



Республика Молдова

ПАРЛАМЕНТ

ЗАКОН № LP108/2016
от 27.05.2016

о природном газе

Опубликован : 08.07.2016 в MONITORUL OFICIAL № 193-203 статья № 415 Data intrării în vigoare

ИЗМЕНЕН

[ЗП249 от 29.07.22, MO251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22](#)

Примечание:

По всему тексту закона:

слова «сеть восходящих газопроводов» заменить словами «восходящая сеть природного газа» в соответствующем числе и падеже;

слова «Положение о чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа» заменить словами «Положение о чрезвычайных ситуациях в секторе природного газа» в соответствующем падеже;

слова «План действий в чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа» заменить словами «План действий в чрезвычайных ситуациях в секторе природного газа» в соответствующем падеже;

слова «Комиссия по чрезвычайным ситуациям» заменить словами «Комиссия по чрезвычайным ситуациям Республики Молдова» в соответствующем падеже;

слова «чрезвычайная ситуация на рынке природного газа» заменить словами «чрезвычайная ситуация в секторе природного газа» в соответствующем числе и падеже согласно [ЗП249 от 29.07.22, MO251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22](#)

Парламент принимает настоящий органический закон.

Настоящий закон перелагает:

- статьи 1-42, 44-48, а также приложение I к Директиве 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, опубликованной 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, опубликованную в Официальном журнале

Европейского Союза L 127 от 29 апреля 2004 года;

- приложение I к Регламенту (ЕС) № 715/2009 Европейского парламента и Совета от 13 июля 2009 года об условиях доступа к газотранспортным сетям и отмене Регламента (ЕС) № 1775/2005, опубликованному в Официальном журнале Европейского Союза L 211 от 14 августа 2009 года;

- статьи 3, 6, 10, 12, 14, 17-20 и 34 Регламента (ЕС) 2017/460 Комиссии от 16 марта 2017 года об утверждении Сетевого кодекса относительно гармонизированных структур тарифов на транспортировку газа, опубликованного в Официальном журнале Европейского Союза L 72 от 17 марта 2017 года;

- Регламент (ЕС) № 1227/2011 Европейского парламента и Совета от 25 октября 2011 года о добросовестном поведении участников и прозрачности оптового рынка электроэнергии, опубликованный в Официальном журнале Европейского Союза L 326 от 8 декабря 2011 года.

[Текст введен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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 межсистемной мощности; развитие рынка природного газа и интеграция в конкурентный рынок природного газа; определение мер, призванных гарантировать безопасность снабжения природным газом; установление обязательств по оказанию публичной услуги и обеспечение их надлежащего выполнения; обеспечение соблюдения прав потребителей, а также норм по охране окружающей среды.

[Ст.1 ч.(1) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(2) Под действие настоящего закона подпадают:

- а) производство природного газа;
- б) передача природного газа, включая трансграничные потоки природного газа;
- с) распределение природного газа;
- д) хранение природного газа;

d¹) трейдинг в секторе природного газа;

[Ст.1 ч.(2), пкт.d¹) введен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

е) поставка природного газа;

ф) продажа сжатого природного газа для транспортных средств на автозаправочных станциях;

[Ст.1 ч.(2), пкт.f) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

г) 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) организация, функционирование и мониторинг рынка природного газа и доступа к этому рынку, а также обеспечение добросовестности и прозрачности рынка природного газа;

[Ст.1 ч.(2), пкт.i) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

j) организация, функционирование и мониторинг системы природного газа;

к) безопасность и стабильность обеспечения природным газом конечных потребителей;

[Ст.1 ч.(2), пкт.k) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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

бэкхол – сделка с природным газом, включающая назначение и распределение поставок природного газа в направлении, противоположном основному физическому потоку природного газа, осуществляемая в межсистемных пунктах;

[Ст.2 понятие изменено ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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 природного газа;

[Ст.2 понятие изменено ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

контрактная мощность – мощность, которую оператор передающей системы выделил пользователю системы в соответствии с условиями договора на предоставление услуги по передаче природного газа;

[Ст.2 понятие изменено ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

мощность потребления – потребление природного газа конечным потребителем, когда его установка/установки потребления работают на полную мощность. Эта мощность включает весь объем природного газа, потребляемый соответствующим конечным потребителем, рассматриваемым в качестве единого хозяйствующего субъекта, если такое потребление происходит на рынках с взаимозависимыми оптовыми ценами. При применении настоящего понятия не учитывается потребление природного газа в отдельных местах потребления, принадлежащих одному и тому же конечному потребителю и имеющих потребляемую мощность менее 600 ГВт-ч/год, если соответствующие места потребления не оказывают общего влияния на цены на оптовом рынке природного газа в силу своего географического расположения на разных значимых рынках;

[Ст.2 понятие введено ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с

10.09.22]

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 в соответствии с условиями договора на предоставление услуги по передаче природного газа;

[Ст.2 понятие в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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

[Ст.2 понятие изменено ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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

[Ст.2 понятие изменено ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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 в секторе природного газа;

счет оперативной балансировки – счет между операторами смежных передающих систем, используемый для управления разницей направления потока к межсистемному пункту с целью упрощения учета природного газа для пользователей системы, имеющих отношение к межсистемному пункту;

[Ст.2 понятие введено ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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 или в точки коммерческого измерения других операторов распределительных систем, не включая поставку;

[Ст.2 понятие в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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

[Ст.2 понятие в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

аутсорсинг услуги или работы – заключение обладателем лицензии с третьей стороной договора о предоставлении услуги или выполнении работы, которые он должен произвести в соответствии с настоящим законом и условиями лицензии без уступки лицензии третьей стороне;

[Ст.2 понятие в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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-обладатель 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 (СПГТ) – 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;

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

[Ст.2 понятие введено ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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

а) информация, подлежащая раскрытию в соответствии с настоящим законом, Положением о доступе к передающим сетям природного газа и управлении перегрузками, Кодексом сетей природного газа, а также в соответствии с Правилами рынка природного газа;

б) информация о мощности и использовании установок потребления, производственных установок, газовых хранилищ или передающих сетей природного газа, включая информацию об их запланированной или незапланированной недоступности;

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

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

[Ст.2 понятие введено ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

конфиденциальная информация о защите критической инфраструктуры – информация о критической инфраструктуре в определенном Законом о предупреждении и борьбе с терроризмом № 120/2017 значении, которая в случае разглашения может быть использована в целях планирования и осуществления действий, ведущих к выведению ее из строя или к ее уничтожению;

[Ст.2 понятие введено ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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, в том числе с установкой СПГТ;

[Ст.2 понятие изменено ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

[с 10.09.22\]](#)

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

[\[Ст.2 понятие изменено ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22\]](#)

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

[\[Ст.2 понятие изменено ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22\]](#)

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, трейдингу или поставке природного газа, а также другую, не связанную с сектором природного газа, деятельность;

[\[Ст.2 понятие изменено ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22\]](#)

вертикально интегрированное газовое предприятие – газовое предприятие или группа газовых предприятий, в составе которого или в составе которых одно и то же лицо или одни и те же лица вправе прямо или косвенно проводить контроль, как это определено настоящим законом, и которое или которые осуществляют как минимум

один из видов деятельности по передаче, по распределению или по хранению природного газа и как минимум один из видов деятельности по производству, по трейдингу или по поставке природного газа;

[Ст.2 понятие в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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 участником, учредителем этого предприятия и/или которое по соглашению с другими участниками, 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 участникам, 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;

[Ст.2 понятие изменено ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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;

метод установления базовой цены – метод расчета, применяемый к той части дохода, полученной от предоставления услуг по передаче природного газа, которая подлежит возмещению за счет регулируемых тарифов на услугу по передаче на основе мощности, с целью определения базовых цен;

[Ст.2 понятие введено ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

метод установления базовой цены в зависимости от средневзвешенного расстояния на основе мощности – метод расчета, установленный в качестве базового метода в соответствии с Кодексом сетей природного газа;

[Ст.2 понятие введено ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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 краткосрочное 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;

[Ст.2 понятие изменено ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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 – юридическое лицо, в установленном порядке зарегистрированное в Республике Молдова как предприятие, являющееся обладателем лицензии на продажу сжатого природного газа для транспортных средств на автозаправочных станциях, осуществляющее деятельность, связанную как с хранением природного газа в емкостях путем его сжатия до давления свыше 20 МПа с целью его дальнейшей продажи для использования в качестве топлива для транспортных средств с двигателями внутреннего сгорания;

[Ст.2 понятие в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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, которые утверждаются национальным органом по стандартизации и впоследствии указываются как обязательные в регулирующих нормативных актах, утверждаемых Национальным агентством по регулированию в энергетике;

[Ст.2 понятие в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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

участник рынка природного газа – физическое или юридическое лицо, включая системного оператора, осуществляющее операции с природным газом, в том числе путем размещения торгового поручения на оптовом рынке природного газа;

[Ст.2 понятие введено ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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;

базовая цена – цена на продукт гарантированной мощности со сроком действия один год, которая применяется на входных и выходных пунктах и используется для установления регулируемых тарифов на услуги по передаче природного газа на основе мощности;

[Ст.2 понятие введено ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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;

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

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

б) договоры на предоставление услуги по передаче природного газа в Республике Молдова или в странах-участницах Энергетического сообщества;

с) договоры на поставку и предоставление услуги по распределению природного газа конечным потребителям, которые располагают мощностью потребления свыше 600 ГВт-ч/год;

[Ст.2 понятие введено ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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, включая установку СПГТ;

[Ст.2 понятие изменено ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

подключение – выполнение системным оператором установки для подключения заявителя – потенциального конечного потребителя, кроме оператора установки СПГТ, и/или подключение и пуск под давлением газовых установок конечного потребителя, установки СПГТ, производственной установки или газового хранилища при условии составления акта приемки этих установок;

[Ст.2 понятие в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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;

восходящая сеть природного газа – любая сеть природного газа, эксплуатируемая и/или построенная в рамках проекта производства природного газа либо используемая для передачи природного газа с одного или нескольких мест производства такого типа к перерабатывающему устройству либо к терминалу или портовому терминалу;

[Ст.2 понятие в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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 восходящие сети природного газа;

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 системным оператором в соответствии с настоящим законом, Положением о подключении к сетям природного газа и предоставлении услуг по передаче и распределению природного газа и Кодексом сетей 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;

[Ст.2 понятие изменено ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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;

услуги по передаче природного газа типа бэкхол – комплекс действий и операций, выполняемых оператором системы передачи для или в связи с:

а) выделением передающей мощности по типу бэкхол;

б) предоставление услуг по передаче природного газа типа бэкхол на основе контрактной передающей мощности в прерываемом режиме через межсистемный пункт;

[Ст.2 понятие изменено ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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, восходящие сети природного газа, 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 отопляемой площади; применяется в сроки и на условиях, предусмотренных законом;

чрезвычайная ситуация в секторе 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, измерения расхода, фильтрования и одоризации, через которые природный

газ из передающих сетей природного газа поставляется в сети природного газа смежных системных операторов, газовые установки конечных потребителей, в том числе в установки операторов установок СПГТ;

[Ст.2 понятие в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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 более низким уровнем давления и/или в установки потребления;

[Ст.2 понятие изменено ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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 дохода, полученного 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;

[Ст.2 понятие изменено ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

тариф на подключение – регулируемый тариф, устанавливаемый в соответствии с утвержденной Национальным агентством по регулированию в энергетике методологией, который оплачивается системному оператору заявителем – потенциальным конечным потребителем, за исключением оператора установки СПГТ, с целью покрытия расходов, связанных с проектированием, выполнением установки для подключения, подключением к сети природного газа и пуском под давлением газовых установок конечного потребителя, за исключением установки СПГТ;

[Ст.2 понятие в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

тариф на пуск под давлением – регулируемый тариф, устанавливаемый в соответствии с утвержденной Национальным агентством по регулированию в энергетике методологией, который оплачивается системному оператору заявителем для покрытия расходов на подключение к сети природного газа и пуск под давлением газовых установок конечного

потребителя, если его установка для подключения не была выполнена системным оператором, установки СПГТ, производственной установки или газового хранилища;

[Ст.2 понятие введено ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

регулируемый тариф на услугу по передаче природного газа – утвержденный Национальным агентством по регулированию в энергетике тариф, который пользователи системы должны платить оператору передающей системы за предоставляемые им услуги по передаче природного газа;

[Ст.2 понятие введено ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

попытка манипулирования рынком – одно из следующих действий:

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

а) сделать заведомо ложные заявления или ввести в заблуждение относительно предложения, спроса или цены энергетических продуктов оптового рынка;

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

с) при помощи фиктивного инструмента или путем любой другой формы обмана либо злоупотребления доверием передать или пытаться передать не соответствующую действительности или вводящую в заблуждение информацию о предложении, спросе или цене на энергетические продукты оптового рынка;

2) распространение информации через средства массовой информации, в том числе интернет, или любым другим способом с намерением передать не соответствующие действительности или вводящие в заблуждение сообщения, касающиеся предложения, спроса или цены на энергетические продукты оптового рынка;

[Ст.2 понятие введено ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

трейдер – являющееся обладателем лицензии на трейдинговую деятельность в секторе природного газа газовое предприятие, осуществляющее деятельность в предусмотренном законом порядке;

[Ст.2 понятие введено ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

трейдинг природного газа – покупка и продажа природного газа на оптовом рынке природного газа, в том числе в связи с импортом/экспортом природного газа;

[Ст.2 понятие введено ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с

10.09.22]

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;

г) обеспечение всем физическим и юридическим лицам регулируемого и недискриминационного доступа к передающим и распределительным сетям природного газа, газовым хранилищам, а также свободного и недискриминационного доступа к рынку природного газа;

[Ст.3 ч.(2), пкт.д) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

д¹) обеспечение добросовестности и прозрачности рынка природного газа, в том числе путем определения обязанностей участников оптового рынка природного газа по

регистрации и опубликованию внутренней информации с соблюдением условий, предусмотренных настоящим законом, путем введения запретов на манипулирование рынком и на совершение сделок, основанных на внутренней информации, а также путем определения особых полномочий Национального агентства по регулированию в энергетике, связанных с расследованием потенциальных злоупотреблений на оптовом рынке природного газа и возможных сделок, основанных на внутренней информации;

[Ст.3 ч.(2), пкт.д¹) введен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

е) 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;

е¹) продвижение в секторе природного газа регулирования, основанного на стимулировании;

[Ст.3 ч.(2), пкт.е¹) введен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

ф) 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;

г) 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;

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

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

к) 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;

m) обеспечение при расследовании потенциальных злоупотреблений на оптовом рынке природного газа Республики Молдова и возможного совершения основывающихся на внутренней информации сделок, способных оказать трансграничное воздействие, сотрудничества Национального агентства по регулированию в энергетике с другими регулирующими органами при согласовании с Регулирующим комитетом Энергетического сообщества.

[Ст.3 ч.(2), пкт.т) введен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

Глава II

АДМИНИСТРАТИВНЫЕ И РЕГУЛЯТИВНЫЕ ПОЛНОМОЧИЯ

Статья 4. Полномочия Правительства

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

a) определяет приоритетные направления и государственную политику в секторе природного газа, в том числе с учетом необходимости снижения вредного воздействия сектора природного газа на окружающую среду;

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

c) разрабатывает энергетическую стратегию и представляет ее Парламенту для принятия, утверждает другие программные документы;

d) утверждает Положение об охранных зонах сетей природного газа, разработанное центральным отраслевым органом публичного управления в области промышленной безопасности, а также нормативные акты, разработанные центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики;

e) утверждает Положение о чрезвычайных ситуациях в секторе природного газа, План действий в чрезвычайных ситуациях в секторе природного газа, состав и особые полномочия Комиссии по чрезвычайным ситуациям Республики Молдова, а также осуществляет посредством центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики мониторинг соблюдения положений настоящего закона по безопасности снабжения природным газом;

f) принимает постановления о внесении в Парламент предложения об объявлении чрезвычайного положения в соответствии с Законом о режимах чрезвычайного, осадного и военного положения № 212/2004;

г) по обращению Национального агентства по регулированию в энергетике в соответствии с частью (8) статьи 15 создает предприятия, осуществляющие деятельность по передаче, хранению, распределению или поставке природного газа в контексте установленных статьями 89 и 90 обязательств по оказанию публичной услуги;

h) возлагает на газовые предприятия обязательства по оказанию публичной услуги в соответствии с настоящим законом, в том числе установленные статьей 108² обязательства по оказанию публичной услуги;

i) обеспечивает реализацию политики разработки и использования газовых месторождений Республики Молдова и предоставляет согласно отраслевым нормативным актам право пользования участками недр для добычи природного газа;

j) принимает решение о финансировании из средств государственного бюджета строительства передающих сетей природного газа, межсистемных соединений;

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

l) обеспечивает защиту социально уязвимых потребителей посредством программы социальной помощи в пределах финансовых средств, имеющихся в государственном бюджете, или другими способами, кроме государственного вмешательства в установление цен на поставку природного газа;

m) в пределах имеющихся в распоряжении средств государственного бюджета принимает меры по временной компенсации роста цен бытовым потребителям в соответствии со статьей 84¹;

n) продвигает интересы сектора природного газа на международном уровне и заключает международные договоры, в том числе в целях повышения энергетической безопасности государства и обеспечения снабжения природным газом.

(2) Правительство обеспечивает энергетическую безопасность государства, безопасность снабжения природным газом посредством утверждения программных документов, нормативных актов, указанных в пункте е) части (1), а также путем реализации других необходимых мер, предусмотренных настоящим законом.

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

(4) Правительство выполняет и другие функции, установленные настоящим законом и Законом об энергетике № 174/2017.

