

Закон Грузии

Об энергетике и водоснабжении

Раздел I. Общие положения

Глава I. Сфера действия, цели и задачи Закона

Статья 1. Сфера действия и цели Закона

1. Настоящий Закон устанавливает общие правовые рамки для производства, передачи, распределения, поставки и торговли в секторе электроэнергетики и передачи, распределения, поставки, хранения и торговли в секторе природного газа в целях содействия созданию, открытию, развитию и интегрированию исправных, прозрачных и конкурентных рынков электроэнергетики и природного газа.
2. Настоящий Закон регулирует вопросы, связанные с управлением и организацией секторов электроэнергетики и природного газа, их регулированием, мониторингом и надзором за ними, со свободным допуском к рынкам электроэнергии и природного газа и трансграничной торговлей электроэнергией и природным газом, а также устанавливает критерии и процедуры, связанные с объявлением тендера и авторизацией энергетической деятельности, с оперированием электроэнергетической системой и системой природного газа и с допуском к ним, с оказанием публичных услуг, правами потребителей и их защитой в секторах электроэнергетики и природного газа.
3. Настоящий Закон устанавливает меры в целях соблюдения такого уровня безопасности поставки, который обеспечивает исправное функционирование секторов электроэнергетики и природного газа. Настоящий Закон также устанавливает правовые рамки, в пределах которых определяются политика безопасности поставки, обязательства участников рынка и процедуры соблюдения безопасности поставки с учетом соответствия требованиям конкурентных рынков электроэнергетики и природного газа.
4. Настоящий Закон создает правовые рамки для учета и задействия в законодательстве Грузии требований следующих правовых актов Европейского Союза:
 - а) Директива № 2009/72/ЕС от 13 июля 2009 года об общих правилах для внутреннего рынка электроэнергии, которой отменена Директива № 2003/54/ЕС;
 - б) Регуляция № 714/2009(ЕС) от 13 июля 2009 года об условиях допуска к системам трансграничного обмена электроэнергией, которой отменена Регуляция (ЕС)№1228/2003;
 - в) Директива № 2005/89/ЕС от 18 января 2006 года о мерах обеспечения безопасности поставки электроэнергии и инвестиций в инфраструктуру;
 - г) Директива № 2009/73/ЕС от 13 июля 2009 года об установлении общих правил для внутреннего рынка природного газа, которой отменена Директива № 2003/55/ЕС;
 - д) Регуляция (ЕС)№715/2009 от 13 июля 2009 года об условиях допуска к передаточным сетям природного газа, которой отменена Регуляция (ЕС)№1775/2005;
 - е) Директива № 2004/67/ЕС от 26 апреля 2004 года о мерах обеспечения безопасности поставки природного



газа.

5. Учет и введение в действие требований правовых актов, указанных в пункте 4 настоящей статьи, в законодательстве Грузии осуществляются в адаптированном виде, установленном для Энергетического сообщества, согласно соответствующим решениям Совета Министров Энергетического сообщества и в соответствии с Протоколом о присоединении Грузии к учредительному договору Энергетического сообщества.

6. Нормы, установленные настоящим Законом для природного газа, в том числе, для сжиженного природного газа распространяются также на биогаз и газ, полученный из биомассы, или на газ другого вида, если технически возможны безопасный выпуск такого газа в систему природного газа и его транспортировка.

7. Настоящий Закон также устанавливает для производителей природного газа условия для участия на рынке природного газа Грузии, которые включают в себя также требования, связанные с присоединением устройств производства природного газа к передаточным или распределительным сетям, допуск к системе природного газа и продажу на рынке природного газа.

8. Настоящий Закон не распространяется на разведку, поиск, добычу и обработку природного газа и других углеводородов, реализацию природного газа посредством автогазозаправочных станций, реализацию электроэнергии с целью зарядки электротранспорта посредством пунктов/станций для зарядки электротранспорта, а также на производство продуктов газа и связанные с ними отношения, кроме деятельности, связанной с переработкой природного газа в устройствах сжиженного природного газа. (22.12.2021 N1198)

9. Настоящий Закон также регулирует водоснабжение и устанавливает связанные с ним общие рамки правовых отношений.

10. Положения настоящего Закона не распространяются на изъятие или (и) добычу воды из поверхностных или подземных водных объектов.

11. Настоящий Закон не распространяется на отношения, возникшие из межправительственных соглашений между Грузией и Азербайджаном, касающиеся транзита, транспортировки и продажи природного газа посредством системы трубопроводов Южного Кавказа как на территориях Грузии и Азербайджанской Республики, так и за пределами этих территорий.

Статья 2. Задачи Закона

К задачам настоящего Закона относятся:

а) создание правовой основы в соответствии со стандартами качества, установленными для потребителей, в целях обеспечения непрерывной подачи электроэнергии и природного газа и надежного снабжения питьевой водой;

б) обеспечение безопасного, надежного и эффективного оперирования электроэнергетической системой, системами природного газа и водоснабжения и оказания связанных с ними услуг для всех лиц –пользователей системами;

в) определение прав и обязанностей регулируемых предприятий в соответствии с условиями, установленными настоящим Законом, и установление прав и обязанностей Комиссии, а также создание правовых рамок, регулирующих двусторонние отношения между регулируемыми предприятиями, Комиссией и другими государственными ведомствами;

г) создание условий, способствующих полному открытию рынков электроэнергетики и природного газа, основываясь на принципах конкурентоспособности, прозрачности и недискриминации, в целях свободной



торговли электроэнергией и природным газом;

д) установление единых правил для организации и функционирования рынков электроэнергетики и природного газа Грузии, а также их дальнейшего развития в случае взаимосвязи со странами Энергетического сообщества в будущем с учетом интеграции в масштабах Европы;

е) определение условий для осуществления обязательств по оказанию публичных услуг в секторах электроэнергетики и природного газа и обеспечение защиты интересов конечных потребителей;

ж) регулирование и мониторинг обособления операторов системы передачи и операторов системы распределения, обеспечение их независимости от других видов энергетической деятельности и связанных с ними коммерческих интересов в порядке, установленном настоящим Законом;

з) создание надлежащих условий для осуществления инвестиций в электроэнергетическую систему и систему природного газа, в том числе, в межсистемных соединителях с соседними системами, в средства повышения безопасности поставки, а также в системы водоснабжения;

и) создание правовых основ для регионального и международного сотрудничества между операторами систем и операторами рынка, Комиссией и другими государственными ведомствами и двустороннего сотрудничества между компетентными национальными органами, государственными институтами и другими публичными учреждениями.

Глава II.

Разъяснение и использование терминов

Статья 3. Разъяснение терминов

Термины, использованные в настоящем Законе, имеют следующие значения:

а) **вспомогательные услуги:**

а.а) **в секторе электроэнергетики** – услуги, необходимые для допуска к электроэнергетической системе и оперирования передаточной или (и) распределительной сетями электроэнергии, в том числе, регулирование частоты, контроль напряжения и восстановление подачи;

а.б) **в секторе природного газа** – услуги, необходимое для допуска к системам природного газа и оперирования передаточной и распределительной сетями природного газа, хранилищем природного газа или (и) устройствами (кроме резервных устройств для осуществления оператором системы передачи природного газа своих функций) сжиженного природного газа, в том числе, балансирование нагрузки, смешивание инертных газов и впуск в систему;

б) **авторизация** – лицензирование, сертификация деятельности в секторах электроэнергетики, природного газа и водоснабжения, а также предоставление иных полномочий, установленных законодательством Грузии;

в) **доступная мощность** – мощность, нераспределенная в конкретном промежутке времени и доступная для электроэнергетической системы или системы природного газа;

г) **балансирование** – все действия и процессы, посредством которых оператор системы передачи обеспечивает длительное сохранение определенных параметров и стандартов качества в целях оперирования системами в стабильных пределах, чтобы была возможность безопасной и надежной физической подачи электроэнергии и природного газа потребителям, в том числе, управление мощностями



и энергетическими потоками, балансирование поставки и спроса;

д) **балансирующая электроэнергия** – электроэнергия, необходимая для балансирования электроэнергетической системы, покрытия разницы между фактическим объемом в реальном времени и объемом продаж (сбыта) на рынке двусторонних договоров или (и) организованном рынке электроэнергии; (22.12.2021 N1198)

е) **группа балансирования** – группа, состоящая из одного или более участников рынка электроэнергии или природного газа, созданная в соответствии с моделью группы балансирования, определенной правовым актом Комиссии, ответственность за небаланс которой возложена на лицо, ответственное за балансирование с согласия членов группы балансирования; (22.12.2021 N1198)

ж) **лицо, ответственное за балансирование**, – лицо, которое в соответствии с порядком, установленным правовым актом Комиссии, ответственно за небаланс группы балансирования; (22.12.2021 N1198)

з) **мощность**:

з.а) **в секторе электроэнергетики** – максимальный объем электроэнергии, выраженный в единице мощности (мегаваттах), право на который предоставляется пользователю электроэнергетической системы в соответствии с Правилами сетей передачи электроэнергии;

з.б) **в секторе природного газа** – максимальный поток природного газа, выраженный в кубических метрах (или в единице энергии) в единице времени, право на который предоставляется пользователю системы природного газа в соответствии с условиями соответствующего договора, заключенного с оператором системы передачи, оператором системы хранилища природного газа или (и) оператором системы сжиженного природного газа;

и) **сертификация** – процедура, которая устанавливает соответствие оператора системы передачи требованиям независимости и обособления;

к) **Комиссия** – Национальная комиссия по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии;

л) **член Комиссии** – член Комиссии, избранный в соответствии с настоящим Законом;

м) **Агентство по конкуренции и защите потребителей** – юридическое лицо публичного права – Агентство по конкуренции и защите потребителей; (29.11.2023 N3763, ввести в действие с 1 января 2024 года.)

н) **перегрузка** – положение, когда пропускная способность межсистемного соединителя или (и) соответствующей системы недостаточна для всех физических потоков электроэнергии или природного газа, заявленных пользователями системы, в том числе, потока, возникшего в результате трансграничной торговли;

о) **управление перегрузкой** – управление портфелем мощности оператора системы в целях оптимального и максимального использования мощности и своевременного выявления перегрузки в дальнейшем;

п) **договорная перегрузка** – положение, когда уровень спроса на базисную мощность превышает техническую пропускную способность передаточной сети природного газа или хранилища природного газа или устройств сжиженного природного газа;

р) **контроль** – права, договоры или иные средства, которые исходя из фактического положения и законодательства Грузии, вместе или раздельно дают возможность оказания существенного влияния на энергетическое предприятие. Указанная возможность может вытекать из права собственности, права полного или частичного использования активов энергетического предприятия и других прав или договоров, которые дают возможность оказать значительное влияние на состав органов энергетического предприятия, дачу голоса в указанных органах или принятие решений;

с) **договорная мощность** – мощность, распределенная на пользователя системы оператором системы



передачи природного газа, оператором системы хранилища природного газа или оператором системы сжиженного природного газа на основании соответствующего договора;

т) трансграничные перетоки:

т.а) **в секторе электроэнергетики** – физические перетоки электроэнергии, осуществленные в направлении Грузии или соседней страны в результате трансграничной торговли электроэнергией между участниками рынка электроэнергии и лицами, осуществляющими деятельность в соседних электроэнергетических системах, в передаточную сеть электроэнергии Грузии;

т.б) **в секторе природного газа** – передача физических потоков природного газа по направлению Грузии или соседней страны в результате трансграничной торговли природным газом между участниками рынка природного газа и лицами, осуществляющими деятельность в соседних системах природного газа, в передаточную сеть природного газа Грузии;

у) **потребитель** – конечный потребитель, потребитель питьевой воды; (22.12.2021 N1198)

ф) рынок на сутки вперед:

ф.а) **в секторе электроэнергетики** – организованный, оптовый рынок электроэнергии (биржа), где почасовая купля-продажа электроэнергии осуществляется за день до физической поставки электроэнергии;

ф.б) **в секторе природного газа** – организованный, оптовый рынок природного газа (биржа), где купля-продажа природного газа осуществляется за день до физической поставки природного газа;

х) **прямая линия:** (22.12.2021 N1198)

х.а) **в секторе электроэнергетики** – линия электропередачи, которая связывает изолированное место производства электроэнергии с изолированным потребителем, или линия электропередачи, связывающая производителя электроэнергии и поставщика электроэнергии, посредством которой осуществляется прямое и непосредственное снабжение электроэнергией места их деятельности, дочерних компаний и конечных потребителей; (22.12.2021 N1198)

х.б) **в секторе природного газа** – трубопровод, который связывает изолированное место производства природного газа с изолированным потребителем, или трубопровод, который связывает производителя природного газа и поставщика природного газа, посредством которого осуществляется прямое и непосредственное снабжение природным газом места их деятельности, дочерних компаний и конечных потребителей; (22.12.2021 N1198)

ц) **диспетчеризация** – управление операционными мощностями, энергией, выработанной из устройств производства, или (и) поступающим перетоком энергии в системе передачи, или (и) полное управление потоками энергии в системе передачи, в том числе, с использованием межсистемных соединителей с другими системами;

ч) распределение:

ч.а) **в секторе электроэнергетики** – транспортировка электроэнергии через распределительные сети электроэнергии низкого и среднего напряжения (сети напряжением 0,4 -3,3-6-10-35-110 киловольт) в целях подачи электроэнергии конечным потребителям (кроме поставки);

ч.б) **в секторе природного газа** – транспортировка природного газа посредством системы распределения природного газа (в том числе, посредством локально оборудованной сети, не присоединенной к передаточной сети) в целях подачи природного газа конечному потребителю (кроме поставки);

ш) **распределительная сеть** – распределительная сеть электроэнергии или (и) природного газа;

щ) оператор системы распределения:



щ.а) **в секторе электроэнергетики** – электроэнергетическое предприятие, осуществляющее деятельность по распределению электроэнергии, – оператор системы распределения электроэнергии, ответственный за оперирование системой распределения электроэнергии в соответствующем ареале, уход за ней и ее содержание и в случае необходимости за ее развитие, взаимосвязь с другими системами распределения электроэнергии, где возможно, и за обеспечение долгосрочных возможностей системы в целях удовлетворения разумных потребностей, связанных с распределением электроэнергии;

щ.б) **в секторе природного газа** – предприятие природного газа, осуществляющее деятельность по распределению природного газа – оператор системы распределения природного газа, ответственный за оперирование системой распределения природного газа в соответствующем ареале, уход за ней и ее содержание и в случае необходимости за ее развитие, взаимосвязь с другими системами распределения природного газа, где возможно, и за обеспечение долгосрочных возможностей системы в целях удовлетворения разумных потребностей, связанных с распределением природного газа;

ы) **лицензиат водоснабжения** – предприятие, осуществляющее деятельность по водоснабжению;

э) **деятельность по водоснабжению** – эксплуатация системы водоснабжения питьевой водой или системы водоотведения, подача питьевой воды водопотребителям или (и) водоотведение в пределах водоснабжения конкретной питьевой водой или (и) системы/систем водоотведения;

ю) **подача питьевой воды** – подача питьевой воды водопотребителям посредством системы водоснабжения питьевой водой;

я) **водоотведение** – пропуск и очистка сточных вод до допустимой нормы посредством очистных сооружений;

я1) **балансирующий рынок электроэнергии** – организованный рынок для торговли электроэнергией в целях балансирования электроэнергетической системы в реальном времени;

я2) **дериватив электроэнергии** – рыночный финансовый инструмент, который применяется в целях защиты участников рынка электроэнергии от возможных колебаний рыночных цен на электроэнергию;

я3) **распределительная сеть электроэнергии** – электроэнергетическая сеть, которая состоит из электроэнергетических устройств, трансформаторов и линий среднего и низкого напряжения, со ступенью напряжения не более 110 киловольт, соединяющих пункты подачи в системе распределения электроэнергии, а также оснащения для телекоммуникаций и информационных технологий и другой инфраструктуры, необходимой для функционирования сети, кроме инфраструктуры, отнесенной к категории передаточной сети электроэнергии;

я4) **оптовый рынок электроэнергии** – рынок, организованный для торговли электроэнергией и вспомогательными услугами, в соответствии с условиями, определенными настоящим Законом, Концепцией модели рынка электроэнергии, Правилами рынка электроэнергии и другими правовыми актами или (и) рынок двусторонних договоров; (22.12.2021 N1198)

я5) **оператор рынка электроэнергии** – лицо, ответственное за организацию определенных сегментов рынка электроэнергии Грузии, что определяется в соответствии с настоящим Законом и принятыми на его основании подзаконными актами;

я6) **участник рынка электроэнергии** – физическое или юридическое лицо, в том числе, оператор системы, уполномоченный на покупку или (и) продажу электроэнергии на рынке электроэнергии в соответствии с настоящим Законом, Правилами рынка электроэнергии и иными правовыми актами;

я7) **производитель электроэнергии** – электроэнергетическое предприятие, которое осуществляет оперирование устройствами производства электроэнергии (электростанцией) и производит электроэнергию;

я8) **поставщик электроэнергии** – электроэнергетическое предприятие, которое осуществляет поставку



электроэнергии конечным потребителям;

я9) **электроэнергетическая система** – передаточная или (и) распределительная сеть электроэнергии, находящаяся в собственности или пользовании и оперировании электроэнергетического предприятия, в том числе, устройства, необходимые для оказания вспомогательных услуг, и устройства связанного электроэнергетического предприятия, необходимые для передачи и распределения электроэнергии;

я10) **системные услуги электроэнергетики** – услуги, необходимые для надлежащего оперирования электроэнергетическими системами, в том числе, управление перегрузкой в сетях передачи или (и) распределения электроэнергии и вспомогательные услуги;

я11) **передаточная сеть электроэнергии** – электроэнергетическая сеть, которая состоит из электроэнергетических устройств, трансформаторов и линий ступени высокого напряжения более 110 киловольт, соединяющих пункты подачи, находящиеся в системе передачи электроэнергии, а также оснащения для телекоммуникаций и информационных технологий и другой инфраструктуры, необходимой для функционирования сети. Решением Правительства Грузии отдельная 110-киловольтная линия/подстанция или ступени напряжения ниже 110 киловольт, используемая для системного или (и) межсистемного транзита, может быть переведена в категорию передаточной сети электроэнергии, о чем специально указывается в лицензии на передачу;

я12) **электроэнергетическое предприятие** – физическое или юридическое лицо (за исключением конечного потребителя), которое осуществляет по меньшей мере один из видов деятельности по производству, передаче, распределению и подаче электроэнергии или (и) является собственником передаточной сети электроэнергии или (и) распределительной сети электроэнергии или (и) оператором закрытой распределительной системы электроэнергии, торгует электроэнергией или осуществляет оперирование рынком электроэнергии или администрирование платформы двусторонних договоров по электроэнергии и несет ответственность за выполнение коммерческих, технических функций или (и) функций по уходу и содержанию, связанных с указанными видами деятельности; (22.12.2021 N1198)

я13) **искл.** (22.12.2021 N1198)

я14) **стороны Энергетического сообщества** – договаривающиеся стороны учредительного договора Энергетического сообщества, а также Европейский Союз и государства – его члены;

я15) **энергетический рынок** – рынок электроэнергетики или (и) природного газа;

я16) **энергетическое предприятие** – электроэнергетическое предприятие или (и) предприятие природного газа;

я17) **конечный потребитель** – потребитель, который покупает электроэнергию или (и) природный газ для собственного потребления, автогазозаправочная станция, пункт/станция для зарядки электротранспорта; (22.12.2021 N1198)

я18) **базисная мощность** – мощность передаточной сети природного газа или устройств хранилища природного газа или устройств сжиженного природного газа, которая на основании договора с оператором соответствующей системы гарантирована как непрерывная мощность;

я19) **гарантированная мощность** – мощность устройств производства электроэнергии, зарезервированная для удовлетворения стабильности, безопасности и надежности электроэнергетической системы, в том числе, баланса поставки и спроса;

я20) **горизонтально интегрированное электроэнергетическое предприятие** – электроэнергетическое предприятие, которое выполняет по меньшей мере одну из функций по производству, передаче, распределению, поставке электроэнергии в целях продажи, торговле электроэнергией или оперированию рынком электроэнергии, не являясь вертикально интегрированным электроэнергетическим предприятием, и одновременно осуществляет другую деятельность, не связанную с электроэнергетикой;



я21) **горизонтально интегрированное предприятие природного газа** – предприятие природного газа, которое выполняет по меньшей мере одну из функций по производству, передаче, распределению, поставке и хранению природного газа, торговле природным газом и оперированию рынком природного газа, не являясь вертикально интегрированным предприятием природного газа, и одновременно осуществляет другую деятельность, не связанную с природным газом; (22.12.2021 N1198)

я22) **бытовой потребитель** – конечный потребитель, покупающий электроэнергию или (и) природный газ для собственного, бытового потребления, что не является коммерческой или профессиональной деятельностью;

я23) **взаимосвязанная система** – электроэнергетическая система или система природного газа, физически связанные друг с другом одним или более межсистемными соединителями;

я24) **межсистемный соединитель (межсистемная соединительная линия)** – линия передачи электроэнергии или трубопровод для передачи природного газа, пересекающие границу между Грузией и другой страной или пролегающие вдоль границы с целью подключения системы передачи электроэнергии или природного газа Грузии к соответствующей системе передачи другой страны;

я25) **прерываемая мощность** – мощность, которая может прерываться оператором системы передачи природного газа, оператором системы хранилища природного газа или оператором системы сжиженного природного газа в соответствии с условиями договора, заключенного с оператором той же системы;

я26) **дневной рынок электроэнергии** – организованный оптовый рынок электроэнергии (биржа), где купля-продажа электроэнергии осуществляется путем продолжающейся торговли на основании сделок, возникших после закрытия рынка на сутки вперед;

я27) **крупный потребитель** – конечный небытовой потребитель электроэнергии или природного газа, обладающий правом торговли на оптовом рынке электроэнергии или оптовом рынке природного газа, критерии и правовой статус которого определяет Комиссия; (22.12.2021 N1198)

я28) **лицензия** – право на осуществление деятельности, определенной настоящим Законом, предоставленное лицу в соответствии с решением Комиссии, на основании удовлетворения условий, установленных Законом Грузии «О лицензиях и разрешениях» и настоящим Законом;

я29) **соискатель лицензии** – лицо, обратившееся к Комиссии с требованием о выдаче лицензии на лицензионную деятельность, регулируемую настоящим Законом;

я30) **лицензиат** – лицо, владеющее лицензией на лицензионную деятельность, регулируемую настоящим Законом;

я31) **сетевой газ** – природный газ, хранящийся в системе передачи природного газа (кроме устройств, зарезервированных для оператора системы передачи природного газа для выполнения его функций) путем компрессирования;

я32) **устройства сжиженного природного газа** – терминал, который используется для сжижения природного газа или импорта, выгрузки и регазификации сжиженного природного газа. Устройства сжиженного природного газа включают в себя вспомогательные услуги, необходимые для процесса регазификации и последующей поставки в систему передачи природного газа, и временное хранилище, кроме той части терминалов сжиженного природного газа, которая используется для хранения природного газа;

я33) **мощность устройства сжиженного природного газа** – мощность, имеющаяся в терминале сжиженного природного газа, которая используется для сжижения природного газа или импорта, выгрузки, оказания вспомогательных услуг, временного хранения и регазификации сжиженного природного газа;

я34) **оператор системы сжиженного природного газа** – предприятие природного газа, которое осуществляет сжижение природного газа или импорт, выгрузку и регазификацию сжиженного природного газа и несет



ответственность за оперирование устройством сжиженного природного газа;

я35) **электростанция микромощности** – объект производства электроэнергии, находящийся во владении/пользовании конечного потребителя или группы конечных потребителей, который использует возобновляемые источники энергии, связан с распределительной сетью электроэнергии, и установленная мощность которого не превышает 100 киловатт, кроме случая, когда Комиссией определен более высокий верхний предел; при этом, даже в таком случае верхний предел не должен превышать 500 киловатт; (22.12.2021 N1198)

я36) **Министерство** – Министерство экономики и устойчивого развития Грузии;

я37) **балансовый рынок природного газа** – организованный рынок для купли-продажи природного газа, необходимого для балансирования системы природного газа;

я38) **дериватив природного газа** – рыночный финансовый инструмент, который используется для защиты участников рынка природного газа от возможных колебаний рыночной цены на природный газ;

я39) **распределительная сеть природного газа** – инфраструктура природного газа, которая соединяет пункт подачи и потребителя и проектное или (и) рабочее давление которого не превышает 1,2 мегапаскала, а также станции учета и регулирования, имеющиеся во всех пунктах подачи системы распределения природного газа, электронные коммуникационные и информационные системы и иная инфраструктура, необходимая для распределения природного газа; (22.12.2021 N1198)

я⁴⁰) **оптовый рынок природного газа** – рынок, организованный для купли и продажи природного газа в соответствии с условиями, определенными настоящим Законом, Концепцией модели рынка природного газа, Правилами рынка природного газа и иными правовыми актами или (и) рынок двусторонних договоров по природному газу; (22.12.2021 N1198)

я41) **оператор рынка природного газа** – лицо, ответственное за организацию определенных сегментов природного газа Грузии, что определяется в соответствии с настоящим Законом и принятыми на его основании подзаконными актами;

я42) **участник рынка природного газа** – физическое или юридическое лицо, в том числе – оператор системы, уполномоченное на покупку или (и) продажу природного газа на рынке природного газа в соответствии с настоящим Законом, Правилами рынка природного газа и иными правовыми актами;

я43) **производитель природного газа** – предприятие природного газа, осуществляющее оперирование устройствами производства природного газа и уполномоченное на переработку природного газа в соответствии с законодательством Грузии;

я44) **мощность хранилища природного газа** – любая комбинация объема хранилища природного газа, нагнетания устройства хранилища и подачи мощностей;

я45) **устройство хранилища природного газа** – находящиеся в собственности предприятия природного газа или (и) оперируемые им устройства, используемые для создания запасов природного газа, в том числе, те части устройств сжиженного природного газа, которые используются для хранения природного газа. Устройствами хранилища природного газа не считаются те части, которые используются в целях производства природного газа, а также устройства, зарезервированные для оператора системы передачи природного газа, для выполнения его функций;

я46) **оператор системы хранилища природного газа** – предприятие природного газа, осуществляющее функцию хранения природного газа и ответственное за оперирование устройствами хранилища природного газа;

я47) **поставщик природного газа** – предприятие природного газа, осуществляющее поставку природного газа конечным потребителям;



я48) **система природного газа** – передаточная или (и) распределительная сеть природного газа, находящиеся в собственности предприятия природного газа или (и) в процессе оперирования, или (и) устройства хранилища природного газа или (и) сжиженного природного газа, в том числе, для хранения сетевого газа, а также устройства, осуществляющие вспомогательные услуги, и устройства связанных предприятий, необходимые для передачи, распределения и хранения природного газа, а также для доступа к сжиженному природному газу;

я49) **системные услуги в секторе природного газа** – услуги, необходимые для надлежащего оперирования системами природного газа, в том числе, управление передаточными и распределительными сетями природного газа, восстановление подачи, регулирование давления природного газа и контроль за ним;

я50) **передаточная сеть природного газа** – инфраструктура, проектное давление которой превышает 1,2 мегапаскаля, а также находящиеся во всех пунктах подачи системы передачи природного газа измерительные и регулирующие станции, запорные узлы, компрессорные станции, электронные коммуникационные и информационные системы и другая инфраструктура, необходимая для передачи природного газа и хранения сетевого газа, кроме транспортного средства, предусмотренного Законом Грузии «О нефти и газе»; (22.12.2021 N1198)

я⁵¹) **предприятие природного газа** – физическое или юридическое лицо (за исключением конечного потребителя), осуществляющее по меньшей мере один из видов деятельности по производству, передаче, распределению, поставке и хранению природного газа, или (и) являющееся собственником передаточной сети природного газа или (и) распределительной сети природного газа или (и) оператором закрытой системы распределения природного газа, торгующее природным газом (в том числе, сжиженным природным газом) или осуществляющее оперирование рынком природного газа или администрирование платформы двусторонних договоров по природному газу и ответственное за осуществление коммерческих, технических функций, связанных с указанными видами деятельности, или (и) функций по уходу и содержанию; (22.12.2021 N1198)

я⁵²) **небытовой потребитель** – потребитель, закупающий электроэнергию или (и) природный газ для небытового потребления; (22.12.2021 N1198)

я53) **операционная безопасность электроэнергетических сетей** – непрерывное оперирование передаточными и в соответствующих случаях распределительными сетями электроэнергии в прогнозируемых обстоятельствах;

я54) **параллельное оперирование электроэнергетической системой** – синхронное или асинхронное оперирование двумя или более чем двумя взаимосвязанными соседними электроэнергетическими системами или их частями для сохранения стабильности электроэнергетической системы с определенными параметрами;

я55) **пункт подачи** – определенный пункт системы, включая пункт взаимосвязи, в которой оператор соответствующей системы поставляет электроэнергию или природный газ пользователю системы или потребителю для последующей транспортировки или потребления;

я56) **пункт приема** – определенный пункт системы включая пункт взаимосвязи, в котором оператор соответствующей системы принимает от производителей или из других взаимосвязанных систем электроэнергию или (и) природный газ;

я57) **производство природного газа** – до поставки природного газа в систему добыча, обработка или (и) переработка природного газа в целях его последующей транспортировки, хранения, повторной переработки или (и) потребления;

я58) **защищенный потребитель** – присоединенный к распределительной сети природного газа бытовой потребитель или малое предприятие, учреждение основного социального назначения, присоединенное к распределительной сети природного газа или передаточной сети природного газа, установка центрального отопления, которая является источником отопления вышеуказанных потребителей, присоединена к



распределительной сети природного газа или передаточной сети природного газа, и которую невозможно переключить на топливо другого вида; (22.12.2021 N1198)

я59) **обязательство по оказанию публичных услуг** – исходя из общих экономических интересов, обязательство, возложенное на энергетическое предприятие по оказанию услуг, которые могут быть связаны с безопасностью, включая безопасность поставки, с непрерывностью, качеством или ценой, а также с охраной окружающей среды. Обязательство по оказанию публичных услуг должно быть недискриминационным и не должно ограничивать конкуренцию более того, чем это необходимо для оказания соответствующих публичных услуг. Оказание энергетическим предприятием публичных услуг в соответствии с настоящим Законом не является осуществлением публичных правовых полномочий, предусмотренных Общим административным кодексом Грузии;

я60) **связанное предприятие** – аффилированные или (и) взаимозависимые лица, определенные законодательством Грузии;

я61) **регулируемое предприятие** – энергетические предприятия всех видов, а также лицензиат водоснабжения, деятельность которых регулируется в соответствии с настоящим Законом и подлежит регулирующей компетенции Комиссии;

я62) **возобновляемые источники энергии** – возобновляемые неископаемые источники энергии, (ветер, солнце, геотермическая энергия, волны, морские приливы и отливы, гидроэнергия, биомасса, газ, полученный путем переработки отходов, газ и биогаз, полученные очистными станциями водоотведения);

я63) **безопасность поставки** – способность электроэнергетической системы/системы природного газа поставлять электроэнергию/природный газ конечным потребителям с соблюдением требований, установленных настоящим Законом;

я64) **малое предприятие** – конечный небытовой потребитель электроэнергии или природного газа (за исключением автогазозаправочной станции и пункта/станции для зарядки электротранспорта), число работников, годовой оборот, бухгалтерский баланс или (и) иные показатели которого не превышают показателей, определенных Правительством Грузии. По решению Правительства Грузии, для целей настоящего Закона к категории малых предприятий могут быть отнесены также бюджетные организации в случае соответствия показателям, определенным тем же решением; (22.12.2021 N1198)

я65) **хранение природного газа** – хранение природного газа оператором соответствующей системы в устройстве хранилища природного газа или в устройстве сжиженного природного газа, включая оказание пользователям системы услуг, связанных с указанным;

я66) **поставка** – продажа электроэнергии/природного газа, в том числе, сжиженного природного газа конечным потребителям;

я67) **договор поставки** – договор поставки электроэнергии или (и) природного газа, в том числе, сжиженного природного газа;

я68) **поставка последней альтернативы** – поставка в виде оказания публичной услуги на ограниченный срок и регулируемых условиях для тех конечных потребителей, которые исходя из определенных обстоятельств не смогли выбрать или утратили поставщика электроэнергии или (и) природного газа;

я69) **система** – электроэнергетическая система или (и) система природного газа;

я70) **оператор системы** – оператор системы передачи электроэнергии, оператор системы распределения электроэнергии, оператор системы передачи природного газа, оператор системы распределения природного газа, оператор системы хранилища природного газа, оператор системы сжиженного природного газа;

я71) **пользователь системы** – любое физическое или юридическое лицо, пользующееся услугами системы;



я72) **договор «бери или плати»** – договор купли-продажи природного газа, обязывающий покупателя заплатить соответствующую стоимость полного объема договорной мощности или части, установленной договором, независимо от реального потребления;

я73) **тариф** – цена товара и услуг, установленная Комиссией в порядке, определенном настоящим Законом;

я74) **тарифная методология** – совокупность правил, методов и принципов, определенных и принятых Комиссией, которая используется для установления тарифов или (и) цен;

я75) **техническая мощность** – максимальная базисная мощность, которую пользователям системы может предложить оператор системы передачи природного газа, оператор системы хранилища природного газа или оператор системы сжиженного природного газа с учетом единства системы природного газа и операционных требований соответствующей системы;

я76) **третья страна** – любая страна, не являющаяся стороной Энергетического сообщества или членом Европейского экономического пространства;

я77) **допуск третьего лица** – право на допуск любого лица к системе и пользование системой в соответствии с определенными правилами и условиями;

я78) **торговля** – купля-продажа электроэнергии/природного газа на территории Грузии или за пределами территории Грузии с целью перепродажи;

я79) **трейдер** – лицо, торгующее электроэнергией или (и) природным газом на оптовом рынке в порядке, установленном правилами соответствующего рынка, кроме оператора системы;

я80) **передача электроэнергии** – транспортировка электроэнергии посредством передаточной сети электроэнергии из пункта приема в пункт подачи для обеспечения поставки электроэнергии;

я81) **передача природного газа** – транспортировка природного газа посредством передаточной сети природного газа в пункт подачи природного газа для обеспечения поставки природного газа;

я82) **оператор системы передачи:**

я82.а) **в секторе электроэнергетики** – электроэнергетическое предприятие, осуществляющее деятельность по передаче электроэнергии, – оператор системы передачи электроэнергии, который несет ответственность за оперирование системой передачи электроэнергии в соответствующем ареале, уход, содержание и развитие, а также за взаимосвязь системы передачи электроэнергии с другими системами, где возможно, и за обеспечение долгосрочных возможностей системы в целях удовлетворения разумного спроса, связанного с передачей электроэнергии;

я82.б) **в секторе природного газа** – предприятие природного газа, осуществляющее деятельность по передаче природного газа, – оператор системы передачи природного газа, который несет ответственность за оперирование системой передачи природного газа в соответствующем ареале, уход, содержание и развитие, а также за взаимосвязь системы передачи природного газа с другими системами, где возможно, и за обеспечение долгосрочных возможностей системы в целях удовлетворения разумного спроса, связанного с передачей природного газа;

я83) **собственник системы передачи** – предприятие, которое является собственником передаточной сети электроэнергии или природного газа, но не является оператором системы передачи;

я84) **универсальные услуги** – подача электроэнергии в виде оказания публичной услуги с регулируемыми условиями бытовым потребителям и малым предприятиям, которые правомочны получать указанную услугу на таких условиях, по своему выбору или в автоматическом режиме в соответствии с законодательством Грузии;

я85) **неиспользованная мощность** – базисная мощность, которую пользователь системы соискал на основе



соответствующего договора, заключенного с оператором системы передачи природного газа, оператором системы хранилища природного газа или оператором системы сжиженного природного газа и на использование которой он не осуществил предварительное уведомление в срок, определенный Правилами сетей;

я86) вертикально интегрированное предприятие:

я86.а) в секторе электроэнергетики – вертикально интегрированное электроэнергетическое предприятие – электроэнергетическое предприятие или группа электроэнергетических предприятий, выполняющие по меньшей мере одну из функций по передаче или (и) распределению электроэнергии с одной стороны, и одновременно выполняющие по меньшей мере одну из функций по производству или (и) поставке электроэнергии с другой стороны, на прямой или не прямой контроль которых уполномочено/уполномочены одно и то же лицо/лица;

я86.б) в секторе природного газа – вертикально интегрированное предприятие природного газа – предприятие природного газа или группа предприятий природного газа, выполняющие по меньшей мере одну из функций по передаче, распределению или (и) хранению природного газа или (и) оперированию устройством сжиженного природного газа с одной стороны, и одновременно выполняющие по меньшей мере одну из функций по производству или (и) поставки природного газа с другой стороны, на прямой или не прямой контроль которых уполномочено/уполномочены одно и то же лицо/лица;

я87) уязвимый потребитель – бытовой потребитель, которому ввиду его статуса либо положения на основании соответствующего законодательства Грузии предоставлено право пользования системой или (и) получения электроэнергии или (и) природного газа или (и) водоснабжения по льготным условиям;

я88) электростанция малой мощности – электростанция, проектная мощность которой не превышает 15 мегаватт;

я89) система водоснабжения – система водоснабжения питьевой водой или (и) система водоотведения;

я90) система водоснабжения питьевой водой – совокупность сетей (трубопровод, резервуар, открытые и закрытые каналы, в случае необходимости, насосная станция и другое) приема, транспортировки и распределения воды, используемая для подачи питьевой воды водопотребителям;

я91) система водоотведения – совокупность сетей водоотведения как подземных, так и наземных безнапорных или (и) напорных трубопроводов, тоннелей, специальных зданий и сооружений (очистное сооружение, насосная станция и другое) и устройств и установок, обеспечивающих прием сточных вод от потребителей, их пропуск и очистку до допустимой нормы;

я92) питьевая вода – вода соответствующего качества, определенная техническим регламентом питьевой воды;

я93) норма расходования питьевой воды – при расчете тарифа на питьевую воду норма питьевой воды на душу населения, индивидуально определенная Комиссией для каждого лицензиата водоснабжения, которая отражается в тарифе на водоснабжение.

я⁹⁴) платформа двусторонних договоров – платформа, организованная администратором платформы двусторонних договоров, посредством которой осуществляются купля и продажа электроэнергии или природного газа на основании двусторонних договоров между участниками рынка в соответствии с правилами рынка; (22.12.2021 N1198)

я⁹⁵) оператор закрытой системы распределения – оператор закрытой системы распределения электроэнергии или (и) оператор закрытой системы распределения природного газа; (22.12.2021 N1198)

я⁹⁶) организованный рынок электроэнергии – организованный оператором соответствующего сегмента рынка электроэнергии для купли и продажи стандартизованных продуктов электроэнергии и



вспомогательных услуг оптовый рынок электроэнергии, в том числе, рынок электроэнергии днем ранее, дневной рынок электроэнергии или (и) балансовый рынок электроэнергии; (22.12.2021 N1198)

я⁹⁷) **рынок двусторонних договоров по электроэнергии** – оптовый рынок электроэнергии, на котором купля и продажа электроэнергии и вспомогательных услуг осуществляются путем прямых переговоров между участниками рынка, на основании двусторонних договоров или посредством платформы двусторонних договоров по электроэнергии; (22.12.2021 N1198)

я⁹⁸) **организованный рынок природного газа** – организованный оператором соответствующего сегмента рынка природного газа для купли и продажи природного газа оптовый рынок природного газа; (22.12.2021 N1198)

я⁹⁹) **рынок двусторонних договоров по природному газу** – оптовый рынок природного газа, на котором купля и продажа природного газа осуществляются путем прямых переговоров между участниками рынка, на основании двусторонних договоров или посредством платформы двусторонних договоров по природному газу. (22.12.2021 N1198)

Статья 4. Использование терминов

Все общие термины, определенные настоящим Законом, должны разъясняться и использоваться в отношении всех предусмотренных настоящим Законом секторов, кроме случаев, когда контекст соответствующего положения однозначно указывает на его использование только в конкретном секторе или связанных с ним отношениях.

Раздел II.

Деятельность по энергетике и водоснабжению

Глава III.

Регулирование энергетической деятельности

Статья 5. Общие принципы, регулирующие энергетическую деятельность

1. Основными принципами организации, регулирования и мониторинга энергетической деятельности являются:

- а) безопасность и надежность оперирования системами электроэнергетики и природного газа и оказания связанных с ними услуг;
- б) безопасная подача электроэнергии и природного газа потребителям, проживающим и осуществляющим деятельность на территории Грузии;
- в) в соответствии с условиями, определенными настоящим Законом, неограниченный доступ к электроэнергетической системе и системе природного газа и эффективное осуществление права на замену поставщика;
- г) обеспечение конкуренции, прозрачности, недискриминации и правовой определенности во всех видах энергетической деятельности, независимо от того осуществляется ли такая деятельность в виде обязательства по оказанию публичной услуги или в виде рыночной деятельности;



д) независимость деятельности по передаче и распределению от другой энергетической деятельности и связанных с ними коммерческих интересов, а также исключение конфликта интересов и предпосылок перекрестного субсидирования;

е) рост эффективности энергетической деятельности и устойчивое развитие в соответствии с политикой природоохранной, экономической и социальной безопасности, а также сокращение отрицательного влияния на окружающую среду;

ж) при оперировании системой содействие использованию «умных» и безопасных для окружающей среды технологий;

з) содействие трансграничным потокам электроэнергии и природного газа в соответствии с четко определенными, прозрачными и недискриминационными инструментами распределения мощности и управления перегрузкой в целях эффективного использования мощностей межсистемных соединителей, роста диверсификации и конкуренции на энергетических рынках;

и) защита прав и законных интересов участников рынков электроэнергии и природного газа и конечных потребителей;

к) обеспечение физической и финансовой доступности электроэнергии и природного газа в пользу потребителей, проживающих и осуществляющих деятельность в Грузии.

2. Регулирующие энергетическую деятельность или связанные с ней правовые акты, должны разъясняться и внедряться с учетом основных принципов, определенных пунктом первым настоящей статьи.

Статья 6. Компетентные органы

1. Правительство Грузии, Министерство и другие государственные ведомства принимают соответствующие решения, связанные с управлением энергетической деятельностью, в пределах специальной компетенции, определенной настоящим Законом и иными законодательными и подзаконными нормативными актами Грузии.

2. Комиссия как единственный национальный регулирующий орган сферы, предусмотренной настоящим Законом, создается и действует в соответствии с правилами, установленными настоящим Законом.

3. Порядок выдачи разрешения на строительство объектов сферы, предусмотренной настоящим Законом, и ведомства, уполномоченные на выдачу разрешений, определяются Законом Грузии «О лицензиях и разрешениях» и соответствующими подзаконными актами.

4. Предусмотренные настоящей статьей компетентные органы обеспечивают тесное сотрудничество на национальном и региональном уровнях в целях гармонизации регулирующей и административной практики в секторах энергетики и водоснабжения.

