоящим законом в срок не более трех месяцев после вступления в силу настоящего закона.

(16) Положения частей (6)–(10) статьи 13 применяются также в случае услуг или работ, отданных на аутсорсинг обладателями лицензий до вступления в силу настоящего закона.

(17) Лица, имеющие газовые установки, которые составляют закрытую распределительную систему в значении статьи 64, обязаны в срок не более трех месяцев после вступления в силу настоящего закона получить в Агентстве разрешение на закрытую распределительную систему.

(18) При констатации необходимых предпосылок на рынке природного газа Агентство должно обеспечить переход на регулируемые тарифы на услугу по передаче природного газа по типу входа-выхода с применением принципов, установленных в части (5) статьи 99.

(19) После проведенной оценки конкуренции на рынке природного газа, в том числе с применением показателей рыночной концентрации, установленных в Правилах рынка природного газа, при констатации необходимых предпосылок Агентство определяет сроки поэтапного аннулирования регулируемых цен для конечных потребителей.

(20) 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.

(21) До утверждения тарифа на подключение плата за подключение к сети природного газа будет рассчитываться на основе сметы расходов на монтаж установок для подключения.

(22) 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 природного газа правоотношения системных

операторов и поставщиков, а также обладателей соответствующих лицензий и конечных потребителей регулируются Положением о поставке и использовании природного газа, действующим на момент опубликования настоящего закона.

(23) Правительству в шестимесячный срок:

а) утвердить и представить Секретариату Энергетического сообщества первый отчет о мониторинге безопасности снабжения природным газом;

б) утвердить и представить Секретариату Энергетического сообщества первый отчет о выполнении газовыми предприятиями обязательств по оказанию публичной услуги;

с) представить Парламенту предложения по приведению действующего законодательства в соответствие с настоящим законом;

д) привести свои нормативные акты в соответствие с настоящим законом.

(24) Со дня вступления в силу настоящего закона признать утратившим силу Закон о природном газе № 123-XVIII от 23 декабря 2009 года (Официальный монитор Республики Молдова, 2010 г., № 23–24, ст. 31), с последующими изменениями и дополнениями.

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПАРЛАМЕНТА

Андриан КАНДУ

№ 108. Кишинэу, 27 мая 2016 г.