[Ст.4 в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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 охраняемым зонам сетей природного газа, установленные Положением об охраняемых 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;

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 и осуществляет мониторинг его соблюдения операторами передающих систем;

[Ст.7 ч.(1), пкт.і) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

ј) разрабатывает и утверждает Положение о доступе к газовым хранилищам и управлении перегрузками, утверждает положения о газовых хранилищах и осуществляет мониторинг их соблюдения операторами газовых хранилищ;

[Ст.7 ч.(1), пкт.ј) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

к) разрабатывает и утверждает Положение о подключении к сетям природного газа и предоставлении услуг по передаче и распределению природного газа (далее – Положение о подключении) и осуществляет мониторинг его соблюдения системными

операторами;

[Ст.7 ч.(1), пкт.к) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

l) разрабатывает и утверждает Положение о качестве услуг по передаче и распределению природного газа, осуществляет мониторинг его соблюдения системными операторами, в том числе соблюдения ими показателей качества;

[Ст.7 ч.(1), пкт.л) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

l¹) разрабатывает и утверждает Положение о выдаче, продлении, приостановлении, переоформлении, возобновлении действия и изъятии разрешений, выданных Агентством;

m) 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 разработанным и утвержденным Агентством положением, а также осуществляет мониторинг деятельности обладателей разрешений на прямые газопроводы;

[Ст.7 ч.(1), пкт.m) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

n) 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 разработанным и утвержденным Агентством положением, а также осуществляет мониторинг деятельности обладателей разрешений на закрытые распределительные системы;

[Ст.7 ч.(1), пкт.n) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

o) разрабатывает и утверждает Положение о поставке природного газа, регулирующее, помимо прочего, обязательные положения договоров на поставку природного газа конечным потребителям, сроки и условия поставки природного газа конечным потребителям, сроки и условия поставки природного газа в контексте обязательств по оказанию публичной услуги, установленных статьями 89 и 90, а также осуществляет мониторинг его соблюдения поставщиками;

[Ст.7 ч.(1), пкт.o) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

p) - **утратил силу;**

q) разрабатывает и утверждает Положение о планировании, утверждении и осуществлении инвестиций в секторе природного газа и Положение о развитии

распределительных сетей природного газа, а также осуществляет мониторинг их соблюдения;

[Ст.7 ч.(1), пкт.q) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

q¹) утверждает Кодекс сетей природного газа и нормативные акты по его реализации, разработанные назначенным Агентством оператором передающей системы, и осуществляет мониторинг их соблюдения;

[Ст.7 ч.(1), пкт.q¹) введен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

q²) утверждает методологию расчета платы за суточный дисбаланс, разработанную назначенным Агентством оператором передающей системы, и осуществляет мониторинг ее соблюдения;

[Ст.7 ч.(1), пкт.q²) введен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

q³) утверждает методологию расчета платы за нейтральность, разработанную назначенным Агентством оператором передающей системы, и осуществляет мониторинг ее соблюдения;

[Ст.7 ч.(1), пкт.q³) введен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

г) 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, а также осуществляет мониторинг его соблюдения;

[Ст.7 ч.(1), пкт.s) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

t) определяет экономическую и техническую информацию, касающуюся функционирования системы природного газа, которая подлежит опубликованию обладателями лицензий, и порядок ее опубликования с учетом необходимости обеспечения максимальной прозрачности лицензируемых видов деятельности, осуществляемых в секторе природного газа, в условиях неразглашения официальной информации ограниченного доступа;

[Ст.7 ч.(1), пкт.t) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

у) 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:

а) 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;

[Ст.7 ч.(2), пкт.а) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

б) разрабатывает и утверждает методологию расчета, утверждения и применения регулируемых тарифов на дополнительные услуги, оказываемые системными операторами, включая тарифы на подключение и тарифы на повторное подключение;

[Ст.7 ч.(2), пкт.б) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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

д) 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 установленного статьей 89 обязательства по оказанию публичной услуги, которые рассчитываются согласно соответствующим методологиям расчета регулируемых цен и тарифов;

[Ст.7 ч.(2), пкт.д) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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-XIII от 6 июля 1994 года, а также чтобы эти регулируемые цены и тарифы были оправданными, разумными, прозрачными и недискриминационными, основанными на достижениях, чтобы они отражали необходимые и оправданные расходы, позволяли осуществлять инвестиции для обеспечения бесперебойного функционирования 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;

[Ст.7 ч.(2), пкт.г) утратил силу согласно ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

и) 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.

[Ст.7 ч.(2), пкт.ж) утратил силу согласно ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(3) В области регулирования рынка природного газа и трансграничного обмена природным газом Агентство:

а) разрабатывает и утверждает Правила рынка природного газа, а также осуществляет мониторинг их соблюдения;

[Ст.7 ч.(3), пкт.а) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

а¹) регистрирует участников оптового рынка природного газа в соответствии с настоящим законом путем применения общего подхода, определенного и согласованного с Регулирующим комитетом Энергетического сообщества;

[Ст.7 ч.(3), пкт.а¹) введен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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

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

d) осуществляет мониторинг уровня и эффективности открытости рынка природного газа, проводит оценку результативности, конкурентоспособности и прозрачности рынка природного газа;

[Ст.7 ч.(3), пкт.d) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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) проводит расследования на рынке природного газа, в том числе на предмет соблюдения требований, предъявляемых к добросовестности и прозрачности рынка природного газа, в соответствии с принципами, установленными настоящим законом и Законом об энергетике № 174/2017, и принимает необходимые меры в пределах установленных законом полномочий;

[Ст.7 ч.(3), пкт.f) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

f¹) проводит проверки, в том числе на предмет соблюдения требований, предъявляемых к добросовестности и прозрачности рынка природного газа, в соответствии с принципами, установленными настоящим законом, Законом об энергетике № 174/2017 и Законом о государственном контроле предпринимательской деятельности № 131/2012, в той мере, в какой последний не противоречит двум первым нормативным актам, и принимает необходимые меры в пределах установленных законом полномочий;

[Ст.7 ч.(3), пкт.f¹) введен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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, а также порядка соблюдения участниками рынка природного газа обязанности по опубликованию внутренней информации, установленной статьей 97²;

[Ст.7 ч.(3), пкт.g) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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, в том числе в связи с мониторингом рынка природного газа.

[Ст.7 ч.(3), пкт.г) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(4) В области защиты конечных потребителей, пользователей системы Агентство:

[Ст.7 ч.(4) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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

[Ст.7 ч.(4), пкт.а) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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

[Ст.7 ч.(4), пкт.б) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

с) разрабатывает и утверждает Положение о процедуре смены поставщика, которое регулирует сроки и условия смены поставщика уполномоченными потребителями, а также осуществляет мониторинг его соблюдения обладателями лицензий;

[Ст.7 ч.(4), пкт.с) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

д) осуществляет мониторинг соблюдения обладателями лицензий прав конечных потребителей, пользователей системы, 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;

[Ст.7 ч.(4), пкт.д) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

е) рассматривает и решает проблемы, изложенные в жалобах конечных потребителей, пользователей системы, в соответствии с настоящим законом и с соблюдением требований Административного кодекса;

[Ст.7 ч.(4), пкт.е) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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, пользователями системы 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;

[Ст.7 ч.(4), пкт.г) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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, пользователей системы.

[Ст.7 ч.(4), пкт.и) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(4¹) Агентство способствует безопасности снабжения природным газом в пределах полномочий, установленных настоящим законом и Законом об энергетике № 174/2017. В обязанности Агентства входят сотрудничество с Правительством, центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики и Комиссией по чрезвычайным ситуациям Республики Молдова, представление запрашиваемой ими информации и осуществление действий, предусмотренных главой XV настоящего закона.

[Ст.7 ч.(4¹) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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;

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;

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

г) 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, а также функциональные и коммерческие отношения между ними, и осуществляет мониторинг соблюдения утвержденных актов;

[Ст.8 ч.(1), пкт.г) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

г¹) разрабатывает и утверждает руководства, принимает постановления,

призванные обеспечить надлежащее осуществление деятельности в секторе природного газа, надлежащее функционирование рынка природного газа, а также защиту законных прав и интересов конечных потребителей;

[Ст.8 ч.(1), пкт.g¹) введен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

h) принимает постановления и издает решения в пределах предусмотренных законом полномочий;

i) иницирует 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) проводит проверки в соответствии с настоящим законом, Законом об энергетике № 174/2017 и Законом о государственном контроле предпринимательской деятельности № 131/2012 в той мере, в какой последний не противоречит двум первым нормативным актам, и принимает необходимые меры в пределах установленных законом полномочий;

[Ст.8 ч.(1), пкт.j) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

k) иницирует расследования в связи с поступающими обращениями в соответствии с настоящим законом и Законом об энергетике № 174/2017 и принимает необходимые меры в пределах установленных законом полномочий;

[Ст.8 ч.(1), пкт.k) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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 в порядке и случаях, установленных настоящим законом и Кодексом о правонарушениях;

[Ст.8 ч.(1), пкт.n) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

о) налагает санкции, в том числе финансовые, за несоблюдение или нарушение

законодательства в области природного газа в порядке и случаях, установленных настоящим законом;

[Ст.8 ч.(1), пкт.о) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

р) участвует в профильных международных форумах и мероприятиях;

q) сотрудничает с регулирующими органами стран-участниц Энергетического сообщества, регулирующими органами других стран, Регулирующим комитетом Энергетического сообщества и Секретариатом Энергетического сообщества.

[Ст.8 ч.(1), пкт.q) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(1¹) В контексте выполнения Республикой Молдова обязательств в качестве стороны, подписавшей Договор об Энергетическом сообществе, Агентство разрабатывает и утверждает регулирующие нормативные акты в секторе природного газа, обязательные для переложения и реализации на уровне Энергетического сообщества.

[Ст.8 ч.(1¹) введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(2) Агентство проводит 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.

[Ст.8 ч.(2) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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 рассматривает заявления об основных затратах в срок не более 120 календарных дней, а заявления о регулируемых ценах, регулируемых тарифах – в срок не более 90 календарных дней со дня регистрации соответствующего запроса газового предприятия и представления всех необходимых документов и информации, запрошенных Агентством в соответствии с Положением о порядке представления и рассмотрения заявлений обладателей лицензий о ценах и регулируемых тарифах.

[Ст.9 ч.(4) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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. В мотивирующей части постановлений Агентства об утверждении основных затрат, регулируемых цен и тарифов, планов развития, инвестиционных планов, отчетов об их реализации, а также об утверждении технологических расходов и нормативных потерь в сетях природного газа должны указываться основание и своевременность их утверждения.

[Ст.9 ч.(5) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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.

(7) В случае чрезвычайных ситуаций в секторе природного газа, установленных в предусмотренном законом порядке, или по вопросам, связанным с безопасностью газоснабжения, проекты постановлений и решений могут разрабатываться и

приниматься/выноситься в срочном порядке без соблюдения положений настоящей статьи. Обоснование необходимости принятия постановления/вынесения решения в срочном порядке доводится до сведения общественности не позднее 10 рабочих дней со дня принятия/вынесения путем опубликования на веб-странице Агентства, вывешивания в его помещении в доступном для обозрения месте и/или путем распространения в зависимости от обстоятельств в центральных средствах массовой информации.

[Ст.9 ч.(7) введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(8) Постановления и решения Агентства, касающиеся сектора природного газа, в том числе постановления, принятые в соответствии со статьями 97, 113 и 113¹ настоящего закона, подлежат судебному контролю в порядке, установленном Административным кодексом. Постановления и решения Агентства подлежат исполнению со дня принятия/вынесения или в зависимости от обстоятельств со дня опубликования в Официальном мониторе Республики Молдова либо с указанного в тексте принятого/вынесенного акта дня и являются обязательными для исполнения в предусмотренном законом порядке до вынесения противоположного судебного решения, принятого вследствие обжалования соответствующего акта. Действие постановлений и решений Агентства может быть приостановлено только по судебному определению и только в отношении заявителя.

[Ст.9 ч.(8) введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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;
- d¹) трейдинг природного газа;

[Ст.10 ч.(1), пкт.d¹) введен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

е) поставка природного газа;

ф) продажа сжатого природного газа для транспортных средств на автозаправочных станциях;

[Ст.10 ч.(1), пкт.ф) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

г) обладание правом собственности на передающие сети природного газа в случае назначения независимого системного оператора.

[Ст.10 ч.(1), пкт.г) введен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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.

[Ст.10 ч.(4) утратила силу согласно ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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 регулярно пересматриваются 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.

[Ст.11 ч.(1) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с

10.09.22]

(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;
- б) распределение природного газа;
- с) хранение природного газа;
- с¹) трейдинг природного газа;

[Ст.11 ч.(2), пкт.с¹) введен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

- д) поставка природного газа.

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

- а) безопасностью снабжения природным газом;
- б) параметрами качества и показателями качества, установленными в соответствии с настоящим законом;
- с) применением регулируемых цен и тарифов в соответствии с настоящим законом;
- д) охраной окружающей среды и повышением энергоэффективности;
- е) охраной здоровья, жизни и собственности;
- ф) мерами по защите конечных потребителей;
- г) мерами, призванными развивать конкуренцию и способствовать открытости рынка природного газа.

[Ст.11 ч.(3), пкт.г) введен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(3¹) Агентство может налагать на газовые предприятия обязательства по оказанию публичной услуги для ускорения открытия рынка природного газа.

[Ст.11 ч.(3¹) введен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(3²) Перед наложением обязательств по оказанию публичной услуги Правительство или в зависимости от обстоятельств Агентство информируют об этом Секретариат Энергетического

сообщества, кроме случаев, когда возникает непосредственная угроза безопасности газоснабжения Республики Молдова.

[Ст.11 ч.(3²) введен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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) Каждые два года Агентство обязано разрабатывать и публиковать на своей официальной веб-странице отчет о выполнении газовыми предприятиями обязательств по оказанию публичной услуги, возложенных в соответствии с настоящим законом и Законом об энергетике № 174/2017. Указанный отчет представляется Правительству и Секретариату Энергетического сообщества и должен содержать также информацию о принятых на основании настоящего закона мерах, касающихся условий обеспечения поставок на крайний случай, других обязательств по оказанию публичной услуги, касающихся защиты прав потребителей, а также информацию о потенциальном влиянии этих мер на конкуренцию на рынке природного газа на национальном или региональном уровне.

[Ст.11 ч.(5) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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:

- а) лицензия на производство природного газа;
- б) лицензия на передачу природного газа;
- с) лицензия на распределение природного газа;
- д) лицензия на хранение природного газа;
- д¹) лицензия на трейдинг природного газа;

[Ст.12 ч.(2), пкт.д¹) введен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

- е) лицензия на поставку природного газа;

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

[Ст.12 ч.(2), пкт.f) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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.

(6¹) Трейдинг природного газа осуществляется на оптовом рынке природного газа трейдером, обладающим лицензией на трейдинг природного газа.

[Ст.12 ч.(6¹) введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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. Поставщики могут осуществлять свою деятельность как на оптовом, так и на розничном рынке природного газа.

[Ст.12 ч.(7) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(8) Деятельность по продаже 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 продажу, осуществляется оператором установки СПГТ на основе лицензии на продажу сжатого природного газа для транспортных средств на автозаправочных станциях.

[Ст.12 ч.(8) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(9) Лицензии, перечисленные в пунктах а)-d) и е) части (2), выдаются сроком на 25 лет. Лицензия на продажу сжатого природного газа для транспортных средств на автозаправочных станциях и лицензия на трейдинг природного газа выдаются 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 лицензирования.

[Ст.12 ч.(9) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с

10.09.22]

(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. В пределах территории, указанной в лицензии на распределение природного газа, разрешается осуществлять свою деятельность лишь одному оператору распределительной системы, обладающему исключительным правом на осуществление соответствующего вида деятельности.

[Ст.13 ч.(1) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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 и лицензия на трейдинг природного газа действительны согласно условиям, указанным в лицензиях, на территории Республики Молдова, на которой осуществляют деятельность лицензированные операторы передающих систем и операторы распределительных систем. Количество лицензий, выдаваемых на эти виды деятельности, не ограничено, вступление на рынок природного газа новых производителей, новых операторов газовых хранилищ, новых трейдеров и новых поставщиков также не может быть ограничено.

[Ст.13 ч.(2) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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 продажу сжатого природного газа для транспортных средств на автозаправочных станциях дает ее обладателю право осуществлять соответствующий вид деятельности на автозаправочных станциях.

[Ст.13 ч.(4) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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 по собственной инициативе или по обращению Секретариата Энергетического сообщества нарушения принципов отделения и независимости оператора передающей системы, оператора распределительной системы, оператора газового хранилища по отношению к интегрированным или связанным газовым предприятиям обладатель лицензии обязан в установленные Агентством сроки принять все необходимые меры для исправления создавшейся ситуации. 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.

[Ст.13 ч.(9) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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 представить информацию и документы, касающиеся переданной на аутсорсинг услуги или работы, или несвоевременного представления запрошенной информации и документов либо в случае представления обладателем лицензии неполных или недостоверных информации и документов Агентство налагает финансовую санкцию, предусмотренную пунктом а) части (1) статьи 113.

[Ст.13 ч.(10) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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)-d¹) части (2) статьи 12, выдаются исключительно юридическим лицам.

[Ст.14 ч.(1) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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

[Ст.14 ч.(2) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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;

с) 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;

д) располагать квалифицированным персоналом, необходимым для

осуществления деятельности, на которую испрашивается лицензия, и представить соответствующие подтверждающие документы.

(2¹) Для получения лицензии на трейдинг природного газа лица, предусмотренные в части (1), должны:

а) зарегистрироваться в Республике Молдова и представить соответствующий подтверждающий документ;

б) представить финансовую отчетность за предыдущий год в случае действующего юридического лица или выписку о состоянии банковского счета в случае открытия бизнеса.

[Ст.14 ч.(2¹) введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(3) Для получения лицензии на поставку природного газа 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;

с) располагать квалифицированным персоналом, необходимым для осуществления деятельности, на которую испрашивается лицензия, центром/центрами обслуживания конечных потребителей и представить соответствующие подтверждающие документы.

[Ст.14 ч.(3), пкт.с) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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

а) иметь высшее образование;

б) 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.

(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;

в) не прерывать предоставления услуг и поставки природного газа, за исключением случаев, связанных с неуплатой, техническими причинами и безопасностью, а также других случаев, предусмотренных настоящим законом, Положением о подключении и Положением о поставке природного газа;

[Ст.15 ч.(1), пкт.с) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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 согласно установленным Агентством требованиям, в том числе информацию об источниках природного газа, приобретенного для покрытия потребностей в природном газе;

[Ст.15 ч.(1), пкт.е) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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, с соблюдением законодательства об официальной информации ограниченного доступа.

(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) Обладатель 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 настоящим законом, Положением об измерении природного газа в коммерческих целях и Положением о подключении.

[Ст.15 ч.(6) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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 на условиях обеспечения безопасности газоснабжения и представлять Агентству обоснованные расчеты понесенных затрат.

[Ст.15 ч.(7) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(8) Системные операторы, операторы газовых хранилищ или поставщики, выполняющие установленные статьями 89 и 90 обязательства по оказанию публичной услуги, обязаны не позднее чем за три месяца уведомить Агентство о своем намерении ходатайствовать о приостановлении действия лицензии или ее изъятии либо не позднее чем за три месяца до истечения срока действия лицензии сообщить о намерении не продлевать ее. Трейдеры природным газом и поставщики, за исключением поставщиков, выполняющих установленные статьями 89 и 90 обязательства по оказанию публичной услуги, обязаны уведомить Агентство не позднее чем за один месяц о своем намерении ходатайствовать о приостановлении действия лицензии или об ее изъятии либо не позднее чем за один месяц до истечения срока действия лицензии сообщить о своем намерении не продлевать ее. Если указанные обладатели лицензий уведомляют о своем намерении ходатайствовать о приостановлении действия лицензии или об ее изъятии в срок, который меньше

установленного настоящей частью, Агентство удовлетворяет их заявление в трехмесячный срок со дня регистрации такого заявления в случае системных операторов, операторов газовых хранилищ и поставщиков, выполняющих установленные статьями 89 и 90 обязательства по оказанию публичной услуги, и в месячный срок со дня регистрации подобного заявления в случае трейдеров и поставщиков, за исключением поставщиков, выполняющих установленные статьями 89 и 90 обязательства по оказанию публичной услуги. Предприятие с просроченной лицензией, не выполнившее требование об уведомлении Агентства, обязано продолжить осуществление деятельности, на которую ему выдавалась лицензия, в течение срока, установленного постановлением Агентства, который, однако, не может превышать трех месяцев в случае системных операторов, операторов газовых хранилищ и поставщиков, выполняющих установленные статьями 89 и 90 обязательства по оказанию публичной услуги, и одного месяца в случае трейдеров и поставщиков, за исключением поставщиков, выполняющих установленные статьями 89 и 90 обязательства по оказанию публичной услуги. В случае, когда из-за отсутствия другого обладателя лицензии на передачу, распределение или хранение природного газа либо на поставку природного газа в контексте установленных статьями 89 и 90 обязательств по оказанию публичной услуги Агентство устанавливает постановлением, что оно не может назначить другого обладателя лицензии для осуществления лицензируемой деятельности вместо обладателя, чья лицензия была приостановлена, изъята или просрочена, обращается в Правительство для принятия необходимых мер по созданию нового предприятия.

[Ст.15 ч.(8) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(9) Поставщики обязаны не позднее чем за три месяца уведомить потребителей, которым они поставляют природный газ, 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.

[Ст.15 ч.(9) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(10) Сжатый природный газ для транспортных средств продается исключительно на автозаправочных станциях.