Статья 7. Государственная энергетическая политика

1. Министерство на основе сотрудничества с Правительством Грузии, Комиссией и другими соответствующими сторонами разрабатывает государственную энергетическую политику не менее чем на 10-летний период и после утверждения Парламентом Грузии в надлежащем порядке и опубликования обеспечивает ее осуществление.

2. Государственной энергетической политикой должны быть предусмотрены следующие вопросы:



- а) стратегия и приоритеты, разработанные на краткосрочный, среднесрочный и долгосрочный периоды для секторов электроэнергетики и природного газа, в том числе, стратегическое развитие деятельности, связанной с производством, передачей (в том числе, с трансграничной передачей) и распределением электроэнергии, а также с производством, передачей (в том числе, с трансграничной передачей), распределением, хранением природного газа и деятельности, связанной с сжиженным природным газом;
- б) мероприятия, направленные на безопасную и надежную подачу электроэнергии и природного газа потребителям, проживающим и осуществляющим деятельность на территории Грузии;
- в) мероприятия, обеспечивающие физическую и финансовую доступность электроэнергии и природного газа для потребителей, проживающих и осуществляющих деятельность на территории Грузии, поэтапное преодоление энергетической бедности;
- г) планирование долгосрочного сбалансирования поставки и спроса путем развития энергетического сектора и энергетической деятельности, с учетом тенденций потребления электроэнергии и природного газа;
- д) механизмы диверсификации первичных источников энергии, используемых для производства электроэнергии, а также источников, маршрутов и поставщиков импорта электроэнергии и природного газа;
- е) средства увеличения или улучшения возможностей экспорта электроэнергии из Грузии в экономически эффективных и устойчивых условиях;
- ж) меры, целью которых является использование возобновляемых источников энергии в целях производства и потребления электроэнергии, произведенной из таких источников, также как и любая поощрительная мера или поддерживающий механизм, которые применяются для поощрения возобновляемых источников энергии;
- з) меры, в том числе, связанные с ними поддерживающие механизмы любого вида, целенаправленные на содействие комбинированному производству электроэнергии и тепла;
- и) мероприятия роста эффективности энергетической деятельности, а также потребления электроэнергии и природного газа;
- к) вопросы роста эффективности энергетической деятельности и сокращения отрицательного воздействия на окружающую среду, а также их устойчивого развития в соответствии с природоохранной, экономической политикой и политикой социальной безопасности Грузии;
- л) мероприятия по защите прав и интересов всех участников энергетического сектора, в том числе, уязвимых потребителей;
- м) мероприятия по поощрению и привлечению инвестиций в инфраструктуру производства, передачи и распределения электроэнергии, в инфраструктуру передачи и распределения природного газа, а также в соответствующих случаях – в устройства производства, хранения природного газа и в устройства сжиженного природного газа, в том числе, внедрение инновационных, безопасных для окружающей среды и «умных» технологий в секторы электроэнергетики и природного газа;
- н) меры, способствующие конкуренции, прозрачности, недискриминации и правовой ясности в энергетической деятельности;
- о) мероприятия, содействующие научным исследованиям и образованию в сфере энергетики, в том числе, государственное субсидирование и привлечение частных инвестиций;
- п) другие анализы, прогнозы, соображения и рекомендации, важные для функционирования и развития энергетического сектора Грузии.



3. Государственная энергетическая политика должна предусматривать все используемые в стране энергетические ресурсы и охватывать национальный, интегрированный план энергетики и климата, который будет направлен на управление энергетической безопасностью и солидарностью, энергетическими рынками, сокращением эмиссий парниковых газов, инновационностью, конкурентоспособностью энергетического сектора и спросом на энергию. Национальный план должен предусматривать цели каждого направления и описывать политику, необходимую для достижения каждой цели и мероприятия, необходимые для ее осуществления. Национальный план утверждается в виде составной части Документа о государственной энергетической политике или приложения к нему. Национальный план должен быть подготовлен и представлен Секретариату Энергетического сообщества в соответствии с рекомендациями Совета Министров Энергетического сообщества и руководящими указаниями, изданными Секретариатом Энергетического сообщества.

Глава IV.

Организация энергетической деятельности

Статья 8. Энергетическая деятельность

1. Для целей настоящего Закона энергетической деятельностью считаются:

а) электроэнергетическая деятельность:

а.а) производство электроэнергии;

а.б) передача электроэнергии;

а.в) распределение электроэнергии;

а.г) поставка электроэнергии;

а.д) торговля электроэнергией;

а.е) оперирование рынком электроэнергии;

а.ж) администрирование платформы двусторонних договоров по электроэнергии; (22.12.2021 N1198)

а.з) оперирование закрытой системой распределения электроэнергии; (22.12.2021 N1198)

б) деятельность, связанная с природным газом:

б.а) производство природного газа;

б.б) передача природного газа;

б.в) распределение природного газа;

б.г) оперирование системой хранилища природного газа;

б.д) оперирование устройствами сжиженного природного газа;

б.е) поставка природного газа;

б.ж) торговля природным газом;



б.з) оперирование рынком природного газа.

б.и) администрирование платформы двусторонних договоров по природному газу; (22.12.2021 N1198)

б.к) оперирование закрытой системой распределения природного газа. (22.12.2021 N1198)

2. Производство электроэнергии без использования передаточной или (и) распределительной сети для собственного потребления полного объема не регулируется настоящим Законом, кроме случаев, когда такой производитель намеревается продать избыточную электроэнергию другому электроэнергетическому предприятию или потребителю.

Статья 9. Публичные услуги

1. Исходя из общих экономических интересов в целях обеспечения безопасности поставки, непрерывности, надлежащего качества и цены, а также охраны окружающей среды, энергоэффективности, производства энергии из возобновляемых источников энергии и охраны климата на энергетическое предприятие может быть возложено обязательство по оказанию публичных услуг.

2. На энергетическое предприятие обязательство по оказанию публичных услуг возлагает Правительство Грузии после консультаций с компетентными государственными органами, Комиссией и Секретариатом Энергетического сообщества.

3. Обязательство по оказанию публичных услуг – временное мероприятие, подлежащее регулярному пересмотру в целях определения его необходимости и результатов воздействия.

4. Обязательство по оказанию публичных услуг, кроме услуг, предусмотренных пунктом 11 настоящей статьи, может быть возложено на любое энергетическое предприятие, если это необходимо для достижения целей, установленных настоящим Законом. Возложение и выполнение обязательства по оказанию публичных услуг должны быть прозрачными, недискриминационными и легко проверяемыми. Оно должно быть пропорциональным, не должно ограничивать конкуренцию на энергетических рынках больше того, чем это необходимо для достижения целей указанных публичных услуг, и должно обеспечивать равный доступ энергетических предприятий сторон Энергетического сообщества к конечным потребителям в Грузии.

5. Правительство Грузии при возложении обязательства по оказанию публичных услуг на энергетическое предприятие в соответствии с требованиями настоящего Закона определяет лиц или группу лиц, получающих такие услуги.

6. В целях выполнения обязательства по оказанию публичных услуг предоставление энергетическому предприятию финансовой или другого вида компенсации или любого эксклюзивного права должно осуществляться прозрачным и недискриминационным путем, при этом, такой процент, выданный государством, не должен превышать затраты, связанные с выполнением обязательства по оказанию соответствующей публичной услуги, с учетом полученного дохода и разумной прибыли. Комиссия правомочна установить тариф на выполнение обязательства по оказанию публичной услуги.

7. Все меры, предложенные в виде обязательства по оказанию публичных услуг, в соответствии с настоящим Законом должны оцениваться с учетом требований настоящей статьи и в случае необходимости обосновываться в соответствии с требованиями законодательства Грузии, регулирующего конкуренцию или (и) государственную помощь.

8. Энергетические предприятия, осуществляющие публичные услуги, в специфических пределах, определенных настоящим Законом для надлежащей энергетической деятельности, и в соответствии с установленными требованиями должны обеспечивать следующее:



- а) безопасность поставки;
- б) поставка электроэнергии или природного газа с предварительно определенным или (и) согласованным качеством;
- в) в определенных случаях применение тарифов или цен, установленных в соответствии с регулируруемыми условиями;
- г) улучшение охраны окружающей среды и энергоэффективности;
- д) охрана здоровья, жизни и собственности людей;
- е) защита прав потребителей.

9. Секретариат Энергетического сообщества должен быть уведомлен о всех таких мероприятиях, цель которых возложение нового обязательства по оказанию публичных услуг или изменение уже существующего, в том числе, в связи с защитой потребителей и охраной окружающей среды и должна быть представлена оценка их возможного влияния на национальную и международную конкуренцию. Секретариат Энергетического сообщества должен быть уведомлен также о любых изменениях, осуществленных в дальнейшем в таких мерах и мероприятиях.

10. Подготовку и предоставление информации, указанной в пункте 9 настоящей статьи, обеспечивает Министерство путем сотрудничества с Комиссией.

11. Условия и процедуры возложения публичных услуг, предусмотренные настоящей статьей, не распространяются на такие виды энергетической деятельности, которые в соответствии с условиями, определенными настоящим Законом и подзаконными нормативными актами, принятыми на его основании, осуществляются в виде публичных услуг:

- а) передача электроэнергии или природного газа – оператором системы передачи;
- б) распределение электроэнергии или природного газа – оператором системы распределения.

Статья 10. Рыночная деятельность

1. Энергетическая деятельность, которая в соответствии со статьей 9 настоящего Закона не признана или не возложена как публичная услуга, осуществляется в виде рыночной деятельности согласно правилам, регулирующим соответствующую деятельность, а количество и цена электроэнергии или природного газа или (и) связанных с ними услуг, а также другие коммерческие условия определяются договором или (и) путем прямого предложения цен на организованных рынках электроэнергии или природного газа.

2. Организация и осуществление рыночной деятельности должны соответствовать потребностям конечных потребителей и ставить целью безопасную, надежную и эффективную поставку электроэнергии и природного газа с соблюдением принципов справедливой конкуренции и принципов правового равенства энергетических предприятий.

Глава V.

Авторизация энергетической деятельности и деятельности по водоснабжению

Статья 11. Обязательная авторизация энергетической деятельности и деятельности по водоснабжению



1. В соответствии с Законом Грузии «О лицензиях и разрешениях» и условиями, предусмотренными настоящим Законом, Комиссия выдает лицензии на следующие виды деятельности:

а) в секторе электроэнергетики:

а.а) производство электроэнергии, кроме случаев, предусмотренных пунктом 3 настоящей статьи;

а.б) передача электроэнергии;

а.в) распределение электроэнергии;

а.г) оперирование рынком электроэнергии;

б) в секторе природного газа:

б.а) передача природного газа;

б.б) распределение природного газа;

б.в) оперирование системой хранилища природного газа;

б.г) оперирование устройствами сжиженного природного газа;

б.д) оперирование рынком природного газа;

в) водоснабжение.

2. Запрещается осуществление деятельности, предусмотренной пунктом первым настоящей статьи, без действующей лицензии, выданной Комиссией, предоставляющей предприятию право на осуществление соответствующей деятельности.

3. Лицензирование не требуется:

а) на производство электроэнергии лицом только для собственного (бытового или (и) небытового) потребления, когда объект как производства, так и потребления электроэнергии не присоединен к передаточной или распределительной сети электроэнергии;

б) на производство электроэнергии во время приема объекта в эксплуатацию в соответствии со статьей 36 настоящего Закона;

в) на производство электроэнергии электростанциями малой мощности и микромощности.

г) оператор закрытой системы распределения, которому в соответствии со статьей 82 настоящего Закона, по решению Комиссии был присвоен статус оператора закрытой системы распределения. (22.12.2021 N1198)

4. Электростанция малой мощности или энергетическое предприятие, осуществляющее деятельность по поставке электроэнергии или природного газа, торговле электроэнергией или природным газом или администрированию платформы двусторонних договоров, не требующую лицензии, или намеревающееся осуществлять указанную деятельность, обязаны заявлять об указанном в соответствии со статьей 102 настоящего Закона. (22.12.2021 N1198)

Статья 12. Лицензионные условия

1. Комиссия выдает лицензию предприятию, которое удовлетворяет условиям, установленным Законом



Грузии «О лицензиях и разрешениях», настоящим Законом и правилами лицензирования, утвержденными Комиссией.

2. Соискатель лицензии обязан посредством документации, предусмотренной статьей 13 настоящего Закона, обосновать следующие возможности предприятия:

а) технические, экономические, финансовые и оперативные (людские ресурсы) возможности, необходимые для выполнения функций, определенных законодательством Грузии, связанных с лицензируемой деятельностью;

б) возможность принятия всех мер, необходимых для обеспечения качества оказываемых услуг;

в) возможность надлежащего исполнения других обязательств, установленных законодательством Грузии для соответствующих видов деятельности.

3. Соискатель лицензии в сфере энергетической деятельности в соответствующих случаях также должен обосновать возможность выполнения обязательств по оказанию публичных услуг, определенных статьей 9 настоящего Закона.

4. Наличие возможностей, предусмотренных пунктом 2, а также в соответствующих случаях – пунктом 3 настоящей статьи, является обязательными лицензионными условиями. Если соискатель лицензии не сможет доказать возможность надлежащего выполнения указанных условий, Комиссия не выдает лицензию.

5. Лицензиат обязан обеспечить надлежащее выполнение лицензионных условий в течение всего периода действия лицензии. Комиссия правомочна при осуществлении надзора за лицензируемой деятельностью потребовать у лицензиата документы, удостоверяющие удовлетворение указанных лицензионных условий. Невыполнение указанного требования считается нарушением лицензионных условий и влечет наложение ответственности, предусмотренной Законом Грузии «О лицензиях и разрешениях» и настоящим Законом.

Статья 13. Выдача лицензий

1. Лицензия на деятельность выдается прозрачным, объективным, недискриминационным путем и путем правового обоснования, в соответствии с условиями, установленными настоящим Законом, Законом Грузии «О лицензиях и разрешениях» и правилами лицензирования, утвержденными Комиссией.

2. Кроме исполнения требований, предусмотренных Законом Грузии «О лицензиях и разрешениях», соискатель лицензии в сфере энергетической деятельности или деятельности по водоснабжению вместе с лицензионной заявкой должен представить Комиссии: (22.12.2021 N1198)

а) документы, необходимые для осуществления конкретной энергетической деятельности, удостоверяющие владение электроэнергетическими устройствами или устройствами природного газа, или средствами, необходимыми для осуществления деятельности по водоснабжению, или документы, удостоверяющие пользование такими устройствами или средствами. В случае необходимости Комиссия правомочна потребовать у соискателя лицензии продлить право временного владения на минимальный срок, определенный Комиссией;

б) для электроэнергетических устройств или устройств природного газа, необходимых для осуществления энергетической деятельности, указанных в подпункте «а» настоящего пункта, – документы, удостоверяющие их прием в эксплуатацию, если получение указанных документов является обязательным согласно соответствующему законодательству Грузии, или (и) документы, удостоверяющие соответствие состояния указанных устройств техническим требованиям, предусмотренным статьей 97 настоящего Закона, а для средств, необходимых для осуществления деятельности по водоснабжению, указанных в подпункте «а» настоящего пункта, – документы, удостоверяющие их соответствие техническим регламентам/стандартам, действующим в Грузии, которые должны содержать следующую информацию:



б.а) для систем водоснабжения питьевой водой – о соответствии техническим регламентам/стандартам состояния всех задействованных в добычании и обработке питьевой воды видимых зданий и сооружений указанных систем (головное сооружение, очистное сооружение, хлораторная) или (и) устройств и установок;

б.б) для трубопроводов водоснабжения питьевой водой – с учетом их состояния, о возможности безопасного (качество питьевой воды), бесперебойного (24-часовое снабжение питьевой водой) и надежного водоснабжения потребителей;

б.в) для водоотводных систем – о соответствии техническим регламентам/стандартам состояния очистных сооружений сточных вод;

в) документы, удостоверяющие владение средствами, необходимыми для осуществления конкретной энергетической деятельности или деятельности по водоснабжению, в случае осуществления энергетической деятельности – также документы, удостоверяющие владение средствами, необходимыми для оказания связанных услуг для участников рынка, или документы, удостоверяющие пользование такими средствами или (и) связанными операционными услугами или услугами по уходу и содержанию посредством третьих лиц. В случае пользования соискателем лицензии на осуществление деятельности по водоснабжению средствами, необходимыми для осуществления деятельности по водоснабжению, указанными в подпунктах «б.а» и «б.в» настоящего пункта, посредством третьих лиц третье лицо должно быть лицензиатом водоснабжения;

г) в случае осуществления конкретной энергетической деятельности – в соответствии с требуемой лицензией однолинейную схему и план электрической сети или сети природного газа, находящейся во владении энергетического предприятия, а в случае осуществления деятельности по водоснабжению – в соответствии с требуемой лицензией схему системы водоснабжения питьевой водой или (и) схему системы водоотведения и технологическое описание ее работы в форме, определенной Комиссией;

д) технические условия присоединения к электрической сети или сети природного газа, если в соответствии с требуемой лицензией осуществление конкретной энергетической деятельности требует присоединения устройств к электрической сети или сети природного газа, а при наличии присоединения – информацию о технических параметрах (данных) точки присоединения, подтвержденных оператором соответствующей сети;

е) природоохранное решение, предусмотренное Кодексом о природоохранной оценке, если в соответствии с законодательством Грузии указанное решение является обязательным для осуществления конкретной энергетической деятельности или деятельности по водоснабжению;

е) природоохранное решение, предусмотренное Кодексом о природоохранной оценке, или интегрированное природоохранное разрешение, предусмотренное Законом Грузии «О промышленных эмиссиях», если в соответствии с законодательством Грузии указанное решение/разрешение является обязательным для осуществления конкретной энергетической деятельности или деятельности по водоснабжению; (29.06.2023 N3389, ввести в действие с 1 сентября 2026 года.)

ж) перечень операционных активов с указанием их стоимости и отчет аудита энергетического предприятия или предприятия водоснабжения – соискателя лицензии о финансовой отчетности указанного предприятия;

з) информацию об организационной структуре энергетического предприятия или предприятия водоснабжения – соискателя лицензии, подтверждающую, что у указанного предприятия имеются людские ресурсы с квалификацией и компетенцией, необходимой для выполнения профессиональных функций, связанных с конкретной энергетической деятельностью или деятельностью по водоснабжению, или документы, удостоверяющие выполнение указанных функций посредством третьих лиц.

3. Соискатель лицензии на передачу электроэнергии или лицензии на передачу природного газа вместе с



другими требованиями должен удовлетворять требованиям, установленным главами XI и XII настоящего Закона, в связи с обособлением и сертификацией оператора системы передачи. От сертифицированного соискателя лицензии на передачу не требуется представления документации, удостоверяющей обособление, вместе с лицензионной заявкой.

4. Соискатель лицензии на распределение электроэнергии или лицензии на распределение природного газа вместе с другими требованиями должен удовлетворять требованиям, установленным статьей 73 настоящего Закона, в связи с обособлением оператора системы распределения и он должен представить Комиссии соответствующую удостоверяющую документацию.

5. **искл.** (22.12.2021 N1198)

6. Соискатель лицензии обязан в случае требования Комиссии представить ей все фактические обстоятельства, включая соответствующие документы, данные и информацию, подтверждающие удовлетворение лицензионных условий, соответствующих требуемой соискателем лицензии.

7. Комиссия обеспечивает опубликование и постоянное обновление на веб-странице Комиссии полного списка документов, подлежащих представлению соискателем лицензии в соответствии с Законом Грузии «О лицензиях и разрешениях» и правилами лицензирования, соответствующих регулирующих правовых актов, стандартных форм правомочных публичных органов и стандартных форм, связанных с лицензированием.

8. Выдача лицензии удостоверяется выданным Комиссией в соответствии с Законом Грузии «О лицензиях и разрешениях» лицензионным свидетельством, в котором вместе с другими данными должны быть указаны владелец лицензии, лицензированная деятельность, услуги, подлежащие оказанию лицензиатом, местонахождение основных средств (активов), ареал действия лицензии и дата выдачи лицензии. Стандартную форму лицензионного свидетельства утверждает Комиссия.

9. Соискателю лицензии может быть отказано в выдаче лицензии только на основании, установленном настоящим Законом и Законом Грузии «О лицензиях и разрешениях». Отказ в выдаче лицензии должен быть обоснован на правовом основании и исходить из принципов объективности, прозрачности и недискриминации. Отказ в выдаче лицензии должен быть надлежащим образом разъяснен соискателю лицензии.

10. Отказ в выдаче лицензии может быть обжалован в порядке, установленном настоящим Законом и Законом Грузии «О лицензиях и разрешениях».

11. Обо всех случаях отказа в выдаче лицензии на энергетическую деятельность вместе с их причинами сообщается Секретариату Энергетического сообщества.

Статья 14. Права и обязанности лицензиата

1. Лицензиат вправе в порядке, установленном законодательством Грузии, в полной мере пользоваться правами, предоставленными ему исходя из лицензии на конкретную деятельность, и он обязан надлежащим образом выполнять возложенные на него функции и обязанности.

2. Лицензиат не вправе без предварительного согласия Комиссии прекращать, сокращать или увеличивать за пределами ареала его действия услуги, предусмотренные лицензией, кроме случаев, когда прекращение или сокращение услуг осуществляется ввиду неуплаты стоимости услуг пользователем системы или потребителем или (и) по техническим причинам или в целях безопасности. Кроме указанных исключений, лицензиат с целью прекращения или сокращения услуг обязан заранее в разумный срок обращаться к Комиссии с требованием о прекращении или сокращении услуг. В случае, если Комиссией будет принято требование о прекращении или (и) сокращении услуг либо отмене лицензии, она правомочна в соответствии с требованиями Закона Грузии «О лицензиях и разрешениях» принять решение о назначении специального управляющего, если в случае удовлетворения требования лицензиата может создаться угроза



непрерывной подаче электроэнергии и природного газа и надежному водоснабжению питьевой водой в соответствии со стандартами качества, установленными для потребителей. В случае получения согласия Комиссии на прекращение или сокращение услуг лицензиат сдает лицензионное свидетельство. В этом случае Комиссия правомочна вносить изменения в лицензию или отменить лицензию.

3. Не разрешается возлагать на лицензиата обязанность продолжать оказывать предусмотренные лицензией услуги, если пользователь системы или потребитель, получающий указанные услуги не выполняет требования, предусмотренные законодательством Грузии или (и) договором об оказании услуг.

4. Лицензиат обязан сообщить Комиссии об изменениях, внесенных в данные или информацию, представленные для получения лицензии, в соответствии с правилами лицензирования, утвержденными Комиссией. Комиссия определяет данные и информацию, изменение которых подлежит незамедлительному сообщению, и устанавливает срок для сообщения изменений, осуществленных в данные другого вида или информацию.

5. Лицензиат обязан в соответствии с настоящим Законом, Законом Грузии «О лицензиях и разрешениях» и правилами отчетности, утвержденными Комиссией, подготовить отчет о деятельности и представить его Комиссии и в случаях, предусмотренных настоящим Законом, – другим компетентным государственным органам.

6. Неисполнение лицензиатом возложенных на него обязанностей влечет ответственность, предусмотренную настоящим Законом и Законом Грузии «О лицензиях и разрешениях».

7. Комиссия правомочна выдать лицензию без документации, установленной пунктом 2 статьи 13 настоящего Закона, с условием представления лицензиатом указанной документации в срок, определенный Комиссией.

8. В случае непредставления документации в определенный Комиссией срок, лицензиатом, которому была выдана лицензия в соответствии с пунктом 7 настоящей статьи, Комиссия правомочна по собственной инициативе отменить лицензию или (и) определить для лицензиата дополнительный срок для представления документации или (и) в отношении него применять меры, предусмотренные законодательством Грузии.

Статья 15. Действие лицензии во времени и пространстве

1. Лицензии, предусмотренные настоящим Законом, выдаются бессрочно.

2. Для оперирования рынком электроэнергии, а также соответствующим сегментом (сегментами) рынка природного газа может быть выдана только одна соответствующая лицензия, которая предоставляет лицензиату эксклюзивное право осуществления соответствующей деятельности на территории Грузии.

3. Лицензия на передачу электроэнергии, лицензия на распределение электроэнергии, лицензия на передачу природного газа, лицензия на распределение природного газа, лицензия на водоснабжение предоставляет соответствующим лицензиатам эксклюзивное право осуществлять деятельность в предусмотренном лицензией географическом, административном или ином определенном Комиссией ареале. Для указанной деятельности в одном географическом, административном или ином, определенном Комиссией ареале, выдается только одна лицензия на соответствующую деятельность. (22.12.2021 N1198)

4. Количество других лицензий в сфере энергетической деятельности, кроме предусмотренных настоящей статьей, не ограничено.

Статья 16. Внесение изменений в лицензию и отмена лицензии



1. Комиссия правомочна в случаях, предусмотренных Законом Грузии «О лицензиях и разрешениях» и настоящим Законом, и в установленном порядке вносить изменения в лицензию, приостанавливать действие лицензии или отменять ее.
2. Комиссия вносит изменения в лицензию в соответствии с условиями лицензии. Вносить изменения в лицензию также разрешается, если:
 - а) указанное обусловлено изменениями, осуществленными в законодательстве Грузии;
 - б) существует обоснованное требование Комиссии или лицензиата о внесении изменений или (и) дополнений в лицензию.
3. Комиссия вправе при внесении изменений в лицензию потребовать от лицензиата выполнения требований, отличающихся от условий, указанных в первичной лицензии, в том числе, более жестких требований.
4. Комиссия правомочна приостановить действие лицензии, если лицензиат нарушает требования законодательства Грузии или (и) лицензионные условия и в отношении него за указанное нарушение в виде санкции уже применены письменное предупреждение и штраф.
5. Приостановление действия лицензии осуществляется до устранения нарушения, предусмотренного пунктом 4 настоящей статьи, но не более 6 месяцев со дня принятия решения о приостановлении действия лицензии.
6. После устранения нарушения, ввиду которого было приостановлено действие лицензии, действие лицензии возобновляется решением Комиссии на основании заявления лицензиата.
7. Лицензия отменяется за нарушение условий лицензии, настоящего Закона и Закона Грузии «О лицензиях и разрешениях». Комиссия также правомочна отменять лицензию, если указанное обусловлено изменениями, осуществленными в законодательстве Грузии.
8. Кроме предусмотренного пунктами 2, 4 и 7 настоящей статьи, в любом другом случае право на внесение изменения в лицензию, приостановление действия лицензии или отмену лицензии Комиссия имеет только с предварительного согласия лицензиата.

Статья 16¹. Слияние оператора системы или (и) отчуждение доли/акций или операционных активов или (и) изменение контролирующего лица (конечного бенефициария) (17.07.2020 N7064)

1. Если существует намерение слияния оператора системы или (и) отчуждения 5 процентов или более 5 процентов доли/акций или 5 процентов или более 5 процентов полной стоимости операционных активов или (и) изменения контролирующего лица (конечного бенефициария), что создает возможность осуществления физическим или юридическим лицом – резидентом третьей страны контроля за оператором системы или (и) операционными активами, оператор соответствующей системы обязан об этом предварительно уведомить Комиссию.
2. В случае, предусмотренном пунктом первым настоящей статьи, в уведомлении, представленном Комиссии оператором системы, указываются следующая информация о лицах – участниках и следующие документы:
 - а) фирменное наименование, вид деятельности, опыт в сфере энергетики, регистрационные данные, учредительные документы, имя, фамилия, адрес и гражданство контролирующего лица (конечного бенефициария);
 - б) перечень операционных активов с указанием их стоимости и аудиторский отчет предприятия о финансовой отчетности указанного предприятия; (22.12.2021 N1198)



в) условия слияния оператора системы или (и) отчуждения доли/акций или операционных активов или (и) изменения контролирующего лица (конечного бенефициария);

г) информация о происхождении финансовых средств.

3. За правильность и полноту информации, указанной в уведомлении оператора системы, ответствен соответствующий оператор системы. Указание оператором системы недостоверной информации в данном уведомлении и непредоставление Комиссии достоверной информации до принятия Комиссией решения, предусмотренного пунктом 5 или пунктом 7 настоящей статьи, являются основанием для отказа в слиянии оператора системы или отчуждении 5 процентов или более 5 процентов доли/акций или 5 процентов или более 5 процентов полной стоимости операционных активов или (и) изменения контролирующего лица (конечного бенефициария), что создает возможность осуществления физическим или юридическим лицом – резидентом третьей страны контроля за оператором системы или (и) операционными активами, а если соответствующая транзакция/операция осуществлена, – основанием недействительности указанной транзакции/операции и восстановления первоначального состояния.

4. Комиссия проверяет данные, указанные в уведомлении, предусмотренном пунктом 2 настоящей статьи. Если уведомление оператора системы не соответствует требованиям, установленным пунктами 2 и 3 настоящей статьи, Комиссия определяет для него дополнительный разумный срок для предоставления информации или документа. Комиссия правомочна потребовать от оператора системы также такую информацию или (и) документ, которые не указаны в пункте 2 настоящей статьи и необходимы для оценки соответствующей транзакции/операции и принятия Комиссией решения, предусмотренного пунктом 5 или пунктом 7 настоящей статьи.

5. Комиссия правомочна в 3-месячный срок после получения полноценного уведомления оператора системы дать согласие на слияние оператора системы, отчуждение 5 процентов или более 5 процентов доли/акций или 5 процентов или более 5 процентов полной стоимости операционных активов или (и) изменение контролирующего лица (конечного бенефициария), что создает возможность осуществления физическим или юридическим лицом – резидентом третьей страны контроля за оператором системы или (и) операционными активами.

6. Комиссия правомочна потребовать корректировки условий слияния оператора системы или (и) отчуждения 5 процентов или более 5 процентов доли/акций или 5 процентов или более 5 процентов полной стоимости операционных активов или (и) изменения контролирующего лица (конечного бенефициария), которые могут оказать влияние на услуги, оказанные оператором системы для пользователей системы, на исполнение оператором системы требований (в том числе, лицензионных условий), установленных законодательством Грузии, или (и) на тариф оператора системы.

7. Комиссия правомочна запрещать слияние оператора системы, отчуждение 5 процентов или более 5 процентов доли/акций или 5 процентов или более 5 процентов полной стоимости операционных активов или (и) изменение контролирующего лица (конечного бенефициария), что создает возможность осуществления физическим или юридическим лицом – резидентом третьей страны контроля за оператором системы или (и) операционными активами. Основанием для указанного запрета может быть возможное ухудшение услуг, оказанных оператором системы пользователям системы, возможное неисполнение оператором системы требований (в том числе, лицензионных условий), установленных законодательством Грузии, или (и) возможное отрицательное влияние соответствующей транзакции/операции на тариф оператора системы.

8. Для целей настоящей статьи:

а) контролирующее лицо (конечный бенефициарий) – физическое лицо, являющееся конечным владельцем предприятия, которое получает от деятельности предприятия денежную или иную прибыль либо может получать такую прибыль и не обязано передавать указанную прибыль другому лицу;

б) операционный актив – регулируемый актив, определенный Комиссией в соответствии с тарифной



9. Действие настоящей статьи не распространяется на транзакцию/операцию, единственной целью осуществления которых является обособление оператора системы в соответствии с требованиями, установленными настоящим Законом.

Раздел III. Регулирующий орган

Глава VI. Статус и деятельность Комиссии

Статья 17. Статус Комиссии

1. Правовыми основаниями деятельности Комиссии являются Конституция Грузии, международные договоры Грузии, Закон Грузии «О национальных регулирующих органах», настоящий Закон, Положение о Комиссии и иные подзаконные нормативные акты, утвержденные Комиссией.
2. Комиссия осуществляет регулирование деятельности секторов электроэнергетики, природного газа и водоснабжения и надзор за ними как единственный орган, регулирующий указанные секторы, определенный Законом Грузии «О национальных регулирующих органах».

Статья 18. Правовая форма Комиссии

Комиссия – созданное в целях регулирования определенной сферы юридическое лицо публичного права со специальной правоспособностью, не имеющее государственный контролирующий орган, которое не зависит от государственных органов и действует в пределах полномочий, установленных настоящим Законом и соответствующим законодательством Грузии.

Статья 19. Независимость Комиссии

1. При осуществлении регулирующих прав и обязанностей Комиссия независима и руководствуется принципами объективности, прозрачности и недискриминации, требованиями, установленными законодательством Грузии, и наилучшей международной практикой в сфере регулирования энергетической деятельности.
2. Члены Комиссии и сотрудники Аппарата при осуществлении функций, присвоенных законодательством Грузии сфере компетенции Комиссии, должны удовлетворять требованиям независимости, установленным в отношении них Законом Грузии «О национальных регулирующих органах».
3. Выполнение требований, связанных с независимостью, не должно ограничивать тесное сотрудничество между Комиссией и другими компетентными государственными ведомствами Грузии или общие принципы энергетической политики, утвержденные в соответствии со статьей 7 настоящего Закона, кроме случаев, если указанное противоречит условиям, установленным пунктом 2 настоящей статьи или связано с обязанностями и регулируемыми функциями, возложенными на Комиссию.

Статья 20. Состав Комиссии

1. Комиссия состоит из 5 членов, избранных Парламентом Грузии.



2. Членом Комиссии может быть избран гражданин Грузии, имеющий высшее образование, квалификацию и опыт, достаточные для выполнения функций, установленных настоящим Законом.

3. Член Комиссии должен пользоваться хорошей репутацией и удовлетворять требованиям этики и независимости, установленным в отношении него Законом Грузии «О национальных регулирующих органах». Правила ограничения действий, должностной несовместимости и декларирования экономических интересов членов Комиссии определяются Законом Грузии «О борьбе против коррупции». (30.11.2022 N2207)

4. Кандидата в члены Комиссии выдвигает Правительство Грузии на основе открытого, прозрачного и недискриминационного конкурса. Организацию и проведение конкурса обеспечивает отборочная комиссия, созданная в соответствии с пунктом 5 настоящей статьи.

5. Отборочная комиссия создается Правительством Грузии и состоит из 5 членов, из которых не менее чем 3 члена должны быть независимыми, в частности, не должны быть публичными служащими Грузии, государственно-политическими должностными или политическими должностными лицами или лицами, занятыми в регулируемом предприятии либо назначенными в органах управления предприятия. В том числе, решением Правительства Грузии могут входить представители, назначенные Секретариатом Энергетического сообщества. Отборочная комиссия создается хотя бы за 14 дней до запланированного собеседования с возможными кандидатами в члены Комиссии и срок их полномочий составляет 3 года. Отборочная комиссия из собственного состава избирает Председателя. Порядок деятельности отборочной комиссии утверждает Правительство Грузии.

6. Информация об объявлении отборочного конкурса кандидатов в члены Комиссии публикуется на веб-страницах Правительства Грузии, Комиссии и юридического лица публичного права – Бюро публичной службы. Отборочный конкурс публично объявляется не менее чем за 3 месяца до истечения срока полномочий действующего члена Комиссии, или не позднее 10 дней после освобождения члена Комиссии от должности. Публичное заявление об объявлении отборочного конкурса должно содержать информацию о необходимой квалификации, список документов, подлежащих представлению вместе с заявкой, срок подачи заявки, другие необходимые требования и процедурные правила конкурса, или указание на электронные ресурсы, где вышеуказанная информация является неограниченно доступной для общественности.

7. Отборочная комиссия не позднее 30 дней после публичного объявления конкурса обеспечивает выявление кандидата в члены Комиссии и его представление Правительству Грузии с целью согласования. В случае, если в конкурсе участвует только одно лицо, отборочная комиссия может продлить срок конкурса дополнительно на 30 дней.

8. Правительство Грузии согласует кандидата, избранного в члены Комиссии не позднее 10 дней после представления отборочной комиссией соответствующего кандидата. Президент Грузии по представлению Правительства Грузии представляет для избрания кандидата в члены Комиссии Парламенту Грузии с совместной подписью Премьер-министра Грузии. Парламент Грузии избирает членов Комиссии в порядке, установленном Регламентом Парламента Грузии.

9. Согласование Правительством Грузии кандидата в члены Комиссии и избрание Парламентом Грузии члена Комиссии должно основываться на оценке соответствия кандидата требованиям, установленным пунктами 2 и 3 настоящей статьи для члена Комиссии. Если Правительство Грузии не согласовало кандидата в члены Комиссии или Парламент Грузии не избрал члена Комиссии, отборочный конкурс проводится повторно в соответствии с пунктами 6 и 7 настоящей статьи.

10. Член Комиссии избирается на должность на 6-летний срок. Одно и то же лицо может быть избрано членом Комиссии только дважды.

11. Член Комиссии освобождается только в случаях, предусмотренных пунктом 2 статьи 14 Закона Грузии «О национальных регулирующих органах». При этом, в случаях, предусмотренных подпунктами «б», «в», «в1» и «в2» пункта 2 статьи 14 Закона Грузии «О национальных регулирующих органах», решение об



отставке члена Комиссии в порядке, установленном Регламентом Парламента Грузии, принимает Парламент Грузии, а в случаях, предусмотренных другими подпунктами того же пункта, полномочия члена Комиссии прекращаются автоматически с наступлением соответствующего юридического факта.

12. Член Комиссии вправе в порядке, установленном законодательством Грузии, обжаловать решение о его освобождении.

13. Если должность члена Комиссии освобождается досрочно, новый член Комиссии избирается в соответствии с процедурой, установленной настоящей статьей, на оставшийся срок, если оставшийся срок превышает 1 год, а в других случаях – на срок, определенный пунктом 10 настоящей статьи.

14. Полномочия члена Комиссии по истечении срока члена Комиссии автоматически, в одноразовом порядке продлеваются до тех пор, пока то же или другое лицо не будет избрано членом Комиссии в порядке, установленном Регламентом Парламента Грузии, но не более чем на 3-месячный срок. Действие настоящего пункта не распространяется в отношении члена Комиссии, если в составе Комиссии остаются хотя бы не менее 3 членов.

15. Член Комиссии не вправе после истечения срока полномочий члена Комиссии или его освобождения от должности в течение 1 года занимать руководящую должность в регулируемом предприятии или стать членом наблюдательного совета.

16. Государство содействует члену Комиссии в трудоустройстве после истечения срока полномочий члена Комиссии.

17. Запрещается в отношении члена Комиссии и сотрудника Аппарата применять насилие, угрозы и другие противозаконные деяния в связи с осуществлением ими служебных полномочий. Нарушение требований настоящего пункта влечет ответственность в порядке, установленном законом.

Статья 21. Управление деятельностью Комиссии

1. Организацию деятельности и каждодневное делопроизводство Комиссии обеспечивают Председатель Комиссии (далее – Председатель) и Аппарат Комиссии. Структура, функции и компетенции Аппарата Комиссии определяются Положением о Комиссии или (и) правовыми актами, регулирующими внутриорганизационные вопросы.

2. Комиссия избирает Председателя по представлению не менее чем 2 членов Комиссии тайным голосованием из собственного состава, большинством полного состава, на 3-летний срок, но не более оставшегося срока полномочий члена Комиссии после истечения срока полномочий действующего Председателя или в течение 15 календарных дней после прекращения полномочий. Председатель вправе подать в отставку с указанной должности, но остаться членом Комиссии на оставшийся срок. Председатель правомочен в случае его отсутствия возложить исполнение обязанностей Председателя на другого члена Комиссии. В случае отставки с должности Председателя, прекращения его полномочий, невозможности исполнения им обязанностей Председателя или при отсутствии Председателя невозможности исполнения им на другого члена Комиссии исполнения обязанностей Председателя обязанности Председателя исполняет старейший член Комиссии.

3. Комиссия правомочна четыремья пятими полного состава Комиссии досрочно удалить в отставку с должности Председателя. Право на постановку вопроса о досрочной отставке с должности Председателя имеют не менее чем 2 члена Комиссии совместным обоснованным письменным требованием. Комиссия обязана рассмотреть вопрос о досрочной отставке с должности Председателя и проголосовать в течение 10 календарных дней после представления требования членами Комиссии. Если Комиссия досрочно не удалила в отставку с должности Председателя, постановка вопроса о досрочной отставке с должности Председателя не допускается в течение следующих 3 месяцев.

4. Председатель ведет заседание Комиссии и при принятии Комиссией постановлений и решений



ответствен за соблюдение процедурных правил и их опубликование, а также за административное управление Комиссией и ее Аппаратом.

5. У Комиссии для полноценного выполнения своих функций и осуществления регулирующих полномочий имеется Аппарат, в состав которого входят представители всех профессиональных сфер, отнесенных к компетенции Комиссии. Структуру и штатное расписание Аппарата Комиссия определяет самостоятельно.

6. Сотрудника Аппарата Комиссии назначает на должность и освобождает от должности Председатель по согласованию с членами Комиссии, в соответствии с законодательством Грузии. Полномочия членов Комиссии, кроме административного управления, в равной мере распространяются и на сотрудников Аппарата Комиссии.

7. На членов Комиссии и сотрудников Аппарата распространяются права и обязанности, определенные настоящим Законом, Законом Грузии «О национальных регулирующих органах», Положением о Комиссии и иными правовыми актами Комиссии. Условия труда члена Комиссии и сотрудника Аппарата, в том числе, оплата и другие надбавки, определяются в порядке, установленном Законом Грузии «О национальных регулирующих органах» и правовыми актами Комиссии. Не допускается распространение законодательства, регулирующего публичную службу Грузии, на членов Комиссии и Аппарата Комиссии.

8. Порядок организации деятельности Аппарата Комиссии определяется Положением о Комиссии и иными правовыми актами Комиссии, в пределах компетенции и регулирующих полномочий Комиссии.

9. Не допускается создание в Комиссии или в ее Аппарате политических партий и общественных организаций или их структурных единиц.

10. Сотрудник Аппарата не вправе иметь какие-либо прямые или косвенные имущественные и экономические интересы в отношении энергетического предприятия или предприятия, регулирующего водоснабжение, или занимать должность в каком-либо подобном предприятии. Сотрудник Аппарата вправе быть их потребителем, но указанные предприятия не имеют права предлагать ему, а сотруднику Аппарата – получать бесплатные услуги или услуги по сниженным ценам от кого-либо из них.

Статья 22. Организация деятельности Комиссии

1. Заседания Комиссии проводятся в соответствии с Общим административным кодексом Грузии, Законом Грузии «О национальных регулирующих органах», настоящим Законом, иными законодательными актами Грузии и правовыми актами Комиссии.

2. Заседания Комиссии публичные. Комиссия правомочна в соответствии с законодательством Грузии проводить закрытые заседания в целях соблюдения конфиденциальности информации.

2¹. Комиссия правомочна проводить заседание дистанционно, с использованием электронного средства коммуникации, так, чтобы для заинтересованных лиц обеспечивалась возможность участия в административном производстве при помощи электронного средства коммуникации. (22.12.2021 N1198)

3. Заседание Комиссии правомочно, если на нем присутствуют не менее 3 членов Комиссии и его ведет Председатель или Исполняющий обязанности Председателя.