[Ст.15 ч.(10) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

Статья 16. Переоформление, приостановление

и возобновление действия лицензии

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

(2) Действие лицензии может приостанавливаться судебным решением,

вынесенным в соответствии с законом по требованию Агентства, за исключением приостановления действия лицензии по основаниям, предусмотренным в пунктах а) и е¹) части (4), которое осуществляется непосредственно Агентством.

[Ст.16 ч.(2) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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, или в случае нарушения обладателем лицензии положений, предусмотренных статьями 94¹ и 97¹-97⁴, или в случае, когда во время чрезвычайной ситуации в секторе природного газа обладатель лицензии не подчиняется решениям Комиссии по чрезвычайным ситуациям Республики Молдова, постановлениям или решениям Агентства, 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 настоящим законом.

[Ст.16 ч.(3) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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;

с) несоблюдение обладателем лицензии предписания об устранении в установленный Агентством срок нарушений условий осуществления лицензируемой деятельности;

д) временная неспособность обладателя лицензии осуществлять лицензируемую деятельность согласно положениям закона;

е) неуплата взносов на регулирование в установленные настоящим законом сроки;

е¹) один из случаев, предусмотренных частью (3);

[Ст.16 ч.(4), пкт.е¹) введен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

f) случай, предусмотренный частью (8) статьи 37.

(4¹) Агентство принимает постановление о приостановлении действия лицензии по заявлению обладателя лицензии в течение пяти рабочих дней со дня регистрации заявления или в течение пяти рабочих дней с момента истечения установленного в части (8) статьи 15 срока с указанием обозначенного в заявлении периода приостановления, но не более чем на три месяца. В случае принятия постановления о приостановлении действия лицензии по основанию, предусмотренному пунктом е¹) части (4), Агентство обязано обратиться в судебную инстанцию в срок, не превышающий трех рабочих дней со дня принятия соответствующего постановления.

[Ст.16 ч.(4¹) введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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

[Ст.16 ч.(5) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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 беспрепятственный доступ к сетям природного газа, а также доступ ко всей необходимой для осуществления им своей деятельности информации и документации. В целях обеспечения поставок природного газа конечным потребителям по требованию Агентства и в установленные им сроки обладатели лицензий, действие лицензий которых приостановлено, обязаны передать новому назначенному обладателю лицензии, в том числе в электронном виде, базу данных конечных потребителей, пользователей системы, которых они обслуживают.

[Ст.16 ч.(6) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(7) Обладатель 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 обладателем лицензии заявления о возобновлении действия лицензии Агентство принимает постановление о возобновлении действия лицензии не позднее дня, в который истекает срок приостановления действия лицензии.

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), б) и i) части (2), осуществляемого непосредственно Агентством.

[Ст.17 ч.(1) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(2) Основанием для изъятия лицензии служат:

а) заявление обладателя лицензии об ее изъятии;

б) решение об аннулировании государственной регистрации обладателя лицензии;

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

д) установление несоответствия обладателя 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;

h) неспособность обладателя лицензии осуществлять деятельность, на которую была получена лицензия;

i) повторное нарушение положений статей 94¹ и 97¹-97⁴.

[Ст.17 ч.(2), пкт.і) введен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(2¹) Агентство принимает постановление об изъятии лицензии по заявлению обладателя лицензии в течение пяти рабочих дней со дня регистрации заявления или в течение пяти рабочих дней с момента истечения установленного в части (8) статьи 15 срока. Постановление об изъятии лицензии на основании, установленном в пункте б) части (2), принимается Агентством в срок, не превышающий пяти рабочих дней со дня получения решения об отмене государственной регистрации обладателя лицензии, при подтверждении данного факта органом государственной регистрации. В случае принятия постановления об изъятии лицензии на основании, предусмотренном в пункте і) части (2), Агентство обязано обратиться в судебную инстанцию в срок, не превышающий трех рабочих дней со дня принятия соответствующего постановления.

[Ст.17 ч.(2¹) введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(3) В случаях, указанных в пунктах с)–h) части (2), постановление об изъятии лицензии принимается Агентством в срок, не превышающий пяти рабочих дней со дня вступления в силу судебного решения.

[Ст.17 ч.(3) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(3¹) Принятое в соответствии с настоящей статьей постановление об изъятии лицензии доводится до сведения обладателя лицензии с указанием оснований, обусловивших принятие данного постановления, в срок, не превышающий трех рабочих дней со дня его принятия.

[Ст.17 ч.(3¹) введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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 беспрепятственный доступ к сетям природного газа, а также доступ ко всей необходимой для осуществления им своей деятельности информации и документации.

[Ст.17 ч.(5) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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) Оператор передающей системы, оператор распределительной системы или оператор газового хранилища обязаны предварительно уведомлять Агентство о начале своей реорганизации или об изменении структуры лиц, осуществляющих контроль в составе коммерческого общества, и представлять в связи с этим запрашиваемую Агентством соответствующую информацию. Последствия реорганизации, которые приводят к необоснованному повышению регулируемых тарифов, не принимаются во внимание при их утверждении Агентством.

(2) Если после рассмотрения представленной информации Агентство по собственной инициативе или по обращению Секретариата Энергетического сообщества выявляет нарушение требований, касающихся отделения и независимости оператора передающей системы, оператора распределительной системы, оператора газового хранилища, соответствующее газовое предприятие обязано устранить эти нарушения в сроки, установленные постановлением Агентства. Оператор передающей системы, оператор распределительной системы, оператор газового хранилища должны представить Агентству все документы, данные и информацию, подтверждающие устранение выявленных Агентством нарушений.

(3) Если оператором передающей системы, оператором распределительной системы, оператором газового хранилища выявленные согласно части (2) настоящей статьи нарушения не устранены в установленные сроки, Агентство вправе инициировать процедуру приостановления действия лицензии на соответствующий вид деятельности согласно настоящему закону и применить финансовую санкцию, установленную статьей 113 настоящего закона, с соблюдением процедуры, предусмотренной Законом об энергетике № 174/2017.

[Ст.18 в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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 является участником рынка природного газа на условиях, установленных Правилами рынка природного газа, и обязан соблюдать требования, установленные в Положении о подключении, Кодексе сетей природного газа и других утвержденных Агентством нормативных актах, в том числе соблюдать технические требования, касающиеся подключения к сетям природного газа, и параметры качества природного газа, поставляемого в сети природного газа.

[Ст.19 ч.(4) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(5) 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.

[Ст.19 ч.(5) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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, Кодекса сетей природного газа и Правил рынка природного газа;

[Ст.20 ч.(1), пкт.а) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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;

с) эксплуатировать и обслуживать производственные установки таким образом,

чтобы обеспечить их надежное и бесперебойное функционирование;

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

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

f) 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 нормативных документах, утвержденных Правительством согласно пункту d) части (1) статьи 4;

[Ст.20 ч.(1), пкт.f) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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 восходящим сетям природного газа 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 регулируемыми 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;

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

д) 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 функций и обязанностей оператор передающей системы независим от любого предприятия, осуществляющего деятельность по производству, по распределению, по хранению, по трейдингу или по поставке природного газа, а также от любого предприятия, контролирующего предприятия, осуществляющие эти виды деятельности, и не может обладать лицензией на производство природного газа, лицензией на распределение природного газа, лицензией на хранение природного газа, лицензией на трейдинг природного газа или лицензией на поставку природного газа, за исключением случая, предусмотренного статьей 50.

[Ст.22 ч.(3) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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

[Ст.23 ч.(1) утратила силу согласно ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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.

[Ст.23 ч.(3) утратила силу согласно ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

[Ст.23 ч.(4) утратила силу согласно ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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

[Ст.24 утратила силу согласно ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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.

[Ст.25 ч.(1) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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, по трейдингу или по 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, по трейдингу или по 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, по трейдингу или по поставке;

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

[Ст.25 ч.(2) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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, по трейдингу или по поставке, – с другой, не считаются одним и тем же лицом или одними и теми же лицами.

[Ст.25 ч.(5) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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, по трейдингу или по поставке.

[Ст.25 ч.(6) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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, по запросу собственника передающих сетей природного газа или по собственной инициативе в соответствии с условиями, предусмотренными частью (2¹) статьи 36, Агентство назначает независимого системного оператора, если передающие сети природного газа принадлежали вертикально интегрированному газовому предприятию.

[Ст.26 ч.(1) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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;

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

д) 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;

е) 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 осуществление деятельности по производству, по трейдингу или по поставке природного газа;

[Ст.28 ч.(2), пкт.а) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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, по запросу собственника передающих сетей природного газа или по собственной инициативе в порядке, предусмотренном частью (2¹) статьи 36, либо по требованию Секретариата Энергетического сообщества Агентство назначает независимого системного оператора, если передающие сети природного газа принадлежали вертикально интегрированному газовому предприятию.

[Ст.29 ч.(1) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с

(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;

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

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

ф) 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;

г) 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 деятельность по производству, по трейдингу или по 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, по трейдингу или по поставке природного газа, а также получать дивиденды или другую финансовую выгоду у такого предприятия.

[Ст.31 ч.(3) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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, по трейдингу или по поставке природного газа.

[Ст.31 ч.(5) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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.

[Ст.32 ч.(2) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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 участниками или учредителями, исключая независимого передающего оператора.

[Ст.32 ч.(5) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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 участниками или учредителями.

[Ст.32 ч.(6) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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 участников 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.

[Ст.32 ч.(7) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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 участниками или учредителями, исключая независимого передающего оператора.

[Ст.32 ч.(9) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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.

(13) В случае противоречия между настоящим законом и законом, регулирующим порядок создания, функционирования, реорганизации и ликвидации коммерческого общества, независимо от его организационно-правовой формы, настоящий закон имеет преимущественную силу.

[Ст.32 ч.(13) введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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 участников независимого передающего оператора, в частности решений, касающихся утверждения годовых и долгосрочных финансовых планов, уровня задолженности независимого передающего оператора и размера распределяемых участникам прибыли, дивидендов.

[Ст.33 ч.(1) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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 – участников, и членов, представляющих другие заинтересованные стороны, таких как работники независимого передающего оператора.

[Ст.33 ч.(3) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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.

(6) В случае противоречия между настоящим законом и законом, регулирующим порядок создания, функционирования, реорганизации и ликвидации коммерческого общества, независимо от его организационно-правовой формы, настоящий закон имеет преимущественную силу.

[Ст.33 ч.(6) введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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 другой должности, не может нести никакой другой профессиональной ответственности, не может иметь никакого другого интереса или не может состоять в никаких других деловых отношениях, прямых или косвенных, с вертикально интегрированным газовым предприятием, с каким-либо из его предприятий, с его мажоритарными участниками или его учредителями;

[Ст.34 ч.(4), пкт.а) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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 участниками или учредителями, исключая оператора передающей системы;

[Ст.34 ч.(4), пкт.б) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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 участниками или учредителями, исключая оператора передающей системы;

[Ст.34 ч.(4), пкт.с) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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 участников или учредителей, исключая оператора передающей системы.

[Ст.34 ч.(4), пкт.д) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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 участников или учредителей.

[Ст.34 ч.(7) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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.

(2¹) Если газовое предприятие не запрашивает сертификацию в соответствии с частью (2) в девятимесячный срок со дня вступления в силу настоящего закона, Агентство по собственной инициативе или по запросу Секретариата Энергетического сообщества инициирует процедуру сертификации в соответствии с настоящей статьей и требует от предприятия выполнения всех необходимых условий и представления соответствующих документов, данных и информации в трехмесячный срок со дня инициирования сертификации.

[Ст.36 ч.(2¹) введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(3) В срок не более четырех месяцев со дня подачи уведомления оператором передающей системы согласно части (2) или в семимесячный срок со дня инициирования процедуры сертификации в соответствии с частью (2¹) 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.

[Ст.36 ч.(3) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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, таковая 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 или по истечении установленного в части (5) срока для выдачи соответствующего заключения Секретариатом Энергетического сообщества Агентство принимает, с учетом в максимальной степени заключения Секретариата Энергетического сообщества, постановление о сертификации оператора передающей системы.

[Ст.36 ч.(6) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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, трейдеров и поставщиков любую необходимую информацию для сертификации оператора передающей системы. Агентство и Секретариат Энергетического сообщества обязаны не разглашать информацию, составляющую коммерческую тайну.

[Ст.36 ч.(8) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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 отказывает в сертификации оператору передающей системы, контролируемому лицом или лицами из одной или нескольких третьих стран, в случае, если не доказано, что:

[Ст.38 ч.(4) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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 ней соглашениями в той мере, в какой они не противоречат Договору об Энергетическом сообществе;

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

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

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

(6) Агентство, учитывая заключение Секретариата Энергетического сообщества, отказывает 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.

[Ст.38 ч.(6) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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;

б) 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;

с) 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;

д) 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;

[Ст.39 ч.(1), пкт.е) утратил силу согласно ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

ф) 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;

г) 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;

h¹) заключать соглашения о межсистемном соединении, соглашения об управлении в соответствии с Кодексом сетей природного газа и Положением о подключении;

[Ст.39 ч.(1), пкт.h¹) введен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

и) 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;

ж) отвечать на любой запрос услуги в сроки и на условиях, установленных настоящим законом, Кодексом сетей 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, а также другими утвержденными Агентством регулирующими нормативными актами;

[Ст.39 ч.(1), пкт.ж) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

к) 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;

л) ежедневно размещать на своей электронной странице оперативную и техническую информацию о работе передающих сетей природного газа. Перечень

подлежащей опубликованию информации устанавливается оператором передающей системы и утверждается Агентством;

[Ст.39 ч.(1), пкт.л) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

м) 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, Кодекса сетей 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;

[Ст.39 ч.(1), пкт.м) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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, Кодексом сетей 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.

[Ст.39 ч.(4) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(5) При осуществлении лицензируемой деятельности оператор передающей системы заключает и выполняет договоры, предусмотренные настоящим законом, Положением о доступе к передающим сетям природного газа и управлении перегрузками, Положением о подключении и Кодексом сетей природного газа.

[Ст.39 ч.(5) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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, Кодексе сетей природного газа и Положении о доступе к передающим сетям природного газа и управлении перегрузками.

[Ст.39 ч.(6) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(6¹) Оператор передающей системы сотрудничает с операторами передающих сетей соседних стран для обеспечения интероперабельности передающих сетей природного газа. Трансграничные объемы природного газа, зачисляемые на счет оперативной балансировки, не подлежат таможенным формальностям и освобождаются от уплаты ввозных или вывозных платежей.

[Ст.39 ч.(6¹) введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(7) Оператор передающей системы закупает энергоноситель или другой товар, услуги и работы, необходимые для осуществления лицензируемой деятельности, в соответствии с прозрачными и недискриминационными процедурами, установленными в Законе о закупках в секторах энергетики, водных ресурсов, транспорта и почтовых услуг № 74/2020, а также Правилах рынка природного газа и в утвержденном Агентством Положении о планировании, утверждении и осуществлении инвестиций в секторе природного газа (далее – Положение об инвестициях).

[Ст.39 ч.(7) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с

(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 регулируемыми 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 равновесия спроса и предложения 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 в секторе природного газа, применении 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.

[Ст.40 ч.(9) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с

10.09.22]

(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:

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

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

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

д) прогнозирования спроса на природный газ, а также для оценки воздействия отклонений от инвестиционных планов;

[Ст.41 ч.(1), пкт.d) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

е) предоставления системных услуг;

ф) мониторинга качества услуги по передаче природного газа;

г) 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 Кодексе сетей природного газа.

[Ст.41 ч.(3) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

Статья 42. Развитие передающих сетей природного

газа и инвестиционные планы

(1) Развитие передающих сетей природного газа в связи с повышением спроса на природный газ осуществляется оператором передающей системы в порядке, обеспечивающем надежность и бесперебойность снабжения потребителей природным газом, в соответствии с требованиями 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.

[Ст.42 ч.(1) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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 инвестиционных проектов. План развития должен, не ограничиваясь этим, содержать:

[Ст.42 ч.(2) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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 эволюции трансграничного обмена, количества производства и поставки, потребления природного газа, а также меры по энергоэффективности;

[Ст.42 ч.(2), пкт.d) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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 обоснованные предположения об эволюции трансграничного обмена, главным образом импорта, количества поставки, потребления и производства природного газа, с учетом инвестиционных планов по смежным сетям. С этой целью оператор передающей системы взаимодействует с другими операторами передающих систем, операторами распределительных систем, поставщиками, а также операторами передающих систем соседних стран.

[Ст.42 ч.(3) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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 посредством постановления, которое публикуется на его официальной веб-странице.

[Ст.42 ч.(5) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(6) Утвержденный план развития публикуется на электронной странице оператора передающей системы. Агентство осуществляет мониторинг и оценивает претворение в жизнь утвержденного плана развития. Ежегодно по мере 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.

[Ст.42 ч.(6) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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) Оператор передающей системы обязан ежегодно разрабатывать и до 30 сентября представлять на утверждение Агентству инвестиционный план на следующий

год. Годовой инвестиционный план разрабатывается оператором передающей системы в соответствии с требованиями, установленными Положением об инвестициях, и с учетом утвержденного плана развития и заявлений, поданных существующими или потенциальными пользователями системы, а также актуализированной информации о состоянии и степени износа передающих сетей природного газа.

[Ст.42 ч.(11) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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.

(13¹) Оператор передающей системы выполняет мероприятия, предусмотренные годовым инвестиционным планом, а в случае необходимости, исходя из фактического состояния передающих сетей природного газа и с учетом заявлений, поданных существующими или потенциальными пользователями системы, обращается в Агентство с предложением внести изменения в соответствующий план. Агентство рассматривает предложение об изменении годового инвестиционного плана в срок, не превышающий 30 календарных дней. Необходимость во внесении изменений в годовой инвестиционный план не означает неопределенность изменения утвержденного плана развития.

[Ст.42 ч.(13¹) введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(14) Ежегодно до 30 апреля оператор передающей системы представляет Агентству отчет о выполнении плана развития и инвестиционного плана за предыдущий год. Этот отчет должен отражать, помимо прочего, инвестиции, осуществленные оператором передающей системы, в соответствии с частью (13¹). Агентство рассматривает представленный отчет и утверждает в целях возврата через тариф инвестиции, осуществленные с соблюдением требований, установленных в Положении об инвестициях.

[Ст.42 ч.(14) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(15) Агентство утверждает в целях возврата через тариф осуществленные оператором передающей системы инвестиции согласно утвержденным годовым инвестиционным планам.

[Ст.42 ч.(15) введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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, по передаче, по хранению, по трейдингу или по поставке природного газа, и не может обладать лицензией на производство природного газа, лицензией на передачу природного газа, лицензией на хранение природного газа, лицензией на трейдинг природного газа или лицензией на поставку природного газа, за исключением случая, предусмотренного статьей 50.

[Ст.43 ч.(3) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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 вертикально интегрированного газового предприятия, прямо или косвенно

отвечающего за повседневное осуществление деятельности по производству, по передаче, по трейдингу или по поставке природного газа;

[Ст.44 ч.(3),пкт.а) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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 связанному предприятию утверждать годовой финансовый план или любой другой равнозначный документ, а также устанавливать максимальный предел задолженности оператора распределительной системы-зависимого предприятия.

[Ст.44 ч.(4) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(5) Связанному 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.

[Ст.44 ч.(5) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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 трейдера, поставщика в составе вертикально интегрированного газового предприятия.

[Ст.44 ч.(6) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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, с его мажоритарными участниками или учредителями;

[Ст.45 ч.(3), пкт.а) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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 участниками или учредителями, исключая оператора распределительной системы;

[Ст.45 ч.(3), пкт.б) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

с) 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 участниками или учредителями, исключая оператора распределительной системы;

[Ст.45 ч.(3), пкт.с) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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 участников или учредителей, исключая оператора распределительной системы.