4. Комиссия обязана до принятия каждого решения или постановления об указанном уведомлять заинтересованные стороны и давать им возможность присутствовать на соответствующем заседании Комиссии. Комиссия должна предоставлять возможность заинтересованным сторонам беспрепятственно выражать собственные соображения на заседании.

5. Все процедурные записи, протоколы заседаний Комиссии, официальные документы, рабочие материалы



и другие связанные документы, данные и информация хранятся в порядке, установленном законодательством Грузии, и доступна для заинтересованных лиц. Порядок признания имеющей у Комиссии информации конфиденциальной и ее выдачи, перечень конфиденциальной информации определяются правовым актом Комиссии в соответствии с действующим законодательством Грузии.

6. Комиссия должна принять и опубликовать Кодекс этики, которым определяются стандарты, связанные с этикой члена Комиссии и сотрудника Аппарата и конфликтом интересов. Кодекс этики должен соответствовать Закону Грузии «О национальных регулирующих органах», настоящему Закону и отражать распространенную международную практику.

7. Председатель издает приказ по внутриорганизационным вопросам Комиссии и Аппарата Комиссии.

8. Членам Комиссии и сотрудникам Аппарата в пределах своей компетенции предоставляется возможность беспрепятственно работать с персоналом и документацией регулируемого предприятия, которые необходимы для выполнения функций, присвоенных Комиссии.

9. Комиссия в пределах своей компетенции правомочна пересматривать правильность представленной документации и данных.

Статья 23. Правовые акты Комиссии

1. Комиссия несет ответственность за законность принятых ею административно-правовых актов – постановлений и решений. Правовые акты Комиссии должны быть в письменной форме, обоснованы и в случае необходимости должны содержать разъяснения в связи с их осуществлением. По отдельным, индивидуальным, в том числе, исходящим из постановления вопросам, предусмотренным настоящим Законом, Комиссия принимает решения в пределах своей компетенции.

2. Постановление и решение Комиссии принимаются большинством голосов членов Комиссии, присутствующих на заседании. Каждый член Комиссии имеет право одного голоса.

3. Правовой акт Комиссии вступает в силу в порядке, установленном законодательством Грузии и правовыми актами Комиссии. Правовой акт Комиссии должен соответствовать требованиям, установленным настоящим Законом и иными законодательными актами Грузии.

4. Исполнение правового акта Комиссии обязательно для регулируемых предприятий и физических и юридических лиц, на которых распространяются их действие.

5. Нормативный административно-правовой акт Комиссии публикуется в «Сакартвелოს საკანონმდებლო მაგნი» и на веб-странице Комиссии. Индивидуальный административно-правовой акт Комиссии с защитой информации, содержащей коммерческую тайну и персональные данные, публикуется на веб-странице Комиссии и в порядке, установленном законодательством Грузии, передается заинтересованным сторонам.

Статья 24. Публичная консультация и сотрудничество

1. Комиссия публикует проект нормативного административно-правового акта на своей веб-странице с целью публичного ознакомления и определяет разумный срок для представления соображений любыми заинтересованными лицами. Не разрешается требовать проведения публичных обсуждений в связи с индивидуальным административно-правовым актом, кроме случаев, определенных пунктом 2 настоящей статьи.

2. Комиссия проводит публичные обсуждения также в случаях, установленных Законом Грузии «О национальных регулирующих органах», в том числе, до принятия решений в связи с лицензированием и



установлением тарифов.

3. Комиссия разрабатывает и утверждает порядок проведения публичного обсуждения, который определяет вопросы, связанные с публичным обсуждением, в том числе, процедуру, условия публичного обсуждения и порядок опубликования информации для публичного ознакомления. Комиссия обеспечивает публичную доступность информации о текущем публичном обсуждении и его результатах на веб-странице Комиссии, кроме конфиденциальной информации.

4. Без нарушения требований, установленных настоящим Законом в связи с независимостью и компетенцией Комиссии, Комиссия правомочна при выполнении своих функций и осуществлении регулирующих полномочий сотрудничать с регулируруемыми предприятиями и компетентными государственными органами, определять порядок встреч членов Комиссии и сотрудников Аппарата с заинтересованными сторонами.

Статья 25. Сотрудничество по трансграничным вопросам

1. Комиссия сотрудничает с Секретариатом Энергетического сообщества, регулирующим советом Энергетического сообщества, регулирующими органами сторон и обеспечивает для них предоставление информации, необходимой для осуществления их обязанностей. Она также вправе сама истребовать такую информацию. В случае предоставления информации должен быть соблюден тот уровень конфиденциальности, который потребует орган, выдающий информацию.

2. Комиссия в соответствии с пунктом 3 настоящей статьи сотрудничает на региональном и международном уровнях, для того чтобы:

а) в целях оптимального управления электроэнергетическими сетями или (и) сетями природного газа содействовать созданию операционных механизмов, а также совместному обмену электроэнергией или (и) природным газом и распределению трансграничной мощности и обеспечивать надлежащий уровень мощности межсистемных соединителей в регионе и между регионами, в том числе, посредством новых межсистемных соединителей, что дает возможность для развития эффективной конкуренции и улучшения безопасности поставки между поставляющими предприятиями различных сторон Энергетического сообщества без дискриминации;

б) участвовать в разработке правил сетей;

в) участвовать в разработке правил управления перегрузкой, которые будут распространяться в Грузии и в случае необходимости представлять Грузию в регулирующих механизмах распределения регионально скоординированных мощностей и управления перегрузкой.

3. В целях содействия регулирующему сотрудничеству Комиссия правомочна вместе с любым другим уполномоченным регулирующим органом участвовать в мероприятиях взаимного сотрудничества.

4. Действия, определенные пунктом 2 настоящей статьи, в случае необходимости осуществляются путем тесных консультаций с компетентными государственными органами и без ограничения их определенной компетенции и правовых полномочий.

5. Комиссия обязана выполнять все принятые правомочными органами Энергетического сообщества решения, обязательные для выполнения Грузией. В пределах правовых и регулирующих рамок Европейского Союза и, соответственно, учет принятых Энергетическим сообществом руководящих принципов и Правил сетей в законодательстве Грузии должен осуществляться без изменений, с учетом исключительных случаев, определенных «Протоколом о присоединении Грузии к учредительному договору Энергетического сообщества», оформленным 14 октября 2016 года между Энергетическим сообществом и Грузией.

6. Исходя из целей пункта 5 настоящей статьи, Комиссия должна принимать такие руководящие принципы



и Правила сетей после получения соответствующего уведомления об их принятии в Энергетическом сообществе и осуществлять мониторинг их надлежащего задействия и осуществления. Все руководящие принципы и Правила сетей должны быть приняты Комиссией. При этом их разработка и опубликование должны осуществляться в соответствии с требованиями, предусмотренными настоящим Законом.

7. Комиссия в целях принятия руководящих принципов и Правил сетей должна сообщить Секретариату Энергетического сообщества о принятых мерах и любых соответствующих изменениях в 2-недельный срок после принятия таких мер.

Статья 26. Финансирование Комиссии

1. Комиссия при выполнении своих функций и осуществлении регулирующих полномочий является финансово независимой в соответствии с Законом Грузии «О национальных регулирующих органах» и настоящим Законом.

2. Комиссия до завершения каждого года утверждает детальный бюджет на следующий год, в котором должны быть отражены все расходы Комиссии, в том числе, заработная плата членов Комиссии и сотрудников ее Аппарата, иного вида финансовые доходы и иного типа бюджетные расходы Комиссии, запланированные на следующий год.

3. Комиссия финансируется из платы за регулирование, установленной Комиссией за регулируемую деятельность, которую соответствующие лицензиаты и другие регулируемые предприятия вносят в соответствии с условиями, установленными Законом Грузии «О плате за регулирование» и настоящим Законом.

4. Комиссия до 15 сентября каждого года получает от лицензиатов и других регулируемых предприятий прогноз объема деятельности или (и) оборота на следующий год, на основе которого устанавливает плату за регулирование в том объеме, который будет достаточен для покрытия всех расходов, предусмотренных бюджетом Комиссии с учетом требований, установленных Законом Грузии «О плате за регулирование».

5. Плата за регулирование в порядке, установленном Комиссией, зачисляется на банковский счет Комиссии. Только Комиссия правомочна распоряжаться средствами, имеющимися на ее счете. Средства, не использованные Комиссией в течение текущего финансового года, переводятся в счет бюджета на следующий год. Комиссия правомочна восполнять дефицит, возникший в бюджете в течение текущего финансового года, из бюджетных средств, запланированных на следующий год, путем надлежащей корректировки платы за регулирование.

6. В том случае, если полученная плата за регулирование не может покрыть текущие затраты Комиссии, Комиссия правомочна взять заем с разумной и оправданной процентной ставкой. Комиссия должна покрыть заем и соответствующий процент из средств, полученных в следующем году в виде платы за регулирование.

7. Для пользования Комиссией допускается выделение соответствующих средств из государственного бюджета Грузии и получение грантов.

8. Лицензиаты и другие регулируемые предприятия вправе возмещать плату за регулирование, установленную Комиссией, посредством установленных Комиссией тарифов, платы или цен, уплаченных за товар или услуги, связанные с соответствующей коммерческой (рыночной) деятельностью.

9. Бюджет Комиссии публикуется на веб-странице Комиссии.

Статья 27. Ежегодный отчет Комиссии



1. Комиссия до 1 июня каждого года подготавливает и публикует финансовый отчет за предыдущий год, в котором должны быть отражены суммы, полученные Комиссией из платы за регулирование, расходы Комиссии, взятые займы и иные суммы, использованные Комиссией.
2. Контроль за финансовой деятельностью Комиссии в порядке, установленном законодательством Грузии, осуществляют соответствующие правомочные органы. В Комиссии аудит финансовой деятельности ежегодно осуществляется приглашенным независимым аудитором. Заключение аудита подготавливается и публикуется вместе с финансовым отчетом, подготовленным в соответствии с пунктом первым настоящей статьи. Аудит финансовой деятельности Комиссии не должен повлечь приостановления или препятствования текущей деятельности Комиссии.
3. Комиссия до 1 июня каждого года разрабатывает годовой отчет о деятельности, осуществленной Комиссией, и выполненных обязательствах, в том числе, мерах, принятых в связи с каждой целью, обязанностью и регулирующим полномочием, определенными главой VII настоящего Закона, и наступившими результатами. Годовой отчет Комиссии направляется Президенту Грузии, Парламенту Грузии и Правительству Грузии, а также регулирующему совету Энергетического сообщества и Секретариату Энергетического сообщества. Отчет Комиссии публикуется на веб-странице Комиссии.

Глава VII.

Задачи, обязательства и регулирующие полномочия Комиссии

Статья 28. Задачи Комиссии

1. Комиссия при исполнении обязанностей, определенных настоящим Законом, и осуществлении регулирующих полномочий должна принимать все разумные меры для обеспечения выполнения следующих задач:
 - а) путем тесного сотрудничества с регулирующим советом Энергетического сообщества, регулирующими органами сторон Энергетического сообщества и Секретариатом Энергетического сообщества, содействие конкурентным, безопасным и экологически устойчивым внутренним энергетическим рынкам в Энергетическом сообществе и содействие эффективному открытию рынка для всех потребителей и поставщиков в пределах Энергетического сообщества, а также обеспечение надлежащих условий для эффективного и надежного оперирования энергетическими сетями с учетом долгосрочных задач;
 - б) развитие конкурентных и надлежащим образом функционирующих региональных энергетических рынков в Энергетическом сообществе с учетом задач, определенных настоящим пунктом;
 - в) устранение ограничений, связанных с торговлей энергией между сторонами Энергетического сообщества, в том числе, путем развития мощности трансграничной передачи для удовлетворения спроса и улучшения интеграции национальных рынков, что может содействовать перетокам энергии в пределах Энергетического сообщества;
 - г) содействие самым эффективным путем разработке безопасных, надежных, эффективных, недискриминационных и ориентированных на потребителя систем, а также в соответствии с устойчивостью системы и задачами общей энергетической политики содействие энергоэффективности;
 - д) содействие производству электроэнергии и природного газа в крупных или малых масштабах из возобновляемых источников энергии и интеграции устройств производства, присоединенных к соответствующим распределительным сетям, с передаточными и распределительными сетями;
 - е) содействие допуску к сетям новых мощностей производства электроэнергии и природного газа, в



частности, устранение препятствий, которые могут препятствовать доступу к сетям новых участников рынка и электроэнергии и природного газа, полученных из возобновляемых источников энергии;

ж) надлежащее краткосрочное и долгосрочное поощрение операторов системы и пользователей системы в целях роста эффективности функционирования системы и содействия интеграции рынка;

з) возможность получения прибыли потребителями в результате эффективного функционирования энергетических рынков, поощрение эффективной конкуренции и защита потребителей;

и) обеспечение высокого стандарта публичных услуг, оказываемых в секторах электроэнергетики и природного газа, содействие защите уязвимых потребителей и совместимости процессов обмена данными, необходимыми для замены поставщика.

2. Задачи, определенные пунктом первым настоящей статьи, должны выполняться путем тесного сотрудничества с компетентными государственными органами и без ограничения полномочий указанных ведомств.

Статья 29. Функции Комиссии

1. Комиссия:

а) в целях авторизации энергетической деятельности и другой деятельности, регулируемой настоящим Законом, установления условий для такого рода деятельности и надзора за ними:

а.а) выдает лицензии и вносит в них изменения, приостанавливает их действие и отменяет их в порядке, установленном Законом Грузии «О лицензиях и разрешениях», настоящим Законом и правилами лицензирования, утвержденными Комиссией;

а.б) осуществляет сертификацию операторов системы передачи и надзор за их постоянным соответствием требованиям независимости и обособления, установленным настоящим Законом;

а.в) устанавливает правила и условия оказания услуг регулируемые предприятиями в соответствии с настоящим Законом и иными правовыми актами;

а.г) определяет нормы расходования питьевой воды;

а.д) утверждает единую систему бухгалтерского учета для соответствующих регулируемых предприятий и осуществляет надзор за надлежащим исполнением указанных требований;

а.е) определяет порядок предоставления регулируемые предприятиями информации пользователям системы или (и) потребителям;

а.ж) осуществляет надзор за деятельностью регулируемых предприятий и обеспечивает их соответствие обязательствам и требованиям, установленным законодательством Грузии;

а.з) осуществляет надзор за оказанием публичных услуг и исполнением обязанностей по оказанию публичных услуг в соответствии с требованиями, установленными законодательством Грузии;

а.и) ведет Реестр энергетических предприятий, осуществляющих энергетическую деятельность, в соответствии с требованиями, установленными настоящим Законом;

а.к) осуществляет проверку регулируемого предприятия на месте, в том числе, без предварительного предупреждения;

а.л) определяет правила отчетности регулируемого предприятия, а также других участников оптового



а.м) устанавливает Правила подачи и потребления питьевой воды, которые регулируют отношения между лицензиатом водоснабжения и потребителями;

а.н) в целях тушения пожаров осуществляет регулирование вопросов, связанных с использованием, учетом и возмещением расходов воды, полученной из пожарных гидрантов (независимо от их формы собственности) пожарно-спасательными подразделениями государственного подведомственного учреждения, входящего в сферу управления Министерства внутренних дел Грузии, – Службы по управлению чрезвычайными ситуациями (далее – Служба по управлению чрезвычайными ситуациями);

а.о) утверждает стандартные условия договора;

б) в целях установления тарифа или (и) платы и принятия методологий утверждает:

б.а) тарифы на передачу и распределение электроэнергии и природного газа и методологию их расчета;

б.б) плату за присоединение к передаточным и распределительным сетям электроэнергии и природного газа, а также к системам водоснабжения питьевой водой и водоотведения или (и) методологию ее расчета;

б.в) соответствующую плату за услуги, оказанные операторами рынка, и методологию ее расчета, в случае необходимости в соответствии с условиями, определенными настоящим Законом. Комиссия правомочна разрабатывать отличающиеся методологии расчета указанной стоимости для различных сегментов рынка; (22.12.2021 N1198)

б.г) тарифы на хранилище природного газа и методологию их расчета, в случае необходимости в соответствии с условиями, определенными настоящим Законом;

б.д) тариф на допуск к устройствам сжиженного природного газа и методологию его расчета;

б.е) методологии расчета тарифов на подачу питьевой воды и водоотведение;

б.ж) порядок регулирующего аудита затрат;

б.з) в случае, определенном пунктом 6 статьи 9 настоящего Закона, плату за оказание публичных услуг или (и) тарифы на них и методологии их расчета;

б.и) размер и порядок расчета платы за регулирование;

б.к) порядок расчета платы за пропуск электроэнергии, природного газа и питьевой воды в сетях, находящихся во владении третьих лиц;

в) утверждает размер нормативных потерь и порядок их расчета для операторов систем передачи и распределения, а также для лицензиатов водоснабжения;

г) утверждает порядок оценки инвестиций, в том числе, порядок и условия представления Комиссии инвестиционных планов и их составных проектов, подлежащих осуществлению регулируемыми предприятиями, подлежащими тарифному регулированию, их согласования Комиссией, а также внесения изменений в согласованные инвестиционные планы или (и) проекты и отчетности об их осуществлении. Регулируемое предприятие, подлежащее тарифному регулированию, обязано в пределах возможностей, действовать в соответствии с принципом минимальных затрат с учетом экономической эффективности;

д) обеспечивает опубликование утвержденных ей самой методологий заранее в разумный срок до их вступления в силу, а в связи с тарифами и методологиями, предусмотренными подпунктом «б» настоящего пункта, обеспечивает, чтобы:

д.а) тарифы и плата:



д.а.а) были обоснованными, разумными, перепроверяемыми, недискриминационными, прозрачными и основанными на объективных критериях, защищали потребителей от монопольных цен;

д.а.б) отражали обоснованные расходы на оперирование сетями, уход за ними и их содержание, замену, строительство и реабилитацию, в том числе, разумную выручку от целесообразных и разумных капиталовложений, амортизацию (износ) и налоги с учетом охраны окружающей среды и защиты потребителей. Комиссия правомочна при установлении тарифа и платы исходя из указанных принципов учитывать также подлежащие осуществлению капиталовложения;

д.а.в) предоставляли возможность осуществления необходимых инвестиций в сети и устройства, для того чтобы указанные инвестиции обеспечивали жизнеспособность таких сетей и устройств и их беспрепятственное развитие согласно соответствующему плану развития;

д.а.г) давали возможность регулируемым предприятиям обеспечивать отдачу от осуществленных инвестиций в разумные сроки, покрывать свои текущие расходы, которые включают в себя стоимость топлива, приобретенного по экономически оправданной цене, эксплуатационные затраты, расходы на текущий и капитальный ремонт, оплату труда, процентный налог на заем, взятый в виде оборотного капитала и для инвестиции, плату за регулирование и услуги оператора рынка и другие затраты. Тариф должен предусматривать благоразумный и справедливый уровень (ставку) выручки от капиталовложений и амортизации (износа), который должен быть достаточным для привлечения инвестиций в целях реабилитации и развития;

д.а.д) способствовали росту финансовой выручки регулируемого предприятия путем эксплуатации и увеличения эффективности управления сокращением затрат на услуги с учетом того, чтобы соответствующее регулируемое предприятие удовлетворяло требованиям законодательства Грузии или (и) лицензионных условий на качество услуг;

д.а.е) отражали иную отличающуюся стоимость услуг для потребителей различных категорий. Расходы на услуги, осуществленные регулируемым предприятием, подлежащим тарифному регулированию, покрываются суммами, полученными от каждой категории потребителей, пропорционально затратам, произведенным на услуги указанной категории; установление тарифов различных видов по категориям потребителей допускается в целях отражения пиковых величин, средневзвешенных и предельных величин, сезонности общего потребления, суточных изменений потребления, типа услуг или аналогичных параметров. При установлении тарифа допускается применять инновационные тарифные методологии, если применение таких методологий соответствует интересам предприятий и потребителей;

д.б) осуществлять долгосрочное и краткосрочное поощрение операторов систем передачи и распределения в целях роста эффективности, содействия интеграции рынка и безопасности поставки, а также поддержки исследовательской деятельности, связанной с указанным;

д.в) при установлении тарифов на услуги, связанные с передачей, транспортировка электроэнергии или природного газа во внутренних границах страны и трансграничные перетоки были рассмотрены в равных условиях, кроме случаев, когда необходимо учитывать конкретные затраты, связанные с определенными услугами, если указанные расходы являются явными, обоснованными и их использование осуществляется прозрачным и недискриминационным путем;

д.г) были отражены ставки, зависящие от результатов деятельности, если Комиссия посчитает необходимым установление ставки такого вида;

д.д) в секторе электроэнергетики за существующие услуги поощрялись ставки на балансирование прерываемых услуг и нагрузки, и другие механизмы улучшения энергоэффективности и управления спросом, в том числе, возможное развитие возобновляемых источников энергии и диспетчеризация;

д.е) в случае, когда допускается корректировка тарифа по стоимости пикового и непикового обслуживания, устанавливать ставки, зависящие от сезона и времени потребления;



д.ж) устранить перекрестное субсидирование с одной стороны между деятельностью по передаче и распределительной деятельностью и, с другой стороны, между деятельностью по поставке и торговой деятельностью, а также дискриминацию между пользователями системы или потребителями или различными категориями пользователей системы или потребителями;

д.з) в случае необходимости, для присоединения к передаточной и распределительной сетям, а также присоединения или существенного увеличения мощности присоединения к системам водоснабжения питьевой водой и водоотведения устанавливать экономически оправданную плату за присоединение;

д.и) установление тарифов, платы и связанных с ними правил и условий отражало распространенную международную практику;

е) устанавливает тарифы, плату или (и) верхние пределы цен; для тарифных целей Комиссия правомочна определять ступени напряжения в соответствии с методологиями, процедурами и критериями, утвержденными Комиссией, которые вместе с другими вопросами предусматривают обязанности регулируемых предприятий подготавливать тарифную заявку для каждой категории пользователей системы или (и) потребителей и вместе с соответствующим обоснованием представлять Комиссии. Правовой акт Комиссии об установлении тарифов, платы или (и) верхнего предела цен публикуется заранее в разумный срок до его вступления в силу;

ж) осуществляет надзор за применением тарифов, платы и соответствующих методологий и обеспечивает их надлежащее исполнение;

з) в целях регулирования деятельности, связанной с оперированием электроэнергетической системой и системой природного газа, и надзора за ними:

з.а) пересматривает и утверждает правила справедливого и недискриминационного допуска третьих лиц к системам передачи и распределения электроэнергии и природного газа, а в случаях, предусмотренных настоящим Законом, – также к хранилищу природного газа и устройствам сжиженного природного газа, вносит изменения в указанные правила и осуществляет надзор за их выполнением; (22.12.2021 N1198)

з.б) устанавливает стандарты качества оказания услуг по оперированию электроэнергетической системой и системой природного газа и оказания услуг энергетическими предприятиями, в том числе, оказания вспомогательных и системных услуг и осуществляет надзор за их выполнением;

з.в) устанавливает механизмы компенсации за несоответствие деятельности энергетических предприятий стандартам качества, установленным Комиссией, и осуществляет надзор за их выполнением;

з.г) утверждает и отражает в соответствующем тарифе или плате инвестиционные планы регулируемых предприятий, подлежащих тарифному регулированию, и осуществляет надзор за их выполнением, при этом, в годовом отчете Комиссии отражает оценку указанных планов и, в случае необходимости, рекомендации в связи с внесением в них изменений;

з.д) осуществляет надзор за деятельностью операторов системы передачи, в том числе, эффективностью механизмов и методов, обеспечивающих баланс между поставкой и спросом;

з.е) пересматривает и утверждает правила сетей, подготовленные оператором соответствующей системы, и после консультаций с указанным оператором вносит изменения в эти правила; (22.12.2021 N1198)

з.ж) проверяет эффективность требований безопасности и надежности сетей исходя из правил соответствующих сетей и осуществляет надзор за их выполнением, а также устанавливает стандарты качества услуг и поставки и требования к ним, в случае необходимости путем сотрудничества с другими компетентными государственными органами;

з.з) в порядке, установленном настоящим Законом или (и) правилами соответствующих сетей, контролирует время, затраченное на присоединение к сети и ремонт сети операторами систем передачи и



распределения;

з.и) обеспечивает в соответствии со статьей 87 настоящего Закона надзор за условиями допуска к хранилищу природного газа и хранению сетевого газа и их пересмотр. Указанное обязательство не включает в себя пересмотр тарифов, если допуск к хранилищу природного газа определяется в соответствии с пунктом 4 статьи 87 настоящего Закона;

з.к) контролирует правильное применение критериев, в соответствии с которыми определяется распространение пункта 4 или пункта 6 статьи 87 настоящего Закона на объект хранилища природного газа;

з.л) содействует в пределах своей компетенции надзору за осуществлением мер безопасности в энергетической деятельности в соответствии со статьями 138 и 143 настоящего Закона;

и) в целях регулирования и надзора за энергетическим рынком:

и.а) в пределах регулирующих полномочий, определенных настоящим Законом, регулирует и осуществляет надзор за осуществленной деятельностью на энергетических рынках;

и.б) в соответствии с требованиями настоящего Закона и Закона Грузии «О конкуренции» осуществляет надзор за уровнем и эффективностью открытия энергетических рынков, а также за конкуренцией на энергетических рынках, в том числе, за любыми случаями нарушения или запрещения конкуренции;

и.в) осуществляет надзор за прозрачностью энергетических рынков, в том числе, уровнем прозрачности оптовых и розничных цен и обеспечивает исполнение энергетическими предприятиями обязанностей, связанных с прозрачностью;

и.г) публикует по крайней мере один раз в год рекомендации о соответствии цен на поставки настоящему Закону и изданным на его основании подзаконным правовым актам и в случае необходимости дает указанные рекомендации другим компетентным государственным органам;

и.д) осуществляет надзор за ограничительной договорной практикой на энергетических рынках, в том числе, применением условий эксклюзивности, что может препятствовать крупным потребителям в оформлении договоров одновременно более чем с одним поставщиком, или ограничивать их выбор заключать подобные договоры;

и.е) соблюдает договорную свободу в отношении прерываемых договоров и долгосрочных договоров (сроком более чем на 10 лет), если указанные договоры соответствуют требованиям законодательства Грузии и Энергетического сообщества;

и.ж) разрабатывает и утверждает правила рынка двусторонних договоров, а для соответствующих сегментов организованного рынка пересматривает и утверждает правила рынка, подготовленные операторами рынка, и после консультаций с указанными операторами вносит изменения в эти правила, а также устанавливает виды платы, подлежащие применению операторами рынка, и осуществляет надзор за их деятельностью; (22.12.2021 N1198)

и.з) утверждает правила мониторинга энергетического рынка;

и.и) содействует совместимости обмена данными для важнейших процессов энергетического рынка на региональном уровне;

к) в целях трансграничной торговли электроэнергией и природным газом:

к.а) осуществляет надзор за выполнением условий, связанных с трансграничной торговлей электроэнергией и природным газом, в том числе, за удовлетворением соответствующих технических требований;



к.б) контролирует качество и доступность технических и коммерческих сведений о межсистемных соединителях, истребованных пользователями системы, чтобы у пользователей системы была возможность без дискриминации участвовать в соответствующих энергетических рынках;

к.в) осуществляет надзор за электроэнергетической системой и системой природного газа, в том числе, за управлением перегрузкой межсистемных соединителей и выполнением правил управления перегрузкой;

к.г) утверждает правила допуска к трансграничной инфраструктуре, подготовленной оператором соответствующей системы передачи, в том числе, процедуры распределения мощности и управления перегрузкой, с учетом скоординированных мероприятий на региональном уровне;

к.д) сотрудничает с компетентными регулирующими органами соответствующих сторон Энергетического сообщества и регулирующим советом Энергетического сообщества в связи с трансграничными вопросами;

л) в целях защиты прав потребителей и разрешения споров:

л.а) обеспечивает эффективность и осуществление мероприятий по защите прав потребителей вместе с другими компетентными государственными органами для гарантирования:

л.а.а) справедливого и недискриминационного обращения;

л.а.б) обслуживания высокого качества;

л.а.в) конкуренции и предотвращения ограничивающих деяний, направленных против конкуренции, с учетом требований настоящего Закона и Закона Грузии «О конкуренции»;

л.б) обеспечивает для потребителей доступность данных о потреблении, в простом, понятном, гармонизированном формате в масштабах страны для использования по необходимости и беспрепятственную доступность указанных данных для всех потребителей в соответствии со статьей 107 настоящего Закона;

л.в) рассматривает споры в соответствии со статьей 155 настоящего Закона и правилами рассмотрения споров, утвержденными Комиссией;

м) утверждает Положения об административном производстве;

н) в целях регулирования конкуренции в энергетическом секторе:

н.а) в соответствии с настоящим Законом и Законом Грузии «О конкуренции» обеспечивает регулирование вопросов и издание подзаконных нормативных актов, связанных с конкуренцией в энергетическом секторе;

н.б) в случае нарушения конкуренции налагает санкции на регулируемые предприятия в соответствии с Законом Грузии «О конкуренции»;

н.в) подзаконным нормативным актом устанавливает порядок и критерии определения рыночной доли, а также доминантного положения регулируемого предприятия на энергетическом рынке;

н.г) принимает решение о соответствии запланированной концентрации конкурентной среде и подзаконным нормативным актом определяет порядок представления Комиссии сообщения о концентрации и порядок его рассмотрения Комиссией; (22.12.2021 N1198)

н.д) подзаконным нормативным актом определяет порядок подачи Комиссии заявления/жалобы, связанной с нарушением конкуренции в энергетической сфере, лиц, уполномоченных на подачу заявления/жалобы, основы изучения и оценки случаев нарушения конкуренции, основы и порядок дознания по делу, порядок соблюдения конфиденциальности, истребования информации от соответствующего регулируемого предприятия или иной заинтересованной стороны и проверки субъекта на месте, а также в случае непредоставления информации, относящейся к делу, иные вопросы, связанные с применением санкций и



осуществлением административного производства по делу;

н.е) подзаконным нормативным актом устанавливает порядок распространения программы сотрудничества, предусмотренного Законом Грузии «О конкуренции», и применения освобождения от ответственности;

о) разрабатывает рекомендации об использовании детекторов природного газа и монооксида углерода.

2. Комиссия правомочна устанавливать долгосрочные тарифы с учетом энергетической политики Грузии. Комиссия правомочна устанавливать долгосрочные тарифы также для сектора водоснабжения. Комиссия правомочна на основании тарифной заявки устанавливать для системы водоснабжения питьевой водой, находящейся во владении лицензиата водоснабжения, тарифы на водоснабжение по муниципалитетам. (15.07.2020 N7020)

3. Комиссия в соответствии с требованиями настоящего Закона при рассмотрении вопросов, касающихся установления тарифа, проводит открытые заседания. Комиссия при рассмотрении тарифной заявки и установлении тарифа опирается на:

а) обоснованную тарифную заявку, к которой прилагается аудиторская и финансовая информация;

б) процедуры рассмотрения тарифной заявки и принятие соответствующего постановления;

в) процедуры комментирования потребителями и другими заинтересованными сторонами вопроса установления тарифа;

г) процедуры сбора и получения дополнительной информации, необходимой для оценки тарифной заявки;

д) процедуры установления финансового возмещения платы за регулирование.

4. Комиссия утверждает тариф в 180-дневный срок после подачи тарифной заявки в Комиссию, если она удовлетворяет требованиям, установленным Комиссией для тарифной заявки.

4¹. Комиссия правомочна утвердить план действий и учредить учебно-исследовательский центр в организационно-правовой форме непредпринимательского (некоммерческого) юридического лица с целью проведения специальных учебных курсов/осуществления программ для проведения исследований по идентификации и решению проблем в секторах электроэнергетики, природного газа и водоснабжения, повышения сознания общества по связанным с ними актуальным вопросам, профессионального развития и повышения квалификации лиц, занятых в указанных секторах, и других заинтересованных лиц. (22.12.2021 N1198)

4². Комиссия правомочна для целей функционирования учебно-исследовательского центра выделять из бюджета Комиссии соответствующие суммы, получать гранты и другие источники финансирования, а также финансировать из бюджета Комиссии программы/проекты поддержки учебно-исследовательского центра. (22.12.2021 N1198)

5. Комиссия правомочна в порядке, установленном законодательством Грузии, принимать другие правовые акты, прямо не предусмотренные настоящим Законом, но вытекающие из компетенции Комиссии.

6. Комиссия выполняет также иные функции, возложенные на нее настоящим Законом и иными законодательными актами Грузии.

7. Предусмотренные настоящим Законом правила, условия, критерии, стандарты, механизмы, методы и иные требования, подлежащие принятию Комиссией, утверждаются нормативными административно-правовыми актами – постановлениями и не обязательно, чтобы они были собраны только в одном конкретном акте.



Статья 30. Регулирующие полномочия Комиссии

1. Комиссия для выполнения функций, предусмотренных статьей 29 настоящего Закона, правомочна:

а) для полноценного и надлежащего осуществления полномочий в порядке, установленном настоящим Законом и изданными на его основании подзаконными актами, требовать любую информацию:

а.а) от регулируемого предприятия;

а.б) от компетентных государственных органов и других публичных учреждений, которые исходя из своих прямых обязанностей владеют указанной информацией;

б) в случае необходимости, требовать у операторов системы изменения условий для обеспечения их пропорциональности и использования недискриминационным путем. Данное право не включает в себя пересмотр тарифов, если допуск к хранилищу природного газа определяется в соответствии с пунктом 4 статьи 87 настоящего Закона;

в) устанавливать временные тарифы на передачу, распределение, водоснабжение и публичные услуги, предусмотренные статьей 9 настоящего Закона, и определять надлежащие компенсационные меры, если окончательные тарифы будут отличаться от временных тарифов; (22.12.2021 N1198)

г) начать процедуры публичного обсуждения и сотрудничества в порядке, установленном статьей 24 настоящего Закона, если указанное требуется для сбора необходимой информации, гармонизации регулирующей практики, обоснования подлежащих принятию решений или оценки правовых или (и) регулирующих путей, предложенных для разрешения проблемы;

д) начать и проводить исследования в связи с функционированием энергетических рынков в Грузии, принимать решения и применять любые необходимые и пропорциональные меры для поощрения эффективной конкуренции и исправного функционирования энергетических рынков;

е) принимать правовые акты, обязательные для выполнения регулируемыми предприятиями, необходимые для надлежащего исполнения настоящего Закона, иных законодательных и подзаконных актов Грузии;

ж) налагать в соответствии со статьей 153 настоящего Закона эффективные, пропорциональные и превентивные санкции на регулируемые предприятия, которые не исполняют обязательства, предусмотренные настоящим Законом, иными соответствующими законодательными и подзаконными актами Грузии или правовыми актами компетентных органов Энергетического сообщества, обязательными для исполнения;

з) в соответствии со статьей 155 настоящего Закона в целях рассмотрения споров обладать полномочиями, необходимыми для выдачи указаний и проведения дознания;

и) рассматривать заявку, поданную регулируемым предприятием, в целях установления тарифа, принимать решение о ее принятии в публичное административное производство, установлении недостатков или оставлении без рассмотрения, кроме случаев, предусмотренных настоящим Законом, устанавливать тариф, а также пересматривать тарифы по своей инициативе.

2. Согласие любого вида, выданное Комиссией или компетентными органами Энергетического сообщества в соответствии с настоящим Законом, не должно препятствовать осуществлению в будущем Комиссией или другими компетентными государственными органами их полномочий, определенных законодательством Грузии, в том числе, наложению штрафов.

3. Правовые акты, принятые Комиссией, должны быть обоснованными. Указанные акты должны быть доступными публично, с учетом требований соблюдения конфиденциальности, установленных статьей 23 настоящего Закона.



Статья 31. Дополнительные функции и регулирующие полномочия Комиссии

1. В случае, если в соответствии со статьей 46 настоящего Закона, назван независимый оператор системы, кроме функций и регулирующих полномочий, установленных статьями 29 и 30 настоящего Закона, Комиссия:

- а) осуществляет надзор за исполнением обязательств, установленных настоящим Законом, собственником системы передачи и независимым оператором системы, а в случае неисполнения обязательств правомочна налагать штрафы в соответствии со статьей 153 настоящего Закона;
- б) в целях обеспечения исполнения обязательств независимым оператором системы осуществляет надзор за отношениями и коммуникацией между независимым оператором системы и собственником системы передачи, в том числе, утверждает договоры, заключаемые между сторонами, и в случае подачи одной из сторон заявки на рассмотрение спорного вопроса действует как орган, разрешающий споры;
- в) без ограничения процедуры, определенной статьей 53 настоящего Закона, правомочна утверждать инвестиционную программу для плана развития передаточной сети на первые 10 лет в процессе сертификации независимого оператора системы, а также рассматривать 10-летние планы развития передаточной сети, которые ежегодно представляет независимый оператор системы по согласованию с собственником системы передачи;
- г) обеспечивает, чтобы тариф на передачу, установленный для независимого оператора системы, включал в себя оплату собственника системы передачи в размере, утвержденном Комиссией, что обеспечивает надлежащую оплату сетевых активов и осуществленных в них, подлежащих учету новых инвестиций, если указанные инвестиции осуществлены экономически оправданным и эффективным путем;
- д) правомочна осуществлять проверку собственника системы передачи и независимого оператора системы на месте, в том числе, без предварительного уведомления.

2. Контроль за исполнением собственником системы передачи обязательств, установленных пунктом 3 статьи 47 настоящего Закона, осуществляется путем тесного сотрудничества между Комиссией и соответствующими учреждениями, уполномоченными законодательством Грузии.

Раздел IV. Производство

Глава VIII. Производство электроэнергии

Статья 32. Условия производства электроэнергии

1. Строительство объектов производства электроэнергии и связанных с ними устройств, уход за ними и их содержание, оперирование и присоединение к передаточной сети или (и) распределительной сети должны соответствовать техническим стандартам, нормам и другим обязательным условиям, установленным законодательством Грузии, в том числе, Правилами передаточной сети электроэнергии, или (и) Правилами распределительной сети электроэнергии с учетом требований, связанных с охраной окружающей среды, безопасности общества и собственности.

2. Производство электроэнергии, кроме случаев, предусмотренных пунктом 3 статьи 11 настоящего Закона, подлежит обязательному лицензированию в порядке, установленном Законом Грузии «О лицензиях и



Статья 33. Права производителя электроэнергии

Производитель электроэнергии правомочен:

- а) производить электроэнергию посредством объекта, принятого в эксплуатацию, и источника энергии, указанного в лицензионных условиях, с соблюдением технических характеристик, установленных соответствующей лицензией и законодательными актами Грузии, и требований, связанных с охраной окружающей среды;
- б) заключать договоры купли-продажи электроэнергии с соблюдением условий, установленных настоящим Законом и Правилами рынка электроэнергии;
- в) заключать договоры о балансировании и оказании вспомогательных услуг с соблюдением условий, установленных настоящим Законом и принятыми на его основании соответствующими подзаконными нормативными актами;
- г) иметь доступ к системе передачи электроэнергии или (и) системе распределения электроэнергии в соответствии с условиями, установленными настоящим Законом, Правилами передаточной сети электроэнергии, Правилами распределительной сети электроэнергии и иными законодательными или подзаконными актами Грузии;
- д) пользоваться иными правами, предусмотренными законодательством Грузии.

Статья 34. Обязанности производителя электроэнергии

1. Производитель электроэнергии обязан:

- а) выполнять требования и условия, установленные настоящим Законом и соответствующей лицензией;
- б) иметь учетное устройство, по которому можно вести учет электроэнергии, поставленной в соответствующую сеть;
- в) удовлетворять требования, установленные Правилами передаточной сети электроэнергии и Правилами распределительной сети электроэнергии;
- г) выполнять операционные инструкции, выданные оператором соответствующей системы передачи или (и) оператором системы распределения, в том числе, указания, связанные с диспетчеризацией, балансированием электроэнергии, аварийными ситуациями в системе и оказанием вспомогательных услуг;
- д) выполнять требования энергоэффективности и охраны окружающей среды;
- е) при участии в рынке электроэнергии подчиняться правилам, установленным нормативными актами, регулирующими конкуренцию, в том числе, правилам, запрещающим необоснованное ограничение мощности и необоснованное сокращение производства электроэнергии;
- ж) сохранять надлежащее эксплуатационное состояние объектов производства электроэнергии, обеспечивать их непрерывную операционную готовность и безопасное оперирование в соответствии с техническими и иного вида стандартами и требованиями. Исполнение этого обязательства подлежит надзорной проверке;
- з) в случае требования передавать оператору системы передачи или оператору системы распределения



данные и информацию, необходимые для оперирования и управления электроэнергетической системой;

и) обеспечивать для оператора системы передачи или оператора системы распределения свободный доступ к устройствам объекта производства электроэнергии, которые используются в целях резерва и оказания вспомогательных услуг, а также для транспортировки потоков электроэнергии, передачи или распределения электроэнергии;

к) правилами и условиями, установленными Правилами сетей, учитывать надлежащие рекомендации оператора системы передачи или (и) оператора системы распределения о замене установок и оснащения объекта производства электроэнергии;

л) исходя из операционных нужд и нужд управления системой и в соответствии с планом развития передаточной сети или (и) распределительной сети электроэнергии содержать и улучшать те установки и оснащение объекта производства электроэнергии, которые также используются для передачи или распределения электроэнергии. Исполнение этого обязательства подлежит надзорной проверке.

2. Производитель электроэнергии, осуществляющий оперирование объектом производства электроэнергии с номинальной мощностью 100 или более киловатт, обязан хранить и в соответствии с международными обязательствами, взятыми Грузией, для надлежащих государственных органов, операторов системы и компетентных международных органов сделать доступными почасовые данные объекта производства электроэнергии, необходимые для перепроверки диспетчерских операционных решений и действий, связанных с куплей и продажей электроэнергии (в том числе, предложением цен) участниками организованных рынков электроэнергии, аукционов межсистемных соединителей и рынков двусторонних договоров. (22.12.2021 N1198)

3. Данные, предусмотренные пунктом 2 настоящей статьи, вместе с другой информацией должны включать в себя данные о доступной мощности производства электроэнергии и гарантированных резервах, в том числе, о предложении цен и распределении гарантированных резервов при производстве электроэнергии на уровне каждого объекта производства электроэнергии.

4. Комиссия осуществляет надзор за применением принципов справедливой конкуренции и, в случае необходимости, правомочна требовать принятия специальных мер для исполнения указанных принципов у отдельных производителей электроэнергии и других электроэнергетических предприятий.

5. Каждый производитель электроэнергии обязан в надлежащей форме подготавливать и публиковать программу мероприятий по улучшению энергоэффективности и годовой отчет о результатах осуществления этих мероприятий.

6. Если Правительство Грузии посчитает необходимым установить дополнительные требования для улучшения энергоэффективности процесса производства электроэнергии, оно правомочно для отдельных технологий установить минимальный уровень эффективности, который должен быть достигнут при строительстве новых объектов или реконструкции существующих объектов производства электроэнергии.