[Ст.45 ч.(3), пкт.d) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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 участников или учредителей.

[Ст.45 ч.(6) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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;

d) 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;

[Ст.46 ч.(1), пкт.d) утратил силу согласно ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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;

ф¹) заключать соглашения об управлении в соответствии с утвержденными Агентством регулирующими нормативными актами;

[Ст.45 ч.(3), пкт.ф¹) введен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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, Кодексом сетей 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, а также другими утвержденными Агентством регулирующими нормативными актами;

[Ст.46 ч.(1), пкт.h) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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, Кодекса сетей 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;

[Ст.46 ч.(1), пкт.ј) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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) При осуществлении лицензируемой деятельности оператор распределительной системы заключает и исполняет договоры, предусмотренные настоящим законом, Кодексом сетей природного газа, Положением о подключении, Правилами рынка природного газа и другими утвержденными Агентством регулируемыми нормативными актами.

[Ст.46 ч.(2) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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 Кодексе сетей природного газа.

[Ст.46 ч.(3) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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 регулируемыми 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) Развитие распределительных сетей природного газа в связи с повышением спроса на природный газ осуществляется оператором распределительной системы таким образом, чтобы обеспечивались 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.

[Ст.49 ч.(1) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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;

б) 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;

с) меры по энергоэффективности и прогнозируемое потребление;

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

е) 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 посредством постановления, которое публикуется на его официальной веб-странице.

[Ст.49 ч.(6) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(7) Утвержденный план развития публикуется на электронной странице оператора распределительной системы. 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.

[Ст.49 ч.(7) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(8) Оператор распределительной системы обязан ежегодно разрабатывать и до 30 сентября представлять на утверждение Агентству инвестиционный план на следующий год. Годовой инвестиционный план разрабатывается оператором

распределительной системы в соответствии с требованиями, установленными в Положении об инвестициях, и с учетом утвержденного плана развития и требований, поступивших от существующих или потенциальных пользователей системы, а также актуализированной информации о состоянии и степени износа распределительных сетей природного газа.

[Ст.49 ч.(8) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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 оператора передающей системы оператор распределительной системы представляет подробную информацию о плане развития и годовом инвестиционном плане для содействия разработке оператором передающей системы десятилетнего плана развития передающих сетей природного газа.

[Ст.49 ч.(10) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(10¹) Оператор распределительной системы выполняет мероприятия, предусмотренные годовым инвестиционным планом, и в случае необходимости, исходя из фактического состояния распределительных сетей природного газа, и с учетом требований, поступивших от существующих или потенциальных пользователей системы, обращается в Агентство с предложением внести изменения в годовой инвестиционный план. Агентство рассматривает предложение об изменении годового инвестиционного плана в срок, не превышающий 30 календарных дней. Необходимость во внесении изменений в годовой инвестиционный план не означает неопределенность изменения утвержденного плана развития.

[Ст.49 ч.(10¹) введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(11) Ежегодно до 30 апреля оператор распределительной системы представляет Агентству отчет о выполнении плана развития и инвестиционного плана за предыдущий год. Этот отчет должен отражать, помимо прочего, инвестиции,

осуществленные оператором распределительной системы в соответствии с частью (10¹). Агентство рассматривает представленный отчет и утверждает в целях возврата через тариф инвестиции, осуществленные с соблюдением требований, установленных в Положении об инвестициях.

[Ст.49 ч.(11) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(12) Агентство утверждает в целях возврата через тариф осуществленные оператором распределительной системы инвестиции согласно утвержденным годовым инвестиционным планам.

[Ст.49 ч.(12) введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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, по трейдингу или

поставке природного газа;

[Ст.52 ч.(2), пкт.а) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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) Связанному 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.

[Ст.52 ч.(3) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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;

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

д) 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;

е) 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;

с) постоянное обеспечение физического баланса в сетях природного газа.

(3) Оператор газового хранилища обязан разработать типовый 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.

Глава VIII

ДОСТУП К СЕТЯМ ПРИРОДНОГО ГАЗА И ГАЗОВЫМ ХРАНИЛИЩАМ.

ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ, РАСПРЕДЕЛЕНИЮ И

ХРАНИЕНИЮ 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 конечного потребителя, 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.

[Ст.55 ч.(5) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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 восходящим сетям природного газа

(1) Газовые предприятия и конечные потребители вправе получать доступ к восходящим сетям природного газа, 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 восходящим сетям природного газа 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 восходящей сети природного газа в передаче и обработке природного газа, а также интересов всех остальных пользователей восходящей сети природного газа 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 восходящих сетей природного газа.

(3) Агентство должно уведомлять Секретариат Энергетического сообщества о мерах по предоставлению доступа к восходящим сетям природного газа.

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 восходящей сети природного газа вправе отказать в доступе к восходящим сетям природного газа при наличии технической несовместимости.

(3) Отказ в доступе к сети, газовому хранилищу, восходящей сети природного газа должен быть письменно оформлен системным оператором, оператором газового хранилища, оператором восходящей сети природного газа 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, восходящим сетям природного газа, вправе обратиться в Агентство с соответствующей жалобой согласно настоящему закону. При рассмотрении жалобы Агентство проверяет, выполнил ли системный оператор, оператор газового хранилища, оператор восходящей сети природного газа 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;

с) 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;

д) тарифы подлежат оплате пользователями соответствующей инфраструктуры;

е) 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 (6), 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;

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

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

е) 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;

б) 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 уполномоченными 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 целях выбора и реализации наиболее выгодного варианта подключения. При выдаче разрешения на подключение системный оператор обязан сообщить заявителю оценочную стоимость выполнения установки по подключению, а по требованию заявителя – потенциального бытового потребителя оператор распределительной системы обязан указать ориентировочную цену выполнения установки потребления.

[Ст.61 ч.(3) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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 подключение к сети природного газа и пуск под давлением газовых установок, принадлежащих заявителю – потенциальному конечному потребителю, за исключением операторов установок СПГТ, осуществляются системным оператором на основании заявления заявителя. С этой целью заявитель – потенциальный конечный потребитель и системный оператор заключают договор на подключение с обязательной оплатой заявителем тарифа на подключение, утвержденного Агентством в соответствии с методологией расчета, утверждения и применения регулируемых тарифов на дополнительные услуги, предоставляемые системными операторами.

[Ст.62 ч.(1) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(1¹) По требованию заявителя – потенциального конечного потребителя системный оператор обязан обеспечить проектирование, выполнить установку для подключения, а также подключить к сети природного газа и произвести пуск под давлением газовых установок, принадлежащих соответствующему заявителю, за

исключением операторов установок СПГТ, в сроки, определенные в Положении о подключении. В случае отказа системного оператора заявитель – потенциальный конечный потребитель вправе обратиться в Агентство за принятием решения в соответствии со статьей 109. Заявитель – потенциальный конечный потребитель вправе нанять на договорной основе другое лицо, обладающее разрешением для проектирования и выполнения установки для подключения. Эти положения в обязательном порядке указываются в выдаваемом заявителю системным оператором разрешении на подключение.

[Ст.62 ч.(1¹) введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(1²) Подключение к сети природного газа и пуск под давлением газовых установок конечных потребителей, если их установки для подключения не были выполнены системным оператором, установок СПГТ, производственных установок, газовых хранилищ осуществляются системным оператором после оплаты заявителем тарифа на пуск под давлением в установленные в Положении о подключении сроки.

[Ст.62 ч.(1²) введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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).

(2¹) По требованию заявителя – потенциального бытового потребителя оператор распределительной системы обязан обеспечить проектирование и выполнить установку потребления. С этой целью заявитель – потенциальный бытовой потребитель и системный оператор заключают договор на выполнение установки для подключения, при этом заявитель обязуется уплатить соответствующий тариф, утвержденный Агентством в соответствии с методологией расчета, утверждения и применения регулируемых тарифов на дополнительные услуги, оказываемые системными операторами в секторе природного газа.

[Ст.62 ч.(2) введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(3) Физические лица и юридические лица независимо от вида собственности и организационно-правовой формы, в том числе органы центрального или местного публичного управления, имеющие в собственности сети природного газа, 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.

[Ст.62 ч.(3) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(4) Процедура и условия подключения к передающим или распределительным сетям природного газа газовых установок конечных потребителей, производственных установок, газовых хранилищ устанавливаются в Положении о подключении. Положение о подключении регулирует и касающиеся межсистемного соединения правоотношения между системными операторами с соблюдением требований, установленных в Кодексе сетей природного газа.

[Ст.62 ч.(4) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(5) Системные операторы обязаны публиковать на своей электронной странице информацию, необходимую для подключения к сетям природного газа, в том числе информацию, связанную с развитием распределительных сетей природного газа. Агентство разрабатывает руководство, включающее описание процесса подключения и развития распределительных сетей природного газа, информацию о соответствующем законодательстве, документы, которые необходимо представить в связи с подключением, этапы процесса подключения и соответствующие сроки, а также информацию об утвержденных Агентством тарифах на подключение и тарифах на другие дополнительные услуги. Информация о процессе подключения, об утвержденных Агентством тарифах на подключение и тарифах на другие дополнительные услуги размещается также на информационных стендах в офисах системных операторов.

[Ст.62 ч.(5) введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(6) Системные операторы обязаны отражать в годовом отчете, составляемом в соответствии с частью (9) статьи 40 и частью (3) статьи 47, информацию об организации процесса подключения в предыдущем году с указанием мер, принятых для обеспечения эффективного доступа к сетям природного газа, на условиях прозрачности и объективности.

[Ст.62 ч.(6) введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(7) Проекты установок для подключения, установок потребления согласовываются системным оператором в течение пяти рабочих дней. При согласовании (визировании) проектной документации, разработанной на основании разрешений на подключение и в соответствии с нормативными документами, рассматриваются исключительно аспекты, связанные с выполнением (соблюдением) в проектной документации требований, изложенных в разрешении на подключение. Запрещается включать в разрешения на подключение требования и условия, не соответствующие нормативным документам.

[Ст.62 ч.(7) введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(8) Проверка соблюдения требований нормативных документов и правильности оформления проектной документации находится исключительно в компетенции проверяющих проектов и осуществляется в соответствии с Законом о качестве в строительстве № 721/1996. При запросе согласования проектной документации системный оператор обязан

зарегистрировать запрос с выдачей квитанции о регистрации этого запроса.

[Ст.62 ч.(8) введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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

[Ст.63 ч.(3) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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 разработанному и утвержденному Агентством положению.

[Ст.63 ч.(5) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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, документы, подтверждающие наличие сетей природного газа и газовых установок и квалифицированного персонала для их эксплуатации, схему расположения газовых сетей и установок закрытой распределительной системы и информацию о пользователях закрытой распределительной системы.

[Ст.64 ч.(4) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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 разработанному и утвержденному

Агентством положению.

[Ст.64 ч.(10) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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 этот тариф включает больше затрат, чем определено в методологии, оно пересматривает тариф, который должен применяться оператором закрытой распределительной системы к пользователям своей системы, и принимает постановление, которым обязывает оператора закрытой распределительной системы применять пересмотренный тариф. Если оператор закрытой распределительной системы не выполняет постановление о пересмотре тарифа, Агентство налагает санкцию, предусмотренную пунктом е) части (2) статьи 113.

[Ст.65 ч.(3) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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.

[Ст.66 утратила силу согласно ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

Статья 67. Кодекс сетей природного газа

(1) В целях обеспечения эффективного и прозрачного доступа к сетям природного газа, а также развития функционального и прозрачного оптового рынка природного газа с высокой степенью надежности снабжения природным газом эксплуатация сетей природного газа, в том числе связанная с трансграничными потоками, доступ к передающим мощностям и оперативное управление системой природного газа, включая балансировку газовой системы, осуществляются в соответствии с Кодексом сетей природного газа.

(2) В контексте обязательств, взятых Республикой Молдова по Договору об Энергетическом сообществе, назначенный Агентством оператор передающей системы разрабатывает проект Кодекса сетей природного газа. Остальные системные операторы и пользователи системы обязаны сотрудничать с назначенным оператором передающей системы в целях разработки Кодекса сетей природного газа.

(3) 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 с пользователями системы, и компетентными органами в соответствии с нормативными актами в этой области. Поступившие предложения, а также решение об их принятии или отклонении отражаются в своде рекомендаций, который также публикуется на официальной веб-странице Агентства.

(4) В случаях, прямо предусмотренных Кодексом сетей природного газа, оператор передающей системы разрабатывает и предлагает на утверждение Агентству проекты нормативных актов, необходимых для обеспечения реализации Кодекса сетей природного газа.

[Ст.67 в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

Статья 68. Качество услуг по передаче и распределению

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 измеряется при помощи измерительного оборудования. Используемое в сферах общественного интереса измерительное оборудование, предназначенное для измерения потоков природного газа, определения и расчета потребления природного газа между сторонами договора, подлежит законодательному метрологическому контролю согласно Закону о метрологии № 19/2016.

[Ст.69 ч.(1) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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, связанные, в частности, с установкой, законодательным метрологическим контролем и обслуживанием измерительного оборудования;

[Ст.69 ч.(2), пкт.ф) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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 измерительное оборудование, размещенное на рынке и/или введенное в эксплуатацию в соответствии с положениями Закона о деятельности по аккредитации и оценке соответствия № 235/2011 и подвергнутое законодательному метрологическому контролю в соответствии с Законом о метрологии № 19/2016.

[Ст.69 ч.(3) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(4) Системные операторы выполняют работы по установке, эксплуатации и обслуживанию измерительного оборудования конечных потребителей, подключенных к их сетям природного газа, а также обеспечивают метрологическую поверку этого оборудования. Периодичность метрологической поверки измерительного оборудования определяется согласно утвержденному Правительством Официальному перечню средств измерения и измерений, подлежащих законодательному метрологическому контролю.

[Ст.69 ч.(4) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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 измерительное оборудование и приборы дистанционной передачи данных, установленные в пределах их собственности, и в наложенные на них 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.

[Ст.69 ч.(8) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(9) Операторы распределительных систем вправе устанавливать у бытовых потребителей и в газорегуляторных пунктах на входе в населенные пункты интеллектуальное измерительное оборудование или приборы дистанционной передачи данных, позволяющее вести почасовой учет объемов расхода природного газа, лишь после того, как докажут экономическую эффективность данных мер и эти меры будут утверждены Агентством.

[Ст.69 ч.(9) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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 обязан возмещать ущерб, причиненный им в связи ограничением, прерыванием или прекращением услуги по передаче или распределению природного газа, в том числе в связи с принятием произведенного природного газа в сеть, если это было выполнено с нарушением требований, установленных в настоящей статье и регулирующих нормативных актах Агентства.

[Ст.70 ч.(4) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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, а также в иных утвержденных Агентством регулирующих нормативных актах.

[Ст.70 ч.(7) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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 по его вине, и после оплаты тарифа на повторное подключение.

[Ст.70 ч.(8) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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 в секторе природного газа. Ограничения на подачу природного газа в чрезвычайных ситуациях должны применяться с соблюдением принципов, установленных настоящим законом и другими утвержденными Агентством регулируемыми 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.

(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 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;

с) 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 Кодексом сетей природного газа. Прерываемые услуги включают в себя также услуги по передаче природного газа по типу бэкхол.

[Ст.72 ч.(3) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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.

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

(2) В отношении земельных участков и иного имущества, находящегося в частной собственности, системные операторы в порядке, предусмотренном настоящим законом 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 строительства сетей природного газа и/или 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;

d) 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.

(2¹) Права пользования и сервитута, предусмотренные частью (2), устанавливаются на основании общественной полезности в силу настоящего закона без необходимости получения согласия собственников соответствующих участков или недвижимого имущества, заключения каких-либо сделок или выполнения других формальностей, за исключением случаев, указанных в части (1¹) статьи 75 и части (3) статьи 76. Содержание прав пользования и сервитута и срок, на который они устанавливаются, предусмотрены статьями 75 и 76. Соответствующие права осуществляются и вступают в силу в отношении третьих лиц без необходимости их регистрации в Реестре недвижимого имущества.

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

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

(6) Системные операторы обязаны добросовестно пользоваться правами, предусмотренными частью (2), и возместить собственнику участка или иного имущества, находящегося в частной собственности, ущерб, причиненный в ходе выполнения указанных работ, в том числе в случае устранения последствий аварий в установленном статьей 761 порядке.

Статья 75. Право пользования собственностью третьего лица

(1) Право пользования участком для выполнения необходимых работ по строительству, восстановлению или модернизации сетей природного газа устанавливается в соответствии с частью (21) статьи 74 и действует весь период выполнения работ. При осуществлении указанного права системные операторы с предварительного уведомления собственника участка или недвижимого имущества вправе:

а) завозить материалы, снаряжение, оборудование и установки, необходимые для выполнения работ;

б) ликвидировать имеющиеся посевы, посадки или иные объекты благоустройства либо только ограничивать их в пределах, строго необходимых для выполнения работ, в установленном законом порядке;

с) извлекать материалы, забирать воду в установленном законом порядке;

д) устанавливать оборудование и работать с ним, размещать подсобные помещения и бытовки;

е) прекращать или ограничивать деятельность собственника в пределах, строго необходимых для выполнения указанных работ.

(1¹) В отступление от положений части (2¹) статьи 74 в случае, если работы по строительству сетей природного газа предполагают получение разрешения на строительство или равнозначного разрешительного документа (в связи со строительством сетей природного газа или новых участков сетей природного газа, выполнением работ по капитальному строительству и др.), право пользования участком или недвижимым имуществом для выполнения строительных работ устанавливается с предварительного согласия собственника соответствующего участка или недвижимого имущества.

(2) Право пользования, предусмотренное частью (1), прекращается по истечении установленного для выполнения работ срока или до этого срока – в 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 в соответствии с частью (2¹) статьи 74, действует весь период существования и, соответственно, 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 уведомления собственника участка или недвижимого имущества вправе:

а) завозить материалы, снаряжение, оборудование и установки для обслуживания, осмотра, ремонта и иных вмешательств, необходимых для обеспечения нормального функционирования 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) Право сервитута устанавливается в соответствии с частью (2¹) статьи 74 и действует весь период строительства и/или эксплуатации сетей природного газа.

(3) В отступление от положений части (2¹) статьи 74 в случае, если работы по строительству сетей природного газа предполагают получение разрешения на строительство или равнозначного разрешительного документа (в связи со строительством сетей природного газа или новых участков сетей природного газа, выполнением работ по капитальному строительству и др.), право сервитута в отношении участка или недвижимого имущества для выполнения строительных работ устанавливается с предварительного согласия собственника соответствующего участка или недвижимого имущества.

Статья 76¹. Осуществление прав пользования и сервитута.

Возмещение причиненного ущерба

(1) С целью предоставления возмещения, причитающегося в связи с осуществлением прав пользования и сервитута, предусмотренных статьями 75 и 76, системные операторы обязаны заключить типовые договоры с собственниками участков или недвижимого имущества, пострадавших от осуществления прав пользования и сервитута.

(2) Типовой договор разрабатывается в соответствии с обязательными положениями, утвержденными Правительством, и устанавливает права и обязанности системного оператора и собственника участка или недвижимого имущества, пострадавшего от осуществления прав пользования и сервитута, предусмотренных статьями 75 и 76, в том числе способ определения возмещаемого ущерба, причиненного системными операторами при осуществлении соответствующих прав.

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

(4) Возмещение ущерба, причиненного системными операторами при осуществлении прав пользования и сервитута, предусмотренных статьями 75 и 76, определяется с учетом следующего:

- а) площадь участка, пострадавшая от выполнения соответствующих работ;
- б) стоимость прогнозируемого урожая пострадавших посевов и посадок, стоимость пострадавших объектов благоустройства;
- с) рыночная стоимость пострадавшего недвижимого имущества.