7. Для электростанций малых мощностей правовыми актами, определяющими обязанности производителя электроэнергии, могут определяться упрощенные требования без ограничения требований, предусмотренных настоящей статьей.

Статья 35. Тендер на новые мощности производства электроэнергии

Правительство Грузии правомочно в соответствии с законодательством Грузии, для строительства новой мощности производства электроэнергии, в том числе, увеличения имеющейся мощности производства электроэнергии, проводить тендер или применять иную процедуру подбора, предусмотренную законодательством Грузии. Правительство Грузии утверждает правила и условия тендера, которые должны выполняться прозрачно и без дискриминации.



Статья 36. Пробный запуск или (и) комплексное опробование объекта производства электроэнергии в целях приема в эксплуатацию

1. Предприятие, которое построило объект производства электроэнергии или осуществило его реконструкцию, в том числе, увеличило его мощность и в порядке, установленном законодательством Грузии, и с соблюдением технических требований присоединило к передаточной сети или распределительной сети электроэнергии, для пробного запуска или (и) комплексного опробования объекта производства электроэнергии в целях приема в эксплуатацию должно обратиться к тому оператору системы передачи или оператору системы распределения, к сети которого присоединен указанный объект. Представители соответствующего оператора системы передачи участвуют в процессе пробного запуска или (и) комплексного опробования объекта производства электроэнергии.

2. Оператор системы передачи и оператор системы распределения осуществляют пробный запуск или (и) комплексное опробование объекта производства электроэнергии и выдают согласие на его прием в эксплуатацию в порядке, установленном Правилами передаточной сети электроэнергии или (и) Правилами распределительной сети электроэнергии и иными подзаконными актами. Если правилами соответствующей сети не установлено иное, оператор надлежащей системы должен объявить согласие на прием в эксплуатацию или об отказе в приеме в эксплуатацию объекта производства электроэнергии в течение не менее 90 календарных дней после пробного запуска данного объекта.

3. Предприятие, владеющее объектом производства электроэнергии, в предусмотренный пунктом 2 настоящей статьи период приема в эксплуатацию не обязан соискать лицензию на производство электроэнергии для пробного запуска или (и) комплексного опробования объекта производства электроэнергии.

4. Купля и продажа электроэнергии, произведенной в период приема в эксплуатацию объекта производства электроэнергии, регулируются Правилами рынка электроэнергии. (22.12.2021 N1198)

5. Производство электроэнергии объектом производства электроэнергии, принятого в эксплуатацию, допускается на основании лицензии на производство электроэнергии, выданной в соответствии с главой V настоящего Закона, а в случаях, предусмотренных пунктом 3 статьи 11 этого же Закона, – на основании документа, удостоверяющего прием в эксплуатацию объекта производства электроэнергии, выданного правомочным органом.

Статья 37. Содействие производству электроэнергии

1. Содействие производству электроэнергии регулируется прозрачно и без дискриминации с учетом экономической целесообразности, минимальных затрат конечного потребителя и электроэнергетического баланса и критериев влияния на оперирование электроэнергетической системой Грузии.

2. Производство электроэнергии из возобновляемых источников энергии и когенерация высокой эффективности может поощряться механизмами поощрения и поддержки, определенными в соответствии с правилами и условиями, установленными законодательными актами Грузии или нормативными актами Правительства Грузии, для достижения того уровня производства электроэнергии из возобновляемых источников энергии или (и) комбинированного производства электроэнергии и тепловой энергии, который установлен для Грузии соответствующим законодательством Энергетического сообщества.

3. Правила и условия, предусмотренные пунктом 2 настоящей статьи, должны включать в себя соответствующие механизмы поощрения и поддержки, права и обязанности электроэнергетических предприятий, условия поощренного производства электроэнергии и связанные регулирующие требования.

4. Содействие производству электроэнергии, в том числе, оценка всех поощрительных или (и) поддерживающих мероприятий, должны осуществляться с учетом требований настоящего Закона и, в



случае необходимости, обосновываться в соответствии с законодательством Грузии, регулирующим конкуренцию или (и) государственную помощь.

Статья 38. Электростанция микромощности

1. Конечный потребитель или группа конечных потребителей – владеющие электростанцией микромощности/пользователи электростанции микромощности правомочны присоединять электростанцию микромощности к распределительной сети электроэнергии и избыточную электроэнергию, произведенную указанной электростанцией, определенную в соответствии с правовым актом Комиссии, поставлять в распределительную сеть электроэнергии в соответствии с условиями, установленными Правилами распределительной сети электроэнергии, и условиями поставки. (22.12.2021 N1198)

2. Право на покупку избыточной электроэнергии, произведенной электростанцией микромощности и поставленной в распределительную сеть электроэнергии имеет любой поставщик электроэнергии в соответствии с правилами поставки электроэнергии, а в случаях и на условиях, определенных этими же правилами, избыточную электроэнергию покупает тот поставщик универсальных услуг, в ареале обслуживания которого расположена указанная электростанция, или (и) другой поставщик электроэнергии, на которого в порядке, установленном настоящим Законом, возложено обязательство по публичному обслуживанию. Условия пользования избыточной электроэнергией конечным потребителем или группой конечных потребителей, в том числе, условия погашения электроэнергии, производимой электростанцией микромощности, и потребленной электроэнергии, а также стоимость приобретения избыточной электроэнергии устанавливает Комиссия. (22.12.2021 N1198)

3. На производство электроэнергии электростанцией микромощности и поставку избыточной электроэнергии в распределительную сеть электроэнергии не распространяется регулирующий режим, установленный настоящим Законом, Законом Грузии «О лицензиях и разрешениях» и Законом Грузии «О плате за регулирование». На электростанции микромощности законодательство Грузии, регулирующее рыночные отношения в секторе электроэнергетики, распространяется только в случаях, прямо предусмотренных настоящим законодательством.

4. Конечный потребитель или группа конечных потребителей, которые производят электроэнергию посредством электростанции микромощности и поставляют избыточную электроэнергию в распределительную сеть, освобождаются от уплаты стоимости системных услуг и услуг по оперированию рынком электроэнергии.

5. Для обеспечения устойчивости и стабильного функционирования электроэнергетической системы суммарная мощность электростанций микромощности, присоединенных к распределительной сети электроэнергии, не должна превышать максимальный размер, установленный Комиссией. Комиссия определяет и устанавливает указанный размер на основе консультаций с операторами системы.

Глава IX.

Производство природного газа

Статья 39. Обязательные условия производства природного газа

1. Производство природного газа может осуществлять предприятие, имеющее авторизацию на обработку природного газа в устройстве, принятом в эксплуатацию, и осуществляющее оперирование этим устройством в порядке, установленном Законом Грузии «О нефти и газе» и соответствующими подзаконными нормативными актами.



2. Все производители природного газа, удовлетворяющие требованиям, установленным пунктом первым настоящей статьи, после регистрации оператором рынка природного газа в качестве участника рынка правомочны осуществлять торги в соответствии с Правилами рынка природного газа.

Статья 40. Права производителя природного газа

1. Для целей настоящего Закона производитель природного газа правомочен:

а) заключать договоры купли-продажи природного газа в соответствии с условиями, установленными настоящим Законом и Правилами рынка природного газа;

б) заключать договоры о балансировании или (и) оказании вспомогательных услуг с соблюдением условий, установленных настоящим Законом, Правилами передаточной сети природного газа или (и) Правилами распределительной сети природного газа, а после создания балансового рынка природного газа и организованных рынков вспомогательных услуг – также с соблюдением условий, определенных Правилами рынка природного газа;

в) иметь доступ к системе передачи или (и) системе распределения природного газа в соответствии с условиями, установленными настоящим Законом, Правилами передаточной сети природного газа, Правилами распределительной сети природного газа и иными законодательными нормативными актами Грузии.

2. Производитель природного газа правомочен пользоваться иными правами, предоставленными законодательством Грузии.

Статья 41. Обязанности производителя природного газа

1. Для целей настоящего Закона производитель природного газа обязан:

а) выполнять требования и условия, установленные настоящим Законом, Правилами рынка природного газа и иными законодательными и подзаконными правовыми актами Грузии;

б) удовлетворять техническим и операционным требованиям, установленным Правилами передаточной сети природного газа и Правилами распределительной сети природного газа;

в) выполнять требования энергоэффективности и охраны окружающей среды;

г) сделать доступными для оператора системы передачи и оператора системы распределения данные и информацию, необходимые для оперирования и управления системой природного газа;

д) обеспечивать для оператора системы передачи или оператора системы распределения свободный доступ к оснащению объекта производства природного газа, которое используется для поставки природного газа соответственно в передаточную или распределительную сеть природного газа.

2. Если Правительство Грузии посчитает необходимым установить дополнительные требования для улучшения энергоэффективности процесса производства природного газа, оно правомочно для отдельных технологий установить минимальный уровень эффективности, который должен быть достигнут при строительстве новых объектов или реконструкции существующих объектов производства природного газа.

3. Требования подпунктов «б» и «д» пункта первого настоящей статьи также распространяются на лицензиата транспортировки природного газа, регулируемого Законом Грузии «О нефти и газе».



Раздел V. Передача

Глава X.

Статус и наименование оператора системы передачи

Статья 42. Статус оператора системы передачи

1. Передача – деятельность, отнесенная к сфере общественного интереса, которая включает в себя передачу электроэнергии или природного газа в передаточной сети, оперирование, уход, содержание и развитие передаточной сети в соответствии с экономическими условиями и связанные с ней другие виды деятельности, которые необходимы для безопасного, надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и системы природного газа
2. Деятельность по передаче осуществляет оператор системы передачи в порядке, установленном настоящим Законом и другими законодательными и подзаконными правовыми актами Грузии, регулирующими энергетический сектор.
3. Оператор системы передачи – специальное и независимое энергетическое предприятие, которое является юридическим лицом частного права, учрежденным в соответствии с законодательством Грузии. Оператор системы передачи при осуществлении своих полномочий должен быть независимым от деятельности по производству, распределению, поставке и торговле и коммерческих интересов, связанных с указанными видами деятельности.
4. Оператор системы передачи не правомочен покупать или (и) продавать электроэнергию или природный газ, кроме случаев, прямо предусмотренных настоящим Законом. Оператор системы передачи вправе закупать электроэнергию или природный газ для возмещения потерь в передаточной сети, а природный газ – для собственного потребления (для работы компрессора и предварительного нагрева газа), а также в случае, предусмотренном подзаконными актами, принятыми на основании настоящего Закона, покупать или (и) продавать электроэнергию или природный газ в целях балансирования.
5. Оператор системы передачи правомочен осуществлять свою деятельность, если он удовлетворяет условиям статьи 43 настоящего Закона.
6. Независимость оператора системы передачи от видов деятельности, предусмотренных пунктом 3 настоящей статьи, должна быть достигнута и в дальнейшем обеспечена посредством обособления в соответствии с условиями, установленными главой XI настоящего Закона.

Статья 43. Авторизация оператора системы передачи

1. Комиссия осуществляет авторизацию оператора системы передачи путем выдачи лицензии на деятельность по передаче. Лицензия выдается в соответствии с условиями, установленными Законом Грузии «О лицензиях и разрешениях», главой V настоящего Закона и правилами лицензирования, утвержденными Комиссией.
2. Лицензия на деятельность по передаче может быть выдана оператору системы передачи, сертифицированному в порядке, установленном статьей 50 настоящего Закона.



Обособление оператора системы передачи

Статья 44. Модель обособления оператора системы передачи

1. Правительство Грузии принимает решение о модели обособления оператора системы передачи. Комиссия по согласованию с Секретариатом Энергетического сообщества представляет Правительству Грузии модель обособления оператора системы передачи и план действия по его осуществлению.
2. Модель обособления оператора системы передачи – это имущественное обособление, предусмотренное статьей 45 настоящего Закона.
3. Если по состоянию на 6 октября 2011 года или ранее оператор системы передачи был отнесен к вертикально интегрированному предприятию, то в виде исключения из модели имущественного обособления, определенного пунктом 2 настоящей статьи, может быть использована модель оператора независимой системы в соответствии со статьями 46 и 48 настоящего Закона.
4. Не разрешается замещение осуществленной модели обособления оператора системы передачи другой такой моделью, которая подразумевает более низкое качество независимости оператора системы передачи и влечет более тесную связь оператора системы передачи с вертикально интегрированным предприятием или его частью либо увеличение зависимости от него.
5. Не разрешается препятствовать мерам, принятым в целях осуществления модели имущественного обособления, предусмотренного статьей 45 настоящего Закона, оператором системы передачи или (и) собственником системы передачи.
6. Требования обособления не распространяются на горизонтально интегрированное электроэнергетическое предприятие и горизонтально интегрированное предприятие природного газа.

Статья 45. Имущественное обособление

1. Энергетическое предприятие, владеющее системой передачи, должно действовать как оператор системы передачи и в соответствии с пунктом первым статьи 43 настоящего Закона соискать лицензию на деятельность по передаче.
2. В целях обеспечения независимости оператора системы передачи не разрешается, чтобы одно и то же лицо:
 - а) которое прямо или косвенно контролирует энергетическое предприятие, осуществляющее любую деятельность по производству или поставке, одновременно прямо или косвенно контролировало или осуществляло какое-либо право в отношении оператора системы передачи или передаточной сети;
 - б) которое прямо или косвенно осуществляет контроль за оператором системы передачи или передаточной сетью, одновременно прямо или косвенно контролировало энергетическое предприятие, осуществляющее любую деятельность по производству или поставке, или осуществляло какое-либо право в отношении него;
 - в) которое назначает членов наблюдательного совета, управляющего совета или представительного органа оператора системы передачи или предприятия – собственника передаточной сети, одновременно прямо или косвенно контролировало энергетическое предприятие, осуществляющее любую деятельность по производству или поставке, или осуществляло какое-либо право в отношении него;
 - г) одновременно являлось членом как энергетического предприятия, осуществляющего любую



деятельность по производству или поставке, так и членом наблюдательного совета, управляющего совета или представительного органа оператора системы передачи или передаточной сети.

3. Права, указанные в пункте 2 настоящей статьи, включают в себя:

а) право голосования;

б) право назначения членов наблюдательного совета, управляющего совета или представительного органа;

в) право владения большинством акций (доли).

4. Условия, предусмотренные пунктом 2 настоящей статьи, распространяются и в том случае, если два или более энергетических предприятия – собственники системы передачи учреждают совместное предприятие, которое выполняет функции оператора системы передачи в двух или более странах. Не разрешается какому-либо другому предприятию участвовать в совместном предприятии, если оно не авторизовано в качестве оператора системы в результате исполнения требований обособления и сертификации в порядке, установленном законодательством Грузии.

5. Если лицо, предусмотренное пунктом 2 настоящей статьи, является государственным органом Грузии, органом муниципалитета или иным публичным учреждением, двумя отдельными публичными учреждениями, одно из которых контролирует оператора системы передачи или передаточную сеть, а другое – энергетическое предприятие, осуществляющее любую деятельность по производству или поставке, оно не будет признано одним и тем же лицом. (15.07.2020 N7020)

6. Не разрешается передача оператором системы передачи, относившимся к вертикально интегрированному предприятию, коммерчески сенситивной информации или персонала энергетическому предприятию, осуществляющему любую деятельность по производству или поставке.

Статья 46. Независимый оператор системы

1. Комиссия правомочна в виде исключения из имущественного обособления, установленного статьей 45 настоящего Закона, осуществлять авторизацию независимого оператора системы в соответствии с условиями, определенными пунктом 3 статьи 44 настоящего Закона.

2. Авторизация независимого оператора системы допускается только в том случае, если:

а) кандидат в независимые операторы системы удовлетворяет требованиям, установленным пунктом 2 статьи 45 настоящего Закона;

б) кандидат в независимые операторы системы владеет необходимыми финансовыми, техническими, физическими и людскими ресурсами, для того, чтобы выполнять функции и обязанности, предусмотренные статьями 51 и 52 настоящего Закона;

в) кандидат в независимые операторы системы берет обязательства по выполнению десятилетнего плана развития передаточной сети в соответствии со статьей 53 настоящего Закона;

г) собственник системы передачи заявляет, что имеет надлежащую возможность для выполнения обязательств, установленных пунктом 3 статьи 47 настоящего Закона, в подтверждение чего представляет кандидата в независимые операторы системы и проекты предварительно согласованных с другими соответствующими предприятиями (при наличии такой необходимости) договоров, подлежащих оформлению;

д) кандидат в независимые операторы системы имеет надлежащую возможность исполнять обязанности, связанные с допуском к системе передачи, что подразумевает вместе с другими вопросами сотрудничество с операторами системы передачи на европейском и региональном уровнях.



Статья 47. Функции оператора независимой системы и собственника системы передачи

1. Авторизованный в соответствии со статьей 46 настоящего Закона независимый оператор системы обязан обеспечивать:

а) предоставление права допуска третьих лиц к системе и управление использованием указанным правом, в том числе, администрирование соответствующих тарифов и платы;

б) оперирование системой передачи, уход за ней, ее содержание и развитие, а также долгосрочная возможность удовлетворения системой передачи разумного требования посредством соответствующего инвестиционного планирования. При развитии системы передачи независимый оператор системы несет ответственность за планирование новой инфраструктуры (в том числе, соискание соответствующей авторизации), строительство и прием в эксплуатацию. В этих целях он действует как оператор системы передачи в соответствии со статьями 51 и 52 настоящего Закона.

2. Собственник системы передачи не несет ответственность за инвестиционное планирование, предоставление права допуска третьих лиц к системе и управление использованием указанным правом.

3. Если независимый оператор системы авторизован, собственник системы передачи обязан:

а) сотрудничать с независимым оператором системы и содействовать ему в выполнении его функций, в том числе, предоставлять всю необходимую информацию;

б) финансировать инвестиции, осуществление которых независимый оператор системы решил путем сотрудничества с собственником системы передачи и согласования с Комиссией, или выдать согласие на финансирование этих инвестиций другим заинтересованным лицом, в том числе, независимым оператором системы. В этом случае любой финансовый договор требует согласия Комиссии. Комиссия до выдачи такого согласия проводит консультации с независимым оператором системы, собственником системы передачи и другими заинтересованными лицами;

в) обеспечивать страхование ответственности, связанной с активами передаточной сети, кроме ответственности, связанной с функциями независимого оператора системы;

г) представлять надлежащее обеспечение в целях содействия финансированию расширения сети, кроме случаев, если в соответствии с подпунктом «б» настоящего пункта он выдал согласие на финансирование инвестиций другим заинтересованным лицом, в том числе, независимым оператором системы.

4. Независимый оператор системы должен владеть активами передаточной сети с согласия собственника системы передачи и в форме, установленной законодательством Грузии. Комиссия утверждает договор, заключенный между собственником системы передачи и независимым оператором системы, о передаче во владение активов передаточной сети, в том числе, оплату собственника системы.

Статья 48. Независимость собственника системы передачи

1. Если независимый оператор системы авторизован в соответствии со статьей 46 настоящего Закона, собственник системы передачи, который является частью вертикально интегрированного предприятия, по меньшей мере с точки зрения правовой формы, организационного устройства и принятия решений, должен быть независимым от другой деятельности, не связанной с передачей, распределением или хранением.

2. Для обеспечения независимости собственника системы передачи, установленной пунктом первым настоящей статьи, необходимо удовлетворять следующие минимальные требования:



- а) недопустимость участия лиц, ответственных за управление, собственником системы передачи в корпоративных структурах интегрированного предприятия, прямо или косвенно ответственных за каждодневную деятельность, связанную с производством, распределением, поставкой или (и) торговлей;
- б) принятие надлежащих мер по обеспечению учета профессиональных интересов лиц, ответственных за управление собственником системы передачи, для обеспечения их возможностей действовать независимо;
- в) создание собственником системы передачи программы соответствия, которая определяет меры, подлежащие принятию для предотвращения дискриминационных деяний, и обеспечивает надлежащий контроль за их принятием. В этих целях указанная программа соответствия должна определять специальные обязанности занятых лиц. Лицо или орган, ответственные за надзор за соответствующей программой, подготавливают годовой отчет об осуществленных мероприятиях, и представляет его Комиссии. Годовой отчет издается публично.

Статья 49. Надзор за обособлением оператора системы передачи

1. Комиссия осуществляет надзор за непрерывным соответствием оператора системы передачи требованиям независимости и обособления невзирая на требуемый уровень независимости или (и) использованную модель обособления.

2. Комиссия оценивает соответствие оператора системы передачи требованиям независимости и обособления и повторно начинает процедуру сертификации, предусмотренную главой XII настоящего Закона, в следующих случаях:

- а) на основании предусмотренного пунктом 3 настоящей статьи уведомления оператора системы передачи;
- б) по собственной инициативе, если она владеет информацией о том, что запланированные изменения прав или влияния, связанного с оператором системы передачи, могут повлечь несоответствие оператора системы передачи требованиям независимости и обособления, или если существует разумное предположение о наличии такого несоответствия;
- в) на основании обоснованного требования Секретариата Энергетического сообщества.

3. Оператор системы передачи должен уведомить Комиссию обо всех запланированных сделках, которые могут повлечь необходимость проведения повторной оценки соответствия требованиям независимости и обособления оператора системы передачи.

4. Комиссия принимает решение о соответствии оператора системы передачи требованиям независимости и обособления после получения уведомления оператора системы передачи в соответствии с пунктом 2 настоящей статьи, получения обоснованного требования Секретариата Энергетического сообщества или по собственной инициативе не позднее 4 месяцев после начала проверки. Днем начала проверки по инициативе Комиссии будет считаться день начала проверки оператора системы передачи, который указывается в соответствующем акте Комиссии о начале проверки.

5. Если Комиссия посчитает, что оператор системы передачи не соответствует требованиям независимости или (и) обособления, оператор системы передачи должен устранить несоответствие в разумный срок, определенный Комиссией, и представить Комиссии документы, данные и информацию, удостоверяющие указанное. Оператор системы передачи пользуется временной авторизацией соответствующей деятельности до принятия Комиссией окончательного решения об устранении несоответствия.

6. Повторная процедура сертификации, предусмотренная настоящей статьей, должна осуществляться в порядке, установленном статьей 50 настоящего Закона.

7. Если Комиссия считает, что оператор системы передачи не устранил несоответствие требованиям независимости или (и) обособления, Комиссия может принять решение об отмене лицензии в порядке,



установленном Законом Грузии «О лицензиях и разрешениях» или (и) наложении штрафа на оператора системы передачи в соответствии со статьей 153 настоящего Закона.

Глава XII.

Сертификация оператора системы передачи

Статья 50. Сертификация оператора системы передачи

1. Энергетическое предприятие письменно уведомляет Комиссию о выполнении требований обособления, установленных главой XI настоящего Закона для оператора системы передачи, и представляет документы, данные и информацию, удостоверяющие указанное.
2. Комиссия в 4-месячный срок после представления в надлежащем порядке оператором системы передачи уведомления и всех необходимых документов, данных и информации рассматривает вопрос о сертификации оператора системы передачи и направляет свое решение о сертификации или об отказе в ней до вступления его в силу Секретариату Энергетического сообщества не менее чем в месячный срок для представления Секретариатом Энергетического сообщества своих соображений. Комиссия принимает окончательное решение в 2-месячный срок после представления соответствующего решения Секретариату Энергетического сообщества. Если после истечения указанного срока решение о сертификации или об отказе в сертификации оператора системы передачи не будет принято, оператор системы передачи будет считаться сертифицированным.
3. Процедура представления уведомления Комиссии в целях сертификации оператора системы передачи (в том числе, и в случае, если он находится под контролем лиц – резидентов третьих стран), предусмотренной настоящей статьей, принятия Комиссией решения о сертификации оператора системы передачи и согласования с Энергетическим сообществом определяется Правилами сертификации оператора системы передачи, утвержденными Комиссией.
4. До завершения процедуры сертификации оператора системы передачи Комиссия и Секретариат Энергетического сообщества правомочны в любое время требовать от оператора системы передачи или (и) собственника системы передачи или (и) энергетических предприятий, осуществляющих производство или поставку, любую информацию в связи с исполнением обязанностей, предусмотренных настоящей статьей. Комиссия и Секретариат Энергетического сообщества обязаны обеспечивать соблюдение конфиденциальности информации, содержащей коммерческую тайну.

Глава XIII.

Оператор системы передачи

Статья 51. Функции оператора системы передачи

1. Оператор системы передачи, независимо от модели его обособления, обеспечивает строительство безопасной, надежной и эффективной системы передачи, оперирования ей, уход за ней и ее содержание и развитие в соответствии с экономическими условиями, для того чтобы защитить как открытый рынок, так и обеспечить долгосрочную способность системы передачи – обеспечивать разумные требования к передаче электроэнергии или природного газа в пределах определенной территории и соответствующие средства для исполнения обязательств по оказанию им услуг. Оператор системы передачи обязан при осуществлении своей деятельности учитывать природоохранные вопросы.



2. Оператор системы передачи осуществляет услуги, связанные с передачей, в соответствии с настоящим Законом, правилами передаточной сети, лицензионными условиями и техническими правилами, предусмотренными статьей 97 настоящего Закона.
3. Услуги, связанные с передачей, будут оказываться пользователям системы передачи на основе договора, заключенного с оператором системы передачи. Оператор системы передачи разрабатывает стандартные условия договора об оказании услуг, в том числе, стандартные условия договора о присоединении к передаточной сети и оказании услуг по передаче и после их утверждения Комиссией публикует на собственной веб-странице.
4. Оператор системы передачи, а в соответствующих случаях – собственник системы передачи при наличии всех экономически разумных и технически осуществимых требований на мощности с учетом безопасности поставки обеспечивает строительство достаточных трансграничных мощностей (межсистемные соединители) с системами передачи сторон Энергетического сообщества, а в случаях, определенных энергетической политикой государства, – также с системами передачи других соседних стран в целях интегрирования электроэнергетической системы передачи и системы передачи природного газа Грузии.
5. Не разрешается дискриминация оператором системы передачи пользователей системы или между различными категориями пользователей системы, в том числе, в пользу связанного предприятия.
6. Оператор системы передачи должен предоставлять всем соответствующим операторам соседней системы, в том числе, операторам систем передачи и операторам систем распределения, а также операторам системы хранилища природного газа и системы сжиженного природного газа достаточную информацию для того, чтобы обеспечить передачу электроэнергии или природного газа или в надлежащих случаях хранение природного газа в соответствии с безопасным и эффективным оперированием взаимосвязанными системами.
7. Оператор системы передачи обеспечивает пользователей системы детальной информацией о предложенных услугах и условиях, которая должна быть понятной, в количественном отношении легкой для восприятия и доступной, а также необходимой технической информацией для эффективного доступа пользователей системы к системе, кроме исключений, предусмотренных порядком соблюдения конфиденциальности информации, утвержденным Комиссией.
8. Оператор системы передачи должен закупать энергию, необходимую для выполнения собственных функций, в соответствии с прозрачными, недискриминационными и рыночными процедурами.
9. Оператор системы передачи обеспечивает, чтобы для компетентных государственных органов, в том числе, Комиссии и Агентства по конкуренции и защите потребителей, а также Секретариата Энергетического сообщества была доступна вся информация, предусмотренная настоящей статьей, а также техническая информация, необходимая для эффективного допуска к сети пользователей системы, и информация, связанная с требованиями к прозрачности, не менее чем в течение 5 лет. (29.11.2023 N3763, ввести в действие с 1 января 2024 года.)

Статья 52. Обязанности оператора системы передачи

1. Оператор системы передачи обязан:

- а) выполнять требования Правил передаточной сети электроэнергии в соответствии со статьями 60 и 68 настоящего Закона;
- б) разрабатывать ежегодный план развития системы передачи не менее чем на десятилетний период в соответствии со статьей 53 настоящего Закона, с государственной энергетической политикой и надлежащим образом согласованными инвестиционными планами операторов других систем;



- в) осуществлять прозрачные и эффективные процедуры и соблюдать прозрачные и эффективные правила и условия для недискриминационного и неограниченного допуска третьих лиц к системе передачи в соответствии со статьями 57, 58, 65 и 66 настоящего Закона;
- г) осуществлять недискриминационные и прозрачные и эффективные процедуры, правила и условия самого оптимального присоединения распределительных систем и других энергетических объектов, в том числе, промышленных потребителей к передаточной сети в соответствии со статьями 59 и 67 настоящего Закона;
- д) соблюдать правила и условия диспетчеризации системы передачи и выполнять функции диспетчера, что подразумевает управление операционными мощностями объектов производства, присоединенных к передаточной сети, потоками энергии, выработанной такими объектами производства и поставленной в систему передачи, или (и) полными потоками энергии, имеющейся в системе передачи, включая использование межсистемных соединителей, в целях трансграничных перетоков со взаимосвязанными системами;
- е) обеспечивать балансирование системы передачи и выполнение связанных с ней правил и условий в соответствии с требованиями, установленными настоящим Законом;
- ж) обеспечивать закупку вспомогательных услуг и оказание системных услуг, а также выполнение связанных с ними правил и условий в соответствии с требованиями, установленными настоящим Законом;
- з) обеспечивать выполнение функций распределения мощности и управления перегрузкой, а также связанных с ними правил и условий в соответствии со статьями 62, 63 и 70 настоящего Закона для эффективного использования имеющихся в передаточной сети мощностей, в том числе, межсистемных соединителей;
- и) принимать соответствующие меры безопасности для использования системы передачи и других устройств, связанных с ней;
- к) обеспечивать соблюдение конфиденциальности информации, содержащей коммерческую тайну, полученную при осуществлении деятельности, в соответствии со статьей 151 настоящего Закона и публиковать информацию, дающую возможность получения определенного преимущества на рынке недискриминационным путем;
- л) собирать и публиковать данные и информацию, необходимые для выполнения требований, связанных с прозрачностью энергетических рынков и надзором за ними в соответствии с правилами передаточной сети и техническими правилами, предусмотренными статьей 97 настоящего Закона;
- м) содействовать безопасности поставки путем обеспечения адекватной мощности и надежности системы передачи и действовать соблюдением требований безопасности поставки, установленной главами XXXIII и XXXIV настоящего Закона;
- н) принимать надлежащие меры в целях роста энергоэффективности и охраны окружающей среды;
- о) использовать современные методы энергоэффективности и управления спросом с соблюдением минимальных стандартов, связанных с уходом за системой передачи, в том числе, за межсистемными соединителями, их содержанием и развитием;
- п) сотрудничать с другими операторами системы и соответствующими заинтересованными лицами и содействовать операционным соглашениям с ними и развитию энергетических бирж для создания региональных энергетических рынков в соответствии со статьей 56 настоящего Закона;
- р) устанавливать минимальные внутренние операционные правила безопасности сети и обязанности в соответствии с настоящим Законом и Правилами передаточной сети;



с) содействовать интеграции и либерализации энергетических рынков;

т) предоставлять Комиссии и в случаях, определенных настоящим Законом, другим компетентным государственным органам и международным институтам информацию и документы, необходимые для выполнения ими своих функций.

2. Кроме исполнения обязанностей, установленных пунктом первым настоящей статьи, оператор системы передачи электроэнергии осуществляет администрирование стоимости перегрузки и стоимости в пределах механизма компенсации между операторами системы передачи, обеспечивает допуск третьих лиц к системе передачи и управление ими пользованием системой передачи, а в случае отказа в таком допуске – выдачу обоснованных разъяснений, и надзор за вышеуказанным осуществляет Комиссия.

3. Оператор системы передачи также выполняет входящие в его компетенцию другие функции и обязанности в соответствии с настоящим Законом и иными законодательными и подзаконными нормативными актами Грузии.

Статья 53. Развитие передаточной сети и инвестиционные решения

1. Оператор системы передачи ежегодно, на следующие 10 календарных лет разрабатывает/обновляет десятилетний план развития передаточной сети, который должен основываться на имеющихся и прогнозных показателях поставки и спроса. Десятилетний план развития передаточной сети должен включать в себя эффективные меры по обеспечению адекватности безопасности передаточной сети и поставки.

2. Десятилетний план развития передаточной сети включает в себя:

а) информацию об имеющемся и прогнозном спросе на электроэнергию или природный газ и их поставке;

б) информацию о внутреннем прогнозном производстве и трансграничных перетоках электроэнергии или природного газа;

в) информацию об основной инфраструктуре передаточной сети, которая должна быть построена или улучшена в течение следующих 10 лет;

г) информацию о решенных инвестициях и новых инвестициях, которые должны осуществляться в течение следующих 3 лет;

д) конкретные сроки для осуществления инвестиционных проектов;

е) информацию об интеграции новых объектов производства (в том числе, возобновляемых источников энергии) в сеть;

ж) другую информацию, необходимую для эффективного оперирования и управления энергетическими системами Грузии в соответствии с требованиями, установленными настоящим Законом, Правилами передаточной сети и нормативными актами, регулирующими безопасность поставки.

3. Оператор системы передачи при разработке десятилетнего плана развития передаточной сети в пределах разумного делает предположения (допущения) для оценки производства, поставки, потребления и трансграничных перетоков электроэнергии или природного газа с учетом инвестиционных планов прилегающих сетей, а в случае развития сети природного газа также предусматривает инвестиционные планы хранилища природного газа и устройств сжиженного природного газа.

4. Оператор системы передачи в десятилетнем плане развития передаточной сети отражает целевые показатели стратегического развития сети, предусмотренные в соответствии со статьей 7 настоящего Закона энергетической политикой государства, и проекты трансграничного и местного значения.



5. Оператор системы передачи представляет проект десятилетнего плана развития передаточной сети после его разработки и прохождения консультаций с заинтересованными лицами, но не позднее 1 октября соответствующего года, Министерству и Комиссии. Комиссия рассматривает проект десятилетнего плана развития передаточной сети, проверяет содержит ли десятилетний план развития передаточной сети все инвестиционные потребности, и свои замечания и рекомендации, связанные с ним, представляет Министерству в 2-месячный срок после получения этого проекта.

6. Министерство рассматривает проект десятилетнего плана развития передаточной сети и представленные замечания и рекомендации вместе с Комиссией и оператором системы передачи. Министерство правомочно, в том числе, с учетом замечаний Комиссии, потребовать от оператора системы передачи внести изменения в десятилетний план развития передаточной сети. Указанное не касается изъятия соответствующих проектов целевых показателей, предусмотренных пунктом 4 настоящей статьи, из десятилетнего плана развития передаточной сети, хотя в случае целесообразности допускается изменение сроков их осуществления. Комиссия правомочна потребовать от оператора системы передачи дополнительные уточнения или (и) разъяснения и, если Комиссия посчитает необходимым, изменение финансовых показателей, связанных также с указанными проектами, в том числе, с проектами, имеющими влияние на цены на энергию для конечных потребителей. Расходы на осуществление таких проектов могут финансироваться полностью или частично из государственного бюджета, если на основании анализа отдачи от расходов Правительство Грузии примет такое решение. В ином случае они будут предусмотрены в регулируемом тарифе в порядке и на условиях, установленных по соответствующей методологии, утвержденной Комиссией.

7. Министерство на основании согласия Правительства Грузии, не позднее завершения соответствующего года обеспечивает утверждение десятилетнего плана развития передаточной сети. За выполнением десятилетнего плана развития передаточной сети надзор и оценку осуществляют Комиссия и Министерство в соответствии с их компетенциями.

8. Если оператор системы передачи не осуществляет инвестиции, запланированные десятилетним планом развития передаточной сети на следующие три года, кроме случаев, когда указанное вызвано по не зависящим от него непреодолимым причинам, Комиссия для обеспечения осуществления соответствующей инвестиции, если это вновь важно исходя из последнего десятилетнего плана развития передаточной сети, по согласованию с Правительством Грузии принимает одно или несколько следующих мер:

- а) требует от оператора системы передачи осуществления соответствующей инвестиции;
- б) проводит открытый тендер для подбора инвестора, заинтересованного в осуществлении соответствующей инвестиции;
- в) поручает оператору системы передачи для финансирования необходимых инвестиций осуществлять увеличение собственного капитала

и дать возможность независимым инвесторам стать акционерами или партнерами оператора системы передачи.

9. Инвесторами, предусмотренными пунктом 8 настоящей статьи, не могут быть компании, осуществляющие деятельность по производству, поставке или (и) торговле электроэнергией или природным газом.

10. Если Комиссия принимает меру, определенную подпунктом «б» пункта 8 настоящей статьи, она может поручить оператору системы передачи выполнение одного или нескольких следующих условий:

- а) выдать согласие на финансирование третьими лицами;
- б) выдать согласие на строительство активов третьими лицами;



в) самому построить соответствующие новые активы;

г) самому осуществлять оперирование соответствующими новыми активами.

11. Оператор системы передачи обязан приложить максимальные усилия для содействия осуществлению инвестиционных проектов и предоставлять инвесторам всю необходимую информацию, в том числе, в связи с присоединением новых устройств к передаточной сети. Исходя из этого пункта финансовые соглашения требуют предварительного согласия Комиссии.

12. В случае принятия Комиссией меры, определенной подпунктом «б» пункта 8 настоящей статьи, стоимость соответствующей инвестиции оплачивается по тарифу за услугу, связанную с передачей.

13. Если независимый оператор системы, назначенный в соответствии со статьей 46 настоящего Закона, и собственник системы передачи не могут прийти к соглашению о развитии активов передаточной сети, в том числе, расширении передаточной сети, решение в связи с такими инвестициями принимает Комиссия с учетом экономического обоснования и технического обоснования, представленных независимым оператором системы и собственником системы передачи.

Статья 54. Прозрачность деятельности оператора системы

передачи. Годовой отчет.

1. Оператор системы передачи обязан публиковать детальную информацию об услугах и соответствующих условиях, предложенных им, вместе с технической информацией, необходимой для эффективного допуска пользователей системы к системе передачи, в форме и сроки, установленные Комиссией.

2. Оператор системы передачи обязан ежегодно публиковать отчет о деятельности за предыдущий календарный год в форме и сроки, установленные Комиссией.

3. Оператор системы передачи представляет годовой отчет после его утверждения Комиссией Министерству, которое с учетом годового отчета оператора системы передачи подготавливает годовой отчет о положении в стране в связи с безопасностью поставки и ожидаемом спросе на электроэнергию и природный газ.

4. Комиссия правомочна, опираясь на годовой отчет оператора системы передачи, потребовать от оператора системы передачи или (и) в соответствующем случае от другого энергетического предприятия осуществления конкретных мероприятий для того, чтобы обеспечить:

а) прозрачность, объективность и недискриминационность;

б) надлежащее оперирование и управление системой передачи;

в) сокращение потерь в передаточной сети;

г) улучшение качества поставки;

д) улучшение операционной безопасности сети.

Статья 55. Предоставление данных и информации оператору системы передачи

Производители, операторы системы и конечные потребители, владеющие устройствами, присоединенными к передаточной сети, обязаны в случае требования предоставлять оператору системы передачи все данные и информацию, необходимые для оперирования, управления системой и ее развития



в соответствии с настоящим Законом, Правилами передаточной сети, нормативными актами, регулирующими безопасность поставки, и правилами предоставления информации, утвержденными Комиссией.

Статья 56. Региональное и международное сотрудничество оператора системы передачи

1. Оператор системы передачи в координации с Комиссией способствует сотрудничеству операторов системы передачи на региональном уровне, в том числе, в связи с трансграничными вопросами для того, чтобы содействовать созданию конкурентного регионального рынка электроэнергии или природного газа и соответствию правовых и технических требований, регулирующих деятельность оператора системы передачи, международным обязательствам, взятым Грузией.
2. Оператор системы передачи в пределах, определенных настоящим Законом, законодательством Энергетического сообщества и иными соответствующими нормативными актами Грузии, сотрудничает с регулирующим советом Энергетического сообщества и в соответствующих случаях с регулирующими органами сторон Энергетического сообщества и операторами системы передачи.
3. Оператор системы передачи правомочен для распределения мощностей передачи и проверки безопасности в передаточных сетях с предварительного согласия Комиссии участвовать в работе одной системы или нескольких интегрированных систем (систем), в пределах одного или нескольких регионов, которые покрывают не менее чем две стороны Энергетического сообщества.
4. Оператор системы передачи в целях оптимального управления передаточными сетями, находящимися в пределах Энергетического сообщества, содействует операционным соглашениям, развитию энергетических бирж и скоординированному распределению трансграничных мощностей посредством рыночных, недискриминационных механизмов. В этих целях оператор системы передачи учитывает преимущества аукциона трансграничной торговли электроэнергией в отношении краткосрочных распределений, а также интеграцию механизмов балансирования и резервирования.

Глава XIV.

Оперирование и управление системой передачи электроэнергии

Статья 57. Допуск третьего лица к системе передачи электроэнергии

1. Оператор системы передачи с соблюдением требований Правил передаточной сети электроэнергии обеспечивает недискриминационный и неограниченный допуск пользователя системы передачи электроэнергии к системе передачи электроэнергии. Расчет стоимости допуска к системе передачи электроэнергии осуществляет и устанавливает Комиссия по соответствующей методологии.
2. Предложение оператором системы передачи одной и той же услуги различным лицам – пользователям системы передачи электроэнергии должно осуществляться на равных договорных условиях, с использованием гармонизированного договора услуг по передаче или (и) в соответствии с Правилами передаточной сети электроэнергии.
3. Положения настоящего Закона не должны препятствовать оформлению долгосрочных договоров с тем условием, что указанные договоры будут соответствовать правилам конкуренции, установленным законодательством Грузии и Энергетического сообщества.
4. Оператор системы передачи на собственной веб-странице публикует процедуру, правила и условия допуска к системе передачи электроэнергии, в том числе, требования, установленные Правилами



передаточной сети электроэнергии, и стоимость, определенную Комиссией, а также технические и количественные данные, необходимые для допуска к системе передачи электроэнергии и пользования системой передачи электроэнергии, которые должны регулярно обновляться.

5. В случае, предусмотренном правовым актом Комиссии, услуга, связанная с допуском третьего лица, должна быть оказана пользователю системы передачи электроэнергии только после представления соответствующей финансовой гарантии. Такого вида гарантия должна быть предусмотрена стандартными условиями договора, разработанного в соответствии с пунктом 3 статьи 51 настоящего Закона, должна быть недискриминационной, прозрачной и пропорциональной и не должна создавать неоправданный барьер для входа на рынок.

6. Оператор системы передачи в соответствии с условиями двухсторонних или многосторонних договоров или (и) иными условиями сотрудничества может иметь допуск к сетям операторов системы передачи соседних стран, если это необходимо для выполнения им своих функций, в том числе, для трансграничной передачи электроэнергии.

7. Оператор системы передачи при диспетчеризации объектов производства правомочен предоставлять приоритет в порядке, установленном законодательством Грузии, объектам, производящим энергию посредством возобновляющих источников энергии, или другим объектам поощренного производства.

Статья 58. Отказ в допуске к системе передачи электроэнергии

1. Оператор системы передачи вправе заявить о полном или частичном отказе в допуске третьего лица к системе передачи электроэнергии на основании недостаточной мощности или отсутствия точки присоединения, а также если допуск третьего лица к системе будет препятствовать оператору системы передачи в оказании публичных услуг в соответствии с настоящим Законом или может создать угрозу здоровью или безопасности общества. Порядок и условия отказа в допуске третьих лиц к системе передачи электроэнергии определяются Правилами передаточной сети электроэнергии.

2. Оператор системы передачи обосновывает решение об отказе в допуске к системе передачи электроэнергии с указанием срока действия этого решения, соответствующих причин отказа и мероприятий, подлежащих осуществлению для их устранения. Оператор системы передачи незамедлительно, но не позднее 5 рабочих дней после получения требования о допуске, письменно уведомляет всех лиц, чьи требования о допуске к системе передачи электроэнергии не удовлетворены, о причинах отказа и представляет доказательства, основанные на объективных, недискриминационных, технически и экономически оправданных критериях.

3. Оператор системы передачи в случае отказа в допуске к системе передачи электроэнергии ввиду недостаточной мощности или отсутствия точки присоединения обязан принимать необходимые меры для усиления системы передачи электроэнергии, если указанное деяние экономически оправдано или потенциальный потребитель сам обеспечит покрытие соответствующих расходов.

4. Комиссия в соответствующих случаях обеспечивает, чтобы оператор системы передачи предоставил заинтересованному лицу надлежащую информацию о мероприятиях, предусмотренных пунктом 3 настоящей статьи, для усиления системы передачи электроэнергии. Для возмещения расходов по предоставлению указанной информации может быть установлена разумная плата.

5. Лицо, которому отказано в допуске к системе передачи электроэнергии, или лицо, недовольное условиями допуска к системе передачи электроэнергии, правомочно обращаться к Комиссии с заявлением в соответствии со статьей 155 настоящего Закона.

Статья 59. Присоединение устройств электроэнергии к передаточной сети электроэнергии



Оператор системы передачи в соответствии с Правилами передаточной сети электроэнергетики обеспечивает присоединение устройств электроэнергетики к передаточной сети электроэнергетики. Стоимость присоединения устройств электроэнергетики к передаточной сети электроэнергетики устанавливает Комиссия в результате расчета, осуществленного на основе методологии, принятой ей самой.

Статья 60. Правила передаточной сети электроэнергетики

1. Оперирование и управление передаточной сетью электроэнергетики осуществляются в порядке, установленном Правилами передаточной сети электроэнергетики и другими законодательными и подзаконными актами Грузии.

2. Правилами передаточной сети электроэнергетики устанавливаются:

а) операционные требования, необходимые для безопасности передаточной сети электроэнергетики, в соответствии с требованиями к техническому качеству электроэнергетики, установленными техническими правилами, определенными статьей 97 настоящего Закона;

б) процедуры оперирования электроэнергетической системой в нормальном и чрезвычайном режимах, в условиях неисправности, форс-мажорных ситуациях и во время задержек иного вида, с учетом правил аварийного управления и безопасности поставки, установленных соответствующими правовыми актами;

в) процедура, порядок и условия допуска третьего лица к системе передачи электроэнергетики, в том числе, услуги, подлежащие оказанию оператором системы передачи, в связи с допуском третьего лица в соответствии со статьями 57 и 58 настоящего Закона;

г) процедура и условия присоединения к передаточной сети электроэнергетики в соответствии со статьей 59 настоящего Закона, в том числе:

г.а) предварительные условия присоединения к передаточной сети электроэнергетики;

г.б) метод учета электроэнергетики, функциональные требования к устройству учета и класс точности по техническим правилам в соответствии с требованиями, определенными статьей 97 настоящего Закона и иными правовыми актами;

г.в) право собственности на устройства учета, находящиеся в точке присоединения или другой определенной точке расчетного учета;

г.г) права и обязанности оператора системы передачи и пользователя системы, связанные с присоединением к передаточной сети электроэнергетики;

д) порядок и условия диспетчеризации, в том числе, услуги в связи с диспетчеризацией, подлежащие оказанию оператором системы передачи, во время которых должен быть обеспечен учет экономического преимущества электроэнергетики, выработанной имеющимися объектами производства, или (и) электроэнергетики, полученной в результате трансграничных перетоков (сортировка источников подачи электроэнергетики по экономическим критериям) и технических ограничений электроэнергетической системы. Если осуществлены соответствующие мероприятия статьи 37 настоящего Закона, при диспетчеризации объектов производства электроэнергетики преимущество может быть предоставлено объектам, производящим электроэнергетику посредством возобновляемых источников энергии или (и) осуществляющим комбинированное производство электроэнергетики и тепловой энергии;

е) общие правила и условия присоединения к распределительной сети электроэнергетики или к электрической сети объектов, присоединенных к передаточной сети электроэнергетики, в соответствии с Правилами распределительной сети электроэнергетики и с другими действующими правилами, постольку поскольку указанное необходимо для диспетчеризации электроэнергетической системы;



ж) условия балансирования электроэнергетической системы, которые отражают реальные нужды системы и предусматривают ресурсы наименьшей стоимости, имеющиеся у оператора системы передачи. Правила балансирования должны быть объективными, недискриминационными, прозрачными и основанными на рыночных принципах;

з) порядок разработки баланса электроэнергии. Балансом электроэнергии определяются прогнозные данные производства и поставки электроэнергии в систему и спроса на нее, и они используются для целей диспетчеризации и балансирования. Баланс электроэнергии разрабатывается и возобновляется периодически, путем сотрудничества с операторами взаимосвязанных систем и пользователями другой соответствующей системы и публикуется на веб-странице оператора системы передачи;

и) порядок управления трансграничными перетоками электроэнергии в соответствии со статьей 61 настоящего Закона;

к) порядок распределения мощности, в том числе, распределения и использования мощности трансграничной передачи электроэнергии в соответствии со статьей 62 настоящего Закона;

л) порядок управления перегрузкой в передаточной сети электроэнергии в соответствии со статьей 63 настоящего Закона;

м) критерии, методы и правила закупки вспомогательных услуг и оказания системных услуг в электроэнергетике;

н) процедуры, критерии и методология оперирования передаточной сетью электроэнергии и планирования ее развития;

о) процедура и порядок учета объема мощности и электроэнергии, поставленной и переданной в передаточную сеть электроэнергии;

п) порядок осуществления процедур, связанных с прерываниями поставки электроэнергии по передаточной сети электроэнергии;

р) права и обязанности оператора системы передачи и пользователя системы, связанные с оперированием и управлением передаточной сетью электроэнергии;

с) общие правила и условия договорных отношений, связанных с оказанием услуг по передаче, в том числе, связанных с присоединением (в соответствии со стандартным договором о присоединении) к передаточной сети электроэнергии, и передачей электроэнергии (в соответствии со стандартным договором о передаче электроэнергии);

т) порядок рассмотрения жалоб и разрешения споров, вытекающих из договоров о передаче электроэнергии на внутриорганизационном уровне оператора системы передачи или иных отношений, связанных с допуском к передаточной сети электроэнергии, присоединением к передаточной сети электроэнергии или ее использованием;

у) метод опубликования имеющихся у оператора системы передачи данных и информации, необходимых для оперирования и управления электроэнергетической системой и организации рынка электроэнергии, в том числе, разъяснения всех соответствующих пунктов и график опубликования информации в соответствии со статьей 54 настоящего Закона;

ф) метод обмена данными и информацией с другими операторами взаимосвязанных систем электроэнергии;

х) порядок предоставления данных и информации, необходимых для оперирования и управления передаточной сетью электроэнергии, оператору системы передачи в соответствии со статьей 55 настоящего Закона;



ц) меры по улучшению энергоэффективности в пределах компетенции оператора системы передачи и требования, связанные с безопасностью поставки электроэнергии;

ч) иные правила и условия, связанные с оперированием и управлением передаточной сетью электроэнергии.

3. Правила передаточной сети электроэнергии разрабатывает оператор системы передачи, а пересматривает и утверждает их Комиссия. Комиссия вносит изменения в указанные правила по ходатайству оператора системы передачи или по собственной инициативе – после консультаций с оператором системы передачи. Оператор системы передачи обеспечивает проведение консультаций со всеми заинтересованными лицами и их надлежащее участие в процессе разработки Правил передаточной сети электроэнергии. В целях установления соответствия проекта Правил сетей электроэнергии законодательству Энергетического сообщества оператор системы передачи правомочен обращаться за рекомендациями к Секретариату Энергетического сообщества. Оператор системы передачи действует в соответствии с техническими правилами, предусмотренными статьей 97 настоящего Закона, и иными законодательными и подзаконными правовыми актами Грузии. (22.12.2021 N1198)

4. Правила передаточной сети электроэнергии публикуются в «Сакартвелოს საკანონმდებლო მაცნე» и на веб-странице оператора системы передачи.

Статья 61. Управление трансграничными перетоками электроэнергии

1. Трансграничными перетоками электроэнергии посредством передаточной сети электроэнергии управляет оператор системы передачи в соответствии с международными договорами Грузии, линиями трансграничной передачи электроэнергии и техническими возможностями единой передаточной сети электроэнергии.

2. Расчетность, связанная с платой, полученной взамен использования линий трансграничной передачи электроэнергии, между оператором системы передачи и операторами систем других стран, участвующими в трансграничных перетоках электроэнергии, осуществляется в соответствии с настоящим Законом, международными соглашениями Грузии и взятыми Грузией международными обязательствами.

3. Оператор системы передачи предоставляет Комиссии информацию о фактическом и целевом назначении доходов, полученных в связи с использованием линиями трансграничной передачи электроэнергии, для того чтобы Комиссия имела возможность осуществлять определенные настоящим Законом регулирующие полномочия в отношении линий трансграничной передачи электроэнергии (межсистемных соединителей).

4. Оператор системы передачи на основании электрических и физических характеристик передаточной сети разрабатывает методологию расчета предела доступного объема мощности передаточной сети электроэнергии и надежности передачи, которую пересматривает и утверждает Комиссия. Комиссия вносит изменения в указанную методологию по ходатайству оператора системы передачи или по собственной инициативе – после консультаций с оператором системы передачи. Исходя из целей настоящего пункта, Комиссия сотрудничает с соответствующими национальными регулирующими органами соседних стран в соответствии со статьей 25 настоящего Закона. (22.12.2021 N1198)

5. Оператор системы передачи публикует оценочный расчет доступного объема мощности передачи электроэнергии на каждый день с указанием уже зарезервированной части доступного объема мощности передачи электроэнергии. Указанная информация публикуется за 1 день до передачи электроэнергии, с определенными интервалами и включает в себя расчеты, сделанные на 1 неделю раньше и на 1 месяц раньше, а также ожидаемую надежность доступного объема мощности передачи электроэнергии с указанием соответствующего количества.

6. Комиссия в случае требования предоставляет компетентным органам Энергетического сообщества все



данные, связанные с трансграничными перетоками электроэнергии, в соответствии со взятыми Грузией международными обязательствами.

Статья 62. Распределение и использование мощности трансграничной передачи электроэнергии

1. Мощность трансграничной передачи электроэнергии распределяется и используется в соответствии с правилами передаточной сети электроэнергии и правилами, определенными пунктом 3 настоящей статьи, с учетом скоординированных соглашений на региональном уровне.

2. Оператор системы передачи правомочен в соответствующих случаях с соблюдением международных соглашений Грузии вместе операторами системы передачи других стран учредить одно или несколько юридических лиц частного права, которое (которые) обеспечит (обеспечат) координацию аукциона мощности трансграничной передачи электроэнергии в целях распределения и использования в одном или нескольких регионах мощности трансграничной передачи электроэнергии или в целях необъявленной купли-продажи электроэнергии вместе с мощностью трансграничной передачи.

3. Правила распределения и использования мощности трансграничной передачи электроэнергии в соответствии с законодательством Грузии разрабатывает оператор системы передачи, а пересматривает и утверждает их Комиссия. Комиссия вносит изменения в указанные правила по ходатайству оператора системы передачи или по собственной инициативе – после консультаций с оператором системы передачи. Указанные правила в случае физического подключения к передаточным сетям стран – членов Энергетического сообщества разрабатывает оператор системы передачи в соответствии с гармонизированными правилами на региональном уровне Энергетического сообщества и инструкциями соответствующих национальных регулирующих органов. Эти правила путем сотрудничества с соответствующими национальными регулируемыми органами стран региона пересматривает и утверждает Комиссия, которая также вносит изменения в указанные правила. Надзор за распределением мощности трансграничной передачи электроэнергии на региональном уровне осуществляется в соответствии с решением об учреждении юридического лица частного права, осуществляющего скоординированный аукцион. (22.12.2021 N1198)

Статья 63. Управление перегрузкой в передаточной сети электроэнергии

1. Управление перегрузкой в передаточной сети электроэнергии, в том числе, перегрузкой, связанной с трансграничной передачей электроэнергии, осуществляется в соответствии с недискриминационными решениями, основанными на рыночных принципах, которые подают участникам рынка электроэнергии, оператору системы передачи и другим соответствующим электроэнергетическим предприятиям эффективные экономические сигналы.

2. Сложности, связанные с перегрузкой в передаточной сети электроэнергии, преимущественно должны разрешаться таким образом, чтобы не появилась необходимость выбора между договорами отдельных участников рынка электроэнергии.

3. Делать выбор между договорами (ограничение договоров) отдельных участников рынка электроэнергии допускается только во время чрезвычайных ситуаций, когда оператор системы передачи обязан действовать в ускоренном порядке и невозможна редиспетчеризация или купля и продажа перетока электроэнергии в обратном направлении. Все указанные меры должны приниматься без дискриминации. Участникам рынка электроэнергии, на которых была распределена мощность трансграничной передачи электроэнергии, в случае ограничения договоров выдается компенсация в соответствии с правилами передаточной сети электроэнергии, кроме случаев, определенных законодательством Грузии или соответствующим договором. (22.12.2021 N1198)

4. Оператор системы передачи с соблюдением стандартов безопасного оперирования электроэнергетическими системами Грузии и соседних стран обеспечивает, чтобы для участников рынка



электроэнергии была доступной максимальная мощность передаточной сети электроэнергии, имеющей влияние на межсистемные соединители и трансграничные потоки электроэнергии.

5. Участник рынка электроэнергии заранее в разумный срок до соответствующего операционного периода уведомляет оператора системы передачи об использовании распределенной ему мощности передачи. Распределенная мощность передачи, которая не будет использована, вновь будет размещена на рынке электроэнергии открыто, прозрачно и без дискриминации.

6. Оператор системы передачи для обеспечения максимальной пропускной способности линии на перегруженных межсистемных соединителях должен аннулировать требования на потоки электроэнергии в обратном направлении, если это технически возможно.

7. Оператор системы передачи в целях безопасного оперирования электроэнергетической системой не должен отказываться от операций, способствующих разгрузке перегрузки в передаточной сети электроэнергии.

8. Если объем мощности, полученной в результате взаимозачета мощностей, номинированных участниками рынка электроэнергии на соответствующих межсистемных соединителях, меньше доступного объема мощности и не происходит перегрузка в передаточной сети электроэнергии, услуги должны оказываться всем участникам рынка и дополнительная плата за услуги по управлению перегрузкой не взимается.

9. Любой доход, полученный оператором системы передачи от управления перегрузкой в связи с использованием трансграничными линиями передачи электроэнергии, должен быть использован в следующих целях:

а) обеспечение фактической доступности распределенной мощности передачи;

б) сохранение или увеличение трансграничной мощности путем осуществления инвестиций в передаточную сеть электроэнергии, в частности, в новые межсистемные соединительные линии.

10. Если для достижения целей, определенных пунктом 9 настоящей статьи, эффективное использование доходов, полученных оператором системы передачи, невозможно, Комиссия в целях уменьшения тарифа учитывает неиспользованный доход при расчете платы, связанной с использованием системой передачи электроэнергии. Оставшаяся часть дохода размещается на отдельном внутреннем счете системы передачи до тех пор, пока не станет возможным его использование для достижения целей, определенных пунктом 9 настоящей статьи. Комиссия сообщает об указанном регулирующему совету Энергетического сообщества.

Статья 64. Параллельное оперирование электроэнергетическими системами

1. Параллельное оперирование электроэнергетическими системами – совокупность мероприятий и инструментов, необходимых для синхронного или асинхронного оперирования двумя или более соседними электроэнергетическими системами или какой-либо их частью, для сохранения стабильности электроэнергетических систем.

2. Оператор системы передачи правомочен оформлять с компетентными операторами соседних электроэнергетических систем договор (договоры) параллельного оперирования электроэнергетическими системами.

3. Оформление и выполнение договора параллельного оперирования электроэнергетическими системами допускается, если они не противоречат требованиям настоящего Закона, в том числе, условиям, связанным с обособлением, независимостью и компетенцией оператора системы передачи, иным законодательным и подзаконным актам Грузии и обязательствам, взятым Грузией по учредительному договору Энергетического сообщества.

4. Техническое оперирование и сотрудничество, связанные с параллельным оперированием



электроэнергетическими системами, осуществляются в соответствии с договором, предусмотренным пунктом 2 настоящей статьей, и правилами передаточной сети электроэнергетики.

5. Отношения, возникшие на основании договора о работе электроэнергетических систем в параллельном режиме, не являются импортом или экспортом электроэнергии и не подлежат отдельному лицензированию или выдаче разрешения.

Глава XV.

Оперирование и управление системой передачи природного газа

Статья 65. Допуск третьего лица к системе передачи природного газа

1. Оператор системы передачи с соблюдением требований правил передаточной сети природного газа обеспечивает недискриминационный и неограниченный допуск к системе передачи природного газа пользователей системы. Стоимость допуска к системе передачи природного газа основывается на тарифе, рассчитанном и установленном Комиссией согласно соответствующей методологии.
2. Для целей пункта первого настоящей статьи оператор системы передачи предлагает пользователям системы долгосрочные и краткосрочные услуги по допуску третьих лиц к системе передачи природного газа в виде гарантированных или прерываемых услуг. В случае прерываемой услуги цена на прерываемую мощность должна отражать возможность прерывания услуги.
3. Оператор системы передачи одну и ту же услугу должен предлагать различным лицам – пользователям системы природного газа на равных договорных условиях, с использованием гармонизированного договора услуг по передаче природного газа или (и) в соответствии с Правилами передаточной сети природного газа.
4. Оператор системы передачи на собственной веб-странице публикует процедуру, правила и условия допуска к системе передачи природного газа, в том числе, требования, установленные Правилами передаточной сети природного газа и цены, определенные Комиссией, а также технические и количественные данные, необходимые для допуска к системе передачи природного газа и пользования системой передачи природного газа, которые должны регулярно обновляться.
5. В случае необходимости услуги, связанные с допуском третьего лица к системе передачи природного газа, могут быть оказаны пользователю системы только после представления соответствующей финансовой гарантии. Указанная гарантия должна быть предусмотрена стандартными условиями договора, разработанного в соответствии с пунктом 3 статьи 51 настоящего Закона, должна быть недискриминационной, прозрачной и пропорциональной и не создавать желающим неоправданные барьеры для входа на рынок.
6. Договор о передаче природного газа, который вступает в силу в нестандартную дату или который заключен на меньший срок, чем договор о стандартной годовой транспортировке, не должен повлечь такой неоправданно высокий или низкий тариф, который не отражает рыночную стоимость услуги.
7. Положения настоящего Закона не должны препятствовать оформлению долгосрочных договоров с тем условием, что указанные договоры соответствуют правилам конкуренции, установленным законодательством Грузии и Энергетического сообщества.
8. Оператор системы передачи в соответствии с условиями двухсторонних или многосторонних договоров или (и) иными условиями сотрудничества может иметь допуск к сетям операторов системы передачи соседних стран, если это необходимо для выполнения им своих функций, в том числе, для трансграничной передачи природного газа.



9. Оператор системы передачи правомочен в порядке, установленном законодательством Грузии, предоставлять приоритет объектам, производящим энергию посредством возобновляющих источников энергии, или другим поощренным объектам производства.

Статья 66. Отказ в допуске к системе передачи природного газа

1. Оператор системы передачи не вправе заявить о полном или частичном отказе в допуске третьего лица к системе передачи природного газа, кроме случаев, когда указанное вызвано недостаточной мощностью или отсутствием точки присоединения в требуемый период, или если допуск третьего лица к системе передачи природного газа будет препятствовать оператору системы передачи в оказании публичных услуг в соответствии с настоящим Законом или может создать угрозу здоровью или безопасности общества. В указанных случаях решение об отказе в допуске третьего лица к системе передачи природного газа должно быть обосновано надлежащим образом с указанием срока его действия в соответствии с пунктом 3 настоящей статьи. Порядок и условия отказа в допуске третьих лиц к системе определяются Правилами сетей природного газа.

2. Оператор системы передачи правомочен, кроме случаев, предусмотренных пунктом первым настоящей статьи, заявить о полном или частичном отказе в допуске третьего лица к системе передачи природного газа, если договоры «бери или плати», действующие до получения требования третьего лица о допуске к системе передачи, повлекут значительные экономические и финансовые сложности.

3. Оператор системы передачи обосновывает решение об отказе в допуске третьего лица к системе передачи природного газа с указанием срока его действия, соответствующих причин отказа и мероприятий, подлежащих осуществлению для их устранения. Оператор системы передачи незамедлительно, но не позднее 5 рабочих дней после получения требования о допуске к системе передачи природного газа письменно уведомляет всех лиц, чьи требования о допуске к системе передачи природного газа не удовлетворены, о соответствующих причинах отказа и представляет доказательства, основанные на объективных, недискриминационных, технически и экономически оправданных критериях.

4. Оператор системы передачи в случае отказа в допуске к системе передачи природного газа ввиду недостаточной мощности или отсутствия точки присоединения обязан принимать необходимые меры для усиления системы, если указанное деяние экономически оправдано или потенциальный потребитель сам обеспечит возмещение соответствующих расходов.

5. Комиссия в соответствующих случаях обеспечивает, чтобы оператор системы передачи предоставил заинтересованному лицу надлежащую информацию о мероприятиях, предусмотренных пунктом 4 настоящей статьи, для усиления системы передачи природного газа. Для возмещения расходов по предоставлению указанной информации может быть установлена разумная плата.

6. Лицо, которому отказано в допуске к системе передачи природного газа, или лицо, недовольное условиями допуска к системе передачи природного газа, правомочно обращаться к Комиссии с заявлением в соответствии со статьей 155 настоящего Закона.

Статья 67. Присоединение устройств природного газа к передаточной сети природного газа

Оператор системы передачи в соответствии с Правилами передаточной сети природного газа обеспечивает присоединение устройств природного газа к передаточной сети природного газа. Стоимость присоединения устройств природного газа к передаточной сети природного газа устанавливает Комиссия в результате расчета, осуществленного на основе принятой ей самой методологии.

Статья 68. Правила передаточной сети природного газа



1. Оперирование и управление передаточной сетью природного газа осуществляются в порядке, установленном Правилами передаточной сети природного газа и другими законодательными и подзаконными актами Грузии.

2. Правилами передаточной сети природного газа устанавливаются:

а) операционные требования, необходимые для безопасности передаточной сети природного газа, в соответствии с требованиями к техническому качеству природного газа, установленными техническими правилами, определенными статьей 97 настоящего Закона;

б) процедуры оперирования природным газом в нормальном и чрезвычайном режимах, в условиях неисправности, форс-мажорных ситуациях и во время задержек иного вида с учетом правил аварийного управления и безопасности поставки, установленных соответствующими правовыми актами;

в) процедуры, порядок и условия допуска третьего лица к системе передачи природного газа, в том числе, услуги, подлежащие оказанию оператором системы передачи, в связи с допуском третьего лица к системе передачи природного газа в соответствии со статьями 65 и 66 настоящего Закона;

г) процедура и условия присоединения к передаточной сети природного газа в соответствии со статьей 67 настоящего Закона, в том числе:

г.а) предварительные условия присоединения к передаточной сети природного газа;

г.б) метод учета природного газа, функциональные требования к устройствам учета и класс точности в соответствии с требованиями, установленными техническими правилами, предусмотренными статьей 97 настоящего Закона, и иными правовыми актами;

г.в) право собственности на устройства учета, находящиеся в точке присоединения или другой определенной точке расчетного учета;

г.г) права и обязанности оператора системы передачи и пользователя системы, связанные с присоединением к передаточной сети природного газа;

д) порядок и условия диспетчеризации, в том числе, услуги, подлежащие оказанию оператором системы передачи в связи с диспетчеризацией;

е) правила балансирования системы природного газа в соответствии со статьей 69 настоящего Закона;

ж) механизмы распределения мощности и процедуры управления перегрузкой в соответствии со статьей 70 настоящего Закона;

з) критерии, методы и правила закупки вспомогательных услуг и оказания системных услуг природного газа;

и) процедуры, критерии и методология оперирования передаточной сетью природного газа и планирования ее развития;

к) виртуальный пункт (пункты) (в том числе, виртуальной торговли), находящийся в передаточной сети природного газа;

л) предельные значения характеристик качества, химического состава и других характеристик природного газа, полученного в передаточную сеть природного газа и отпущенного из этой сети, в соответствии с техническими правилами, предусмотренными статьей 97 настоящего Закона, и требованиями, установленными другими правовыми актами;

м) процедура и порядок учета мощности и объема природного газа, поставленного и переданного в



передаточную сеть природного газа;

н) порядок и условия обмена данными о запланированном объеме и фактически поставленном объеме природного газа, когда невозможен ежедневный учет объема поставленного природного газа;

о) порядок осуществления процедур, связанных с прерываниями поставки природного газа по передаточной сети природного газа;

п) права и обязанности оператора системы передачи и пользователя системы, связанные с оперированием и управлением системой передачи природного газа;

р) общие правила и условия договорных отношений, связанных с оказанием услуг по передаче, в том числе, с присоединением к передаточной сети природного газа (в соответствии с условиями стандартного договора о присоединении) и передачей природного газа (в соответствии с условиями стандартного договора о передаче природного газа);

с) порядок рассмотрения и разрешения жалоб и споров, исходя из договоров о передаче природного газа на внутриорганизационном уровне оператора системы передачи или других отношений, связанных с допуском к передаточной сети природного газа, присоединением к передаточной сети природного газа или ее использованием;

т) метод опубликования имеющихся у оператора системы передачи данных и информации, необходимых для оперирования и управления системой природного газа и организации рынка природного газа, в том числе, разъяснения всех соответствующих пунктов и график опубликования информации в соответствии со статьей 54 настоящего Закона;

у) метод обмена данными и информацией с другими операторами взаимосвязанных систем природного газа;

ф) порядок предоставления оператору системы передачи данных и информации, необходимых для оперирования и управления передаточной сетью природного газа;

х) меры по улучшению энергоэффективности, подлежащие принятию в пределах компетенции оператора системы передачи, и требования, связанные с безопасностью поставки природного газа;

ц) иные правила и условия, связанные с оперированием и управлением передаточной сетью природного газа.

3. Правила передаточной сети природного газа разрабатывает оператор системы передачи, а пересматривает и утверждает их Комиссия. Комиссия вносит изменения в указанные правила по ходатайству оператора системы передачи или по собственной инициативе – после консультаций с оператором системы передачи. Оператор системы передачи обеспечивает проведение консультаций со всеми заинтересованными лицами и их надлежащее участие в процессе разработки правил передаточной сети природного газа. В целях установления соответствия проекта Правил передаточной сети природного газа законодательству Энергетического сообщества оператор системы передачи правомочен обращаться за рекомендациями к Секретариату Энергетического сообщества. Оператор системы передачи действует в соответствии с техническими правилами, предусмотренными статьей 97 настоящего Закона, и иными законодательными и подзаконными правовыми актами Грузии. (22.12.2021 N1198)

4. Правила передаточной сети природного газа публикуются в «Сакартвелოს საკანონმდებლო მაცნე» и на веб-странице оператора передаточной системы.

Статья 69. Правила балансирования природного газа и стоимость небаланса

1. Правила балансирования природного газа должны быть справедливыми, недискриминационными,



прозрачными и основанными на объективных критериях. Правила балансирования природного газа должны отражать реальные нужды системы, учитывать имеющиеся у оператора системы передачи ресурсы наименьшей стоимости и вытекать из принципов рынка природного газа.

2. Стоимость небаланса в пределах возможностей отражает произведенные расходы и обеспечивает надлежащие стимулы балансирования приема и отпуска природного газа. Стоимость небаланса не должна вызывать перекрестное субсидирование между пользователями системы природного газа и создавать барьер для входа на рынок новым пользователям системы природного газа. Стоимость небаланса определяется в порядке, установленном правовым актом Комиссии.

3. Оператор системы передачи публикует полноценную, своевременную и достоверную информацию о статусе балансирования пользователей системы природного газа электронно, для того чтобы пользователь системы мог своевременно принимать меры для устранения небаланса. Оператор системы передачи полностью публикует имеющуюся у него информацию о статусе балансирования пользователей системы природного газа. Не допускается установление платы за выдачу информации, предусмотренной настоящим пунктом.

4. Оператор системы передачи публикует цены за оказание услуг, связанных с балансированием природного газа.

5. Оператор системы передачи сотрудничает с операторами системы передачи сторон Энергетического сообщества для того, чтобы гармонизировать режимы балансирования систем природного газа и упростить структуру и уровни стоимости небаланса для содействия торговле природным газом.

Статья 70. Распределение мощности в системе передачи природного газа и процедура управления перегрузкой

1. Для участников рынка природного газа должна быть доступной максимальная мощность всех соответствующих пунктов системы передачи природного газа, в том числе, пунктов приема и отпуска природного газа с учетом единства системы природного газа и эффективного оперирования сетью.

2. Оператор системы передачи разрабатывает и публикует недискриминационные и прозрачные механизмы распределения мощности в системе передачи природного газа, которые:

а) обеспечивают надлежащие экономические сигналы для эффективного и максимального использования технических мощностей, содействует осуществлению инвестиций в новую инфраструктуру и трансграничным потокам природного газа;

б) совместимы с механизмом рынка, в том числе, со спот-рынками и торговыми «хабами», в то же время являются гибкими и адаптируемыми к окружающим условиям развивающегося рынка природного газа;

в) совместимы с правилами допуска к системам сторон Энергетического сообщества (в случае физического подключения передаточной сети к сетям страны – члена Энергетического сообщества).

3. Оператор системы передачи разрабатывает и публикует недискриминационные и прозрачные процедуры управления перегрузкой, которые содействуют недискриминационным трансграничным потокам природного газа и основываются на следующих принципах:

а) в случае договорной перегрузки предложение оператором системы передачи неиспользованной мощности на первичном рынке не менее чем на 1 день раньше и в виде прерываемой услуги;

б) перепродажа или передача во временное пользование неиспользованной договорной мощности на вторичном рынке в случае желания пользователя системы или по решению оператора системы передачи после его предварительного уведомления и в соответствии с Правилами сети природного газа.



4. При наличии физической перегрузки оператор системы передачи или в соответствующем случае – Комиссия применяет недискриминационные и прозрачные механизмы распределения мощности.

5. Оператор системы передачи регулярно оценивает необходимость осуществления инвестиций, имеющих на рынке природного газа. При планировании инвестиций оператор системы передачи предусматривает безопасность поставки и существующий спрос на рынке природного газа.

Раздел VI. Распределение

Глава XVI.

Статус, авторизация и обособление оператора системы распределения

Статья 71. Статус оператора системы распределения

1. Распределение – деятельность, отнесенная к сфере общественного интереса, которая включает в себя как транспортировку электроэнергии или природного газа в распределительную сеть и безопасную и надежную подачу электроэнергии или природного газа конечным потребителям, так и оперирование распределительной сетью, уход за ней, ее содержание и развитие в соответствии с экономическими условиями и связанные с ней другие виды деятельности, которые необходимы для эффективного функционирования распределительных систем электроэнергетики и природного газа и допуска к этим системам.

2. Деятельность по распределению осуществляет оператор системы распределения в порядке, установленном настоящим Законом и иными законодательными и подзаконными правовыми актами Грузии, регулирующими энергетический сектор.

3. Оператор системы распределения – специальное и независимое энергетическое предприятие, которое является юридическим лицом частного права, учрежденным в соответствии с законодательством Грузии. Оператор системы распределения при осуществлении своих полномочий является независимым от деятельности по производству, передаче, поставке и торговле и коммерческих интересов, связанных с указанными видами деятельности. Для обеспечения независимости оператора системы распределения осуществляется обособление оператора системы распределения в порядке, предусмотренном статьей 73 настоящего Закона. Допускается создание комбинированного оператора с функциями оперирования системой передачи, распределения или (и) хранилища природного газа при условии, что будут соблюдены требования обособления оператора системы передачи.

4. Оператор системы распределения не уполномочен покупать или (и) продавать электроэнергию или природный газ, кроме случаев, прямо предусмотренных настоящим Законом. Оператор системы распределения вправе закупать электроэнергию или природный газ для возмещения потерь в распределительной сети, а природный газ – для собственного потребления (для работы компрессора и предварительного нагрева газа).

5. Авторизация в качестве оператора системы распределения в порядке, установленном статьей 72 настоящего Закона, предоставляет соответствующему лицу право осуществлять деятельность по распределению электроэнергии или природного газа.

Статья 72. Авторизация оператора системы распределения

1. Авторизацию оператора системы распределения осуществляет Комиссия путем выдачи лицензии на



деятельность по распределению. Лицензия на деятельность по распределению выдается в соответствии с условиями, установленными Законом Грузии «О лицензиях и разрешениях», главой V настоящего Закона и правилами лицензирования, утвержденными Комиссией.

2. Лицензия на деятельность по распределению выдается только в случае удовлетворения требований обособления в порядке, установленном статьей 73 настоящего Закона.

Статья 73. Обособление оператора системы распределения

1. Оператор системы распределения, который является частью вертикально интегрированного предприятия, по меньшей мере с точки зрения правовой формы, организационного устройства и принятия решений должен быть независимым от другой деятельности, не связанной с распределением.

2. Требование независимости оператора системы распределения, установленное пунктом первым настоящей статьи, не влечет обязательства по имущественному обособлению активов оператора системы распределения от вертикально интегрированного предприятия.

3. Для обеспечения независимости оператора системы распределения в соответствии с пунктом первым настоящей статьи необходимо удовлетворять следующие минимальные требования:

а) недопустимость участия лиц, ответственных за управление оператором системы распределения, в корпоративных структурах интегрированного предприятия, прямо или косвенно ответственных за каждодневную деятельность, связанную с производством, передачей, поставкой или (и) торговлей;

б) принятие надлежащих мер для учета профессиональных интересов лиц, ответственных за управление оператором системы распределения, с целью обеспечить им возможность действовать независимо;

в) эффективное право оператора системы распределения принимать решение независимо от интегрированного предприятия в отношении активов, необходимых для оперирования распределительной сетью, ухода за ней, ее содержания или развития. В этих целях оператор системы распределения должен иметь надлежащие ресурсы, включая людские, технические, материальные и финансовые ресурсы.

4. Несмотря на независимость оператора системы распределения вертикально интегрированное предприятие правомочно утвердить годовой финансовый план оператора системы распределения или его эквивалентный документ или (и) установить для оператора системы распределения предел долгового коэффициента.

5. Вертикально интегрированное предприятие не вправе выдавать указания в связи с ежедневной деятельностью оператора системы распределения или в отношении индивидуальных решений, касающихся строительства или улучшения распределительных линий и соответствующих условиям финансового плана или его эквивалентного документа, утвержденного оператором системы распределения.

6. Оператор системы распределения разрабатывает программу соответствия, которой определяются подлежащие осуществлению мероприятия для устранения дискриминационной практики, и обеспечивает надлежащий надзор за их осуществлением. Программа соответствия для устранения дискриминационной практики должна определять конкретные обязанности сотрудников оператора системы распределения.

7. Офицер соответствия подготавливает годовой отчет о мерах, принятых для осуществления оператором системы распределения программы соответствия, и после его утверждения Комиссией публикует на веб-странице оператора системы распределения. Офицер соответствия независим и для выполнения своих функций вправе требовать от оператора системы распределения или (и) связанного предприятия любую необходимую информацию.

8. Оператор системы распределения не вправе в целях ограничения конкуренции пользоваться



преимуществом исходя из вертикального интегрирования. В частности, оператор системы распределения своими коммуникациями и брендингом не должен вызывать смещения с иной, отличающейся идентичностью части вертикально интегрированного предприятия, осуществляющей деятельность по поставке.

9. Надзор за соответствием оператора системы распределения требованиям независимости и обособления, установленным настоящим Законом, осуществляет Комиссия.

10. Министерство правомочно для обеспечения исполнения требования независимости, установленного пунктом первым настоящей статьи, принимать дополнительные меры в отношении организационного устройства и независимости оператора системы распределения.

11. Министерство правомочно по согласованию с Комиссией освободить то вертикально интегрированное энергетическое предприятие, которое обслуживает менее 100000 тысяч потребителей, присоединенных к сети, от обязательства по выполнению требований, установленных настоящей статьей в связи с обособлением и независимостью оператора системы распределения.

12. Требования обособления не распространяются на горизонтально интегрированное электроэнергетическое предприятие и горизонтально интегрированное предприятие природного газа.

Глава XVII.

Функции оператора системы распределения

Статья 74. Функции оператора системы распределения

1. Оператор системы распределения обеспечивает долгосрочную способность системы удовлетворять разумный спрос, имеющийся на распределение электроэнергии или природного газа в соответствующем ареале обслуживания, и осуществляет оперирование безопасной, надежной и эффективной распределительной системой, уход за ней, ее содержание и развитие в соответствии с экономическими условиями с учетом вопросов, связанных с охраной окружающей среды и энергоэффективности.

2. Оператор системы распределения обеспечивает надежное и эффективное оказание услуг, связанных с распределением, в соответствии с Правилами распределительной сети, лицензионными условиями и техническими правилами, предусмотренными статьей 97 настоящего Закона.

3. Услуги, связанные с распределением, будут оказываться пользователям системы на основе договора, оформленного с оператором системы распределения, или присоединения к стандартным условиям договора об оказании услуг. Оператор системы распределения разрабатывает стандартные условия договора об оказании услуг, в том числе, договора об оказании услуг по присоединению к распределительной сети и распределению, и после их утверждения Комиссией публикует на собственной веб-странице. Договор со стандартными условиями считается оформленным с присоединением к стандартным условиям договора в порядке, установленном Комиссией.

4. Не разрешается дискриминация оператором системы распределения между пользователями системы или различными категориями пользователей системы, в том числе, в пользу подключенного предприятия.

5. Оператор системы распределения должен предоставлять операторам других систем, в том числе, операторам системы передачи и системы распределения, системы хранилища природного газа и системы сжиженного природного газа достаточную информацию для того, чтобы обеспечить транспортировку электроэнергии и природного газа или в соответствующих случаях хранение природного газа в соответствии с безопасным и эффективным оперированием взаимосвязанными системами.

6. Оператор системы распределения обеспечивает пользователей системы детальной, понятной, в количественном отношении легкой для восприятия и доступной информацией о предлагаемых услугах, условиях оказания этих услуг и технических данных, необходимых для эффективного доступа к системе, в соответствии с правилами соблюдения конфиденциальности информации, утвержденными Комиссией.



7. Оператор системы распределения должен закупать энергию, необходимую для выполнения собственных функций, в соответствии с прозрачными, недискриминационными и рыночными процедурами.

8. Оператор системы распределения также выполняет другие функции и обязанности, относящиеся к его компетенции, в соответствии с настоящим Законом, и иными законодательными и подзаконными нормативными актами Грузии.

Статья 75. Развитие распределительной сети и инвестиционные решения

1. Оператор системы распределения посредством распределительной сети для обеспечения безопасной, надежной, непрерывной и качественной поставки разрабатывает план развития распределительной сети и инвестиций. Оператор системы распределения при разработке плана развития распределительной сети и инвестиций предусматривает вопросы, связанные с охраной окружающей среды, энергоэффективностью, содействием развитию возобновляемой энергии и управлением спросом.

2. План развития распределительной сети и инвестиций подготавливается в соответствии с правилами передаточной сети и распределительной сети, а также с информацией, опубликованной оператором системы передачи в связи с системой, и документами территориального планирования, связанными с физическим планированием.

3. План развития распределительной сети и инвестиций вместе с другими вопросами включает в себя:

а) детальное описание существующей инфраструктуры распределительной сети, ее состояния, качественных показателей нагрузки, а также информацию об основной инфраструктуре, подлежащей строительству в период времени, предусмотренный соответствующим планом;

б) оценку потребностей, связанных с мощностью, в том числе, прогнозных спроса и поставки;

в) возможные сценарии развития производства, в том числе, производства посредством возобновляемых источников энергии, «умных» счетчиков, а также меры по улучшению энергоэффективности, подлежащие принятию;

г) в целях удовлетворения прогнозного спроса на электроэнергию или природный газ или (и) их поставки детальное описание средств, подлежащих использованию, и инвестиций, подлежащих осуществлению, в том числе, в случае необходимости строительство новых частей распределительной сети или (и) улучшение существующей сети, улучшение или строительство межсистемных соединителей (межсистемных соединительных линий) для надлежащего присоединения к распределительным сетям, а также информацию о тех необходимых инвестициях, по осуществлению которых принято решение, детальное описание утвержденных работ и инвестиций, подлежащих осуществлению в течение следующих 3 лет, и график осуществления соответствующих проектов;

д) целевые показатели качества, включая продолжительность прерываний в распределительной сети и качество обслуживания, а также возможные инвестиции в устройства контроля качества и обмена данными;

е) действующую и подлежащую осуществлению в будущем природоохранную политику в отношении запланированного развития распределительной сети и связанных с ней устройств;

ж) описание политики по уходу и содержанию сети, осуществлением которой должны обеспечиваться эффективность, безопасность и доступность существующей распределительной сети и связанных с ней устройств;

з) перечень неотложных действий, осуществленных в течение предыдущего календарного года или в соответствующем случае в другом, определенном промежутке времени;



и) информацию об исследованиях, проведенных в связи с использованием «умной» сети и в случае необходимости систем «умного» учета и их результатах;

к) иную информацию, необходимую для эффективного оперирования и управления распределительной системой с соблюдением требований, установленных настоящим Законом и Правилами распределительной сети.

4. План развития распределительной сети и инвестиций на пятилетний период разрабатывает и ежегодно на следующие пять лет обновляет оператор системы распределения.

5. Оператор системы распределения после консультаций с соответствующим оператором системы передачи представляет Комиссии на утверждение предложенный план развития и инвестиций. Комиссия в связи с представленным планом проводит консультации с соответствующими ведомствами, энергетическими предприятиями и с существующими или потенциальными пользователями системы. Результаты консультаций публикуются на веб-странице Комиссии. Комиссия проверяет достаточны ли инвестиции, запланированные оператором системы распределения, для удовлетворения всех нужд, выявленных в результате консультаций с заинтересованными сторонами.

6. Если Комиссия посчитает, что представленный план развития распределительной сети и инвестиций не дает возможности для надлежащего выполнения оператором системы распределения своих задач и функций, она правомочна потребовать от оператора системы распределения внесения конкретных изменений в план развития распределительной сети и инвестиций и в этих целях определяет разумный срок.