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

Статья 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 экспроприированы 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 охрannой зоне сетей природного газа;

б) выполнять любого рода земляные работы или закладывать многолетние насаждения, сажать деревья, кустарники в охрannой зоне сетей природного газа;

[Ст.79 ч.(2), пкт.б) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

с) 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;

с) ограничивать или преграждать изгородью, сооружением или любым иным образом доступ к сети природного газа;

д) предпринимать иные действия, предусмотренные в Положении об охранных зонах сетей природного газа.

[Ст.79 ч.(3), пкт.д) введен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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

(5) В случае обнаружения ведения в охрannой зоне сетей природного газа работ с нарушением Положения об охранных зонах сетей природного газа системные операторы уведомляют об этом Агентство по техническому надзору и орган местного публичного управления и вправе требовать прекращения работ и выполнения всех необходимых действий для обеспечения безопасности опасного производственного объекта.

[Ст.79 ч.(5) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(6) Собственники объектов недвижимого имущества, расположенных в охранных зонах сетей природного газа, независимо от вида собственности, обязаны устранять любое препятствие и предоставлять системному оператору доступ для выполнения работ по эксплуатации, техническому обслуживанию, восстановлению, модернизации, включая технологическое переоснащение сетей природного газа, при условии предварительного направления им соответствующим системным оператором не менее чем за пять календарных дней письменного уведомления об этом. В случае выявления системным оператором наличия риска аварийной ситуации собственник недвижимого имущества, расположенного в охранной зоне сетей природного газа, независимо от вида собственности, обязан предоставить системному оператору незамедлительный доступ к соответствующим сетям природного газа для выполнения необходимых действий, мероприятий по исправлению выявленной опасной ситуации.

[Ст.79 ч.(6) введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(7) Системные операторы обязаны соблюдать осторожность при проведении работ по эксплуатации, техническому обслуживанию, восстановлению, модернизации сетей природного газа и выплачивать положенное разумное возмещение за любой ущерб, причиненный при выполнении указанных работ, в соответствии с гражданским законодательством.

[Ст.79 ч.(7) введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(8) Перенос сети природного газа по инициативе собственника недвижимого имущества, расположенного в охранной зоне сети природного газа, осуществляется системным оператором за счет заявителя после получения согласия собственников или законных владельцев земельного участка, по которому должна быть проложена трасса соответствующей сети.

[Ст.79 ч.(8) введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

Глава XI

КОНЕЧНЫЙ ПОТРЕБИТЕЛЬ

Статья 80. Общие положения

(1) Все конечные потребители уполномочены 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. Для обеспечения подачи природного газа до места потребления конечных потребителей поставщики заключают договоры

на предоставление услуги по передаче, услуги по распределению природного газа в соответствии с положениями утвержденных Агентством регулирующих нормативных актов.

[Ст.80 ч.(2) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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 с требованиями, предусмотренными статьей 89.

[Ст.80 ч.(4) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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 небытовые потребители могут воспользоваться этим правом, устанавливаются Агентством в Положении о поставке природного газа.

[Ст.80 ч.(7) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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:

а) 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;

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

в) 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;

г) 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;

д) обеспечить целостность и нормальное функционирование принадлежащих ему газовых установок. Работы по установке, работы по техническому обслуживанию, работы по модификации и работы по 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;

[Ст.81 пкт.е) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с

f) 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;

g) 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:

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

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

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

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

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

f) 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;

к) требовать и получать от системного оператора новое разрешение на подключение в случае увеличения договорного расхода в соответствии с настоящим законом и Положением о подключении;

л) 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:

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

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

с) за потребление природного газа в обход измерительного оборудования, с искажением его показаний или иными способами потребления, не регистрируемыми измерительным оборудованием;

д) 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) Отключение газовых установок бытовых потребителей по пятницам, субботам и воскресеньям, в нерабочие праздничные дни или накануне нерабочего праздничного дня, а также в другие дни после 20:00, а небытовых потребителей в нерабочие часы запрещается. Исключение составляют случаи обнаружения несанкционированного подключения к газовым сетям, когда несанкционированно подключенные газовые установки или приборы потребления отключаются в момент обнаружения их незаконного подключения.

[Ст.83 ч.(7) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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 k) 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.

(4) Из числа бытовых потребителей, использующих преимущественно природный газ для отопления и приготовления пищи, Правительство может определить отдельные категории социально уязвимых потребителей, предусмотрев для этих категорий дополнительную защиту наравне с защитой, обеспечиваемой общими мерами социальной защиты.

[Ст.84 ч.(4) введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

Статья 84¹. Защита бытовых потребителей в случае

неблагоприятных условий на рынке природного газа

(1) В случае существенного повышения цен на рынке природного газа, которое вызывает беспокойство бытовых потребителей, Правительство может частично или полностью компенсировать рост регулируемых цен в течение определенного периода времени.

(2) Правительство определяет и утверждает своим постановлением компенсационные меры, а также устанавливает порядок и условия их выполнения. Компенсационные меры отдельно указываются в счете-фактуре.

[Ст.84¹ введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

Глава XII

ТРЕЙДИНГ ПРИРОДНОГО ГАЗА.

ПОСТАВКА ПРИРОДНОГО ГАЗА

[Глава XII наименование в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

Статья 84². Трейдинг природного газа

(1) Трейдер осуществляет свою деятельность исключительно на оптовом рынке природного газа при условии наличия лицензии на трейдинг природного газа в соответствии с настоящим законом и Правилами рынка природного газа.

(2) Трейдеру запрещается заниматься антиконкурентной практикой на рынке природного газа и незаконно препятствовать или пытаться препятствовать другим обладателям лицензий или потенциальным конкурентам заниматься трейдинговой деятельностью в соответствии с положениями законодательства о конкуренции.

(3) В случае осуществления и других видов деятельности на рынке природного газа трейдер обязан обеспечить раздельное ведение бухгалтерского учета согласно требованиям, установленным статьей 101.

(4) Трейдер обязан представлять Агентству полугодовые отчеты о деятельности, осуществленной на оптовом рынке природного газа, а также другую запрашиваемую информацию в порядке и сроки, установленные Агентством.

(5) Трейдер обязан располагать финансовыми ресурсами, необходимыми для участия на оптовом рынке природного газа.

(6) Лицензия на поставку природного газа обеспечивает трейдеру все предусмотренные настоящей статьей права на проведение сделок и предоставляет поставщику право осуществлять все виды деятельности, предусмотренные настоящей статьей. Трейдер не может иметь одновременно лицензию на трейдинг природного газа и лицензию на поставку природного газа.

[Ст.84² введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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, которые утверждаются Агентством, с соблюдением установленных параметров качества, в соответствии с настоящим законом и Положением о поставке природного газа.

[Ст.85 ч.(6) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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 с намерением достичь баланса между получением минимальной стоимости закупаемого газа и обеспечением надежности снабжения природным газом конечных потребителей в течение разумного периода времени. Эти поставщики обязаны в разумные сроки заключать и продлевать договоры на покупку природного газа и представлять их Агентству для ознакомления не менее чем за 30 дней до истечения срока действия предыдущих договоров. За непредставление договоров в установленный срок Агентство налагает санкции в соответствии со статьей 113.

[Ст.85 ч.(9) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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 раздельного 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;

д) 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;

е) информацию о способах сообщения поставщиком конечным потребителям данных о фактическом объеме потребленного природного газа и структуре затрат;

[Ст.86 ч.(2), пкт.е) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

ф) информацию о поставке конечным потребителям природного газа в соответствии с установленными параметрами качества, а также о других правах конечных потребителей;

[Ст.86 ч.(2), пкт.ф) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

г) 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 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.

[Ст.86 ч.(4) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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 четко прописывает в ней и другие сборы в соответствии с законом и Положением о поставке природного газа.

[Ст.86 ч.(6) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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 регулирующими 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:

- а) наименование и адрес поставщика;
 - б) предмет договора, параметры качества поставляемого природного газа;
 - в) способы получения актуализированной информации обо всех действующих ценах;
 - г) случаи и условия прерывания поставки природного газа, отключения и повторного подключения к сетям природного газа газовых установок конечных потребителей;
 - д) срок действия договора, случаи и порядок продления, изменения, приостановления и расторжения обратной силой договора на поставку природного газа, в том числе предоставление конечным потребителям права расторгнуть договор обратной силой в одностороннем порядке и без оплаты;
- [Ст.87 ч.(2), пкт.е) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]*
- е) положения о способах извещения поставщиком конечного потребителя о повышении цен на поставку природного газа до начала их применения;
 - ж) 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;

k) 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 обратной силой. Договорные положения, содержащие такие условия, являются недействительными.

[Ст.87 ч.(5) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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, о праве последнего не принимать изменение, а также о его праве в случае несогласия расторгнуть обратной силой договор на поставку природного газа. 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.

[Ст.87 ч.(10) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(11) За исключением случаев неоплаты конечным потребителем счетов-фактур за потребленный природный газ поставщик вправе в одностороннем порядке расторгнуть обратной силой 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 в одностороннем порядке приостановить или расторгнуть обратной силой договор на поставку природного газа только в установленных случаях и при соблюдении сроков и условий, установленных Положением о поставке природного газа.

[Ст.87 ч.(11) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с

10.09.22]

(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:

- а) этапы процесса смены поставщика;
- б) требования, предъявляемые к новому поставщику;
- с) права и обязанности нового поставщика по отношению к другим сторонам, участвующим в процессе смены поставщика;
- д) права и обязанности действующего поставщика при расторжении договора на поставку природного газа обратной силой;

[Ст.88 ч.(1), пкт.d) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

е) права и обязанности системного оператора, эксплуатирующего сеть природного газа, к которой подключены газовые установки конечного потребителя;

ф) права и обязанности конечного потребителя, который инициирует процедуру смены поставщика;

г) способы разрешения предыдущих финансовых обязательств конечного потребителя.

(2) Смена поставщика осуществляется в срок до 20 календарных дней на основании заявления конечного потребителя в соответствии с Положением о процедуре смены поставщика. 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.

[Ст.88 ч.(2) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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 обратной силой 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.

[Ст.88 ч.(4) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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, утвержденным

Агентством, в соответствии со сроками и условиями, установленными настоящим законом и Положением о поставке природного газа.

[Ст.89 ч.(1) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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, поставленное 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.

[Ст.91 ч.(2) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(3) Агентство может принять решение о предоставлении участникам рынка природного газа в обобщенном виде части информации, предусмотренной частью (2), при условии неразглашения официальной информации ограниченного доступа в отношении некоторых участников рынка природного газа или отдельных сделок на рынке природного газа.

[Ст.91 ч.(3) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

Глава XIII

РЫНОК ПРИРОДНОГО ГАЗА

Часть 1

Общие положения

[Часть 1 наименование введено ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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, операторам передающих систем, операторам распределительных систем, операторам газовых хранилищ, трейдерам, поставщикам и потребителям, осуществляющим деятельность в Республике Молдова. Участники рынка природного газа должны добросовестно выполнять свои обязательства и осуществлять свои права в соответствии с положениями настоящего закона и Правил рынка природного газа. Участникам рынка природного газа запрещается осуществлять свои права в целях ограничения или искажения конкуренции на рынке природного газа, а также ущемления законных интересов других участников рынка природного газа.

[Ст.92 ч.(2) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(3) Функционирование рынка природного газа, а также регулирование прав и обязанностей участников рынка природного газа осуществляются в соответствии с условиями, установленными настоящим законом, Правилами рынка природного газа и другими утвержденными Агентством регулируемыми нормативными актами.

[Ст.92 ч.(3) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(3¹) Участники рынка природного газа обязаны нести финансовую ответственность за оплату спровоцированного дисбаланса в соответствии с утвержденными Агентством нормативными актами.

[Ст.92 ч.(3¹) введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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, Правилами рынка природного газа и другими утвержденными Агентством регулируемыми нормативными актами.

[Ст.92 ч.(4) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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, который должен содержать подробную информацию об организации и функционировании рынка, зарегистрированных ценах, объемах продаж, количестве

участников и показателях концентрации рынка, а также информацию о выявленных недостатках на рынке природного газа и отмеченных тенденциях развития рынка. Отчет о рынке природного газа публикуется на официальной веб-странице Агентства.

[Ст.92 ч.(6) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

Статья 93. Открытость и сотрудничество

Все конечные потребители управомочены и имеют право свободного выбора и смены поставщика, в том числе поставщиков из стран-участниц Энергетического сообщества, которые получают лицензию в установленном настоящим законом порядке, а также имеют право вернуться к поставщику, на которого возложено обязательство по оказанию публичной услуги согласно статье 89.

[Ст.93 в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

Статья 94. Оптовый рынок природного газа

(1) Сделки купли-продажи природного газа, в том числе импортные или экспортные, сделки купли-продажи смежных товаров с участием производителей, операторов передающих систем, операторов распределительных систем, операторов газовых хранилищ и поставщиков осуществляются на оптовом рынке природного газа.

[Ст.94 ч.(1) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(2) Оптовый рынок природного газа организуется и функционирует в соответствии с настоящей главой, Правилами рынка природного газа и другими утвержденными Агентством регулирующими нормативными актами.

[Ст.94 ч.(2) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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.

(5) Участники оптового рынка природного газа обязаны хранить в течение не менее пяти лет информацию и документы о сделках, совершенных на этом рынке.

[Ст.94 ч.(5) введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

Статья 94¹. Реестр участников оптового рынка

(1) Участники оптового рынка природного газа, совершающие сделки с энергетическими продуктами оптового рынка или выразившие заинтересованность в совершении таких сделок посредством торговых поручений, обязаны зарегистрироваться в Реестре участников оптового рынка.

(2) В отступление от Закона о регистрах № 71/2007 Агентство создает и ведет Реестр участников оптового рынка в соответствии с формой и требованиями, установленными в рамках Энергетического сообщества, а также с требованиями, изложенными в настоящей статье.

(3) Реестр участников оптового рынка обновляется на постоянной основе и должен содержать, помимо прочего, по меньшей мере следующую информацию о каждом участнике оптового рынка природного газа:

а) единый идентификационный код;

б) фискальный код, регистрационный номер для НДС;

с) адрес головного офиса/домашний адрес;

д) лица, ответственные за операционные решения соответствующего участника и за транзакционные решения;

е) конечный бенефициар транзакционной деятельности соответствующего участника;

ф) иные сведения, позволяющие идентифицировать соответствующего участника.

(4) Процедура регистрации и порядок обновления Реестра участников оптового рынка устанавливаются в разработанном и утвержденном Агентством положении.

(5) Участники оптового рынка природного газа обязаны подать в Агентство заявление о регистрации в Реестре участников оптового рынка до совершения сделки с энергетическими продуктами оптового рынка.

(6) Участники, зарегистрированные в Реестре участников оптового рынка, обязаны уведомлять Агентство о любом изменении информации, представленной ранее в заявлении о регистрации, в сроки, предусмотренные положением, приведенным в части (4).

(7) Исполнение обязанности по регистрации в Реестре участников оптового рынка не освобождает соответствующего участника от исполнения других обязанностей, возлагаемых на него в соответствии с настоящим законом и Правилами рынка природного газа, в том числе обязанностей в качестве стороны, ответственной за балансировку.

(8) Агентство передает информацию из Реестра участников оптового рынка в Регулирующий совет Энергетического сообщества в сроки и на условиях, которые устанавливаются Договором об Энергетическом сообществе.

(9) Заявление о регистрации участника оптового рынка природного газа, уже зарегистрировавшегося в Агентстве в качестве участника оптового рынка электроэнергии, не должно вести к дублированию регистрации этого участника, а должно ограничиться только внесением изменений в перечень осуществляемых видов деятельности, которые

предусматривались для этого участника оптового рынка.

[Ст.94¹ введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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 уполномоченным 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 в соответствии с особыми требованиями Кодекса сетей природного газа.

[Ст.96 ч.(1) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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;

d) 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;

) процедуры и методы учета сделок, осуществляемых на рынке природного газа;

f) порядок осуществления физических уведомлений участниками рынка природного газа;

g) 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;

i) права и обязанности участников рынка природного газа, в том числе обязательства по обеспечению баланса;

j) 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 конкуренции на рынке природного газа.

Исследование рынка и регулирующие меры

[Ст.97 наименование в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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 и в соответствии со статьей 97⁵ осуществляет мониторинг рынка природного газа и проводит расследования и проверки, в том числе для своевременного выявления злоупотреблений на рынке природного газа.

[Ст.97 ч.(1) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(2) Агентство не реже чем один раз в два года проводит исследование рынка, по результатам которого утверждает необходимые и соразмерные меры по продвижению конкуренции на рынке природного газа и, следовательно, по созданию необходимых предпосылок для повышения эффективности рынка природного газа.

[Ст.97 ч.(2) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

10.09.22]

(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;

д) 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) Агентство проводит расследования на рынке природного газа в соответствии с настоящим законом и Законом об энергетике № 174/2017.

[Ст.97 ч.(6) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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 об оценке уровня конкуренции на рынке природного газа публикуется на официальной веб-странице Агентства и направляется в Совет по конкуренции и Секретариат Энергетического сообщества.

[Ст.97 ч.(8) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

Часть 2

Особые положения о добросовестности и прозрачности оптового рынка природного газа.

Мониторинг рынка природного газа

Статья 97¹. Запреты на совершение сделок, основанных
на внутренней информации

(1) Физическим или юридическим лицам, владеющим внутренней информацией, запрещается:

а) использовать эту информацию с целью приобретения, отчуждения или попытки приобретения или отчуждения для себя или для третьей стороны, прямо или косвенно, энергетических продуктов оптового рынка, к которым относится эта информация;

б) раскрывать эту информацию другому лицу, если только таковая не раскрывается в ходе осуществления соответствующим лицом работы, профессиональной деятельности или полномочий с информированием его о том, что раскрываемая информация является информацией внутреннего пользования;

с) рекомендовать другому лицу приобретать или отчуждать либо побуждать другое лицо приобретать или отчуждать на основе внутренней информации энергетические продукты оптового рынка, к которым относится эта информация.

(2) Запреты, установленные в части (1), распространяются на следующих лиц, владеющих внутренней информацией:

а) члены административного, руководящего или наблюдательного органа предприятия;

б) лица, владеющие долями в уставном капитале предприятия;

с) лица, имеющие доступ к информации в силу осуществляемой работы, профессиональной деятельности или полномочий;

д) лица, получившие эту информацию преступным путем;

е) лица, которым известно или должно быть известно о том, что информация является информацией внутреннего пользования.

(3) Положения пунктов а) и с) части (1) не распространяются на оператора передающей системы при покупке природного газа в целях обеспечения безопасного и надежного функционирования системы природного газа согласно обязанностям, возложенным на него в

соответствии со статьей 39.

(4) Положения частей (1)–(3) не распространяются:

а) на сделки, совершаемые для оплаты просроченного обязательства по приобретению или отчуждению отдельных энергетических продуктов оптового рынка, если такое обязательство вытекает из заключенного договора или торгового поручения, выданного до того, как соответствующее лицо стало обладателем внутренней информации;

б) на сделки, совершаемые производителями природного газа или операторами газовых хранилищ, целью которых является покрытие непосредственных потерь, вызванных незапланированными перерывами, если без их совершения участник рынка природного газа не смог бы выполнить свои существующие договорные обязательства или если такие действия предпринимаются с согласия задействованных операторов передающих систем в целях обеспечения безопасного и надежного функционирования системы природного газа. Производители природного газа и операторы газовых хранилищ, совершающие такие сделки, обязаны представлять Агентству информацию о соответствующих сделках;

с) на участников рынка природного газа, действующих в соответствии с Положением о чрезвычайных ситуациях в секторе природного газа и Планом действий в чрезвычайных ситуациях в секторе природного газа, предусмотренными главой XV, в случае констатации возникновения чрезвычайной ситуации в секторе природного газа и приостановки действия рыночных механизмов на всей территории страны. В этом случае Агентство обеспечивает опубликование внутренней информации в соответствии со статьей 97².

(5) Если лицо, владеющее внутренней информацией, является юридическим лицом, запреты, установленные в части (1), распространяются в равной мере и на физических лиц, участвующих в принятии решения о совершении сделки от имени соответствующего юридического лица.

(6) Распространение информации в журналистских целях или в качестве средства художественного выражения оценивается с учетом нормативных актов, регулирующих свободу печати и свободу слова в других средствах массовой информации, за исключением случая, когда:

а) эти лица, прямо или косвенно, получают преимущества или извлекают выгоду в результате распространения этой информации; или

б) раскрытие или распространение этой информации осуществляется с намерением ввести рынок в заблуждение относительно предложения, спроса или цены на энергетические продукты оптового рынка.

Статья 97². Обязанность по опубликованию

внутренней информации

(1) Участник рынка природного газа обязан беспрепятственно и своевременно раскрывать имеющуюся у него внутреннюю информацию о коммерческой деятельности или принадлежащих ему или контролируемых им установках, о головном предприятии или связанном с ним предприятии либо о предприятиях, за операционные аспекты которых несет полную или частичную ответственность этот участник или его головное предприятие либо связанное с ним предприятие. Подлежит опубликованию информация, касающаяся мощности и использования производственных установок, газовых хранилищ, установок потребления или

передающих сетей природного газа, в том числе информация о плановых или внеплановых отключениях.

(2) Участник рынка природного газа в исключительных случаях может под личную ответственность отложить опубликование внутренней информации, чтобы не навредить своим законным интересам, при условии, что эта отсрочка не введет общественность в заблуждение, а участник рынка природного газа сможет обеспечить ее конфиденциальность и не примет решения о торговле энергетическими продуктами оптового рынка, основываясь на этой информации. Участник рынка природного газа обязан незамедлительно уведомить об этом Агентство с указанием причин, объясняющих задержку опубликования соответствующей информации.

(3) Если во время осуществления в обычном режиме своей работы, профессиональной деятельности или полномочий участник рынка природного газа, его работник или представитель раскрывают внутреннюю информацию, касающуюся энергетического продукта оптового рынка, согласно пункту b) части (1) статьи 97¹, соответствующий участник, его работник или представитель должны обеспечить беспрепятственное, одновременное и полное опубликование этой информации. В случае непреднамеренного раскрытия участник рынка природного газа обязан обеспечить безотлагательное и полное опубликование информации в кратчайшие сроки после соответствующего непреднамеренного раскрытия.

(4) Требование, установленное в части (3), не применяется, если получающее информацию лицо обязано соблюдать конфиденциальность в соответствии с действующими нормативными актами, уставными положениями или договорными условиями.

(5) Агентство специально принимаемым постановлением определяет критерии, которым необходимо соответствовать для обеспечения соблюдения обязанностей по беспрепятственному, одновременному, полному и своевременному опубликованию внутренней информации, а также порядок ее опубликования.

(6) Исполнение обязанностей, установленных в частях (1) и (2), не освобождает участников рынка природного газа от выполнения установленных настоящим законом и утвержденными Агентством регулируемыми нормативными актами требований по опубликованию информации, в частности в отношении срока и способа ее опубликования.

(7) Положения частей (1) и (2) не распространяются на право участников рынка природного газа отсрочить раскрытие конфиденциальной информации, касающейся защиты критической инфраструктуры, если эта информация считается государственной тайной, коммерческой тайной или другой официальной информацией ограниченного доступа.

Статья 97³. Обязанности лиц, являющихся

профессиональными посредниками сделок

(1) Любое физическое или юридическое лицо, выступающее профессиональным посредником в сделках с энергетическими продуктами оптового рынка, обязано осуществлять свою деятельность в соответствии с положениями статьи 97¹ и части (1) статьи 97⁴. Если у соответствующего лица имеются веские основания подозревать, что сделка может нарушить положения статьи 97¹ или части (1) статьи 97⁴, оно обязано незамедлительно известить об этом Агентство.

(2) Посредническая деятельность при совершении сделок включает предоставление

услуг по организации сделок:

а) для создания необходимых обстоятельств или оказания помощи третьим лицам (покупателю или продавцу) с целью заключения оптовой сделки с природным газом (оказание прямого влияния на заключение сделки); или

б) для предоставления инструмента или средств, позволяющих облегчить третьим лицам (покупателю или продавцу) заключение сделок с энергетическими продуктами оптового рынка, причем эта деятельность не ограничивается только предоставлением средств, с помощью которых третьи лица могут общаться друг с другом.

Статья 97⁴. Запрещение манипулирования

рынком природного газа

(1) Запрещается манипулирование или попытка манипулирования рынком природного газа.

(2) Для целей настоящего закона к манипулированию рынком относится любое из следующих действий:

1) совершение сделки или дача торгового поручения относительно энергетических продуктов оптового рынка:

а) которые дают или могут дать ложные или вводящие в заблуждение указания о предложении, спросе или цене на энергетические продукты оптового рынка;

б) которые искусственно устанавливают или посредством которых действием одного или нескольких согласованно действующих лиц пытаются установить цену на один или несколько энергетических продуктов оптового рынка, кроме случая, когда совершившее сделку или давшее торговое поручение лицо считает, что поступило таким образом на законных основаниях и что такая сделка или такое торговое поручение соответствуют рыночной практике, принятой на этом оптовом рынке природного газа;

с) которые или посредством которых пытаются использовать фиктивный инструмент или другую форму обмана или злоупотребления доверием, которые передают или могут передавать ложную или вводящую в заблуждение информацию в отношении предложения, спроса или цены на энергетические продукты оптового рынка;

2) распространение через средства массовой информации, включая интернет, или любыми иными средствами информации, которая предоставляет или может предоставлять ложные или вводящие в заблуждение сведения в отношении предложения, спроса или цен на энергетические продукты оптового рынка, в том числе распространение слухов либо ложной или вводящей в заблуждение информации в случае, если распространившее информацию лицо знало или должно было знать о ложном или вводящем в заблуждение характере информации.

Статья 97⁵. Мониторинг рынка природного газа

(1) Агентство осуществляет мониторинг рынка природного газа и в соответствии с положениями статьи 14¹ Закона об энергетике № 174/2017 вправе собирать информацию о возможных нарушениях на рынке природного газа по собственной инициативе, по обращению центрального отраслевого органа публичного управления, другого органа публичной власти, в том числе Совета по конкуренции, по требованию участника рынка природного газа или по

обращению Регулирующего комитета Энергетического сообщества.

(2) Агентство вправе обратиться с запросом к участнику рынка природного газа, лицу, выступающему профессиональным посредником сделок, или иному лицу, связанному с любым из них, о представлении в письменной форме необходимых сведений или документов, касающихся осуществления Агентством функции мониторинга добросовестности и прозрачности рынка природного газа.

(3) Агентство разрабатывает и принимает постановление о наборе требований к рассмотрению извещений.

(4) В целях осуществления своей функции мониторинга рынка Агентство проводит проверки или инициирует расследования на основании пунктов j) и k) части (1) статьи 8. Участники рынка природного газа обязаны сотрудничать с Агентством и представлять необходимую информацию, а также воздерживаться от создания каких-либо препятствий Агентству при проведении проверок и расследований.

Статья 97⁶. Функции Агентства при проведении

расследований на рынке природного газа

(1) Агентство инициирует расследования на рынке природного газа в случае поступления заявления или по собственной инициативе, в том числе в случае установления им наличия обстоятельств, указывающих на несоблюдение или нарушение лицом положений статей 97¹-97⁴.

(2) Расследования проводятся с соблюдением принципов и процедуры, установленных в настоящем законе и Законе об энергетике № 174/2017.

(3) В ходе расследования Агентство осуществляет права, установленные в Законе об энергетике № 174/2017, а также следующие особые права:

а) проводить вкупе с Советом по конкуренции совместные проверки на рынке природного газа;

б) при установлении обстоятельств, указывающих на несоблюдение или нарушение одного или нескольких положений настоящей главы и на совершение преступления, предусмотренного Уголовным кодексом, – информировать компетентные правоохранительные органы о результатах и исходе административного производства, проведенного в соответствии с настоящим законом;

с) сотрудничать с регулирующими органами финансово-налоговой сферы, а также с другими регулирующими органами под эгидой Регулирующего комитета Энергетического сообщества.

(4) Любое действие, предпринятое Агентством на основании настоящей статьи, должно соответствовать принципу пропорциональности.

Статья 97⁷. Сотрудничество на национальном

и региональном уровнях в контексте

мониторинга рынка природного газа

(1) В связи с осуществляемым в соответствии с настоящей статьей и Законом об энергетике № 174/2017 мониторингом добросовестности и прозрачности рынка природного газа Агентство сотрудничает с регулируемыми органами соседних стран и стран-участниц Энергетического сообщества, с Регулирующим комитетом Энергетического сообщества, с другими профильными органами и правоохранительными органами Республики Молдова, в том числе с Советом по конкуренции, используя разные способы, которые включают, помимо прочего, обмен информацией и при необходимости заключение меморандумов о взаимопонимании.

(2) Агентство сотрудничает с регулирующим органом финансового рынка путем обмена информацией о производных инструментах, базовым активом которых является природный газ, а также при помощи других способов, в том числе путем заключения меморандумов о взаимопонимании.

(3) Агентство информирует Регулирующий комитет Энергетического сообщества и Секретариат Энергетического сообщества, когда имеются серьезные основания подозревать, что на рынке природного газа Республики Молдова предпринимаются или предпринимались действия, противоречащие положениям настоящей главы, предоставляя по мере возможности максимально подробную информацию о таких действиях.

(4) При наличии обоснованных подозрений, что в другой стране-участнице Энергетического сообщества предпринимаются действия, влияющие на оптовый рынок природного газа или на цены энергетических продуктов оптового рынка в Республике Молдова и противоречащие принципу пресечения злоупотреблений на рынке и манипулирования им согласно настоящему закону, Агентство вправе уведомить об этом Регулирующий комитет Энергетического сообщества, а также Секретариат Энергетического сообщества и запросить принятия необходимых мер для смягчения/устранения воздействия соответствующих действий.

(5) Агентство обращается в Совет по конкуренции в случае, если имеются веские основания подозревать, что на рынке природного газа Республики Молдова предпринимаются или предпринимались действия, которые могут квалифицироваться как нарушение Закона о конкуренции № 183/2012, в том числе в связи с потенциальными действиями по экономической концентрации, и уведомляет об этом Регулирующий комитет Энергетического сообщества и Секретариат Энергетического сообщества.

(6) При обращении Регулирующего комитета Энергетического сообщества о предполагаемом нарушении положений настоящей главы Агентство передает запрошенную информацию или в зависимости от обстоятельств начинает расследование в связи с уведомлением о предполагаемом нарушении и принимает необходимые меры для устранения выявленных нарушений. При невозможности предоставления запрошенной информации в установленные сроки Агентство уведомляет об этом Регулирующий комитет Энергетического сообщества, а также о причинах, которыми это объясняется.

(7) В отступление от положений части (6) Агентство вправе отказать в удовлетворении запроса Регулирующего комитета Энергетического сообщества в случае, если:

а) это может навредить суверенитету или национальной безопасности;

б) компетентными национальными органами власти уже начато судопроизводство по этим деяниям/действиям и в отношении этих лиц;

с) судебной инстанцией вынесено окончательное и вступившее в законную силу решение в отношении соответствующих лиц по этим совершенным деяниям.

(8) В случае отказа согласно части (7) Агентство соответствующим образом информирует Регулирующий комитет Энергетического сообщества, предоставляя подробную информацию о начатых производствах или решениях, принятых национальными органами власти/судебными инстанциями.

Статья 97⁸. Неразглашение конфиденциальной информации.

Прозрачность. Профессиональная тайна.

Защита данных

(1) Агентство обязано воздерживаться от раскрытия конфиденциальной информации, полученной в соответствии с частью (2) статьи 97², информации, полученной в рамках осуществления функций, установленных в статьях 97⁵ и 97⁶, а также другой официальной информации ограниченного доступа, полученной как в ходе осуществления функции мониторинга рынка природного газа, так и в связи с ее осуществлением. Агентство принимает необходимые меры по обеспечению конфиденциальности, добросовестности и защиты соответствующей информации, а также меры, направленные на предотвращение неправомерного использования этой информации и несанкционированного доступа к ней.

(2) С учетом соблюдения профессиональной тайны Агентство вправе публиковать часть имеющейся в его распоряжении информации при условии неразглашения и невозможности извлечения конфиденциальной информации в области бизнеса или другой официальной информации ограниченного доступа, которая касается определенных участников рынка природного газа или определенных сделок либо отдельных рынков.

(3) Агентство предоставляет в научных целях имеющуюся у него базу коммерческих данных, содержащую сведения, которые не составляют коммерческую тайну, в соответствии с касающимися конфиденциальности информации требованиями, установленными настоящим законом и другими применяемыми нормативными актами.

(4) Информация, указанная в частях (2) и (3), публикуется или представляется в целях повышения прозрачности рынка природного газа и только в том случае, если это вряд ли приведет к искажению конкуренции на рынке природного газа. Информация распространяется Агентством беспристрастно, в соответствии с прозрачной процедурой, определенной в разработанном и утвержденном Агентством положении, которое публикуется на его официальной веб-странице.

(5) На конфиденциальную информацию, полученную или переданную в соответствии с настоящей главой, распространяется требование соблюдения профессиональной тайны.

(6) Обязанность соблюдения профессиональной тайны распространяется:

а) на выполняющих или выполнявших работу для Агентства, Совета по конкуренции, других органов публичной власти лиц, получивших информацию, указанную в части (1);

б) на уполномоченных Агентством, Советом по конкуренции или другими органами публичной власти экспертов, получивших конфиденциальную информацию в соответствии с настоящей главой.

(7) Конфиденциальная информация, полученная указанными в части (6) лицами при осуществлении ими своих полномочий, не может разглашаться другому лицу или органу, кроме как в сокращенной, обезличенной или обобщенной форме, не позволяющей идентифицировать ни одного участника рынка природного газа, за исключением случаев, когда обязанность по раскрытию прямо установлена настоящим законом или другими нормативными актами.

(8) Агентство, органы публичной власти или лица, получившие доступ к конфиденциальной информации в соответствии с настоящим законом, вправе использовать ее исключительно с целью осуществления установленных настоящим законом функций. Центральные отраслевые органы публичного управления, другие органы публичной власти или лица могут использовать такую информацию только с целью, для достижения которой она была им предоставлена, или в ходе административного или судебного производства в связи с осуществлением ими своих функций. Центральный отраслевой орган публичного управления или орган публичной власти, получивший конфиденциальную информацию, вправе использовать ее в иных целях с условием получения согласия Агентства, органов власти или лиц, предоставивших соответствующую информацию.

(9) Агентство разрабатывает и принимает постановление о требованиях, касающихся защиты данных при сборе и обработке информации в контексте осуществления функции мониторинга рынка природного газа в соответствии с нормативными актами, регулирующими защиту данных.

[Часть 2 введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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 гармонизированные тарифы на входе/выходе;

[Ст.98 ч.(2), пкт.а) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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;

[Ст.98 ч.(2), пкт.d) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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. При разработке методологии расчета, утверждения и применения регулируемых тарифов на услугу по передаче природного газа Агентством соблюдаются принципы, установленные настоящим законом и Кодексом сетей природного газа.

[Ст.99 ч.(1) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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 объемов природного газа, в том числе на возмещение разумного и обоснованного уровня 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, рассчитываемых исходя из первоначальной стоимости на дату сдачи в эксплуатацию, и последующих капитализированных затрат, утвержденных Агентством, с обеспечением возврата их стоимости через регулируемые цены и тарифы только один раз;

- затрат, связанных с эффективной эксплуатацией и обслуживанием объектов системы природного газа;

- расходов на реализацию и административных расходов;

- затрат, связанных с выполнением газовыми предприятиями установленных в соответствии со статьей 108¹ обязательств;

- 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 (поправочный компонент регулируемого дохода);

[Ст.99 ч.(3), пкт.а) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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) порядок определения технологического расхода и потерь природного газа в передающих, распределительных сетях природного газа путем установления тенденции их снижения в период действия тарифных методологий с целью реализации механизмов стимулирования эффективности, исходя из установленных целей и объемов природного газа, закачанных в передающие, распределительные сети природного газа;

[Ст.99 ч.(3), пкт.d) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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.

(3¹) При определении допускаемых в тарифных целях затрат на амортизацию основных средств и нематериальных активов, указанных в абзаце четвертом пункта а) части (3), не учитываются стоимость основных средств и нематериальных активов, полученных на безвозмездной основе в качестве дарений и грантов, стоимость других активов, финансируемых третьей стороной, в том числе потребителями, а также изменение первоначальной стоимости основных средств и нематериальных активов, полученное в результате их переоценки или путем применения другой процедуры, отличной от применения последующих капитализированных затрат, утвержденных

Агентством.

[Ст.99 ч.(3¹) введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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 регулируемых тарифов на услугу по передаче природного газа должна устанавливать порядок определения гармонизированных тарифов на входе/выходе на услугу по передаче природного газа, механизмы и метод установления норм распределения затрат по отношению к пунктам входа/выхода, порядок определения базовых цен и в то же время отражать принципы, установленные в статье 99¹.

[Ст.99 ч.(5) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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 99¹. Гармонизированные тарифы

на входе/выходе на услугу по передаче природного газа

(1) В целях определения гармонизированных тарифов на входе/выходе на услугу по передаче природного газа (далее – *гармонизированные тарифы на входе/выходе*) считается, что передающие сети природного газа операторов передающих систем — обладателей лицензий на передачу природного газа образуют на всей территории Республики Молдова единую систему входа/выхода, в пределах которой каждый из них несет ответственность за эксплуатируемые ими передающие сети природного газа.

(2) Гармонизированные тарифы на входе/выходе для каждого пункта входа в единую систему входа/выхода и выхода из нее определяются в соответствии с утвержденной Агентством методологией расчета, утверждения и применения регулируемых тарифов на услугу по передаче природного газа.

(3) Базовые цены рассчитываются на основе метода расчета базовых цен, который является составной частью методологии расчета, утверждения и применения регулируемых тарифов на услугу по передаче природного газа. В случае организации аукционов базовую цену следует использовать в качестве резервной цены на продукты годовой стандартной

мощности для гарантированной мощности и в качестве основы для установления резервных цен на продукты негодовой стандартной мощности для гарантированной мощности и на продукты стандартной мощности для прерываемой мощности. Если распределение мощностей не выставляется на аукцион, базовую цену следует использовать в качестве гармонизированного тарифа на услугу по передаче для продукта соответствующей мощности.

(4) При определении гармонизированных тарифов на входе/выходе применяется тот же метод установления базовых цен, общий для всех операторов передающих систем – обладателей лицензий на передачу природного газа, эксплуатирующих передающие сети природного газа в составе единой системы входа/выхода. Агентство вправе применять метод установления базовой цены в зависимости от средневзвешенного расстояния, основанного на мощности, или другой метод расчета, отвечающий требованиям и принципам, определенным настоящим законом и/или Кодексом сетей природного газа. При рассмотрении опции о применении метода расчета, отличного от метода установления базовой цены в зависимости от средневзвешенного расстояния, основанного на мощности, установленного Кодексом сетей природного газа, соответствующий метод должен служить базовым сценарием для сравнения с предлагаемым методом расчета.