7. Оператор системы распределения ежегодно предоставляет оператору системы передачи план развития распределительной сети и инвестиций, утвержденный Комиссией.

Статья 76. Предоставление данных и информации оператору системы распределения

Производители и конечные потребители, владеющие устройствами, присоединенными к распределительной сети, обязаны в случае требования оператора системы распределения предоставлять ему все данные и информацию, необходимые для оперирования, управления системой и ее развития в соответствии с настоящим Законом, правилами соответствующей распределительной сети и правилами предоставления информации, утвержденными Комиссией.

Статья 77. Годовой отчет оператора системы распределения

1. Оператор системы распределения обязан ежегодно публиковать отчет о деятельности, осуществленной им самим за предыдущий календарный год в форме и срок, установленные Комиссией.

2. Оператор системы распределения представляет ежегодный отчет после его утверждения Комиссией Министерству, которое с учетом данного отчета подготавливает годовой отчет о существующем положении в связи с безопасностью поставки в стране и прогнозном спросе на электроэнергию и природный газ.

3. Комиссия правомочна на основании годового отчета оператора системы распределения потребовать от оператора системы распределения или (и) в соответствующем случае от другого энергетического предприятия осуществления конкретных мероприятий для обеспечения:

а) прозрачности, объективности и недискриминации;

б) надлежащего оперирования и управления системой распределения;



в) сокращения потерь в распределительной сети;

г) улучшения качества обслуживания в распределительной сети;

д) улучшения безопасности поставки электроэнергии и природного газа.

Глава XVIII.

Оперирование и управление системой распределения

Статья 78. Допуск третьего лица к системе распределения

1. Оператор системы распределения с соблюдением требований Правил распределительной сети обеспечивает недискриминационный и неограниченный допуск пользователей системы к системе распределения. Плата за допуск к системе распределения основывается на тарифе, рассчитанном и установленном Комиссией по соответствующей методологии.
2. Не разрешается дискриминация оператором системы распределения в связи с допуском к системе распределения пользователей системы или между различными категориями пользователей системы, в том числе, в пользу связанного предприятия.
3. Предложение оператором системы распределения одной и той же услуги различным лицам – пользователям системы должно осуществляться на равных договорных условиях, с применением стандартных условий договора об оказании услуг по распределению или (и) в соответствии с Правилами распределительной сети.
4. Оператор системы распределения правомочен при диспетчеризации объектов производства в порядке, установленном законодательством Грузии, предоставлять приоритет тем объектам производства, которые производят энергию посредством возобновляемого источника энергии, или другим объектам поощренного производства.

Статья 79. Отказ в допуске третьего лица к системе распределения

1. Оператор системы распределения не вправе полностью или частично заявить об отказе в допуске третьего лица к системе распределения, кроме случаев, если допуск третьего лица к системе распределения в требуемый период препятствует оператору системы распределения в оказании публичной услуги в соответствии с настоящим Законом или создает угрозу здоровью или безопасности общества. В указанных случаях решение об отказе должно быть обосновано надлежащим образом с указанием срока его действия в соответствии с пунктом 3 настоящей статьи. Порядок и условия отказа в допуске третьих лиц к системе распределения определяются Правилами распределительной сети.
2. Оператор системы распределения природного газа правомочен, кроме случаев, предусмотренных пунктом первым настоящей статьи, полностью и частично заявить об отказе в допуске третьего лица к системе передачи природного газа, если договоры «бери или плати», действующие до получения требования третьего лица о допуске к системе распределения, повлекут значительные экономические и финансовые трудности.
3. Оператор системы распределения обосновывает решение об отказе в допуске третьего лица к системе распределения с указанием срока его действия, соответствующих причин отказа и мероприятий, подлежащих осуществлению для их устранения. Всех лиц, чьи требования о допуске к системе распределения не удовлетворены, оператор системы распределения в срок, установленный Правилами



сети, письменно уведомляет о соответствующих причинах отказа и представляет доказательства, основанные на объективных, недискриминационных и технически и экономически обоснованных критериях.

4. Оператор системы распределения для управления допуском к системе распределения ведет реестр пунктов допуска, в том числе, пунктов приема и отпуска с указанием конкретного идентификационного номера и всех данных, необходимых для управления допуском. В данном реестре также указывается активный или неактивный статус пунктов допуска, поставщик, пользующийся пунктом допуска, и его соответствующий потребитель. Данные, хранящиеся в реестре, используются для выписывания поставщикам счет-фактуры платы за оказание услуг, связанных с использованием системой или допуском к системе.

5. Лицо, которому было отказано в допуске к системе распределения, или лицо, которое не согласно с условиями допуска к системе распределения, правомочно обращаться к Комиссии с заявлением в соответствии со статьей 155 настоящего Закона.

Статья 80. Присоединение к распределительной сети

1. Оператор системы распределения в соответствии с Правилами распределительной сети обеспечивает присоединение устройств электроэнергетики или природного газа к распределительной сети. Стоимость присоединения указанных устройств к распределительной сети устанавливает Комиссия в результате расчетов, осуществленных в соответствии с утвержденной ею методологией. При этом, для поощрения использования возобновляемых источников энергии Комиссия правомочна устанавливать иные условия для присоединения к распределительной сети пунктов/станций зарядки электротранспорта. (22.12.2021 N1198)

2. Устройства учета, включая вспомогательные установки, находящиеся в точке присоединения к распределительной сети, сетей или устройств производителя, лицензиата по транспортировке природного газа, регулируемого Законом Грузии «О нефти и газе», или потребителя, являются собственностью оператора системы распределения. Оператор системы распределения ответствен за уход и содержание указанных устройств учета и их проверку.

3. Присоединенные к распределительной сети производитель и потребитель, в собственности которых устройства учета находилось до введения настоящего Закона в действие, обязаны с соблюдением требований Правил распределительной сети передать устройства учета оператору системы распределения во владение. При этом, до передачи устройства учета они должны обеспечивать его охрану от несанкционированного вмешательства и неограниченный допуск оператора системы распределения к устройству учета.

Статья 81. Правила распределительной сети

1. Оперирование и управление распределительной сетью осуществляются в порядке, установленном Правилами распределительной сети и иными законодательными и подзаконными правовыми актами Грузии.

2. В одном секторе допускается утверждение правил (Правил распределительной сети электроэнергетики и Правил распределительной сети природного газа) только одной распределительной сети.

3. Правилами распределительной сети устанавливаются:

а) операционные требования, необходимые для безопасности распределительной сети, в соответствии с требованиями к техническому качеству, установленными техническими правилами, определенными статьей 97 настоящего Закона;



б) процедуры оперирования распределительной сетью в обычном и чрезвычайном режимах в условиях неисправности, форс-мажорных ситуациях и во время задержек иного вида с учетом правил чрезвычайного управления и безопасности поставки, установленных соответствующими правовыми актами;

в) процедуры, порядок и условия допуска третьего лица к системе распределения, в том числе, услуги, подлежащие оказанию оператором системы распределения в связи с допуском третьего лица к системе распределения, в соответствии со статьей 78 настоящего Закона;

г) процедура и условия присоединения к распределительной сети в соответствии со статьей 80 настоящего Закона, в том числе:

г.а) предварительные условия присоединения к распределительной сети;

г.б) метод учета электроэнергии или природного газа, функциональные требования к устройству учета и класс точности в соответствии с требованиями, установленными техническими правилами, предусмотренными статьей 97 настоящего Закона и иными правовыми актами;

г.в) право владения на устройство учета, находящееся в точке присоединения или другой определенной точке расчетного учета;

г.г) права и обязанности оператора системы распределения и пользователя системы, связанные с присоединением к распределительной сети;

д) порядок и условия диспетчеризации распределительной сети, в том числе, услуги, подлежащие оказанию оператором системы распределения;

е) критерии и правила закупки вспомогательных услуг и оказания системных услуг в соответствующих случаях;

ж) критерии планирования оперирования распределительной сетью и ее развития;

з) процедура и порядок учета мощности и объема электроэнергии и природного газа, поставленных и распределенных в распределительной сети;

и) порядок осуществления процедур, связанных с прерываниями в снабжении электроэнергией и природным газом, посредством распределительной сети;

к) права и обязанности пользователей системы, связанные с оперированием и управлением распределительной сетью;

л) общие правила и условия договорных отношений, связанных с оказанием услуг по распределению, в том числе, с присоединением к распределительной сети (в соответствии с условиями стандартного договора о присоединении) и распределением электроэнергии и природного газа (в соответствии с условиями стандартного договора об оказании услуг по распределению);

м) порядок рассмотрения и разрешения споров, исходя из договоров о распределении или (и) других отношений, связанных с допуском к распределительной сети, присоединением к распределительной сети или ее использованием;

н) порядок опубликования имеющихся у оператора системы распределения данных и информации, необходимых для оперирования и управления соответствующими системами, а также для организации соответствующих рынков, в том числе, разъяснения всех соответствующих пунктов и график опубликования информации;

о) метод обмена данными и информацией с другими операторами взаимосвязанных систем;



- п) порядок предоставления оператору системы распределения данных и информации, необходимых для оперирования и управления системой распределения, в соответствии со статьей 76 настоящего Закона;
- р) мероприятия, связанные с энергоэффективностью и безопасностью поставки электроэнергии или природного газа, подлежащие осуществлению в пределах компетенции оператора системы распределения, с соблюдением правил безопасности поставки, установленных соответствующими правовыми актами;
- с) иные правила и условия, связанные с оперированием и управлением распределительной сетью.

4. Правила распределительной сети разрабатывает и утверждает Комиссия. Комиссия тесно сотрудничает с операторами системы распределения и обеспечивает проведение консультаций со всеми заинтересованными лицами и их надлежащее участие в процессе разработки Правил распределительной сети. Правила распределительной сети должны соответствовать Правилам передаточной сети и техническим Правилам, предусмотренным статьей 97 настоящего Закона.

5. Правила распределительной сети публикуются в «Сакартвелოს საკანონმდებლო მაცნე» и на веб-страницах операторов системы распределения.

Статья 82. Закрытая система распределения

1. Системе, посредством которой осуществляется распределение электроэнергии или природного газа в географически определенном ареале промышленного, коммерческого или совместного обслуживания страны и не осуществляется снабжение бытовых потребителей, решением (кроме, случая, предусмотренного пунктом 5 настоящей статьи) Комиссии может быть присвоен статус закрытой системы распределения, если будут удовлетворены одно или несколько из следующих условий:

- а) деятельность пользователей системы, связанная с безопасностью или ввиду технических причин, или процесс производства интегрирован;
- б) система распределяет электроэнергию или природный газ, главным образом, на собственника системы, оператора системы или связанные с ней энергетические предприятия.

2. Комиссия правомочна оператора закрытой системы распределения освобождать:

- а) от обязательства по закупке электроэнергии, природного газа или резервной мощности системы, необходимой для покрытия потерь в сети, в соответствии с прозрачными, недискриминационными и рыночными процедурами;
- б) от обязательства по утверждению в соответствии с полномочиями Комиссии до вступления в силу тарифа или платы или методологии ее расчета.

3. В случае освобождения оператора закрытой системы распределения от обязательства в соответствии с подпунктом «б» пункта 2 настоящей статьи, на основании требования пользователя закрытой системы распределения соответствующий тариф или плата или методологии ее расчета должны быть пересмотрены и утверждены Комиссией.

4. Сопутствующее использование малочисленными бытовыми потребителями, находящимися в ареале закрытой системы распределения, не должно препятствовать освобождению оператора закрытой системы распределения от обязательств в соответствии с подпунктом «б» пункта 2 настоящей статьи, если указанные бытовые потребители имеют трудовые и подобные отношения с собственником закрытой системы распределения.

5. Комиссией будет отменен статус закрытой системы распределения, если соответствующая система более не может удовлетворять хотя бы одно из требований, установленных пунктом первым настоящей статьи.



Система, у которой отменен статус закрытой системы распределения, должна полностью удовлетворять требования, установленные настоящим Законом в связи с распределительными системами.

Раздел VII.

Хранение природного газа

Глава XIX.

Авторизация и обособление оператора системы хранилища природного газа

Статья 83. Авторизация оператора системы хранилища природного газа

1. Деятельность по хранению природного газа осуществляет оператор системы хранилища природного газа в порядке, установленном настоящим Законом и иными законодательными и подзаконными правовыми актами Грузии.
2. Комиссия в соответствии с условиями, установленными Законом Грузии «О лицензиях и разрешениях», настоящим Законом и правилами лицензирования, утвержденными Комиссией, путем выдачи лицензии на оперирование системой хранилища природного газа осуществляет авторизацию предприятия природного газа (которое владеет объектом хранилища природного газа с правом собственности или (и) распоряжения), как оператора системы хранилища природного газа.
3. Лицензия на оперирование системой хранилища природного газа выдается только оператору системы хранилища природного газа, обособленному в порядке, установленном статьей 84 настоящего Закона.

Статья 84. Обособление оператора системы хранилища

природного газа

1. Оператор системы хранилища природного газа, который является частью вертикально интегрированного предприятия, по меньшей мере с точки зрения правовой формы, организационного устройства и принятия решений должен быть независимым от деятельности, не связанной с передачей, распределением или (и) хранением.
2. Для обеспечения независимости оператора системы хранилища природного газа в соответствии с пунктом первым настоящей статьи, необходимо удовлетворять следующие минимальные требования:
 - а) не разрешается лицу, ответственному за управление оператором системы хранилища природного газа, участвовать в корпоративной структуре интегрированного предприятия, прямо или косвенно ответственного за каждодневную деятельность, связанную с производством или (и) поставкой природного газа;
 - б) необходимо принимать надлежащие меры для учета профессиональных интересов лиц, ответственных за управление оператором системы хранилища природного газа для того, чтобы обеспечить им возможность действовать самостоятельно;
 - в) оператор системы хранилища природного газа должен иметь эффективное право принимать решение независимо от интегрированного предприятия в отношении активов, необходимых для оперирования объектом хранилища природного газа, ухода за ним, его содержания или развития. Указанное не должно препятствовать наличию надлежащих координационных механизмов в отношении выручки от активов



оператора системы хранилища природного газа в целях защиты экономических и надзорных прав учредительной компании, в том числе, утверждению годового финансового плана или эквивалентного документа оператора системы хранилища природного газа и установлению общих ограничений в отношении уровня его долгового обязательства. Указанное не дает права учредительной компании выдавать указания в связи с ежедневной деятельностью оператора системы хранилища природного газа или в отношении индивидуального решения, касающегося строительства или улучшения устройств хранилища природного газа и соответствует условиям утвержденного финансового плана или эквивалентного документа;

г) оператор системы хранилища природного газа разрабатывает программу соответствия, которой определяются мероприятия, подлежащие проведению в целях устранения дискриминационной практики, и обеспечивает надлежащий надзор за их выполнением. Программа соответствия в целях устранения дискриминационной практики должна определять конкретные обязательства сотрудников оператора системы хранилища природного газа. Годовой отчет о мерах, принятых оператором системы хранилища природного газа в целях осуществления программы соответствия, подготавливает лицо или орган, ответственный за контроль за программой соответствия, и представляет его Комиссии. Опубликование отчета является обязательным.

3. Настоящая статья распространяется только на те объекты хранилища природного газа, которые в соответствии со статьей 87 настоящего Закона технически или (и) экономически необходимы для обеспечения эффективного допуска к системе природного газа в целях поставки природного газа потребителю.

4. Требования к обособлению не распространяются в отношении горизонтально интегрированного предприятия природного газа.

Глава XX.

Функции оператора системы хранилища природного газа

Статья 85. Функции оператора системы хранилища природного газа

1. Оператор системы хранилища природного газа обеспечивает оперирование безопасным, надежным и эффективным объектом хранилища природного газа, уход за ним, его содержание и развитие в соответствии с экономическими условиями, для того чтобы были обеспечены охрана открытого рынка и доступность средств, необходимых для исполнения обязательств, связанных с обслуживанием, с учетом вопросов, связанных с охраной окружающей среды.

2. Оператор системы хранилища природного газа осуществляет надежное и эффективное обслуживание, связанное с хранением природного газа в соответствии с настоящим Законом, Правилами хранилища природного газа, лицензионными условиями и техническими правилами, предусмотренными статьей 97 настоящего Закона.

3. Оператор системы хранилища природного газа обязан:

а) не допускать дискриминацию между пользователями системы или различными категориями пользователей системы, в том числе, в пользу связанного предприятия;

б) предоставлять другим операторам системы природного газа достаточную информацию для обеспечения транспортировки и хранения природного газа в соответствии с безопасным и эффективным оперированием взаимосвязанных систем;

в) предоставлять пользователям системы информацию, необходимую для эффективного допуска к объекту хранилища природного газа;



г) обеспечивать хранение информации, определенной статьей 86 настоящего Закона, на 5-летний срок и ее доступность для компетентных государственных ведомств, в том числе, Комиссии и Агентства по конкуренции и защите потребителей, а также Секретариата Энергетического сообщества; (29.11.2023 N3763, ввести в действие с 1 января 2024 года.)

д) принимать разумные меры с правами, связанными с мощностью, в целях содействия осуществлению свободной торговли и подобной торговли прозрачным и недискриминационным путем;

е) разрабатывать гармонизированные договоры и процедуры пользования объектами хранилища природного газа для первичного рынка с целью содействия вторичной торговле мощностью и в случае уведомления оператора системы пользователем системы признанию отчуждения первичных прав, связанных с мощностью. О разработке указанных гармонизированных договоров и процедур следует уведомить Комиссию.

Статья 86. Прозрачность деятельности оператора системы хранилища природного газа

1. Оператор системы хранилища природного газа публикует детальную информацию о предлагаемых им услугах и соответствующих условиях вместе с технической информацией, необходимой для эффективного допуска к объекту хранилища природного газа.
2. Оператор системы хранилища природного газа в целях оказания услуг регулярно и в легкодоступной для пользователей и стандартной форме публикует и постоянно обновляет информацию о договорной мощности хранилища природного газа и объемах доступной мощности.
3. Оператор системы хранилища природного газа публикует информацию, определенную настоящим Законом и иными законодательными актами Грузии, понятным, в количественном отношении легким для восприятия и доступным и недискриминационным путем.
4. Оператор системы хранилища природного газа для каждого объекта (в том числе, для объекта, на который не распространяется обязательство по допуску третьего лица) хранилища природного газа, а в случае предложения пользователям системы соответствующего метода допуска – также для группы объектов публикует информацию об объеме газа, находящегося в указанных объектах, поставляемых и отпускаемых потоках и доступной мощности. Указанная информация также должна предоставляться оператору системы передачи природного газа, который публикует ее в агрегированном виде. Информация обновляется по меньшей мере раз в день.
5. Если устройствами хранилища природного газа пользуется только одно лицо, оно правомочно обратиться к Комиссии с обоснованным требованием о соблюдении конфиденциальности информации, предусмотренной пунктом 4 настоящей статьи. Комиссия при рассмотрении требования пользователя системы берет во внимание необходимость балансирования между целью создания внутреннего, конкурентного рынка природного газа с одной стороны, и интересом в законной охране коммерческой тайны с другой стороны, если разглашение соответствующей коммерческой тайны может отрицательно воздействовать на общую коммерческую стратегию пользователя системы. Если Комиссия посчитает, что требование пользователя системы обоснованное, допускается освобождение оператора системы хранилища природного газа от обязательства по опубликованию информации, предусмотренной пунктом 4 настоящей статьи, сроком до 1 года.
6. Применением пункта 5 настоящей статьи не должны ограничиваться установленные пунктом 4 настоящей статьи обязательства по сообщению информации оператору системы передачи природного газа и опубликованию им информации, кроме случая, если агрегированные данные идентичны тем данным системы хранилища природного газа, в связи с которыми Комиссия приняла решение об освобождении от обязательства по опубликованию.
7. Оператор системы хранилища природного газа в целях установления прозрачных, объективных и недискриминационных тарифов и обеспечения эффективного использования инфраструктуры публикует



детальную информацию об установлении, соответствующей методологии и структуре действующих тарифов в условиях регулируемого допуска третьего лица к объекту хранилища природного газа.

Глава XXI.

Оперирование и управление объектом хранилища природного газа

Статья 87. Допуск к объекту хранилища и трубопроводу природного газа в целях хранения природного газа

1. Для организации допуска к объекту хранилища и трубопроводу природного газа в целях хранения природного газа используется процедура согласованного или (и) регулируемого допуска, если указанное технически или (и) экономически необходимо для обеспечения эффективного допуска к системе снабжения потребителя природным газом и организации доступности вспомогательных услуг.
2. Комиссия определяет и публикует критерии, на основании которых определяется процедура допуска к объекту хранилища и трубопроводу природного газа в целях хранения природного газа. Указанные процедуры должны применяться объективным, прозрачным и недискриминационным путем.
3. Оператор системы хранилища природного газа публикует информацию о том, какой объект хранилища природного газа или какая его часть предлагаются с различными процедурами допуска, а оператор системы передачи природного газа – какая часть системы, используемой для хранения газа, предлагается с различными процедурами допуска.
4. В случае согласованного допуска Комиссия принимает все необходимые меры для того, чтобы предприятия и конечные потребители природного газа, находящиеся в пределах или вне пределов территории взаимосвязанной системы, имели возможность согласовать допуск к объекту хранения и трубопроводу в целях хранения природного газа, если указанное технически или (и) экономически необходимо для обеспечения эффективного допуска к указанной системе и организации доступности вспомогательных услуг с целью снабжения потребителя природным газом. Стороны обязаны добросовестно вести переговоры, связанные с допуском к хранилищу и трубопроводу природного газа, а также с другими вспомогательными услугами в целях хранения природного газа. (22.12.2021 N1198)
5. В целях допуска к хранилищу и трубопроводу природного газа для хранения природного газа, а также к другим вспомогательным услугам условия договора согласуются с соответствующим оператором системы хранилища природного газа или предприятием природного газа. Оператор системы хранилища природного газа и предприятие природного газа публикуют и по необходимости, но не менее чем один раз в год обновляют существенные коммерческие условия, связанные с хранением природного газа в хранилище или трубопроводе, и использованием других вспомогательных услуг. Оператор системы хранилища природного газа и предприятие природного газа при разработке таких существенных коммерческих условий обеспечивают консультации с пользователями системы.
6. В случае регулируемого допуска Комиссия принимает все необходимые меры для того, чтобы предприятия и конечные потребители природного газа, находящиеся в пределах или вне пределов территории взаимосвязанной системы, имели право допуска к хранилищу и трубопроводу природного газа в целях хранения природного газа, а также право допуска к иным вспомогательным услугам, опираясь на опубликованные тарифы или (и) иные условия и обязательства по использованию хранилища и трубопровода природного газа в целях хранения природного газа, если указанное технически или (и) экономически необходимо для обеспечения эффективного допуска к системе и организации доступности вспомогательных услуг в целях снабжения потребителя природным газом. Комиссия при расчете тарифов или установлении методологии их расчета обеспечивает консультации с пользователями указанной системы. Право допуска конечного потребителя осуществляется исходя из его возможностей заключить договор о поставке с конкретным предприятием природного газа, которое не является собственником или (и) оператором указанной системы или связанным предприятием. (22.12.2021 N1198)



Статья 88. Услуги, связанные с допуском третьего лица к устройствам хранилища природного газа

1. Оператор системы хранилища природного газа:

- а) для удовлетворения спроса, существующего на рынке, предлагает услуги всем пользователям системы без дискриминации. Предложение одной и той же услуги различным потребителям осуществляется на равных договорных условиях;
- б) предлагает потребителю услуги, совместимые с использованием системы, связанной с природным газом, и путем сотрудничества с оператором системы передачи природного газа содействует допуску третьих лиц;
- в) под надзором Комиссии с периодичностью, соответствующей разумным коммерческим нуждам пользователей системы, публикует необходимую информацию, в том числе, о доступности услуг и пользовании ими;
- г) в связи с допуском третьего лица предлагает как гарантированные, так и прерываемые услуги. В случае прерываемых услуг цена мощности должна отражать возможность прерывания услуг;
- д) пользователям системы предлагает долгосрочное и краткосрочное обслуживание;
- е) пользователям системы предлагает отдельные и комбинированные услуги, связанные с объемом, вместимостью хранилища природного газа для закачки, и поставкой.

2. Договор, связанный с объектом хранилища природного газа, вступление в силу которого связано с нестандартной датой, или заключенный на меньший срок, чем стандартный годовой договор, связанный с объектом хранилища природного газа, не должен устанавливать необоснованно высокий тариф.

3. Условие договора, устанавливающее ограничение в связи с минимальным объемом мощности хранилища природного газа, потребованной стороной договора, должно основываться на техническом ограничении и обеспечивать малых пользователей системы правом получения услуг, связанных с хранилищем природного газа.

4. В случае необходимости услуги, связанные с допуском третьего лица, могут оказываться пользователю системы только после представления соответствующей финансовой гарантии. Такая гарантия должна быть недискриминационной, прозрачной и пропорциональной и не должна создавать неоправданный барьер для вступления на рынок.

5. Оператор системы хранилища природного газа правомочен в порядке, установленном статьей 66 настоящего Закона, отказать в допуске третьего лица к объекту хранилища природного газа.

Статья 89. Правила хранилища природного газа

1. Оперирование и управление объектом хранилища природного газа осуществляется с соблюдением Положений, установленных Правилами хранилища природного газа.

2. Правилами хранилища природного газа определяются:

- а) технические параметры объекта хранилища природного газа;
- б) технические и иного вида требования к безопасному оперированию объектом хранилища природного газа в целях надежного оказания услуг, связанных с хранилищем природного газа, и в соответствии с установленными требованиями качества;



в) процедура, порядок и условия допуска третьего лица к объекту хранилища природного газа, в том числе, услуги, подлежащие оказанию оператором системы хранилища природного газа в связи с допуском третьего лица, в соответствии со статьями 87 и 88 настоящего Закона;

г) механизм распределения мощности и процедуры управления перегрузкой в соответствии со статьей 90 настоящего Закона;

д) процедура и порядок измерения мощности объектов хранилища природного газа, а также процедура и порядок учета объема природного газа, закачанного в объект хранилища природного газа, и поставленного из данного объекта природного газа;

е) критерии оперирования инфраструктурой, связанной с объектом хранилища природного газа и природным газом, и планирования развития в соответствующих случаях;

ж) права и обязанности пользователей системы, связанные с использованием объектом хранилища природного газа;

з) общие правила и условия оказания услуг, связанных с объектом хранилища природного газа;

и) порядок рассмотрения и разрешения споров, вытекающих из договора, связанного с хранилищем природного газа или (и) иных отношений, связанных с допуском к объекту хранилища природного газа и его использованием;

к) порядок опубликования имеющихся у оператора системы хранилища природного газа данных и информации, необходимых для оперирования и управления системой природного газа, а также для организации соответствующего рынка природного газа, в том числе, разъяснения всех соответствующих пунктов и график опубликования информации;

л) метод обмена данными и информацией с другими операторами взаимосвязанных систем;

м) мероприятия, связанные с энергоэффективностью и безопасностью поставки природного газа в пределах компетенции оператора системы хранилища природного газа;

н) иные правила и условия, связанные с оперированием и управлением устройством хранилища природного газа.

3. Правила хранилища природного газа разрабатывает оператор системы хранилища природного газа, пересматривает и утверждает их Комиссия. Комиссия вносит изменения в указанные правила по ходатайству оператора системы хранилища природного газа или по собственной инициативе – после консультаций с оператором системы хранилища природного газа. Оператор системы хранилища природного газа обеспечивает консультации со всеми заинтересованными лицами и их надлежащее участие в процессе разработки Правил хранилища природного газа. (22.12.2021 N1198)

4. Правила хранилища природного газа публикуются в «Сакартвелოს საკანონმდებლო მაცნე» и на веб-странице оператора системы хранилища природного газа.

Статья 90. Распределение мощности хранилища природного газа и управление перегрузкой

1. Для всех участников рынка природного газа должна быть доступна максимальная мощность хранилища природного газа с учетом единства системы и эффективного оперирования.

2. Оператор системы хранилища природного газа разрабатывает и публикует недискриминационные и прозрачные механизмы распределения мощности, которые:



а) обеспечивают надлежащие экономические сигналы для эффективного и максимального использования мощности и содействуют инвестициям в новую инфраструктуру;

б) совместимы с механизмами рынка, в том числе, со спот-рынками и торговыми «хабами», в то же время являются гибкими и адаптируемыми к окружающим условиям развивающегося рынка;

в) совместимы с правилами и условиями допуска к системе, к которой присоединен объект хранилища природного газа.

3. Договор, связанный с объектом хранилища природного газа, должен предусматривать меры по предотвращению таких случаев, когда право, полученное на пользование мощностью, не применяется или применяется неэффективно. Указанные меры применяются при договорной перегрузке и основываются на следующих принципах:

а) обязательство оператора системы хранилища природного газа, незамедлительно обеспечивать предложение на первичном рынке неиспользованной мощности хранилища природного газа;

б) право пользователя системы, перепродавать договорную мощность на вторичном рынке.

4. Предложение, предусмотренное пунктом 3 настоящей статьи, должно осуществляться оператором системы хранилища природного газа в виде прерываемой услуги по меньшей мере за 1 день до оказания услуги.

Раздел VIII.

Сжиженный природный газ

Глава XXII.

Авторизация и функции оператора системы сжиженного природного газа

Статья 91. Авторизация оператора системы сжиженного природного газа

1. Деятельность, связанную с оперированием объектом природного газа, осуществляет оператор системы сжиженного природного газа в порядке, установленном настоящим Законом и иными законодательными и подзаконными правовыми актами Грузии.

2. Комиссия осуществляет авторизацию предприятия (владеющего с правом собственности или (и) распоряжения объектом сжиженного природного газа) природного газа, как оператора системы сжиженного природного газа, путем выдачи лицензии на оперирование объектом сжиженного природного газа в соответствии с Законом Грузии «О лицензиях и разрешениях», настоящим Законом и условиями, установленными Правилами лицензирования, утвержденными Комиссией.

Статья 92. Функции оператора системы сжиженного природного газа

1. Оператор системы сжиженного природного газа обеспечивает безопасное, надежное и эффективное оперирование объектами сжиженного природного газа, уход за ними, их содержание и развитие в соответствии с экономическими условиями для обеспечения защиты открытого рынка и доступности средств, необходимых для исполнения обязательств, связанных с обслуживанием, с учетом вопросов, связанных с охраной окружающей среды.



2. Оператор системы сжиженного природного газа осуществляет надежное и эффективное обслуживание, связанное с объектами сжиженного природного газа, которое может включать в себя прием, сжижение, выгрузку природного газа, регазификацию сжиженного природного газа, а также временное хранение сжиженного природного газа, необходимое для процесса регазификации и связанных вспомогательных услуг, в соответствии с настоящим Законом, Правилами сжиженного природного газа, лицензионными условиями и Техническими правилами, предусмотренными статьей 97 настоящего Закона.

3. Оператор системы сжиженного природного газа обязан:

а) не допускать дискриминацию между пользователями системы или системы различных категорий пользователями, в том числе, в пользу связанных предприятий;

б) предоставлять другим операторам системы природного газа информацию, достаточную для обеспечения транспортировки и хранения природного газа в соответствии с безопасным и эффективным оперированием взаимосвязанными системами;

в) предоставлять пользователям системы информацию, необходимую для эффективного допуска к объектам сжиженного природного газа;

г) обеспечивать хранение информации, определенной статьей 93 настоящего Закона, на 5-летний срок и ее доступность для компетентных государственных ведомств, в том числе, Комиссии и Агентства по конкуренции и защите потребителей, а также Секретариата Энергетического сообщества; (29.11.2023 N3763, ввести в действие с 1 января 2024 года.)

д) принимать разумные меры с правами, связанными с мощностью, в целях содействия осуществлению свободной торговли и подобной торговли прозрачным и недискриминационным путем;

е) разрабатывать гармонизированный договор и процедуры пользования объектом сжиженного природного газа для первичного рынка с целью содействовать вторичной торговле мощностью и в случае уведомления оператора системы пользователем системы признанию отчуждения прав, связанных с мощностью, полученных на первичном рынке. О разработке такого гармонизированного договора и процедур следует уведомлять Комиссию.

Статья 93. Прозрачность деятельности оператора системы сжиженного природного газа

1. Оператор системы сжиженного природного газа публикует детальную информацию о предлагаемых им услугах и связанных условиях вместе с технической информацией, необходимой для эффективного допуска к объектам сжиженного природного газа.

2. Оператор системы сжиженного природного газа в целях оказания услуг регулярно и в легкодоступной для потребителей и стандартной форме публикует и постоянно обновляет информацию о договорной мощности объектов сжиженного природного газа и объемах доступной мощности.

3. Оператор системы сжиженного природного газа публикует информацию, определенную настоящим Законом и иными законодательными актами Грузии, понятным, в количественном отношении легким для восприятия и доступным и недискриминационным путем.

4. Оператор системы сжиженного природного газа публикует информацию об объемах имеющегося газа, для каждого объекта сжиженного природного газа, а в случае предложения пользователям системы соответствующего метода допуска – для группы объектов. При этом оператор системы сжиженного природного газа публикует информацию о поступающих и отпускаемых потоках, и доступной мощности, в том числе, в отношении объекта, на который не распространяется обязательство по допуску третьего лица. Указанная информация также должна предоставляться оператору системы передачи природного газа, который публикует ее в агрегированном виде, для каждой системы или подсистемы, определенных



соответствующими пунктами. Информация обновляется хотя бы раз в день.

5. Оператор системы сжиженного природного газа в целях установления прозрачных, объективных и недискриминационных тарифов и обеспечения эффективного использования инфраструктуры публикует детальную информацию об установлении действующих тарифов, соответствующих методологиях и структуре в условиях регулируемого допуска третьих лиц к объектам сжиженного природного газа.

Глава XXIII.

Оперирование и управление устройствами сжиженного природного газа

Статья 94. Услуги, связанные с допуском третьего лица к устройствам сжиженного природного газа

1. Оператор системы сжиженного природного газа:

а) для удовлетворения спроса, существующего на рынке, предлагает услуги всем пользователям системы без дискриминации. Предложение одной и той же услуги различным потребителям осуществляется на равных договорных условиях;

б) предлагает потребителю услуги, совместимые с использованием системы, связанной с природным газом, и путем сотрудничества с оператором системы передачи природного газа содействует допуску третьих лиц;

в) под надзором Комиссии с периодичностью, соответствующей разумным коммерческим потребностям пользователей системы, публикует необходимую информацию, в том числе, о доступности услуг и использовании ими.

2. Договор, связанный с объектом сжиженного природного газа, вступление в силу которого связано с нестандартной датой, или заключенный на меньший срок, чем стандартный годовой договор, связанный с объектом сжиженного природного газа, не должен устанавливать неоправданно высокий тариф.

3. Условие договора, устанавливающее ограничение в связи с минимальным объемом мощности объекта сжиженного природного газа, потребованной стороной договора, должно основываться на техническом ограничении и обеспечивать малых пользователей системы правом получения услуг, связанных с объектом сжиженного природного газа.

4. В случае необходимости пользователю системы услуги, связанные с допуском третьего лица, могут оказываться только после представления соответствующей финансовой гарантии. Такая гарантия должна быть недискриминационной, прозрачной и пропорциональной и не должна создавать неоправданный барьер для входа на рынок.

5. Оператор системы сжиженного природного газа правомочен в порядке, установленном статьей 66 настоящего Закона, отказать в допуске третьего лица к объекту сжиженного природного газа.

Статья 95. Правила сжиженного природного газа

1. Оперирование и управление объектом сжиженного природного газа осуществляется с соблюдением Положений, установленных Правилами сжиженного природного газа.

2. Правилами сжиженного природного газа определяются:



- а) технические параметры объекта сжиженного природного газа;
- б) технические и иного вида требования к безопасному оперированию объектом сжиженного природного газа в целях надежного оказания услуг, связанных с сжиженным природным газом, и в соответствии с установленными требованиями к качеству;
- в) процедура, порядок и условия допуска третьего лица к объекту сжиженного природного газа, в том числе, услуги, подлежащие оказанию оператором системы сжиженного природного газа в связи с допуском третьего лица, в соответствии со статьей 94 настоящего Закона;
- г) механизмы распределения мощности и процедуры управления перегрузкой в соответствии со статьей 96 настоящего Закона;
- д) процедура и порядок измерения мощности объекта сжиженного природного газа, а также процедура и порядок учета объема природного газа, закачанного в объект сжиженного природного газа, и выгруженного из указанного объекта;
- е) критерии оперирования инфраструктурой, связанной с объектом сжиженного природного газа и природным газом, и в соответствующих случаях планирования развития;
- ж) права и обязанности пользователей системы, связанные с использованием объектом сжиженного природного газа;
- з) общие правила и условия оказания услуг, связанных с объектом сжиженного природного газа;
- и) порядок рассмотрения и разрешения споров, вытекающих из договора, связанного с объектом сжиженного природного газа, или (и) иных отношений, связанных с допуском к объекту сжиженного природного газа и его использованием;
- к) порядок опубликования имеющихся у оператора системы сжиженного природного газа данных и информации, необходимых для оперирования и управления системой природного газа, а также для организации соответствующего рынка природного газа, в том числе, разъяснения всех соответствующих пунктов и график опубликования информации;
- л) метод обмена данными и информацией с другими операторами взаимосвязанных систем;
- м) мероприятия, связанные с энергоэффективностью и безопасностью поставки природного газа в пределах компетенции оператора системы сжиженного природного газа;
- н) иные правила и условия, связанные с оперированием и управлением объектом сжиженного природного газа.

3. Правила сжиженного природного газа разрабатывает оператор системы сжиженного природного газа, а пересматривает и утверждает Комиссия. Комиссия вносит изменения в указанные Правила на основании ходатайства оператора системы сжиженного природного газа или по собственной инициативе – после консультации с оператором системы хранилища сжиженного природного газа. Оператор системы сжиженного природного газа обеспечивает проведение консультаций со всеми заинтересованными лицами и их надлежащее участие в процессе разработки Правил сжиженного природного газа. (22.12.2021 N1198)

4. Правила сжиженного природного газа публикуются в «Сакартвелოს საკანონმდებლო მაცნე» и на веб-странице оператора системы сжиженного природного газа.

Статья 96. Распределение мощности объекта сжиженного природного газа и управление перегрузкой



1. Для всех участников рынка природного газа должна быть доступна максимальная мощность объекта сжиженного природного газа с учетом единства системы и эффективного оперирования.
2. Оператор системы сжиженного природного газа разрабатывает и публикует недискриминационные и прозрачные механизмы распределения мощности, которые:
 - а) обеспечивают надлежащие экономические сигналы для эффективного и максимального использования мощности и содействуют инвестициям в новую инфраструктуру;
 - б) совместимы с механизмами рынка, в том числе, со спот-рынками и торговыми «хабами» и в то же время являться гибкими и адаптируемыми к окружающим условиям развивающегося рынка;
 - в) совместимы с правилами и условиями допуска к системе, к которой присоединен объект сжиженного природного газа.
3. Договоры, связанные с объектами сжиженного природного газа, должны предусматривать меры по предотвращению таких случаев, когда право, полученное на пользование мощностью, не применяется или применяется неэффективно. Указанные меры применяются при договорной перегрузке и основываются на следующих принципах:
 - а) обязательство оператора системы сжиженного природного газа, незамедлительно обеспечивать предложение на первичном рынке неиспользованной мощности объекта сжиженного природного газа;
 - б) право пользователя системы, перепродавать договорную мощность на вторичном рынке.
4. Предложение, предусмотренное пунктом 3 настоящей статьи, должно осуществляться оператором системы сжиженного природного газа в виде прерываемой услуги и по меньшей мере за 1 день до оказания услуги.

Раздел IX.

Взаимная совместимость и новая инфраструктура

Глава XXIV.

Взаимная совместимость систем

Статья 97. Взаимная совместимость систем и технические правила

1. Нормы, определяющие технические требования, связанные с энергетическими устройствами и оснащением, с соблюдением критериев объективности и недискриминации должны определять правила и условия строительства, оперирования и безопасности устройств и оснащения, используемых в целях осуществления деятельности по производству, передаче и распределению электроэнергии и природного газа, по хранению природного газа и деятельности, связанной с сжиженным природным газом, в том числе, минимальные требования, связанные с необходимыми техническими стандартами и операционной и технической спецификацией.
2. Энергетические устройства и оснащение, указанные в пункте первом настоящей статьи, а также межсистемные соединители и прямые линии в целях взаимной совместимости систем должны удовлетворять соответствующим техническим требованиям.



3. Исходя из целей настоящей статьи технические требования и правила (технический регламент) функционирования, связанные с энергетическими устройствами и оснащением, в том числе, зоны охраны энергетических объектов, просеки в лесных массивах и насаждениях, параметры подъездных дорог к зонам охраны, ограничения, действующие в зонах охраны, и условия производства работ утверждаются правовым актом Правительства Грузии. При принятии соответствующего правового акта Правительство Грузии принимает во внимание стандарты и регуляции технической безопасности Европейского Союза.

4. Требования к взаимной совместимости двух местных или взаимосвязанных систем определяются техническими регламентами и правилами соответствующей сети.

Статья 98. Прямые линии. Пользование устройствами сети, находящейся в собственности третьего лица

1. Строительство прямых линий электроэнергии или природного газа разрешается в следующих случаях:

а) если производитель электроэнергии и потребитель намереваются заключить договор о поставке электроэнергии, но не смогли соискать допуск к передаточной или распределительной сети электроэнергии;

б) если предприятие природного газа и потребитель намереваются заключить договор о поставке природного газа, но не смогли соискать допуск к передаточной или распределительной сети природного газа.

2. Для строительства прямых линий электроэнергии или природного газа и оперирования ими требуется предварительное согласие Комиссии. Комиссия определяет объективные и недискриминационные критерии предоставления авторизации.

3. Энергетические предприятия, предусмотренные пунктом первым настоящей статьи, правомочны использовать прямые линии для поставки электроэнергии или природного газа к месту своей деятельности, дочерним компаниям и потребителям.

4. Возможность поставки электроэнергии или природного газа посредством прямых линий не оказывает влияния на куплю-продажу электроэнергии или природного газа в соответствии с настоящим Законом посредством двустороннего договора или организованных рынков электроэнергии, или природного газа.

5. Комиссия правомочна предоставить авторизацию на строительство прямой линии энергетическому предприятию, предусмотренному пунктом первым настоящей статьи, если существует отказ в допуске к системе передачи или распределения, в соответствии со статьей 58, 66 или 79 настоящего Закона.

6. Комиссия правомочна отказать в предоставлении авторизации на строительство прямой линии, если такая авторизация препятствует осуществлению публичных услуг, в том числе, защите конечных потребителей.