(5) Для определения гармонизированных тарифов на входе/выходе Агентством для каждого оператора передающей системы – обладателя лицензии на передачу природного газа устанавливаются регулируемые доходы, подлежащие возмещению посредством соответствующих тарифов, на основе метода установления предела доходов. Соответствующие регулируемые доходы подлежат установлению исходя из капитальных затрат, которые рассчитываются отдельно для каждого оператора передающей системы – обладателя лицензии на передачу природного газа, а также исходя из затрат на техническое обслуживание и эксплуатацию. Капитальные затраты для каждого оператора передающей системы – обладателя лицензии на передачу природного газа должны включать капитальные затраты, состоящие из амортизации и рентабельности основных средств и нематериальных активов оператора передающей системы – обладателя лицензии на передачу природного газа, полученных вследствие осуществления инвестиций в соответствии со статьей 42.

(6) При установлении гармонизированных тарифов на входе/выходе и при сверке доходов Агентство применяет следующие принципы:

а) частичное или избыточное возмещение доходов, связанных с услугами по передаче природного газа, должно быть сведено к минимуму с должным учетом инвестиций, осуществленных операторами передающих систем – обладателями лицензий на передачу природного газа в соответствии со статьей 42;

б) уровень регулируемых тарифов на услуги по передаче природного газа должен обеспечивать своевременное возмещение операторами передающих систем – обладателями лицензий на передачу природного газа доходов, связанных с предоставлением услуг по передаче природного газа;

с) по возможности должна быть исключена существенная разница между уровнями регулируемых тарифов на услуги по передаче природного газа, применяемых в течение двух последовательных тарифных периодов.

(7) При определении гармонизированных тарифов на входе/выходе Агентство должно учитывать, помимо прочего, мощности, которые предполагается зарезервировать в каждом из установленных пунктов входа и выхода, прогнозируемые для передачи объемы, зарегистрированные за предыдущий период объемы, другие параметры, которые необходимо

учитывать в зависимости от метода установления базовых цен, используемого в соответствии с положениями части (4).

(8) В соответствии с методологией расчета, утверждения и применения регулируемых тарифов на услуги по передаче природного газа при применении метода установления базовых цен в пунктах входа и выхода Агентство вправе использовать один или несколько методов корректировки в пунктах входа и выхода, в частности:

а) проведение Агентством сравнительной оценки, посредством которой базовые цены в определенном пункте входа или выхода корректируются таким образом, чтобы полученные в результате значения достигали конкурентоспособного уровня базовых цен;

б) проведение Агентством выравнивания, посредством которого одна и та же базовая цена применяется в некоторых или во всех пунктах однородной группы пунктов;

с) проведение Агентством пересмотра размеров, посредством которого базовые цены во всех пунктах входа или во всех пунктах выхода либо в пунктах этих двух видов корректируются путем умножения их значений на постоянную величину или путем сложения или вычитания постоянной величины из их значений.

(9) Основанием для принятия решения о применении метода корректировки путем выравнивания, предусмотренного пунктом б) части (8), может служить ряд определяющих факторов, включая, помимо прочего:

а) необходимость исключения перекрестного субсидирования, в частности в отношении зонального и межзонального использования;

б) стимулирование использования активов, содействующих безопасности газоснабжения;

с) укрепление стабильности цен и потоков;

д) содействие конкуренции на оптовом и розничном рынке природного газа;

е) обеспечение простых и прозрачных механизмов при установлении тарифов;

ф) исключение ценовых различий в пределах однородных групп пунктов.

[Ст.99¹ введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

Статья 99². Сверка доходов. Механизм компенсации

между операторами передающих систем

(1) Разница между регулируемыми доходами операторов передающих систем — обладателей лицензий на передачу природного газа и доходами, фактически полученными за тот же период, сверяется с соблюдением принципов, установленных в настоящей статье, и в соответствии с методологией расчета, утверждения и применения регулируемых тарифов на услугу по передаче природного газа.

(2) Упущенные доходы в случае частичного возмещения и дополнительные доходы, полученные в случае чрезмерного возмещения дохода, связанного с услугой по передаче

природного газа, определяются как разница фактически полученных доходов в результате предоставления услуги по передаче природного газа и регулируемых доходов, относящихся к этой услуге. Если разница имеет положительное значение, это указывает на чрезмерное возмещение дохода, связанного с услугой по передаче природного газа (тарифный излишек). Если разница имеет отрицательное значение, это указывает на частичное возмещение доходов, связанных с услугой по передаче природного газа (тарифный дефицит).

(3) При определении невозмещенных доходов в случае частичного возмещения и дополнительных доходов, полученных в случае чрезмерного возмещения доходов, связанных с услугой по передаче природного газа, учитываются компенсации, выплаченные в рамках механизма компенсации между операторами передающих систем – обладателями лицензий на передачу природного газа.

(4) В связи со сверкой доходов каждый оператор передающей системы – обладатель лицензии на передачу природного газа использует единый регулирующий счет, на котором им регистрируется информация о регулируемом доходе, связанном с услугой по передаче природного газа, фактическом доходе, полученном в результате предоставления услуги по передаче природного газа, о частичном или чрезмерном возмещении дохода, связанного с услугой по передаче природного газа, в течение одного тарифного периода, информация о разнице между прогнозируемой и фактической величиной компонентов стоимости, а также другие сведения.

(5) Целью сверки регулирующего счета является возмещение оператору передающей системы – обладателю лицензии на передачу природного газа невозмещенных доходов в случае частичного возмещения и возмещение пользователям системы дополнительных доходов, полученных этим оператором, в случае избыточного возмещения. Агентство определяет в методологии расчета, утверждения и применения регулируемых тарифов на услугу по передаче природного газа период времени, за который производится сверка регулирующего счета.

(6) В контексте применения тех же методов установления базовых цен, общих для всех операторов передающих систем – обладателей лицензий на передачу природного газа, эксплуатирующих передающие сети природного газа в составе единой системы входа/выхода, вводится механизм компенсации между соответствующими операторами. В рамках механизма компенсации оператор передающей системы – обладатель лицензии на передачу природного газа обязан выплатить другому оператору передающей системы – обладателю лицензии на передачу природного газа утвержденную Агентством компенсацию. Метод определения компенсации, порядок, сроки и периодичность выплаты компенсации, порядок корректировки компенсации устанавливаются в методологии расчета, утверждения и применения регулируемых тарифов на услугу по передаче природного газа.

(7) Расходы на выплату компенсации подлежат вычету в соответствии со статьей 24 Налогового кодекса № 1163/1997.

(8) Агентство осуществляет мониторинг внедрения механизма компенсации, в том числе выполнения операторами передающих систем – обладателями лицензий на передачу природного газа возложенных на них в рамках механизма компенсации обязанностей, предусмотренных настоящей статьей, методологией расчета, утверждения и применения регулируемых тарифов на услуги по передаче природного газа и принятыми Агентством постановлениями. Агентство осуществляет мониторинг сбора доходов операторами передающих систем – обладателями лицензий на передачу природного газа и корректирует компенсацию по собственной инициативе или по запросу одного из соответствующих

операторов.

(9) Оператор передающей системы – обладатель лицензии на передачу природного газа, который не получает в установленный срок и установленном размере компенсацию, утвержденную Агентством, вправе уведомить об этом Агентство и потребовать применения санкций к оператору передающей системы – обладателю лицензии на передачу природного газа, не выполнившему свою обязанность по выплате компенсации. За невыплату, несвоевременную выплату компенсации или ее неполную выплату оператором передающей системы – обладателем лицензии на передачу природного газа Агентство налагает финансовую санкцию, установленную в пункте f) части (2) статьи 113.

(10) Операторы передающих систем – обладатели лицензии на передачу природного газа разрабатывают и представляют Агентству ежеквартальные отчеты о выполнении обязанностей, возложенных на них в рамках механизма компенсации, в которых отражают, помимо прочего, сведения о возможных задержках выплаты компенсации, о ее полной или частичной выплате и собранных доходах.

[Ст.99² введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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.

(4¹) Утвержденные Агентством цены и тарифы корректируются в случае и порядке, установленных методологиями расчета, утверждения и применения регулируемых цен и тарифов, по письменному заявлению соответствующего газового предприятия или по инициативе Агентства. С этой целью Агентство изучает предпосылки, определяющие пересмотр регулируемых цен и тарифов. Газовые предприятия обязаны представлять Агентству запрошенные с этой целью информацию и документы в соответствии с Положением о процедурах представления и рассмотрения заявлений обладателей лицензий относительно регулируемых цен и тарифов.

[Ст.100 ч.(4¹) введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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 раздельные 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 раздельный 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 профильных органов, газовых предприятий, действия, предпринимаемые в качестве превентивных мер для координации деятельности в секторе природного газа, а также действия, которые следует предпринять в случае перерывов в снабжении природным газом.

[Ст.103 ч.(1) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(2) Обеспечение безопасности снабжения природным газом относится к общей компетенции Правительства и Агентства согласно их институциональным

полномочиям и в соответствии с положениями настоящего закона при непосредственном участии газовых предприятий и включает принятие превентивных и срочных мер, необходимых для предупреждения чрезвычайных ситуаций в секторе природного газа, а также для ликвидации, смягчения последствий чрезвычайных ситуаций в секторе природного газа, и мониторинг их выполнения.

[Ст.103 ч.(2) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(2¹) Правительство осуществляет полномочия, установленные настоящим законом, в частности статьей 4, а также полномочия, установленные Законом о режимах чрезвычайного, осадного и военного положения № 212/2004.

[Ст.103 ч.(2¹) введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(2²) Агентство способствует обеспечению безопасности снабжения природным газом и осуществляет функции, установленные настоящим законом, в том числе предпринимает предусмотренные настоящей главой действия, связанные с предупреждением и управлением чрезвычайными ситуациями в секторе природного газа. В силу исполняемых функций Агентство способствует разработке мер по обеспечению безопасности снабжения природным газом и сотрудничает с центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики в связи с разработкой Положения о чрезвычайных ситуациях в секторе природного газа и Плана действий в чрезвычайных ситуациях в секторе природного газа.

[Ст.103 ч.(2²) введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(3) Положение о чрезвычайных ситуациях в секторе природного газа и План действий в чрезвычайных ситуациях в секторе 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 в секторе природного газа разрабатывается центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики, определяет роли и функции газовых предприятий, устанавливает стандарты инфраструктуры и снабжения природным газом и содержит, в частности, следующее:

[Ст.103 ч.(4) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

а) критерии определения защищенных потребителей;

б) 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 в секторе 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 в секторе 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 в секторе 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

в секторе природного газа

(1) План действий в чрезвычайных ситуациях в секторе природного газа (далее – *План действий*) разрабатывается центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики Республики Молдова и подлежит утверждению Правительством. План действий состоит из двух частей: Плана превентивных действий и Плана чрезвычайных действий.

[Ст.104 ч.(1) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(2) План действий:

а) определяет кризисные уровни;

б) определяет роль и функции центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики, Комиссии по чрезвычайным ситуациям Республики Молдова, 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 Агентством, с центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики, с Комиссией по чрезвычайным ситуациям Республики Молдова для каждого кризисного уровня;

[Ст.104 ч.(2), пкт.б) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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;

д) 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;

е) 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;

ф) описывает применяемые механизмы сотрудничества со странами-участниками Энергетического сообщества по каждому кризисному уровню;

г) 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;

п) 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 Республики Молдова должна учитывать:

а) срочные меры, принятые участниками рынка природного газа в ответ на значительное сокращение снабжения природным газом;

б) другие меры по безопасности снабжения природным газом в чрезвычайных ситуациях в секторе природного газа.

[Ст.104 ч.(5), пкт.б) изменен ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

Статья 105. Чрезвычайные ситуации на рынке

природного газа

(1) Наличие чрезвычайной ситуации в секторе природного газа устанавливается оператором передающей системы и подтверждается Комиссией по чрезвычайным ситуациям Республики Молдова в порядке, установленном Положением о чрезвычайных ситуациях в секторе природного газа.

(2) В случае, если какой-либо оператор передающей системы определяет наличие чрезвычайной ситуации в секторе природного газа, он обязан вместе с другим оператором передающей системы незамедлительно принять меры, предусмотренные Планом действий, и уведомить об этом Комиссию по чрезвычайным ситуациям Республики Молдова. В 12-часовой срок после уведомления Комиссия по чрезвычайным ситуациям Республики Молдова проверяет наличие условий возникновения чрезвычайных ситуаций в секторе природного газа и, по обстоятельствам, констатирует возникновение чрезвычайной ситуации в секторе природного газа.

(3) Если после проверки Комиссия по чрезвычайным ситуациям Республики Молдова приходит к выводу, что чрезвычайной ситуации в секторе природного газа нет, операторы передающих систем обязаны без промедления возобновить работу в обычном режиме.

(3¹) Если Комиссия по чрезвычайным ситуациям Республики Молдова констатирует наличие чрезвычайной ситуации в секторе природного газа, все действия, которые должны предприниматься газовыми предприятиями, в частности

операторами передающих систем, другими участниками рынка природного газа, а также действия Агентства, органов центрального публичного управления, других органов публичной власти в связи с чрезвычайной ситуацией в секторе природного газа координируются Комиссией по чрезвычайным ситуациям Республики Молдова в соответствии с Положением о чрезвычайных ситуациях в секторе природного газа и Планом действий.

[Ст.105 ч.(3¹) введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(4) В период чрезвычайных ситуаций в секторе 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 чрезвычайной ситуации в секторе природного газа План действий является оперативным рабочим документом Комиссии по чрезвычайным ситуациям Республики Молдова, а также газовых предприятий, других участников рынка природного газа, Агентства, органов центрального публичного управления, других органов публичной власти. Меры, установленные в Плане действий, распоряжения Комиссии по чрезвычайным ситуациям Республики Молдова являются обязательными и превалируют над условиями договоров и другими отраслевыми нормативными актами.

[Ст.105 ч.(5) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(5¹) Во время чрезвычайной ситуации в секторе природного газа газовые предприятия не вправе уклоняться от выполнения обязанностей, возложенных на них в соответствии с законом и заключенными договорами, при условии, что они не противоречат распоряжениям Комиссии по чрезвычайным ситуациям Республики Молдова.

[Ст.105 ч.(5¹) введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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.

(6¹) Обмен информацией как между Комиссией по чрезвычайным ситуациям Республики Молдова и центральными отраслевыми органами публичного управления, Агентством, другими органами публичной власти, органами местного публичного управления и иными учреждениями, так и между Комиссией по чрезвычайным ситуациям Республики Молдова и назначенным оператором передающей системы осуществляется в соответствии с Постановлением Правительства о классификации чрезвычайных ситуаций и порядке сбора и представления информации в области защиты населения и территории в случае чрезвычайных ситуаций № 1076/2010.

[Ст.105 ч.(6¹) введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(7) По миновании причин, приведших к возникновению чрезвычайной ситуации в секторе природного газа, операторы передающих систем обязаны без промедления возобновить работу в обычном режиме и немедленно уведомить об этом Комиссию по чрезвычайным ситуациям Республики Молдова. Комиссия по чрезвычайным ситуациям Республики Молдова в срок до 12 часов проверяет и констатирует прекращение чрезвычайной ситуации в секторе 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 105¹. Особые полномочия Комиссии по чрезвычайным ситуациям

Республики Молдова при управлении чрезвычайными ситуациями

в секторе природного газа

(1) В связи с управлением чрезвычайными ситуациями в секторе природного газа Комиссия по чрезвычайным ситуациям Республики Молдова осуществляет следующие полномочия:

а) рассматривает обращения о возникновении чрезвычайной ситуации;

б) принимает в случае констатации чрезвычайной ситуации полномочия по управлению чрезвычайной ситуацией, в частности полномочия по координации действий, которые должны быть предприняты в соответствии с Планом действий центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики, Агентством, иными органами либо органами центрального публичного управления, газовыми предприятиями, а также остальными участниками рынка природного газа;

с) издает распоряжения о применении чрезвычайных мер, необходимых для управления чрезвычайной ситуацией, в том числе для ликвидации или сведения к минимуму последствий чрезвычайной ситуации в секторе природного газа;

д) в зависимости от тяжести ситуации, создавшейся в связи с ограничением, прерыванием снабжения природным газом, и от характера мер, которые необходимо принять для управления создавшейся ситуацией, представляет Правительству заключение о необходимости объявления чрезвычайного положения в соответствии со статьями 17-19 Закона о режимах чрезвычайного, осадного и военного положения № 212/2004;

е) анализирует характер, причины и последствия чрезвычайных ситуаций, эффективность принятых мер по обеспечению снабжения природным газом защищенных потребителей, по ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций, а также оценивает другую важную информацию;

ф) в целях обеспечения непрерывности поставок природного газа, в частности защищенным потребителям, назначает в случае необходимости поставщика для закупки природного газа в период чрезвычайных ситуаций для перепродажи поставщикам на розничном рынке или – на основании решения Комиссии по чрезвычайным ситуациям – конечным потребителям;

г) возлагает по необходимости на поставщиков оптового рынка природного газа, поставщиков розничного рынка природного газа, осуществляющих свою деятельность, связанную с поставками по регулируемым ценам, по нерегулируемым ценам, а также на трейдеров обязанность продавать назначенному в соответствии с пунктом f) поставщику природный газ в количествах и по ценам, установленным в их договорах, действующих на момент объявления чрезвычайной ситуации, или уступить права, которыми они обладают по договорам купли-продажи природного газа;

h) обязывает по необходимости обладателей лицензий заключать договоры, совершать иные действия, необходимые для обеспечения поставок природного газа конечным потребителям, и устанавливает сроки их исполнения;

i) иные полномочия, установленные настоящим законом, Законом о режимах

чрезвычайного, осадного и военного положения № 212/2004, Положением Комиссии по чрезвычайным ситуациям Республики Молдова, Положением о чрезвычайных ситуациях в секторе природного газа и Планом действий.

(2) При управлении чрезвычайной ситуацией в секторе природного газа решения Комиссии по чрезвычайным ситуациям Республики Молдова могут касаться как предприятий сектора природного газа, так и предприятий других секторов, в частности электроэнергетического, теплоэнергетического и телекоммуникационного секторов.

[Ст.105¹ введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

Статья 105². Особые полномочия Агентства в случае

чрезвычайных ситуаций в секторе природного газа

В случае возникновения чрезвычайной ситуации в секторе природного газа Агентство осуществляет следующие полномочия:

а) возлагает на газовые предприятия обязательства по оказанию публичной услуги в соответствии с пунктом а) части (3) статьи 11 и осуществляет мониторинг их исполнения;

б) приостанавливает в соответствии с частью (3) статьи 16 действие лицензии, обладатель которой не подчиняется решениям Комиссии по чрезвычайным ситуациям Республики Молдова, решениям и постановлениям Агентства, и назначает другого обладателя лицензии для осуществления лицензируемой деятельности вместо обладателя, действие лицензии которого было приостановлено;

с) утверждает регулируемые тарифы и цены в порядке, установленном частью (7) статьи 9;

д) в отступление от статьи 98 определяет и утверждает в соответствии с частью (7) статьи 9 метод расчета цены продажи природного газа поставщикам на розничном рынке природного газа или регулируемую цену, по которой назначенный в соответствии с пунктом f) части (1) статьи 105¹ поставщик должен продавать природный газ конечным потребителями, и метод расчета этой цены, а также устанавливает другие платежи, подлежащие уплате обладателями лицензий в связи с выполнением решений Комиссии по чрезвычайным ситуациям Республики Молдова;

е) осуществляет мониторинг соблюдения обладателями лицензий решений Комиссии по чрезвычайным ситуациям Республики Молдова, в том числе выполнения заключенных договоров, реализации других действий в соответствии с ее решениями, и согласно установленным законом полномочиям предпринимает необходимые действия для обеспечения надлежащего соблюдения и выполнения обладателями лицензий соответствующих мер;

ф) осуществляет иные полномочия, которыми оно наделено в соответствии с законом, в той мере, в какой они не противоречат распоряжениям Комиссии по чрезвычайным ситуациям Республики Молдова.

[Ст.105² введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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 в секторе природного газа.

(2) В случае чрезвычайных ситуаций в секторе 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 в секторе 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;

c) уровень ожидаемого спроса на природный газ и имеющиеся источники покрытия;

d) новые долгосрочные договоры на импорт природного газа из третьих стран;

e) полезный уровень природного газа и мощности по отбору из хранилищ природного газа;

f) степень взаимосвязанности системы природного газа Республики Молдова с системами природного газа соседних стран, а также стран-участников Энергетического сообщества;

g) планируемые или строящиеся дополнительные мощности;

h) качество и уровень обслуживания сетей природного газа, а также соблюдение стандартов безопасности при эксплуатации сетей природного газа;

i) осуществление мер по покрытию пикового спроса и дефицита поставок

природного газа в случае недоступности одного или нескольких поставщиков, в том числе в чрезвычайных ситуациях в секторе природного газа.

(2) Ежегодно до 31 июля центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики составляет и публикует на своей официальной веб-странице отчет по результатам мониторинга безопасности снабжения природным газом. Данный отчет представляется Правительству и 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:

[Ст.107 ч.(2) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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.

Статья 108¹. Создание и поддержание запасов природного газа, необходимых для обеспечения безопасности снабжения природным газом

(1) В целях обеспечения безопасности снабжения природным газом Правительство назначает газовое предприятие (далее – субъект по созданию и поддержанию резервных запасов), которое обязуется создавать и поддерживать запасы природного газа и поставлять его в соответствии с условиями, установленными частью (8). Запасы природного газа для обеспечения безопасности снабжения природным газом (далее – резервные запасы) должны быть равны потреблению природного газа в течение не менее 10 дней потребления, при этом один день потребления равен среднесуточному потреблению за календарный зимний период предыдущего года.

(2) Точное количество природного газа, которое должно быть накоплено в качестве резервных запасов в соответствии с частью (1), утверждается ежегодно постановлением Правительства до 31 марта по представлению центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики в соответствии с произведенными Агентством расчетами. Если при определении количества природного газа, подлежащего хранению в качестве резервных запасов, обнаружится, что полученное количество природного газа меньше количества резервных запасов, определенного по данным за зимний период, предшествующий предыдущей зиме, резервные запасы должны поддерживаться на ранее установленном уровне.

(3) Для выполнения предусмотренного частью (1) обязательства субъект, создающий и поддерживающий резервные запасы, заключает необходимые соглашения и договоры с операторами газовых хранилищ, в том числе в соседних странах, договаривающихся сторон Энергетического сообщества и государств-членов Европейского Союза, а также с системными операторами, по сетям которых должен транспортироваться природный газ для резервных запасов.

(4) Затраты, связанные с созданием и поддержанием резервных запасов и включающие в себя стоимость природного газа, стоимость заключения договора на услуги по хранению, расходы на выпуск и транспортировку резервных запасов, а также другие затраты субъекта на создание и поддержание резервных запасов (далее – затраты на резервные запасы) покрываются за счет финансовых ресурсов, выделенных из государственного бюджета, и/или за счет внешней финансовой помощи, и/или за счет внешних/суверенных займов, привлеченных государством, и/или за счет финансовых взносов, уплачиваемых поставщиками розничного газового рынка. В целях обеспечения сбора финансовых средств, необходимых для создания и поддержания резервных запасов, Правительство может налагать обязательства по оказанию публичной услуги также на другие газовые предприятия.

(5) Агентство устанавливает порядок определения размера финансовых взносов, подлежащих уплате поставщиками розничного рынка природного газа, исходя из необходимости покрытия расходов на резервные запасы, которые несет субъект, создающий и поддерживающий резервные запасы, на протяжении 12 предыдущих месяцев, а также периодичность их выплаты. Финансовые взносы подлежат уплате поставщиками с¹ апреля каждого года, определяются пропорционально их долям на розничном рынке природного газа и утверждаются постановлением Агентства, которое в случае необходимости корректируется.

(6) Все поставщики, работающие на розничном рынке природного газа, обязаны перечислять финансовые взносы, установленные согласно части (5), на предназначенный для выполнения обязательства по созданию и поддержанию резервных запасов банковский счет субъекта, создающего и поддерживающего резервные запасы.

(7) Поставщики на розничном рынке природного газа возмещают расходы, связанные с уплатой финансовых взносов, установленных согласно части (5), посредством цен поставки природного газа. Расходы по финансовым взносам распределяются недискриминационным образом между категориями конечных потребителей. Расходы, связанные с уплатой финансового взноса поставляющими природный газ по регулируемым ценам обладателями лицензий, учитываются Агентством при установлении регулируемых цен при условии представления подтверждающих документов.

(8) Природный газ из резервных запасов подлежит использованию полностью или частично на основании решения Комиссии по чрезвычайным ситуациям Республики Молдова, принимаемого в случае возникновения чрезвычайной ситуации, в том числе в случае объявления чрезвычайного положения. Резервные запасы восстанавливаются до 15 сентября после принятия решения об использовании резервных запасов или в иной срок, устанавливаемый постановлением Правительства. Любые операции с резервными запасами, не связанные с их использованием или размещением на рынке природного газа, осуществляются в соответствии с постановлением Агентства.

(9) Правительство проводит мониторинг выполнения субъектом, создающим и содержащим резервные запасы, обязанности по созданию и содержанию резервных запасов в установленных количествах.

(10) Агентство несет ответственность за мониторинг и обеспечение выполнения газовым предприятием обязательств, установленных настоящей статьей, включая обязательства, касающиеся порядка оплаты финансовых взносов. Субъект, создающий и поддерживающий резервные запасы, поставщики на розничном рынке обязаны составлять и представлять Агентству ежеквартальные отчеты о выполнении обязанностей, установленных в соответствии с настоящей статьей. Поставщики на розничном рынке природного газа должны включать в представляемый отчет по меньшей мере информацию о сумме финансовых взносов, уплаченных в течение отчетного периода, сумме финансовых взносов, подлежащих уплате в следующем периоде, сведения о частичной оплате и/или оплате с задержкой финансовых взносов, в том числе причины частичного выполнения установленных обязательств. Субъект, создающий и поддерживающий резервные запасы, должен включать в представляемый отчет по меньшей мере следующую информацию:

а) действия, предпринятые для создания и поддержания резервных запасов, в том числе действия, связанные с закупкой природного газа, заключением договоров на услуги по хранению, заключением договоров на услуги по транспортировке природного газа;

б) размер текущих резервных запасов природного газа с указанием газового

хранилища/газовых хранилищ, в котором он хранится, срок их хранения, иные условия хранения;

с) сведения о сборе финансовых взносов, установленных в соответствии с настоящей статьей;

d) сведения об использовании резервных запасов и принятых мерах по их восстановлению.

(11) Агентство налагает финансовые санкции в соответствии с пунктом е) части (3) статьи 113 на субъект, создающий и поддерживающий резервные запасы, иные газовые предприятия, не исполняющие, несвоевременно исполняющие или ненадлежащим образом исполняющие обязанности, установленные в соответствии с настоящей статьей.

[Ст.108¹ введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

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, а также конфликты между системными операторами по поводу подключения сетей природного газа.

[Ст.109 ч.(2) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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, поставщик 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.

[Ст.110 ч.(4) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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.

(10) Газовые предприятия обязаны использовать электронные средства коммуникации по мере их доступности, функциональности и уместности в отношении потенциальных потребителей, конечных потребителей и пользователей системы в процессе общения, разрешения жалоб, обсуждения, заключения, выполнения, изменения и прекращения договоров. Газовые предприятия не могут отказывать в рассмотрении заявлений, жалоб или обращений либо игнорировать их на основании их подачи в электронной форме, если они соответствуют требованиям, предусмотренным законодательством, регулирующим электронные документы.

Статья 111. Разрешение споров

(1) Споры между участниками рынка природного газа разрешаются судебной инстанцией.

(1¹) В случае несоответствия между настоящим законом и обязательствами Республики Молдова, взятыми на себя путем присоединения к Договору об учреждении Энергетического сообщества, приоритет имеют положения соответствующего международного договора.

[Ст.111 ч.(1¹) введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(1²) Если в ходе судебных разбирательств выявляются несоответствия между действующим законодательством и Договором об учреждении Энергетического сообщества, судебная инстанция вправе запросить юридическое заключение Секретариата Энергетического сообщества.

[Ст.111 ч.(1²) введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(2) В случае если конечный потребитель, пользователь системы не удовлетворен ответом газового предприятия или не получил ответ на направленную газовому предприятию петицию в срок, установленный регулирующими нормативными актами Агентства, он вправе обратиться в судебную инстанцию для разрешения возникшего спора.

[Ст.111 ч.(2) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(3) В случае если конечный потребитель, пользователь системы не удовлетворен ответом Агентства на поданное заявление, он вправе оспорить этот ответ в судебной инстанции в соответствии с Административным кодексом. Решение Агентства по разрешению поднятых в петиции вопросов может быть оспорено в сроки, установленные Административным кодексом.

[Ст.111 ч.(3) в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

Статья 112. Ответственность за нарушение законодательства

в области природного газа

(1) Газовые предприятия, предприятия, владеющие выданными в соответствии со статьями 63 и 64 настоящего закона разрешениями, несут ответственность за

неисполнение или ненадлежащее исполнение своих функций и обязанностей, установленных настоящим законом, Законом об энергетике и утвержденными Агентством регулируемыми нормативными актами.

[Ст.112 ч.(1) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(2) Если Агентство констатирует нарушение газовыми предприятиями, предприятиями, владеющими выданными в соответствии со статьями 63 и 64 настоящего закона разрешениями, 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.

[Ст.112 ч.(2) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(3) В случаях, прямо предусмотренных в статьях 113–113² 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.

[Ст.112 ч.(3) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(4) Конечные потребители, пользователи системы несут ответственность за нарушение законодательства в области природного газа. Лицо, подключившееся без разрешения к сетям природного газа или незаконно подключившееся к установке потребления конечного потребителя природного газа, уплачивает системному оператору, к сетям которого оно подключилось, или конечному потребителю, к установке которого оно подключилось, стоимость потребленного природного газа, которая определяется по паушальной системе.

[Ст.112 ч.(4) введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

Статья 113. Финансовые санкции за несоблюдение

или нарушение законодательства в

области природного газа

(1) Агентство своим постановлением налагает санкции в размере не менее 1 процента годового оборота обладателей лицензий и обладателей разрешений за нарушение обязанностей, выразившееся в следующем:

а) отказ обладателя лицензии представить запрашиваемую Агентством информацию, документы, несвоевременное представление запрашиваемой информации, документов или представление неполной или недостоверной информации, данных;

b) неоднократный отказ обладателя лицензии разрешить проведение назначенных Агентством проверок и расследований или неоднократное воспрепятствование Агентству в их проведении;

c) неоднократный отказ обладателя лицензии выполнять постановления и решения Агентства, за исключением постановлений, принятых Агентством в соответствии с частями (8) и (9) статьи 13, статьей 34, частью (7) статьи 37, статьей 45 и частью (3) статьи 65;

d) несоблюдение обязанности зарегистрироваться в Реестре участников оптового рынка или обязанности уведомлять Агентство о любом изменении сведений, представленных ранее в заявлении о регистрации;

e) непредставление договора на закупку природного газа в срок, установленный в части (9) статьи 85.

(2) Агентство своим постановлением налагает санкции в размере не менее 5 процентов годового оборота обладателей лицензий и обладателей разрешений за нарушение обязанностей, выразившееся в следующем:

a) невыполнение предписанных Агентством обязанностей, приведшее к последствиям, указанным в части (3) статьи 16;

b) нарушение обладателем лицензии решений Комиссии по чрезвычайным ситуациям Республики Молдова, решений и постановлений Агентства, изданных/принятых в случае чрезвычайных ситуаций в секторе природного газа;

c) невыполнение в установленные сроки постановления, принятого Агентством в соответствии с частями (8) и (9) статьи 13;

d) препятствование системным оператором, поставщиком в осуществлении права на смену поставщика;

e) невыполнение оператором закрытой распределительной системы постановления, принятого Агентством в соответствии с частью (3) статьи 65;

f) невыплата, несвоевременная или неполная выплата оператором передающей системы компенсации, установленной в части (9) статьи 99².

(3) Агентство своим постановлением налагает санкции в размере не менее 10 процентов годового оборота обладателей лицензий:

a) за несоблюдение обязанностей по юридическому и/или бухгалтерскому разделению регулируемой деятельности в секторе природного газа;

b) за невыполнение оператором передающей системы обязанностей по обеспечению своей независимости от вертикально интегрированного газового предприятия и/или постановлений Агентства, принятых в целях устранения установленных в этом смысле нарушений;

c) за невыполнение оператором передающей системы постановлений Агентства, принятых в соответствии с частью (7) статьи 37;

d) за несоблюдение оператором распределительной системы обязанностей по

обеспечению своей независимости от вертикально интегрированного газового предприятия и/или постановлений Агентства, принятых в целях устранения установленных в этом смысле нарушений;

е) за невыполнение, выполнение с задержкой или за ненадлежащее выполнение субъектом, создающим и поддерживающим резервные запасы, другими газовыми предприятиями обязательств, установленных в соответствии со статьей 108¹.

(4) При определении размера финансовых санкций, предусмотренных настоящей статьей, Агентством учитываются следующие обстоятельства:

- а) тяжесть нарушения, включая продолжительность и частоту;
- б) наличие предыдущих нарушений.

[Ст.113 в редакции ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

Статья 113¹. Санкции за несоблюдение

или нарушение положений о добросовестности

и прозрачности оптового рынка природного газа

(1) За несоблюдение или нарушение обязанностей, предусмотренных статьями 97¹-97⁴, Агентство налагает вкуче или по отдельности следующие санкции:

- а) заявление о несоблюдении;
- б) предупреждение или публичное предупреждение;
- в) введение ограничений или запрет на выполнение действий, противоречащих положениям главы XIII;
- г) финансовая санкция, предусмотренная статьей 113²;

е) публичное оглашение заявления о несоблюдении и наложенной санкции, за исключением случая, когда они не подлежат обнародованию по причине непреодолимого противоречия общественным интересам или по другой деликатной причине. По мере возможности, чтобы смягчить последствия, которые из-за опубликования заявления о несоблюдении и наложенной санкции могут повлиять на потенциальные общественные интересы, Агентство вправе опубликовать обезличенные части постановления о наложении соответствующей санкции.

(2) При определении видов санкций, размера финансовых санкций за несоблюдение или нарушение обязанностей, установленных статьями 97¹-97⁴, а также за все наступившие последствия Агентство учитывает следующие обстоятельства:

- а) тяжесть нарушения, включая продолжительность и частоту;
- б) накопленную выручку и/или причиненные убытки либо иные наступившие нежелательные последствия, в том числе влияние на стабильность и доверие на оптовом рынке природного газа;

с) укрепление доминирующего положения или решающего влияния соответствующего газового предприятия на рынке природного газа в результате несоблюдения или нарушения обязанностей, установленных частями 97¹-97⁴;

д) наличие предыдущих нарушений.

(3) Агентство постановлением утверждает критерии, используемые для назначения особых санкций и определения размера финансовых санкций.

(4) Третьи стороны вправе требовать возмещения ущерба, нанесенного участниками рынка природного газа, которые нарушили одно или несколько требований, установленных в статьях 97¹-97⁴ настоящего закона, в соответствии с положениями Гражданского кодекса.

[Ст.113¹ введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

Статья 113². Финансовые санкции за несоблюдение или

нарушение положений о добросовестности

и прозрачности рынка природного газа

(1) Агентство применяет санкции в размере не менее 1 процента годового оборота газовых предприятий за несоблюдение или нарушение участниками рынка природного газа обязанностей, установленных в частях 97¹-97⁵, выразившееся в следующем:

а) отказ от опубликования внутренней информации в установленные Агентством сроки и порядке;

б) отказ участника рынка природного газа разрешить проведение назначенных Агентством проверок и инспекций в контексте исполнения обязанностей, связанных с мониторингом рынка природного газа, или создание препятствий Агентству в их проведении.

(2) Агентство налагает санкции в размере не менее 3 процентов годового оборота газовых предприятий за несоблюдение или нарушение участниками рынка природного газа обязанностей, установленных в частях 97¹-97⁵, выразившееся в следующем:

а) отказ от опубликования внутренней информации в установленные в части (1) статьи 972 сроки и порядке;

б) раскрытие внутренней информации другому лицу, за исключением случая, когда раскрытие происходит в связи с осуществлением работы, профессиональной деятельности или полномочий соответствующего лица;

с) несоблюдение участниками рынка природного газа обязанностей по представлению информации, запрашиваемой Агентством в связи с исполнением функций, связанных с мониторингом рынка природного газа, в том числе в связи с проведением расследований и проверок.

(3) Агентство налагает санкции в размере не менее 5 процентов годового оборота газовых предприятий за несоблюдение или нарушение участниками рынка природного газа обязанностей, установленных в частях 97¹-97⁵, выразившееся в следующем:

а) использование касающейся энергетических продуктов оптового рынка внутренней информации с целью их приобретения или отчуждения в своих интересах или в интересах третьего лица, прямо или косвенно;

б) неоднократный отказ от раскрытия внутренней информации в установленные Агентством сроки и порядке;

с) неоднократный отказ участников рынка природного газа от представления информации, запрошенной Агентством в связи с исполнением функций, связанных с мониторингом рынка природного газа, в том числе в связи с проведением расследований и проверок;

д) неоднократный отказ участника рынка природного газа разрешить проведение назначенных Агентством проверок и инспекций в связи с исполнением обязанностей, связанных с мониторингом рынка природного газа, или неоднократное воспрепятствование Агентству в их проведении;

е) попытка манипулирования рынком;

ф) манипулирование рынком.

(4) В случае несоблюдения или нарушения обязанностей, установленных в статьях 97¹-97⁵, которое привело или способствовало укреплению доминирующего положения или решающего влияния существующего газового предприятия на рынке природного газа, санкции, налагаемые согласно настоящей статье, увеличиваются следующим образом:

а) до 3 процентов годового оборота газового предприятия - в случае финансовых санкций, налагаемых согласно части (1);

б) до 5 процентов годового оборота газового предприятия - в случае финансовых санкций, налагаемых согласно части (2);

с) до 10 процентов годового оборота газового предприятия - в случае финансовых санкций, налагаемых согласно части (3).

[Ст.113² введена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

Глава XVII

ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ И ПЕРЕХОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Статья 114. Заключительные и переходные положения

[Ст.114 ч.(1) утратила силу согласно ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(2) Со вступлением в силу настоящего закона рынок природного газа объявляется открытым и каждый потребитель Республики Молдова имеет право выбирать поставщика, равно как и право сменить поставщика.

[Ст.114 ч.(2) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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 участников, 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.

[Ст.114 ч.(12) изменена ЗП249 от 29.07.22, МО251-256/10.08.22 ст.511; в силу с 10.09.22]

(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;

b) утвердить и представить Секретариату Энергетического сообщества первый отчет о выполнении газовыми предприятиями обязательств по оказанию публичной услуги;

c) представить Парламенту предложения по приведению действующего законодательства в соответствие с настоящим законом;

d) 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.