7. Собственник устройств передаточной или распределительной сети или системы водоснабжения, который не является оператором системы или лицензиатом водоснабжения, в соответствии с Гражданским кодексом Грузии обязан терпеть пользование его устройствами в целях оказания услуг потребителю. Порядок оперирования указанными устройствами, ухода за ними и их содержания определяется нормативным административно-правовым актом, утвержденным Комиссией.

8. Если посредством мер, принятых в пределах разумного, невозможно идентифицировать собственника устройств передаточной или распределительной сети электроэнергии или природного газа или системы водоснабжения, необходимых для оказания услуг потребителю, порядок оперирования такими устройствами, ухода за ними и их содержания определяется нормативным административно-правовым актом, утвержденным Комиссией.



Новая инфраструктура

(Инфраструктура, не введенная в эксплуатацию до 1 января 2007 года)

Статья 99. Льготные условия для новых межсистемных соединительных линий электроэнергии

1. В случае требования электроэнергетического предприятия полная мощность новой межсистемной соединительной линии постоянного тока или ее часть на ограниченный срок может освобождаться от обязательств, установленных на основании подпунктов «б» – «ж» пункта первой статьи 29, подпунктов «б» и «в» пункта первой статьи 30, а также установленных статьями 44 и 57 и пунктами 9 и 10 статьи 63 настоящего Закона, если удовлетворены все следующие условия:

- а) инвестиция, связанная со строительством межсистемной соединительной линии, содействует конкуренции в деятельности по поставке электроэнергии;
- б) осуществление инвестиции, исходя из сопутствующих рисков, невозможно без установления льгот, предусмотренных настоящей статьей;
- в) собственник межсистемной соединительной линии по меньшей мере в правовой форме обособлен от оператора системы передачи и оператора той системы, к которой присоединена указанная межсистемная соединительная линия;
- г) на пользователей межсистемной соединительной линии будет возложено обязательство по уплате стоимости;
- д) какой-либо компонент платы, установленной за использование системы передачи или системы распределения электроэнергии, подключенной межсистемной соединительной линией, не был использован для покрытия капитальных или операционных затрат или их части на межсистемную соединительную линию;
- е) в соответствии с настоящей статьей установление льготных условий не причиняет вред конкуренции или внутреннему и региональному рынкам электроэнергии или эффективному функционированию той регулируемой системы, к которой подключена межсистемная соединительная линия.

2. Льготные условия, предусмотренные пунктом первым настоящей статьи, в виде исключения также используются в отношении межсистемной соединительной линии переменного тока, если расходы и риски, связанные с инвестицией, подлежащей рассмотрению, значительно превышают расходы и риски, которые обычно возникают при соединении двух соседних систем передачи межсистемной соединительной линией переменного тока.

3. Льготные условия, предусмотренные пунктом первым настоящей статьи, также применяются в случае значительного увеличения мощности межсистемной соединительной линии.

4. Решение об установлении льготных условий, предусмотренных пунктами первым, 2 и 3 настоящей статьи, для каждого отдельного случая принимают Комиссия и компетентный регулирующий орган соответствующей соседней страны.

5. Комиссия правомочна до принятия решения об установлении льготных условий представить вопрос на рассмотрение также регулиющему совету Энергетического сообщества и в случае целесообразности учитывать его соображения.

6. При принятии решения об установлении льготных условий в каждом конкретном случае должна



оцениваться необходимость установления продолжительности льготных условий и условий, связанных с недискриминационным допуском к межсистемной соединительной линии. В этих целях во внимание должны приниматься дополнительная мощность, подлежащая строительству, или изменение имеющейся мощности, срок осуществления проекта и другие важные обстоятельства.

7. Комиссия до установления льготных условий определяет Правила управления мощностью межсистемной соединительной линии и ее распределения. Правила управления перегрузкой межсистемной соединительной линии должны включать в себя обязательство по предложению неиспользованной мощности на рынке и право пользователей межсистемной соединительной линии торговать договорной мощностью на вторичном рынке. При оценке критериев, указанных в подпунктах «а», «б» и «е» пункта первого настоящей статьи, должны учитываться результаты процедуры распределения мощности.

8. Если Комиссией и регулирующим органом соседней страны будет принято решение об установлении льготных условий в 6-месячный срок после представления соответствующего требования, Комиссия об указанном решении уведомляет регулирующий совет Энергетического сообщества. Решение об установлении льготных условий, в том числе, всех условий, предусмотренных пунктом 6 настоящей статьи, должны быть надлежащим образом обоснованы и опубликованы.

9. Решение, определенное пунктами 4 – 8 настоящей статьи, на основании рассмотрения с соответствующими регулирующими органами и заявителями, может быть принято регулирующим советом Энергетического сообщества, если:

а) Комиссия и регулирующий орган соседней страны не смогут принять решение об установлении льготных условий в 6-месячный срок со дня получения соответствующего требования последним из указанных регулирующих органов;

б) имеется требование Комиссии или регулирующего органа соседней страны о принятии указанного решения регулирующим советом Энергетического сообщества.

10. Невзирая на Положения пунктов 4–9 настоящей статьи Комиссия правомочна в случае необходимости в порядке, установленном статьей 24 настоящего Закона, проводить консультации с компетентными государственными ведомствами в связи с установлением льготных условий. Соображения, принятые в результате процесса консультации, публикуются вместе с решением.

11. Комиссия незамедлительно направляет копию полученного требования об установлении льготных условий регулирующему совету Энергетического сообщества и Секретариату Энергетического сообщества и сообщает о принятом решении вместе со всей необходимой информацией.

12. Информация, определенная пунктом 11 настоящей статьи, может предоставляться Секретариату Энергетического сообщества в агрегированном виде, для того чтобы обеспечить ему возможность принять обоснованное решение. Указанная информация вместе с другими данными должна включать в себя:

а) детальные причины установления или отказа в установлении льготных условий, в том числе, финансовую информацию, обуславливающую необходимость установления таких условий;

б) исследование влияния установления льготных условий на конкуренцию и эффективное функционирование рынка электроэнергии;

в) обстоятельства, которые обусловили срок действия льготных условий, и долю мощности межсистемной соединительной линии, на которую распространяются льготные условия;

г) результаты консультаций с соответствующими регулирующими органами.

13. Секретариат Энергетического сообщества правомочен в течение 2 месяцев после предоставления информации, предусмотренной пунктом 12 настоящей статьи, потребовать у соответствующих регулирующих органов внести изменения в решение об установлении льготных условий или отменить



такое решение. Двухмесячный срок для принятия решения может быть продлен дополнительно на 2 месяца, если:

- а) Секретариату Энергетического сообщества в связи с рассматриваемым вопросом требуется получение дополнительной информации;
- б) существует согласие Секретариата Энергетического сообщества и соответствующих регулирующих органов на продление срока.

14. В случае продления срока принятия решения на основании, установленном подпунктом «а» пункта 13 настоящей статьи, исчисление дополнительного срока начинается со дня, следующего за днем получения полной информации, истребованной Секретариатом Энергетического сообщества. Если истребованная информация не будет предоставлена в срок, определенный соответствующим требованием Секретариата Энергетического сообщества, уведомление регулирующего органа об установлении льготных условий будет считаться аннулированным, кроме случая, если:

- а) до истечения срока, определенного требованием, срок предоставления информации продлится с согласия Секретариата Энергетического сообщества и соответствующих регулирующих органов;
- б) соответствующие регулирующие органы обоснованным уведомлением подтвердят полноту информации, предоставленной ими Секретариату Энергетического сообщества.

15. Требование Секретариата Энергетического сообщества о внесении изменения в решение об установлении льготных условий или его отмене должно быть удовлетворено в месячный срок после получения такого требования, о чем сообщается Секретариату Энергетического сообщества.

16. Согласие, выданное Секретариатом Энергетического сообщества в связи с решением об установлении льготных условий, утрачивает силу через 2 года после его принятия, если в указанный срок не начнется строительство межсистемной соединительной линии, или через 5 лет после его принятия, если межсистемная соединительная линия не будет принята в эксплуатацию, кроме случаев, когда Секретариат Энергетического сообщества посчитает, что промедление вызвано по причине, независимой от лица, по требованию которого были установлены льготные условия.

17. Требования, предусмотренные пунктами 5–16 настоящей статьи, распространяются на тот случай, если соседняя страна, с которой Грузию связывает данная межсистемная соединительная линия, является страной – членом Энергетического сообщества или она объявляет согласие на применение этих требований.

Статья 100. Льготные условия для новой инфраструктуры природного газа

1. В случае требования предприятия природного газа важная новая инфраструктура природного газа, в том числе, межсистемный соединитель, объект хранилища природного газа и объект сжиженного природного газа могут быть освобождены на ограниченное время от обязательств, установленных на основании подпунктов «б» - «ж» пункта первой статьи 29, подпунктов «б» и «в» пункта первой статьи 30, а также установленных статьями 44, 65, 78 и 87 настоящего Закона, если удовлетворены все следующие условия:

- а) инвестиция, связанная со строительством инфраструктуры, содействует конкуренции в деятельности по поставке природного газа, и улучшает безопасность поставки;
- б) осуществление инвестиции, исходя из сопутствующих рисков невозможно без установления льгот, предусмотренных настоящей статьей;
- в) лицо – собственник инфраструктуры по меньшей мере в правовой форме обособлено от того оператора системы, в системе которого должна быть построена соответствующая инфраструктура;



г) на пользователей инфраструктуры будет возложено обязательство по уплате стоимости;

д) в соответствии с настоящей статьей установление льготных условий не причиняет вред конкуренции и эффективному функционированию внутреннего рынка газа или той регулируемой системы, к которой присоединена соответствующая инфраструктура.

2. Льготные условия, предусмотренные пунктом первым настоящей статьи, также применяются в случаях значительного увеличения и преобразования мощности существующей инфраструктуры, если указанное дает возможность развития новых источников поставки природного газа.

3. Решение об установлении льготных условий, предусмотренных пунктами первым и 2 настоящей статьи, для каждого отдельного случая принимает Комиссия, опираясь на критерии, определенные настоящей статьей.

4. Если инфраструктура, в отношении которой потребовано установление льготных условий, пересекает границу Грузии и какой-либо другой стороны Энергетического сообщества, регулирующий совет Энергетического сообщества вправе представить Комиссии и регулирующему органу соответствующей стороны Энергетического сообщества рекомендационные соображения об установлении льготных условий, которые могут быть положены в основу решения об установлении льготных условий. Рекомендационные соображения регулирующего совета Энергетического сообщества подготавливаются в 2-месячный срок после получения требования об установлении льготных условий, который исчисляется с даты получения соответствующего требования последним между Комиссией и соответствующим регулирующим органом.

5. Если соглашение между соответствующими регулирующими органами об установлении льготных условий достигнуто в 6-месячный срок после получения требования, они сообщают о решении регулирующему совету Энергетического сообщества. Указанный 6-месячный период исчисляется с даты получения соответствующего требования последним между Комиссией и соответствующим регулирующим органом.

6. Регулирующий совет Энергетического сообщества сам осуществляет полномочия по установлению льготных условий для регулирующих органов соответствующих сторон Энергетического сообщества, если:

а) регулирующие органы не смогут принять решение после получения соответствующего требования об установлении льготных условий в 6-месячный срок, который исчисляется с даты получения соответствующего требования последним между Комиссией и соответствующим регулирующим органом;

б) существует совместное требование соответствующих регулирующих органов об осуществлении указанных полномочий регулирующим советом Энергетического сообщества.

7. Соответствующие регулирующие органы правомочны совместно потребовать продление срока, определенного подпунктом «а» пункта 6 настоящей статьи, на 3 месяца.

8. Комиссия до принятия решения об установлении льготных условий проводит консультации с соответствующими регулирующими органами и заявителями.

9. Льготные условия могут быть установлены в отношении новой инфраструктуры, а также в отношении полной мощности или ее части уже имеющейся инфраструктуры со значительно увеличенной мощностью.

10. При принятии решения об установлении льготных условий в каждом конкретном случае должна оцениваться необходимость установления продолжительности льготных условий и условий, связанных с недискриминационным допуском к инфраструктуре. В этих целях во внимание должны приниматься дополнительная мощность, подлежащая строительству, или изменение имеющейся мощности, срок осуществления проекта и другие важные обстоятельства.

11. Комиссия до установления льготных условий определяет Правила управления мощностью инфраструктуры и ее распределения. В Правилах должна предусматриваться возможность выражения



собственного интереса в связи с заключением потенциальным пользователем инфраструктуры договора о мощности до распределения мощности новой инфраструктуры, в том числе, в целях собственного потребления. Правила управления перегрузкой инфраструктуры в соответствии с требованием Комиссии должны включать в себя обязательство по предложению неиспользованной мощности на рынке и право пользователя инфраструктуры торговать договорной мощностью на вторичном рынке. При оценке критериев, указанных в подпунктах «а», «б» и «д» пункта первого настоящей статьи, должны учитываться результаты процедуры распределения мощности.

12. Решение об установлении льготных условий, в том числе, все обстоятельства, предусмотренные пунктом 11 настоящей статьи, должны быть надлежащим образом обоснованы и опубликованы в «Сакартвелოს საკანონმდებლო მაცნე». В решении указываются:

а) детальные причины установления или отказа в установлении льготных условий, в том числе, финансовая информация, обуславливающая необходимость установления таких условий;

б) исследование влияния установления льготных условий на конкуренцию и эффективное функционирование внутреннего рынка газа;

в) обстоятельства, которые обусловили срок действия льготных условий, и долю мощности инфраструктуры газа, на которую распространяются льготные условия;

г) результаты консультаций с другими странами или с соответствующими регулирующими органами, если льготные условия устанавливаются в отношении межсистемного соединителя;

д) вклад инфраструктуры для целей диверсификации поставки газа.

13. Невзирая на Положения пункта 3 настоящей статьи Комиссия правомочна до принятия решения об установлении льготных условий обратиться к регулирующему совету Энергетического сообщества с требованием о представлении соображений. Соображения регулирующего совета Энергетического сообщества публикуются вместе с решением.

14. Комиссия незамедлительно направляет копию полученного требования об установлении льготных условий Секретариату Энергетического сообщества и сообщает о принятом решении вместе со всей необходимой информацией. Указанная информация может предоставляться Секретариату Энергетического сообщества в агрегированном виде, для того чтобы обеспечить ему возможность принять обоснованное решение.

15. Секретариат Энергетического сообщества правомочен в течение 2 месяцев после получения сообщения обратиться к Комиссии с требованием внести изменения в решение об установлении льготных условий или отменить такое решение. Двухмесячный срок может быть продлен дополнительно на 2 месяца, если:

а) Секретариату Энергетического сообщества в связи с рассматриваемым вопросом требуется получение дополнительной информации;

б) существует согласие Секретариата Энергетического сообщества и Комиссии на продление срока.

16. В случае продления срока принятия решения на основании, установленном подпунктом «а» пункта 15 настоящей статьи, исчисление дополнительного срока начинается со дня, следующего за днем получения информации в полноценном виде, истребованной Секретариатом Энергетического сообщества. Если истребованная информация не будет предоставлена в срок, определенный требованием Секретариата Энергетического сообщества, уведомление Комиссии об установлении льготных условий будет считаться аннулированным, кроме случаев, если:

а) до истечения срока, определенного требованием, будет продлен срок предоставления информации с согласия Секретариата Энергетического сообщества;

б) Комиссия обоснованным уведомлением подтвердит полноценность информации, предоставленной



Комиссией Секретариату Энергетического сообщества.

17. Комиссия принимает во внимание соображения Секретариата Энергетического сообщества о внесении изменения в решение об установлении льготных условий или его отмене. Если окончательное решение Комиссии отличается от соображений Секретариата Энергетического сообщества, Комиссия вместе с решением публикует соответствующее обоснование.

18. Действие соображений Секретариата Энергетического сообщества в связи с решением об установлении льготных условий прекращается через 2 года после их принятия, если в указанный срок не начнется строительство инфраструктуры, или через 5 лет после их принятия, если инфраструктура не будет принята в эксплуатацию, кроме случаев, когда Секретариат Энергетического сообщества посчитает, что промедление вызвано по причинам, независящим от лица, по требованию которого были установлены льготные условия.

Раздел X. Поставка

Глава XXVI.

Организация поставки

Статья 101. Деятельность по поставке

1. Поставка электроэнергии или природного газа конечным потребителям осуществляется в порядке, установленном настоящим Законом и изданными на его основании подзаконными нормативными актами. (22.12.2021 N1198)

2. Поставка электроэнергии или природного газа, кроме случаев, прямо определенных настоящим Законом, осуществляется по нерегулируемой рыночной цене, на основании договора поставки, оформленного между конечным потребителем и поставщиком электроэнергии или поставщиком природного газа. (22.12.2021 N1198)

3. Бытовые потребители и малые предприятия вправе в соответствии со статьями 108 и 109 настоящего Закона пользоваться услугами по поставке электроэнергии и природного газа.

4. Поставщик электроэнергии или поставщик природного газа покупает электроэнергию или природный газ на основании двустороннего договора или на организованном энергетическом рынке. Купля-продажа электроэнергии и природного газа осуществляется в соответствии с главами XXX и XXXI настоящего Закона. (22.12.2021 N1198)

5. Поставщик электроэнергии или поставщик природного газа, на которого в соответствии с главой XXVII настоящего Закона возложено обязательство по оказанию публичной услуги, вправе покупать или продавать электроэнергию или природный газ с соблюдением требований пункта 4 настоящей статьи, Концепции модели соответствующего рынка и правовых актов Комиссии, если для деятельности по поставке в виде оказания публичной услуги и деятельности по поставке иного вида или (и) для деятельности по торговле отдельно ведет бухгалтерский учет. (22.12.2021 N1198)

6. Комиссия, исходя из взятых Грузией международных обязательств, обеспечивает, чтобы регулирование деятельности по поставке, основываясь на настоящем Законе и иных правовых актах, не было дискриминационным в отношении энергетического предприятия какой-либо стороны Энергетического сообщества.



Статья 102. Уведомление о деятельности по поставке и иной деятельности, авторизация которых не требует

выдачи лицензии

1. Электростанция малой мощности или энергетическое предприятие, осуществляющие деятельность по поставке, торговле или администрированию платформы двусторонних договоров либо желающие осуществлять такую деятельность, уведомляют об этом Комиссию с соблюдением требований настоящего Закона, в утвержденной Комиссией форме. (22.12.2021 N1198)
2. В случае, предусмотренном пунктом первым настоящей статьи, энергетическое предприятие представляет Комиссии письменное уведомление не позднее 5 рабочих дней с начала осуществления соответствующей деятельности. Начало осуществления деятельности подразумевает выработку электроэнергии (кроме случая, предусмотренного статьей 36 настоящего Закона), поставку электроэнергии или природного газа потребителям на основании оформленного с ними договора, начало торговли электроэнергией или природным газом на организованном рынке либо администрирование платформы двусторонних договоров. К письменному уведомлению, представленному Комиссии, должна прилагаться дополнительная информация, в том числе, в случае с энергетическим предприятием – его регистрационные данные, юридический и фактический адреса, а в случае с электростанцией малой мощности – также выданный уполномоченным органом документ, удостоверяющий прием объекта в эксплуатацию, и иная контактная информация, при этом, информация об осуществленной или запланированной деятельности по выработке, поставке и торговле, предполагаемый годовой оборот указанных видов деятельности, а также другие данные и документы, предусмотренные соответствующим правовым актом Комиссии. (22.12.2021 N1198)
3. Уведомление, представленное Комиссии, о деятельности, предусмотренной настоящей статьей, имеют информационный характер. Комиссия не вправе запрещать какому-либо энергетическому предприятию осуществлять деятельность, предусмотренную настоящей статьей. Настоящий пункт не распространяется на электростанцию малой мощности, на которую не выдан документ, удостоверяющий прием объекта в эксплуатацию.
4. Пункт 3 настоящей статьи не ограничивает полномочий Комиссии осуществлять надзор за деятельностью энергетического предприятия, обращаться к компетентным государственным ведомствам при наличии сомнений по поводу соответствия деятельности поставщика электроэнергии, поставщика природного газа, трейдера или (и) администратора платформы двусторонних договоров требованиям законодательства Грузии или (и) в случае необходимости налагать штраф на энергетическое предприятие в соответствии со статьей 153 настоящего Закона. (22.12.2021 N1198)
5. Если энергетическое предприятие прекращает или намеревается прекратить деятельность, оно письменно уведомляет об этом Комиссию не позднее 5 рабочих дней после прекращения деятельности в соответствии с правовым актом, утвержденным Комиссией.
6. Комиссия ведет реестр электростанций малой мощности, осуществляющих деятельность в Грузии, поставщиков электроэнергии, поставщиков природного газа, трейдеров и администраторов платформы двусторонних договоров, который вместе с контактной информацией публикуется на веб-странице Комиссии. (22.12.2021 N1198)

Статья 103. Правила поставки

1. Права и обязанности поставщика и конечного потребителя определяются договором поставки.
2. Дополнительные вопросы, связанные с заключением договора поставки и его содержанием, регулирует Комиссия Правилами поставки, утвержденными в соответствии с требованиями настоящего Закона, соблюдение которых обязательно для всех поставщиков. Правила поставки утверждаются как для сектора электроэнергии, так и для сектора природного газа.



3. В целях урегулирования договора поставки Правилами поставки определяются:

- а) порядок изменения условий договора поставки;
- б) право прекращения договора конечным потребителем;
- в) порядок предоставления соответствующей информации потребителю до увеличения цены на поставку;
- г) порядок предоставления информации о ценах, стандартных сроках и условиях, действующих в связи с доступностью услуги пользованием ими;
- д) обязательство конечного потребителя, в случае необходимости сделать доступной информацию, связанную с договором поставки, расчетами или квитанцией, в том числе, цены, порядок их изменения и данные учета потребления;
- е) порядок начисления и уплаты стоимости услуг, оказанных в соответствии с договором поставки.

4. Поставщик обеспечивает соответствие условий договора поставки, предложенной конечному потребителю, правилам поставки. Условия договора должны быть сформулированы в ясной, понятной форме и не должны содержать административные и недоговорные барьеры, связанные с осуществлением прав потребителя, в том числе, требование к предъявлению нетребуемых документов. Поставщик обеспечивает защиту конечного потребителя от несправедливых и вводящих в заблуждение методов продажи.

5. Поставщик разрабатывает и после утверждения Комиссией в надлежащей форме публикует стандартные условия договора поставки. Поставщик также публикует цены на услуги или в соответствующем случае регулируемый тариф.

6. Правила поставки обеспечивают право конечного потребителя:

а) заключать договор поставки, который содержит:

а.а) идентификационные данные поставщика;

а.б) услуги, подлежащие оказанию, и их качество;

а.в) средства получения обновленной информации о действующей цене или в соответствующем случае регулируемом тарифе;

а.г) срок действия договора, порядок продления срока договора и обслуживания и прекращения его действия, а также право односторонней отмены договора, при наличии такового;

а.д) правила, связанные с компенсацией и возвратом сумм, при наличии таковых, если обслуживание не выполняется в соответствии с условиями, определенными договором;

а.е) порядок начала процедур рассмотрения спорных вопросов в соответствии со статьей 155 настоящего Закона;

б) получать предварительное уведомление о любом изменении условий договора, а также получать информацию о его праве в одностороннем порядке прекращать договор после получения сообщения. Поставщик обязан в срок, установленный правилами поставки, предварительно и непосредственно уведомлять потребителя о возросшей стоимости;

в) получать прозрачную информацию о действующих цене, тарифе и стандартных условиях договора, в связи с допуском к обслуживанию и пользованием указанным обслуживанием в секторе электроэнергетики или природного газа;



г) пользоваться прозрачной, простой и бесплатной процедурой рассмотрения претензии. Такая процедура должна предоставлять возможность справедливого и своевременного разрешения споров, в соответствующем случае с использованием возмещения или (и) компенсации, предусмотренных подпунктом «г» пункта первой статьи 105 настоящего Закона;

д) получать информацию о собственных правах в связи с получением электроэнергии или природного газа определенного качества по публично обнародованной цене или регулируемому тарифу.

7. Положения договора поставки должны быть справедливыми, ясно и недвусмысленно устанавливать права и обязанности поставщика и конечного потребителя. Если договор о поставке заключен при помощи посредника, информация, определенная пунктами 5 и 6 настоящей статьи, должна быть предоставлена конечному потребителю до оформления договора.

8. Не разрешается ограничивать договором поставки право конечного потребителя, желающего сменить поставщика, досрочно расторгать действующий договор поставки или устанавливать для него дополнительное финансовое обязательство, кроме случаев, когда договором, заключенным между поставщиком и конечным небытовым потребителем не предусмотрено иное.

9. Правилами поставки могут предусматриваться также требования к обеспечению ответственности поставщика в отношении потребителя и системного оператора, если указанные требования не определены правилами соответствующей сети.

Статья 104. Стандартные условия договора поставки

1. Комиссия утверждает стандартные условия договора поставки, которые определяют условия непрерывной и надежной поставки электроэнергии или природного газа бытовым потребителям и малым предприятиям. (22.12.2021 N1198)

2. Поставщик электроэнергии или поставщик природного газа обязан оформить договор поставки с бытовым потребителем или (и) малым предприятием в соответствии со стандартными условиями договора поставки, утвержденными Комиссией. Договор поставки считается оформленным на стандартных условиях в случае присоединения к стандартным условиям договора поставки в порядке, установленном Комиссией. (22.12.2021 N1198)

3. Поставщик правомочен отказать в оказании услуг потребителю или потребовать от оператора соответствующей системы передачи или системы распределения прекращения поставки электроэнергии или природного газа конечному потребителю только в следующих случаях:

а) в форс-мажорных случаях или случаях, связанных с охраной безопасности, определенных соответствующим законодательством Грузии;

б) если потребитель несмотря на предупреждение поставщика не выполняет обязательства, определенные договором поставки, в том числе, в связи с оплатой стоимости полученных услуг.

Статья 105. Обязательства поставщика

1. Каждый поставщик обязан создать пункт индивидуального обслуживания, который обеспечивает информирование конечного потребителя о его правах, действующих регуляциях и путях разрешения спора. Пункт индивидуального обслуживания предоставляет конечному потребителю возможность:

а) в связи с допуском к обслуживанию и пользованием им получать прозрачную информацию о ценах, регулируемых тарифах и стандартных условиях;



б) иметь выбор из нескольких, недискриминационных методов уплаты. Система предварительной уплаты должна быть справедливой и адекватно отражать предполагаемое потребление. Любая разница между условиями, связанными с различными средствами уплаты, должна отражать расходы поставщика в отношении соответствующего средства;

в) получать информацию в связи с возможностью бесплатно сменить поставщика;

г) получать информацию о прозрачной, простой и экономной процедуре рассмотрения претензии. Каждый поставщик обеспечивает право конечного потребителя получать соответствующее обслуживание соответствующих стандартов и пользоваться процедурой надлежащего рассмотрения споров, что подразумевает справедливое и своевременное разрешение споров в течение 10 рабочих дней, в соответствующем случае с выдачей возмещения или (и) компенсации;

д) в целях контроля потребления получать систематическое и точное уведомление о фактическом потреблении им электроэнергии или природного газа и соответствующей трате. Указанная информация должна предоставляться конечному потребителю с периодичностью, определенной правовым актом Комиссии, с учетом эффективности расходов, связанных с предоставлением технических данных прибора учета потребителя и указанной информации. Указанная информация должна предоставляться бесплатно;

е) получать окончательный счет (квитанцию) не позднее 6 недель после завершения процедуры смены поставщика.

2. Поставщик, обслуживающий бытовых потребителей и малые предприятия, кроме осуществления мероприятий, предусмотренных пунктом первым настоящей статьи, в связи с пунктом индивидуального обслуживания обеспечивает: (22.12.2021 N1198)

а) создание центров обслуживания, обеспечивающих предоставление информации конечным потребителям как по телефону и электронной почте, так и лично, а также рассмотрение их требований и претензий и разрешение соответствующих вопросов;

б) создание Комиссии по рассмотрению претензий в целях защиты интересов конечных потребителей;

в) определение рабочих часов центра обслуживания в соответствии с нуждами конечных потребителей и с условием, что указанный центр будет работать до 20 часов вечера не реже одного раза в неделю. При этом запись конечного потребителя в центр обслуживания может осуществляться по телефону или электронной почте;

г) предоставление информации или (и) оказание услуг операторам системы передачи или (и) операторам системы распределения в связи с претензиями, касающимися вопросов, предусмотренных договором об оказании услуг, связанных с передачей электроэнергии, передачей или (и) распределением природного газа.

3. Поставщик публикует на собственной веб-странице и передает конечному потребителю информационное письмо потребителя энергии, содержащее практическую информацию в связи с правами потребителя.

4. Поставщик обязан не менее чем за 1 месяц до введения в действие соответствующих изменений сообщить конечному потребителю об изменении цены поставки и других условий, а также о праве конечного потребителя на досрочное расторжение договора. Конечный потребитель вправе расторгнуть договор, если он не согласен с измененными условиями.

5. Поставщик разрабатывает и публикует программу действия, цель которой:

а) помочь конечному потребителю для надлежащего исполнения договорных обязательств с целью предотвращения прекращения поставки;

б) содействовать поставке территориально удаленному конечному потребителю.



6. Поставщик обязан регулярно предоставлять конечному потребителю информацию о мерах по улучшению энергоэффективности.

7. Плату за поставку электроэнергии или природного газа, а также оказание связанных услуг поставщик отражает в счет-фактуре, составленной в ясной и понятной форме, правила составления и выдачи которой определяет Комиссия.

8. Поставщик обязан в соответствии с требованиями, установленными Комиссией, регулярно предоставлять конечному потребителю информацию о поставке электроэнергии или природного газа, в том числе, в связи с вопросами охраны окружающей среды. В счет-фактуре и приложениях к ней, направленных поставщиком конечному потребителю, а также в рекламных материалах должны указываться:

а) информация о доле источника энергии в портфеле поставки в целом, использованной поставщиком, при наличии таковой, в целях удовлетворения требования конечного потребителя на электроэнергию или природный газ;

б) такие источники информации (в том числе, веб-страница, при наличии таковой), где публично доступны данные о воздействии на окружающую среду источников производства энергии, используемых поставщиком в течение предыдущего года;

в) информация о правах конечного потребителя в связи со средствами рассмотрения спорных вопросов.

9. Комиссия принимает надлежащие меры по обеспечению надежной, ясной и сравнительной информации, предоставленной поставщиком конечному потребителю. Комиссия правомочна определенную часть указанной информации сделать доступной для всех участников рынка при условии, что не будет опубликована информация, содержащая коммерческую тайну, связанную с конкретными участниками или сделками.

10. Поставщик обязан принимать надлежащие меры в целях защиты интересов конечного потребителя и эффективного и бесплатного рассмотрения жалоб, в том числе, с использованием альтернативных путей урегулирования спора. За процедурой рассмотрения претензии поставщиком осуществляет надзор Комиссия в соответствии с настоящим Законом и правилами, утвержденными Комиссией.

11. Поставщик с соблюдением правил предоставления информации, утвержденных Комиссией, периодически представляет Комиссии отчет о деятельности по поставке, в том числе, об исполнении требований, установленных настоящим Законом и Правилами поставки.

Статья 106. Правила смены поставщика

1. Комиссия обеспечивает внедрение конечным потребителем эффективной и простой процедуры смены поставщика, что дает конечному потребителю возможность сменить поставщика не позднее чем в 3-недельный срок после отправления ему уведомления. (22.12.2021 N1198)

2. Правила смены поставщика утверждает Комиссия. Правила смены поставщика определяют условия смены поставщика, в том числе: (22.12.2021 N1198)

а) процедуру смены поставщика;

б) условия, подлежащие выполнению новым поставщиком;

в) обязанности поставщика, оформленный с которым договор поставки расторгает конечный потребитель;

г) обязанности оператора системы, к сети которого присоединено устройство конечного потребителя;



д) права нового поставщика в связи с допуском к системам передачи и распределения и использованием указанными системами в целях поставки новому конечному потребителю;

е) порядок погашения задолженности конечного потребителя.

3. В соответствии с правилами смены поставщика смена поставщика конечным потребителем является безвозмездной. Смена поставщика осуществляется по требованию конечного потребителя. (22.12.2021 N1198)

4. Поставщик, оформленный с которым договор поставки расторгает конечный потребитель, не вправе устанавливать для потребителя дополнительные условия расторжения договора. Указанный поставщик обязан до расторжения договора поставки обеспечивать поставку энергии конечному потребителю. (22.12.2021 N1198)

5. Надзор за выполнением Правил смены поставщика осуществляет Комиссия. Комиссия правомочна утвердить Правила смены поставщика в виде части Правил поставки.

6. Наличие спора не препятствует вступлению в силу нового договора поставки и осуществлению процедуры смены поставщика.

Статья 107. Хранение информации поставщиком

1. Поставщик обеспечивает хранение информации, связанной с операциями, осуществленными в рамках договоров о поставке, оформленных с трейдерами, операторами системы передачи и системы распределения и в соответствующем случае с операторами системы хранилища природного газа и системы сжиженного природного газа, и деривативами электроэнергии или природного газа, не менее чем на 5-летний срок и ее доступность для государственных органов, в том числе, Комиссии и Агентства по конкуренции и защите потребителей, а также Секретариата Энергетического сообщества. (29.11.2023 N3763, ввести в действие с 1 января 2024 года.)

2. Информация, предусмотренная пунктом первым настоящей статьи, должна включать в себя такие детали, как продолжительность, правила поставки и расчета, объем, дату и время выполнения, цена операции, идентификационные данные соответствующего трейдера и конкретные детали договора поставки и дериватива, в связи с которыми расчет не осуществлялся.

3. Комиссия правомочна определенную часть информации, предусмотренной пунктом первым настоящей статьи, сделать доступной для всех участников рынка при условии, что не будет опубликована связанная с конкретными участниками или операциями информация, содержащая коммерческую тайну.

4. Действие настоящей статьи в отношении операций, осуществленных по деривативам электроэнергии или природного газа, с трейдерами, операторами системы передачи и системы распределения и в соответствующих случаях с операторами системы хранилища природного газа и системы сжиженного природного газа, распространится после утверждения постоянно действующей группой высокого уровня Энергетического сообщества соответствующих руководящих принципов.

Глава XXVII.

Поставка в виде публичных услуг

Статья 108. Универсальные услуги



1. Бытовые потребители и малые предприятия вправе в порядке, установленном настоящим Законом, получать электроэнергию от поставщика универсальных услуг. (22.12.2021 N1198)
2. Потребителям, определенным пунктом первым настоящей статьи, находящимся в одном ареале предоставления услуг по распределению, универсальные услуги может оказывать только один поставщик, на которого возложено обязательство по оказанию публичных услуг в соответствии со статьей 9 настоящего Закона.
3. Комиссия разрабатывает и утверждает правила деятельности поставщика универсальных услуг, которыми регулируется деятельность универсального поставщика, в том числе права и обязанности универсального поставщика, прекращение обязательства по оказанию публичных услуг и иные вопросы, связанные с предоставлением универсальных услуг. Поставщик универсальной услуги ежегодно в срок, определенный Комиссией, представляет Комиссии годовой отчет о деятельности, осуществленной в пределах универсальной услуги, в течение предыдущего года. Годовой отчет должен быть доступным для правомочных государственных учреждений и Секретариата Энергетического сообщества.
4. Исходя из целей статьи 9 настоящего Закона, Комиссия, основываясь на утвержденной ею методологии, правомочна устанавливать тариф на электроэнергию для конечного потребителя, которого обслуживает поставщик универсальных услуг. Комиссия должна обеспечивать осуществление регулирования тарифа на электроэнергию для конечного потребителя только в пределах необходимости, в целях оказания универсальных услуг бытовым потребителям и малым предприятиям. (22.12.2021 N1198)
5. Комиссия при осуществлении полномочия, предусмотренного пунктом 4 настоящей статьи, подготавливает детальное обоснование и указывает на связанные с рынком электроэнергии особые обстоятельства, вызвавшие необходимость сохранения в виде обязательства по оказанию публичной услуги по регулированию цены для конечного потребителя. Указанное обоснование доступно для уполномоченных законодательством Грузии государственных учреждений и Секретариата Энергетического сообщества.
6. Комиссия при осуществлении полномочия, предусмотренного пунктом 4 настоящей статьи, также определяет план поэтапной отмены регулирования цены для конечного потребителя и дату его завершения, что ясно должно указывать на временный характер регулирования.
7. Комиссия должна обеспечивать, чтобы как регулируемая, так и рыночная цены на электроэнергию отражали расходы, в том числе, фактические расходы на поставку, включая необходимые инвестиции и связанную с ними выручку, а также расходы на импорт и услуги по поставке.
8. Поставщик универсальной услуги:
 - а) обеспечивает поставку электроэнергии в виде оказания публичной услуги для тех конечных потребителей, которые в соответствии с законодательством Грузии вправе пользоваться такой услугой;
 - б) осуществляет универсальную услугу с соблюдением требований, установленных настоящей статьей;
 - в) принимает меры в целях безопасной, надежной поставки электроэнергии и с определенным качеством конечным потребителям, пользующимся универсальной услугой;
 - г) принимает меры в целях установления самых приемлемых цен для конечных потребителей, пользующихся универсальной услугой.
9. Комиссия обеспечивает, чтобы различные категории потребителей, получающие универсальные услуги, не имели одинаковые условия обслуживания и защиты.



Статья 109. Поставка природного газа в виде публичной услуги

1. Бытовые потребители, малые предприятия и теплоэлектростанции, являющиеся источниками гарантированной мощности, вправе получать природный газ от поставщика публичной услуги в порядке, установленном настоящим Законом. (22.12.2021 N1198)
2. Потребителям, определенным пунктом первым настоящей статьи, находящимся в одном ареале услуг по распределению, услуги по поставке может оказывать только один поставщик, на которого возложено обязательство по публичной поставке в соответствии со статьей 9 настоящего Закона.
3. Комиссия разрабатывает и утверждает правила деятельности поставщика природного газа в виде публичной услуги, которыми регулируется деятельность поставщика публичной услуги, в том числе, его права и обязанности, прекращение обязательства по оказанию публичной услуги и иные вопросы, связанные с поставкой природного газа в виде публичной услуги. Поставщик публичной услуги ежегодно в порядке, установленном правовым актом Комиссии, и в установленный срок подготавливает и представляет Комиссии отчет о деятельности, осуществленной за предыдущий год. Отчет должен быть доступным для уполномоченных законодательством Грузии государственных учреждений и Секретариата Энергетического сообщества.
4. Цену на поставку природного газа в виде публичной услуги, кроме случаев, предусмотренных пунктом 5 настоящей статьи, прозрачным и недискриминационным путем устанавливает поставщик публичной услуги. Цена публичной услуги должна быть справедливой, рыночной и сравнимой.
5. Исходя из целей статьи 9 настоящего Закона, Комиссия, основываясь на утвержденной ею методологии, правомочна устанавливать цену на природный газ для конечного потребителя, которого обслуживает поставщик публичной услуги. Комиссия должна обеспечивать осуществление регулирования цены на природный газ для конечного потребителя только в пределах необходимости, в целях поставки природного газа в виде публичной услуги. (22.12.2021 N1198)
6. Комиссия при осуществлении полномочия, предусмотренного пунктом 5 настоящей статьи, детально обосновывает и указывает на связанные с рынком природного газа особые обстоятельства, вызвавшие необходимость сохранения в виде обязательства по оказанию публичной услуги по регулированию цены для конечного потребителя. Указанное обоснование доступно для уполномоченных законодательством Грузии государственных учреждений и Секретариата Энергетического сообщества.
7. Комиссия при осуществлении полномочия, предусмотренного пунктом 5 настоящей статьи, также определяет план поэтапной отмены регулирования цены для конечного потребителя и дату его завершения, что ясно должно указывать на временный характер регулирования.
8. Комиссия должна обеспечивать, чтобы как регулируемая, так и рыночная цены на природный газ отражали произведенные расходы, в том числе, фактические расходы на поставку, включая необходимые инвестиции и связанную с ними выручку, а также расходы на импорт и услуги по поставке.
9. Поставщик публичной услуги:
 - а) обеспечивает поставку природного газа в виде оказания публичной услуги для тех конечных потребителей, которые в соответствии с законодательством Грузии вправе пользоваться такой услугой;
 - б) осуществляет публичную услугу с соблюдением требований, установленных настоящей статьей;
 - в) принимает меры в целях безопасной, надежной поставки природного газа определенного качества конечным потребителям, пользующимся публичной услугой;
 - г) принимает меры в целях установления самых приемлемых цен для конечных потребителей, пользующихся публичной услугой.
10. Комиссия обеспечивает, чтобы различные категории потребителей, получающие природный газ в виде



публичной услуги, не имели одинаковые условия обслуживания и защиты.

Статья 110. Поставка последней альтернативы

1. Поставщика последней альтернативы электроэнергии и природного газа подбирает Правительство Грузии, опираясь на процедуру открытого тендера. При этом, допускается определение поставщика универсальной услуги или поставщика природного газа в виде публичного обязательства в качестве последней альтернативы.

2. Условия тендера, предусмотренного пунктом первым настоящей статьи, и тендер объявляет Правительство Грузии. Тендерные условия вместе с другими требованиями должны включать в себя критерии отбора поставщика последней альтернативы, договорные условия, срок авторизации поставщика последней альтернативы, а также указания, касающиеся порядка поставки последней альтернативы, определения цены на электроэнергию или природный газ и метода ее изменения.

3. Если тендер, объявленный в целях отбора поставщика последней альтернативы, не состоялся (в том числе, ввиду отсутствия претендента), Правительство Грузии правомочно без проведения тендера поставщика последней альтернативы назвать энергетическое предприятие, представленное Министерством.

4. Авторизация поставщика последней альтернативы осуществляется не более чем на 5-летний срок.

5. Если ввиду планового или непланового прекращения рыночной деятельности или грубого нарушения обязательств поставщиком электроэнергии или природного газа конечный потребитель утрачивает средство получения электроэнергии или природного газа, поставщик последней альтернативы обеспечивает для такого конечного потребителя поставку электроэнергии или природного газа без представления потребителем специального требования.

6. Если поставщик в случаях, предусмотренных пунктом 5 настоящей статьи, не может поставлять электроэнергию или природный газ конечному потребителю, он обязан своевременно сообщить об этом конечному потребителю, поставщику последней альтернативы, Комиссии и соответствующим операторам системы передачи и системы распределения дату прекращения поставки по крайней мере за 30 дней до прекращения поставки, или если поставщик не мог знать заранее об указанном, – не позднее следующего рабочего дня после того как ему стало известно о невозможности поставки. В таком случае потребителю, оставшемуся без поставщика, электроэнергию или природный газ автоматически будет поставлять поставщик последней альтернативы.

7. Комиссия сообщает о поставщике, определенном пунктом 5 настоящей статьи, конечным потребителям, поставщику последней альтернативы и соответствующим операторам системы передачи и системы распределения путем опубликования соответствующей информации на веб-странице Комиссии. Комиссия должна опубликовать информацию на веб-странице не позднее 5 рабочих дней со дня, когда ей стали известны обстоятельства, вызвавшие невозможность поставки электроэнергии или природного газа поставщиком.

8. Операторы системы передачи и системы распределения в течение 5 рабочих дней после получения уведомления, предусмотренного пунктом 6 или 7 настоящей статьи, предоставляют поставщику последней альтернативы информацию о тех потребителях, которые должны получить поставку последней альтернативы.

9. Процедура прекращения рыночной деятельности поставщика электроэнергии/природного газа определяется правилами рынка соответствующего сектора.

10. Поставщик последней альтернативы может осуществлять поставку конечному потребителю в течение не более 3 календарных месяцев. Если конечный потребитель в указанный срок не сможет заключить договор поставки с новым поставщиком, соответствующий оператор системы прекращает его снабжение



электроэнергией или природным газом.

11. Комиссия утверждает Правила поставки последней альтернативы.

12. Тариф на поставку последней альтернативы прозрачным и недискриминационным путем устанавливает Комиссия, основываясь на методологии, утвержденной ей самой.

13. Комиссия должна обеспечить, чтобы цена на электроэнергию или природный газ, поставленные поставщиком последней альтернативы, отражала произведенные расходы, в том числе, фактические расходы на поставку, включая необходимые инвестиции и связанную с ними выручку, расходы на импорт и поставку.

14. Тариф на электроэнергию или природный газ, поставленные поставщиком последней альтернативы, устанавливает Комиссия в соответствии с методологией, утвержденной ей самой, и обеспечивает, чтобы указанный тариф был выше, чем средняя рыночная цена на электроэнергию или природный газ, поставленные потребителям той же категории в обычных условиях.

15. Поставщик последней альтернативы в связи с деятельностью по поставке последней альтернативы должен обеспечивать обособление и производство финансового учета и финансовых счетов отдельно в соответствии с настоящим Законом.

16. Договор поставки между поставщиком последней альтернативы и конечным потребителем в соответствии с Правилами смены поставщика или (и) в порядке, установленном иными подзаконными актами, считается заключенным со дня начала поставки электроэнергии или природного газа потребителю, независимо от наличия соответствующего требования потребителя.

17. Поставщик последней альтернативы обязан направить потребителю письменное уведомление о цене и максимальном сроке поставки в течение 8 дней после подтверждения начала поставки последней альтернативы.

18. Поставщик последней альтернативы правомочен потребовать у соответствующего оператора системы прекращения поставки электроэнергии или природного газа потребителю ввиду неисполненных обязательств потребителя.

19. Поставщик последней альтернативы по меньшей мере раз в год в порядке, установленном правовым актом Комиссии, и в установленный срок подготавливает и представляет Комиссии отчет о деятельности. Отчет должен быть доступным для Секретариата Энергетического сообщества.

Раздел XI.

Конечный потребитель

Глава XXVIII.

Статус и защита конечного потребителя

Статья 111. Права и обязанности конечного потребителя

1. Защита конечного потребителя осуществляется в соответствии с настоящим Законом, изданными на его основании подзаконными правовыми актами и иными законодательными и подзаконными нормативными актами, регулирующими права потребителей.

2. Конечный потребитель вносит плату за электроэнергию и природный газ в соответствии с требованиями



Правил поставки и соответствующими договорными условиями. Порядок начисления платы, расчета и сбора платы определяется Правилами поставки.

3. Конечный потребитель имеет право на свободный выбор и смену поставщика электроэнергии или поставщика природного газа в соответствии со статьями 101 и 106 настоящего Закона. Конечный потребитель также вправе безвозмездно получать всю необходимую информацию и данные учета, касающиеся потребления электроэнергии или природного газа, и на основании договора и законодательства Грузии сделать эту информацию и эти данные доступными для любого зарегистрированного поставщика без внесения платы. Лицо, ответственное за управление данными учета, обязано предоставлять указанные данные соответствующему энергетическому предприятию. Формат этих данных и порядок доступа к ним поставщика и потребителя определяются Правилами поставки. (22.12.2021 N1198)

4. Крупный потребитель вправе заключать договор поставки одновременно с несколькими поставщиками. Порядок и процедура применения указанного полномочия крупным потребителем определяются Правилами поставки.

4¹. Крупный потребитель, желающий вести торговлю на оптовом рынке электроэнергии или на оптовом рынке природного газа, обязан зарегистрироваться в порядке, установленном Комиссией. (22.12.2021 N1198)

5. Конечный потребитель правомочен в соответствии с Правилами передаточной или распределительной сетей потребовать устранения в короткий срок технического сбоя или иного вида задержки снабжения электроэнергией или природным газом, если указанная задержка не вызвана его устройствами и установками.

6. Задержка, вызванная мерами приостановления снабжения, осуществленными в целях устранения нарушений, существующих на рынке электроэнергии или природного газа, не считается задержкой поставки электроэнергии или природного газа для целей, определенных пунктом 5 настоящей статьи, если она удовлетворяет условия, определенные настоящим Законом или иными законодательными и подзаконными правовыми актами Грузии.

7. Конечный потребитель должен потреблять электроэнергию и природный газ в соответствии с условиями и целями, установленными настоящим Законом, Правилами передаточной и распределительной сетей, иными законодательными и подзаконными правовыми актами Грузии и договором.

Статья 112. Защита уязвимых потребителей (22.12.2021 N1198)

В целях защиты уязвимых потребителей государственные органы и органы муниципалитета на основании консультаций с Комиссией и другими заинтересованными сторонами разрабатывают специальные программы/мероприятия/льготы для удовлетворения спроса на электроэнергию, природный газ или (и) водоснабжение или (и) для обеспечения содействия увеличению их доступности и определяют соответствующих уязвимых потребителей, пользующихся указанными программами/мероприятиями/льготами.

Статья 113. Прекращение поставки конечному потребителю

Поставщик правомочен потребовать у оператора соответствующей системы передачи или системы распределения прекращения поставки электроэнергии или природного газа конечному потребителю ввиду неисполнения обязательств, определенных договором поставки, в порядке, установленном нормативным актом Комиссии.



Раздел XII.

Энергетический рынок

Глава XXIX.

Открытие и функционирование энергетического рынка

Статья 114. Открытие энергетического рынка (22.12.2021 N1198)

1. Любой конечный потребитель имеет право на свободный выбор и смену поставщика.
2. Для предотвращения небаланса при открытии энергетического рынка допускается оформление договора поставки с конечным потребителем, находящимся в системе другой договорной стороны Энергетического сообщества, если он считается конечным потребителем для обеих систем.

Статья 115. Поощрительные меры для открытия энергетического рынка

1. Комиссия в пределах своих полномочий в случае необходимости определяет необходимые и пропорциональные мероприятия для поощрения эффективной рыночной конкуренции и таким образом обеспечивает исправное функционирование энергетического рынка. Комиссия осуществляет указанные мероприятия по необходимости, собственной инициативе или по требованию Секретариата Энергетического сообщества.
2. Мероприятия, предусмотренные пунктом первым настоящей статьи, должны быть пропорциональными, недискриминационными, прозрачными и осуществляться только после уведомления Секретариата Энергетического сообщества, основываясь на его соображениях.
3. Если Секретариат Энергетического сообщества в 2-месячный срок после получения уведомления, предусмотренного пунктом 2 настоящей статьи, не представит свои соображения, вопрос будет считаться согласованным с ним.

Статья 116. Надзор за энергетическим рынком

1. Комиссия осуществляет надзор за энергетическим рынком в соответствии с Правилами мониторинга энергетического рынка, утвержденными Комиссией.
2. Комиссия до 1 июня каждого года публикует отчет об энергетическом рынке, который вместе с другой информацией должен включать в себя детальный обзор открытия, функционирования и организации энергетического рынка, анализ деятельности участников рынка и рыночных цен, применение регулируемых тарифов, цены для конечных потребителей и существующие тенденции развития энергетического рынка. Комиссия правомочна опубликовать отдельные отчеты о рынках электроэнергии и природного газа.
3. Оператор соответствующего рынка при выполнении функций, определенных статьями 122 и 128 настоящего Закона:
 - а) анализирует организацию энергетического рынка и предлагает Комиссии меры по ее улучшению;



б) представляет Комиссии и соответствующему оператору системы передачи сообщения о правилах балансирования системы, установленных Правилами передаточной сети;

в) представляет Комиссии и соответствующему оператору системы передачи сообщения о правилах распределения и использования трансграничной мощности, а также управления перегрузкой, установленных Правилами передаточной сети;

г) в связи с надзором за торговлей электроэнергией или природным газом на всей территории Грузии осуществляет иные функции, предусмотренные настоящим Законом и Правилами мониторинга энергетического рынка.

4. Оператор рынка и соответствующий оператор системы передачи в пределах своей компетенции предоставляют Комиссии информацию о нарушениях требований или возможных нарушениях в связи с деятельностью на энергетическом рынке.

Статья 117. Конкуренция на энергетическом рынке

1. Комиссия обеспечивает создание надлежащих условий для существования и развития эффективной конкуренции на энергетическом рынке, своевременное выявление и устранение деяний, ограничивающих энергетический рынок.

2. Для выполнения задач, определенных пунктом первым настоящей статьи, Комиссия осуществляет надзор за энергетическим рынком и в случае необходимости проводит исследование энергетического рынка:

а) по требованию Правительства Грузии, Министерства, Агентства по конкуренции и защите потребителей и общественного защитника интересов потребителей; (29.11.2023 N3763, ввести в действие с 1 января 2024 года.)

б) по требованию участника энергетического рынка, если ему в результате деяния, ограничивающего рынок, причиняется непосредственный имущественный вред, подтверждающее доказательство которого у него имеется;

в) по собственной инициативе.

3. Исследование энергетического рынка включает в себя:

а) определение энергетического рынка (ареалы обслуживания, поставки продукции или (и) географические ареалы);

б) анализ эффективности конкуренции на энергетическом рынке, данные и оценку концентрации (в том числе, рыночную долю каждого энергетического предприятия и оценку уровня конкуренции между несколькими предприятиями);

в) информацию в связи с лицами, имеющими значительное влияние на энергетическом рынке, в соответствии со статьей 118 настоящего Закона;

г) результаты исследования энергетического рынка и решение или рекомендации о применении регулирующих мероприятий, предусмотренных пунктом 8 настоящей статьи.

4. Исследование энергетического рынка осуществляется в соответствии с Правилами мониторинга энергетического рынка, утвержденными Комиссией, и решением Комиссии в связи с проведением исследования.

5. Исследование энергетического рынка осуществляется при сотрудничестве с компетентными



государственными органами в соответствии с законодательством Грузии и регуляциями или (и) рекомендациями Энергетического сообщества, с учетом наилучшей международной практики.

6. Комиссия для исследования энергетического рынка проводит публичные консультации, предусмотренные статьей 24 настоящего Закона. Комиссия анализирует комментарии и рекомендации, полученные во время публичных консультаций, и публикует их на веб-странице Комиссии в виде единого обзора вместе с соответствующими разъяснениями.

7. Срок осуществления исследований энергетического рынка составляет 7 месяцев, который исчисляется со дня принятия решения Комиссии о проведении исследования энергетического рынка. Комиссия правомочна в случае надлежащим образом обоснованной, разумной необходимости продлить указанный срок не более чем на 4 месяца. Комиссия обеспечивает своевременное и эффективное осуществление и завершение исследования энергетического рынка.

8. Исследование энергетического рынка завершается принятием Комиссией решения, которое должно отвечать компонентам, определенным пунктом 3 настоящей статьи, исследования энергетического рынка. Принятые в связи с регулирующими мерами решение или рекомендации могут предусматривать:

а) отмену лицензии на энергетическую деятельность;

б) наложение штрафа;

в) применение поощрительных мер для открытия рынка в соответствии со статьей 115 настоящего Закона;

г) обращение к компетентным государственным органам по поводу соответствия деятельности участника энергетического рынка требованиям законодательства Грузии.

д) временный запрет на участие на энергетическом рынке одного или более одного участника энергетического рынка. (22.12.2021 N1198)

9. Результаты исследования энергетического рынка и соответствующее решение Комиссии представляются Правительству Грузии, Министерству, другим компетентным государственным органам и публикуются на веб-странице Комиссии.

Статья 118. Значительное влияние на энергетическом рынке

1. Предприятие считается имеющим значительное влияние на энергетическом рынке, если оно самостоятельно или по согласованию с одним или несколькими предприятиями занимает рыночную долю, которая может считаться значительной. Значительной считается та рыночная доля, которая предоставляет предприятию или группе предприятий экономическую власть осуществлять коммерческую деятельность независимо от конкурентов, клиентов или (и) потребителей. Размер значительной рыночной доли на соответствующем энергетическом рынке и порядок его определения устанавливаются правовым актом Комиссии.

2. Если предприятие или группа предприятий будут признаны имеющими значительное влияние для целей одного из конкретных рынков, они могут быть признаны имеющими влияние и в отношении других тесно взаимосвязанных рынков, если взаимосвязь этих рынков дает возможность указанному предприятию или группе предприятий пользоваться влиянием на одном из рынков с целью увеличения влияния на другом рынке.

3. Если решением Комиссии предприятие или группа предприятий будут признаны имеющими значительное влияние на энергетическом рынке, они будут считаться таковыми до тех пор, пока в отношении того же предприятия или группы предприятий Комиссия не примет другое решение. 4. Соответствующее решение Комиссии о наличии значительного влияния на энергетическом рынке может обусловить применение поощрительных мер для открытия энергетического рынка, предусмотренных



Статья 119. Концентрация

1. Концентрация, стоимость или годовой оборот (по данным предыдущего финансового года концентрации) как индивидуальных, так и совместных активов регулируемых предприятий – участников которой на территории Грузии или (и) какой-либо стороны Энергетического сообщества превышает предельный размер, установленный нормативным актом Комиссии, требует предварительного уведомления Комиссии. Правила представления Комиссии уведомления о концентрации и его рассмотрения Комиссией определяются постановлением Комиссии.
2. Комиссия после получения уведомления о концентрации принимает решение о совместимости запланированной концентрации с конкурентной средой. (22.12.2021 N1198)
3. Не допускается такая концентрация, которая ограничивает эффективную конкуренцию на энергетическом рынке Грузии, его части или какой-либо стороны Энергетического сообщества.
4. Если концентрация создает или усиливает доминантное положение, предполагается, что такая концентрация ограничивает эффективную конкуренцию на энергетическом рынке Грузии, его части или какой-либо стороны Энергетического сообщества, кроме случая, если регулируемое предприятие докажет противоположное. Порядок определения доминантного положения устанавливается правовым актом Комиссии.
5. Для регистрации концентрации регулируемых предприятий, на которые возложено обязательство по уведомлению, предусмотренное пунктом первым настоящей статьи, требуется принятие положительного решения о совместимости запланированной Комиссией концентрации с конкурентной средой. Принятие Комиссией отрицательного решения является основанием для отказа в регистрации концентрации регулируемых предприятий юридическим лицом публичного права, действующим в сфере управления Министерства юстиции Грузии, – Национальным агентством публичного реестра. (22.12.2021 N1198)
6. Концентрация, ограничивающая конкуренцию, осуществляемую в энергетическом секторе, или (и) нарушение обязательства по предварительному представлению Комиссии уведомления о концентрации влекут наложение штрафа, предусмотренного законодательством Грузии, на регулируемые предприятия – участников концентрации.
7. Комиссия правомочна у регулируемого предприятия, участвующего в концентрации, определенной пунктом первым настоящей статьи:
 - а) потребовать отмены концентрации путем слияния, отмены или отчуждения приобретенных долей, или активов для того, чтобы восстановить положение, существовавшее до осуществления концентрации. Если восстановление положения, существовавшего до осуществления концентрации, путем ее отмены невозможно, Комиссия вправе принять любые другие соответствующие меры для возвращения по возможности положения, существовавшего до осуществления концентрации;
 - б) налагать санкции в соответствии с настоящим Законом;
 - в) потребовать принятия любых других мер, которыми будут обеспечены отмена концентрации регулируемым предприятием, участвующим в концентрации, или восстановление положения, существовавшего до осуществления концентрации.

Глава XXX.

Организация рынка электроэнергии



Статья 120. Рынок электроэнергии

1. Рынок электроэнергии включает в себя розничный рынок электроэнергии и оптовый рынок электроэнергии, в том числе, организованный рынок электроэнергии или (и) рынок двусторонних договоров об электроэнергии. (22.12.2021 N1198)
2. Операции между конечным потребителем и поставщиком осуществляются на розничном рынке электроэнергии.
3. Сегменты оптового организованного рынка электроэнергии определяются в соответствии с Концепцией модели рынка электроэнергии. (22.12.2021 N1198)

Статья 120¹. Рынок двусторонних договоров об электроэнергии.

Администратор платформы двусторонних договоров

об электроэнергии (22.12.2021 N1198)

1. Купля-продажа электроэнергии на основании двусторонних договоров осуществляется на рынке двусторонних договоров об электроэнергии, путем прямых переговоров между участниками рынка или (и) посредством платформы двусторонних договоров об электроэнергии.
2. Участники рынка обязаны составлять отчетность об оформленных двусторонних договорах в соответствии с правилами отчетности регулируемого предприятия, утвержденными Комиссией.
3. Администрирование платформы двусторонних договоров об электроэнергии обеспечивает администратор платформы двусторонних договоров об электроэнергии.
4. Администратор платформы двусторонних договоров об электроэнергии:
 - а) обеспечивает администрирование платформы двусторонних договоров об электроэнергии в порядке и с соблюдением условий, определенных настоящим Законом и Правилами рынка электроэнергии;
 - б) ведет учет данных заявок на покупку-продажу электроэнергии, существующих на платформе двусторонних договоров об электроэнергии;
 - в) регистрирует участников платформы двусторонних договоров об электроэнергии и ведет соответствующий реестр;
 - г) в соответствии с утвержденным Комиссией правовым актом представляет Комиссии отчет об осуществленной деятельности;
 - д) осуществляет другие полномочия в соответствии с Правилами рынка электроэнергии.
5. Администратор платформы двусторонних договоров об электроэнергии не вправе одновременно осуществлять другую электроэнергетическую деятельность, кроме оперирования рынком электроэнергии.

Статья 121. Организация рынка электроэнергии



1. Оператор рынка электроэнергии в пределах полномочий, определенных настоящим Законом или (и) Правилами рынка электроэнергии, и в соответствии с Концепцией модели рынка электроэнергии обеспечивает организацию соответствующего сегмента (сегментов) организованных рынков электроэнергии в Грузии в целях торговли электроэнергией, а также для связи с другими, соседними организованными рынками и интеграции. Организация рынка электроэнергии регулируется Правилами рынка электроэнергии.
2. Право создания фондовой биржи деривативов электроэнергии имеют как оператор рынка электроэнергии, так и другие субъекты.
3. Оператор рынка электроэнергии осуществляет деятельность на основании лицензии, выданной Комиссией в соответствии с Законом Грузии «О лицензиях и разрешениях», главой V настоящего Закона и Правилами лицензирования, утвержденными Комиссией.
4. Оператор рынка электроэнергии осуществляет деятельность с соблюдением принципов прозрачности, объективности и недискриминации. Надзор за деятельностью оператора рынка электроэнергии осуществляет Комиссия.
5. Соответствующие виды платы за услуги, оказанные оператором рынка электроэнергии, устанавливает Комиссия в соответствии с определенной методологией. (22.12.2021 N1198)

Статья 122. Функции оператора рынка электроэнергии

1. Оператор рынка электроэнергии в сегменте (сегментах), предусмотренном лицензией:
 - а) обеспечивает организацию рынка электроэнергии в пределах компетенции, определенной настоящим Законом или (и) Правилами рынка электроэнергии;
 - б) ведет учет сведений о договорах и договорных обязательствах в соответствии с Правилами рынка электроэнергии;
 - в) подготавливает дневной график купли-продажи электроэнергии в Грузии и за ее пределами в соответствии с договорными обязательствами, вытекающими из купли-продажи электроэнергии на рынке на сутки вперед;
 - г) своевременно представляет соответствующему оператору системы передачи дневной график купли-продажи электроэнергии, предусмотренный подпунктом «в» настоящего пункта;
 - д) регистрирует участников рынка электроэнергии и ведет соответствующий реестр;
 - е) публикует информацию, необходимую для бесперебойной организации рынка электроэнергии и осуществления электроэнергетической деятельности.
2. На оператора рынка электроэнергии также может быть возложено осуществление других прав и обязанностей, соответствующих его компетенции, на основании настоящего Закона, Концепции модели рынка электроэнергии и Правил рынка электроэнергии.
3. Оператор рынка электроэнергии не вправе торговать электроэнергией, кроме случаев, когда указанное осуществляется для обеспечения торговли на организованном рынке электроэнергии и оператор рынка является стороной договора в случае, предусмотренном Правилами рынка электроэнергии.
4. Электроэнергетические предприятия обеспечивают непрерывный и неограниченный доступ оператора рынка электроэнергии к информации, необходимой для организации рынка электроэнергии, в соответствии с Правилами рынка электроэнергии.



Статья 123. Концепция модели рынка электроэнергии и Правила рынка электроэнергии

1. Концепцию модели рынка электроэнергии при сотрудничестве с Комиссией разрабатывает Министерство и утверждает Правительство Грузии.

2. Концепция модели рынка электроэнергии формирует руководящие принципы организации и функционирования рынка электроэнергии в Грузии. Руководящие принципы в пределах, необходимых для определения общей сути структуры рынка электроэнергии, должны формировать права и обязанности участников рынка и структуру рынка в общих чертах. Концепцией модели рынка электроэнергии должен быть установлен механизм исполнения обязательств, вытекающих из договоров, оформленных с электроэнергетическими предприятиями до введения настоящего Закона в действие, с соблюдением требований статьи 9 настоящего Закона, а также могут определяться этапы перехода на целевую модель, организация публичных услуг и специальные требования поставки электроэнергии на оккупированные территории Грузии. Организация рынка электроэнергии и оперирование им, в том числе, все процедуры, связанные с любым сегментом рынка, определенного Концепцией модели рынка электроэнергии, регулируются Комиссией в соответствии с условиями, определенными Правилами рынка электроэнергии.

3. Правилами рынка электроэнергии определяются порядок организации рынка электроэнергии и оперирования им, а также другие связанные вопросы, в том числе:

а) модель рынка электроэнергии в соответствии с Концепцией модели рынка электроэнергии;

б) процедуры, принципы и стандарты организации рынка электроэнергии и оперирования им в соответствии с Концепцией модели рынка электроэнергии;

б¹) квалификационные требования к торговле на рынке электроэнергии, в случае наличия таких требований; (22.12.2021 N1198)

в) методы идентификации и регистрации участников рынка электроэнергии;

г) виды и образцы договоров, подлежащих заключению на рынке электроэнергии;

д) продукты, купля-продажа которых осуществляется на рынке электроэнергии;

е) стандарт и процедура ведения реестра операций, осуществленных на рынке электроэнергии;

ж) стандарт и процедура создания и ведения баз данных, необходимых для функционирования рынка электроэнергии;

з) стандарт и процедура подготовки, применения, перепроверки и изменения дневных графиков купли-продажи электроэнергии;

и) стандарт и процедура закупки электроэнергии для устранения потерь, имеющих в передаточной и распределительной сетях электроэнергии;

к) расчет небаланса и ответственность за него;

л) расчет показателя небаланса группы балансирования и финансовый расчет, связанный с небалансом на рынке лицами, ответственными за балансирование;

м) условия организации каждого сегмента рынка, определенного Концепцией модели рынка электроэнергии и оперирование им;

н) другие условия, необходимые для организации рынка электроэнергии и оперирования им, а также для урегулирования процедур внутри рынка.



о) порядок и процедура купли-продажи электроэнергии согласно двусторонним договорам. (22.12.2021 N1198)

Статья 124. Участники рынка электроэнергии

1. Электроэнергетические предприятия и другие юридические и физические лица вправе в целях купли-продажи электроэнергии стать участниками рынка электроэнергии с соблюдением условий, определенных настоящим Законом и Правилами рынка электроэнергии.
2. Все участники рынка электроэнергии, в том числе, производитель электроэнергии, трейдер, поставщик электроэнергии (включая поставщика электроэнергии в виде публичной услуги), крупный потребитель вправе с соблюдением настоящего Закона и Правил рынка электроэнергии покупать/продавать электроэнергию на организованном рынке электроэнергии и на рынке двусторонних договоров об электроэнергии. (22.12.2021 N1198)
3. Участники рынка электроэнергии должны осуществлять права и обязанности, предусмотренные договором, в соответствии с Правилами рынка электроэнергии.
4. Операторы систем передачи и распределения в целях покрытия имеющихся в соответствующей сети потерь при осуществлении обязательства по закупке электроэнергии представляют специальных участников рынка электроэнергии, специальные характеристики которых определяются Правилами рынка электроэнергии.
5. Если оператор рынка электроэнергии при осуществлении торгов на организованном рынке электроэнергии является стороной договора в соответствии с пунктом 2 статьи 122 настоящего Закона, он рассматривается как специальный участник рынка электроэнергии и его специальные характеристики определяются Правилами рынка электроэнергии.

Статья 125. Ответственность участников рынка электроэнергии за небаланс

1. Ответственность за небаланс возлагается на всех участников рынка электроэнергии в соответствии с моделью группы балансирования для обеспечения беспрепятственного выполнения операций купли-продажи на рынке электроэнергии и связанного с ними справедливого расчета, путем достижения в электроэнергетической системе баланса между производством и потреблением и отделением финансовых операций от физической поставки.
2. Условия, связанные с моделью группы балансирования, в том числе, права и обязанности лиц, ответственных за балансирование, устанавливаются Правилами рынка электроэнергии. Правилами рынка электроэнергии также определяются значение лиц, ответственных за балансирование, и их ответственность за небаланс.
3. Ведение реестра лиц, ответственных за балансирование, и определение необходимости балансирующей энергии, вызванной их небалансом, а также расчет соответствующего объема обеспечивает оператор системы передачи.
4. Реестр точек расчетного учета каждой группы балансирования ведет оператор системы передачи. (22.12.2021 N1198)



Статья 126. Рынок природного газа

1. Рынок природного газа включает в себя розничный рынок природного газа и оптовый рынок природного газа, в том числе, организованный рынок природного газа или (и) рынок двусторонних договоров о природном газе. (22.12.2021 N1198)
2. Операции между конечным потребителем и поставщиком осуществляются на розничном рынке природного газа.
3. Сегменты оптового организованного рынка природного газа определяются в соответствии с Концепцией модели рынка природного газа. (22.12.2021 N1198)

Статья 127. Организация рынка природного газа

1. Оператор рынка природного газа обеспечивает организацию рынка природного газа в целях торговли природным газом, а также для связи с другими организованными рынками природного газа и интеграции. Организация рынка природного газа регулируется Правилами рынка природного газа.
2. Право создания фондовой биржи деривативов природного газа имеют как оператор рынка природного газа, так и другие субъекты.
3. Оператор рынка природного газа осуществляет деятельность на основании лицензии, выданной Комиссией в соответствии с Законом Грузии «О лицензиях и разрешениях», главой V настоящего Закона и Правилами лицензирования, утвержденными Комиссией.
4. Оператор рынка природного газа осуществляет деятельность с соблюдением принципов прозрачности, объективности и недискриминации. Надзор за деятельностью оператора рынка природного газа осуществляет Комиссия.
5. Плату за услуги, оказанные оператором рынка природного газа, определяет Комиссия в соответствии с установленной методологией.

Статья 127¹. Рынок двусторонних договоров о природном газе. Администратор платформы двусторонних договоров

о природном газе (22.12.2021 N1198)

1. Купля-продажа природного газа на основании двусторонних договоров осуществляется на рынке двусторонних договоров о природном газе, путем прямых переговоров между участниками рынка или (и) посредством платформы двусторонних договоров о природном газе.
2. Участники рынка обязаны составлять отчетность об оформленных двусторонних договорах в соответствии с правилами отчетности регулируемого предприятия, утвержденными Комиссией.
3. Администрирование платформы двусторонних договоров о природном газе обеспечивает администратор платформы двусторонних договоров о природном газе.
4. Администратор платформы двусторонних договоров о природном газе:



- а) обеспечивает администрирование платформы двусторонних договоров о природном газе в порядке и с соблюдением условий, определенных настоящим Законом и Правилами рынка природного газа;
- б) ведет учет данных заявок на куплю-продажу природного газа, существующих на платформе двусторонних договоров о природном газе;
- в) регистрирует участников платформы двусторонних договоров о природном газе и ведет соответствующий реестр;
- г) в соответствии с утвержденным Комиссией правовым актом представляет Комиссии отчет об осуществленной деятельности;
- д) осуществляет другие полномочия в соответствии с Правилами рынка природного газа.

5. Администратор платформы двусторонних договоров о природном газе не вправе одновременно осуществлять другую деятельность, связанную с природным газом, кроме оперирования рынком природного газа.

Статья 128. Функции оператора рынка природного газа

1. Оператор рынка природного газа в сегменте (сегментах), предусмотренном лицензией:

- а) обеспечивает организацию рынка природного газа;
- б) регистрирует участников рынка природного газа и ведет соответствующий реестр;
- в) публикует информацию, необходимую для бесперебойной организации рынка природного газа и осуществления деятельности, связанной с природным газом.

2. На оператора рынка природного газа также может быть возложено осуществление других прав и обязанностей, соответствующих его компетенции, на основе Концепции модели рынка природного газа и Правил рынка природного газа.

3. Оператор рынка природного газа не вправе торговать природным газом, кроме случая, когда указанное осуществляется для обеспечения торговли на организованном рынке природного газа и оператор рынка является стороной договора в случаях, предусмотренных Правилами рынка природного газа.

4. Предприятия природного газа обеспечивают непрерывный и неограниченный доступ оператора рынка природного газа к информации, необходимой для организации рынка природного газа, в соответствии с Правилами рынка природного газа.

Статья 129. Концепция модели рынка природного газа и Правила рынка природного газа

1. Концепцию модели рынка природного газа при сотрудничестве с Комиссией разрабатывает Министерство и утверждает Правительство Грузии.

2. Концепция модели рынка природного газа формирует руководящие принципы организации и функционирования рынка природного газа в Грузии. Руководящие принципы в пределах, необходимых для определения общей сути структуры рынка природного газа, должны формировать права и обязанности участников рынка и структуру рынка в общих чертах. Концепцией также могут определяться этапы перехода на целевую модель. Организация рынка природного газа и оперирование им, в том числе, все процедуры, связанные с любым сегментом рынка, определенного Концепцией модели рынка природного



газа, регулируются Комиссией в соответствии с условиями, определенными Правилами рынка природного газа.

3. Правилами рынка природного газа определяются правила организации рынка природного газа и оперирования им и другие связанные вопросы, в том числе:

а) модель рынка природного газа в соответствии с Концепцией модели рынка природного газа;

б) процедуры, принципы и стандарты организации рынка природного газа и оперирования им в соответствии с Концепцией модели рынка природного газа;

б¹) квалификационные требования к торговле на рынке природного газа, в случае наличия таких требований; (22.12.2021 N1198)

в) методы идентификации и регистрации участников рынка природного газа;

г) виды и образцы договоров, подлежащих заключению на рынке природного газа;

д) продукты, купля-продажа которых осуществляется на рынке природного газа;

е) стандарт и процедура ведения реестра операций, осуществленных на рынке природного газа;

ж) стандарт и процедура создания и ведения базы данных, необходимых для функционирования рынка природного газа;

з) стандарт и процедура подготовки, применения, перепроверки и изменения дневного графика торговли природным газом;

и) стандарт и процедура закупки природного газа в целях устранения потерь, имеющих в передаточной и распределительной сетях природного газа, для обеспечения непрерывной, безопасной и надежной поставки природного газа;

к) условия организации каждого сегмента рынка, определенного Концепцией модели рынка природного газа, и оперирование им;

л) другие условия, необходимые для организации рынка природного газа и оперирования им, а также для урегулирования процедур внутри рынка.

м) порядок и процедура купли-продажи природного газа согласно двусторонним договорам. (22.12.2021 N1198)

Статья 130. Участники рынка природного газа

1. Предприятия природного газа и другие юридические и физические лица вправе в целях купли-продажи природного газа стать участниками рынка природного газа с соблюдением условий, определенных настоящим Законом и Правилами рынка природного газа.

2. Все участники рынка природного газа, в том числе, производитель природного газа, трейдер, поставщик природного газа (включая поставщика природного газа в виде публичной услуги), крупный потребитель вправе с соблюдением настоящего Закона и Правил рынка природного газа покупать/продавать природный газ на организованном рынке природного газа и на рынке двусторонних договоров о природном газе. (22.12.2021 N1198)

3. Участники рынка природного газа должны осуществлять двусторонние права и обязанности, предусмотренные договором, в соответствии с Правилами рынка природного газа.



4. Операторы системы передачи и системы распределения в целях покрытия имеющихся в соответствующей сети потерь при осуществлении обязательства по закупке природного газа представляют специальных участников рынка природного газа, специальные характеристики которых определяются Правилами рынка природного газа.

5. Если оператор природного газа при осуществлении торгов на организованном рынке природного газа является стороной договора в соответствии с пунктом 2 статьи 128 настоящего Закона, он рассматривается как специальный участник рынка и его специальные характеристики определяются Правилами рынка природного газа.

Статья 131. Установление льготных условий в связи с обязательствами «бери или плати»

1. Предприятие природного газа вправе обращаться к Комиссии в соответствии с условиями, определенными настоящим Законом, с требованием о временном освобождении от обязательства по допуску к системе природного газа, если у указанного предприятия природного газа в результате обязательства «бери или плати», вытекающего из одного или более одного договора купли-продажи природного газа, возникли или предполагается, что возникнут значительные экономические и финансовые сложности. Обращение к Комиссии должно осуществляться в каждом отдельном случае до отказа в допуске к системе или после такого отказа. После отказа в допуске к системе обращение к Комиссии должно осуществляться незамедлительно. К обращению предприятия природного газа должна прилагаться информация о сути и степени сложности, а также мерах, принятых предприятием с целью ее разрешения.

2. Комиссия удовлетворяет предусмотренное пунктом первым настоящей статьи требование предприятия природного газа, если не существует другой разумной альтернативы разрешения экономических и финансовых сложностей, возникших ввиду обязательства «бери или плати». Комиссия об указанном решении незамедлительно уведомляет Секретариат Энергетического сообщества и предоставляет всю необходимую информацию, связанную с решением. Информация может быть предоставлена Секретариату Энергетического сообщества в агрегированном виде для обеспечения принятия им обоснованного решения. В случае непредставления соображений в течение 2 месяцев после получения уведомления Секретариатом Энергетического сообщества вопрос считается согласованным с ним.

3. Комиссия принимает решение об установлении льготных условий с учетом следующих обстоятельств:

а) цель формирования недискриминационного, прозрачного и конкурентного рынка природного газа;

б) необходимость обеспечения исполнения обязательства по оказанию публичных услуг и безопасности поставки;

в) уровень конкуренции на рынке природного газа и положение соответствующего предприятия природного газа;

г) степень экономических и финансовых сложностей, имеющихся у предприятия природного газа, оператора системы передачи или конечного потребителя; (22.12.2021 N1198)

д) дата и условия подписания соответствующего договора или договоров, в том числе, условия, которыми определяются допустимые пределы приведения в соответствие рыночным изменениям;

е) меры, принятые для разрешения проблемы;

ж) возможность предприятия природного газа при взятии соответствующих обязательств «бери или плати», с учетом требований настоящего Закона, в разумных пределах предполагать возможность возникновения значительных экономических и финансовых сложностей;

з) уровень подключения системы к другим системам и их взаимной совместимости;



и) влияние установления льготных условий на надлежащее применение настоящего Закона в отношении исправного функционирования внутреннего рынка природного газа.

4. Решение об установлении льготных условий, принятое в связи с договором «бери или плати», заключенным до 1 июля 2006 года, не должно повлечь положение, которое сделает невозможным нахождение экономически целесообразного, альтернативного выхода. Значительной сложностью не будет считаться случай, когда объем продаж природного газа составляет не меньше того объема, который в соответствии с договором «бери или плати» должен быть гарантировано получен покупателем. Значительно сложным также не рассматривается случай, когда возможно приведение в соответствие условий соответствующего договора «бери или плати» изменившимся обстоятельствам или нахождение альтернативного выхода предприятием природного газа.

5. Предприятие природного газа, которому отказано в установлении льготных условий в соответствии с пунктом первым настоящей статьи, не вправе заявлять об отказе в допуске к системе ввиду обязательства «бери или плати», вытекающего из договора купли-продажи природного газа. В этих целях Комиссия обеспечивает допуск третьего лица и надлежащее исполнение Положений, установленных настоящим Законом, в связи с договорами поставки газа.

6. Обоснованное решение, принятое в связи с установлением Комиссией льготных условий, должно быть опубликовано, и о нем сообщается Секретариату Энергетического сообщества.

Раздел XIII.

Безопасность поставки электроэнергии и природного газа

Глава XXXII.

Соблюдение безопасности поставки электроэнергии и природного газа

Статья 132. Компетенции, связанные с безопасностью поставки электроэнергии и природного газа

1. Обеспечение безопасности поставки электроэнергии и природного газа – компетенция Министерства в пределах, установленных настоящей главой и соответствующим законодательством Грузии.

2. Министерство:

а) разрабатывает стратегию действия при чрезвычайном положении в секторах электроэнергии и природного газа;

б) обеспечивает обработку и совершенствование законодательной и подзаконной нормативной базы;

в) уточняет энергетический потенциал Грузии;

д) утверждает Правила безопасности поставки электроэнергии и природного газа, регулирующие функции и ответственность энергетических предприятий, участников рынка, пользователей системы и потребителей в процессе достижения минимального уровня и стандарта безопасности поставки электроэнергии и природного газа.

3. Нормы, предусмотренные пунктом 2 настоящей статьи, большей частью должны основываться на рыночных механизмах и предусматривать экономическое влияние, эффективность указанных механизмов и воздействие на функционирование энергетических рынков, окружающую среду и потребителей. Нормы не должны возлагать неоправданное бремя на энергетические предприятия и не должны оказывать



отрицательное влияние на функционирование энергетических рынков.

4. Комиссия и другие государственные органы в пределах своей компетенции содействуют безопасности поставки в соответствии с настоящим Законом и иными правовыми актами.

Статья 133. Региональная солидарность

1. В целях содействия охране безопасности поставки на внутренние энергетические рынки и региональной и двусторонней солидарности правомочные государственные органы сотрудничают с соответствующими компетентными органами сторон Энергетического сообщества.

2. Сотрудничество, предусмотренное пунктом первым настоящей статьи, также распространяется на такие случаи, которые вызывают или в короткий срок могут вызвать широкомасштабное прерывание электроэнергии или природного газа (когда угроза создается более 20 процентам общего объема поставки природного газа и управление этим положением на национальном уровне маловероятно), что оказывает влияние как на Грузию, так и на другую сторону Энергетического сообщества. В таких случаях сотрудничество должно включать в себя:

а) координацию мероприятий, предусмотренных статьями 134 и 136 настоящего Закона, в связи с безопасностью поставки электроэнергии;

б) координацию мероприятий, предусмотренных статьями 139 и 141 настоящего Закона, в связи с безопасностью поставки природного газа;

в) идентификацию межсистемных соединительных линий электроэнергии или (и) межсистемных соединителей природного газа и в случае необходимости развитие и обновление, в том числе, создание возможности двусторонних перетоков мощности в межсистемных соединителях природного газа;

г) условия и практические формы взаимопомощи.

3. Секретариату Энергетического сообщества и сторонам Энергетического сообщества предоставляется информация о сотрудничестве, предусмотренном настоящей статьей.

4. Министерство для обеспечения целей, данных в настоящей статье, также сотрудничает с компетентными органами других соседних стран (которые не являются сторонами Энергетического сообщества) на основе соответствующих соглашений.

Глава XXXIII.

Безопасность поставки электроэнергии

Статья 134. Меры безопасности поставки электроэнергии

1. Министерство при разработке и задействовании норм безопасности поставки электроэнергии в соответствии со статьей 132 настоящего Закона, а также осуществлении надзора за безопасностью поставки электроэнергии в соответствии со статьей 138 настоящего Закона при сотрудничестве с Комиссией и другими компетентными государственными органами принимает меры для обеспечения следующего:

а) непрерывность безопасной и надежной поставки электроэнергии конечным потребителям;

б) создание прозрачной и стабильной регулирующей рамки для электроэнергетической деятельности с учетом четко определенных функций и ответственности участников рынка электроэнергии и



формирование гармонизированной регулируемой практики в масштабах страны;

в) эффективное функционирование, развитие и интеграция единого рынка электроэнергии в масштабах страны, в том числе, ликвидность внутренней оптовой и розничной торговли электроэнергией, а также неограниченный доступ к трансграничным перетокам электроэнергии;

г) для сохранения надлежащего состояния передаточной или распределительной сетей электроэнергии соответствующий уход за ними, их содержание и в случае необходимости обновление;

д) стандарты качества в соответствии с техническими правилами, установленными на основании статьи 97 настоящего Закона;

е) для удовлетворения прогнозного спроса на рынке неограниченные и обоснованные инвестиции в передаточную или (и) распределительную сети электроэнергии, в том числе, коммерческие инвестиции для развития мощности межсистемных соединительных линий;

ж) поддержка электроэнергии, полученной посредством возобновляемых источников энергии, а также комбинированного производства электроэнергии и тепла;

з) наличие достаточной резервной мощности передачи и производства для стабильного оперирования электроэнергетической системой;

и) баланс между спросом на электроэнергию и доступностью мощностей производства;

к) сокращение долгосрочного эффекта увеличения спроса на электроэнергию;

л) поощрение энергоэффективности и новых технологий, в том числе, управления спросом, внедрения технологий возобновляемой энергии и «умного» учета и распределенного производства электроэнергии, для управления спросом на электроэнергию в реальном времени;

м) содействие мероприятиям по экономии энергии;

н) устранение административных барьеров и сокращение до минимума административных процедур, препятствующих инвестициям в электроэнергетическую инфраструктуру для допуска к новой мощности производства электроэнергии;

о) устранение барьеров, препятствующих заключению прерываемых договоров и договоров различной продолжительности для производителей и потребителей.

2. Все меры, принятые или возложенные для целей пункта первого настоящей статьи, должны быть недискриминационными и не должны ограничивать на рынке электроэнергии конкуренцию и связанные с ценами сигналы больше того, чем это необходимо. При этом, указанные меры не должны возлагать неоправданное бремя на участников рынка электроэнергии, в том числе, на новых участников и предприятия, имеющие малую рыночную долю. Принятие таких мер должно быть обосновано с учетом их экономического и социального влияния на конечных потребителей и их возможного воздействия на цены на электроэнергию.

3. Если оператор системы передачи рассматривает строительство новых межсистемных соединительных линий электроэнергии или уход за ними и их содержание с целью увеличения мощности трансграничных перетоков, меры, предусмотренные пунктом первым настоящей статьи, могут осуществляться с учетом по меньшей мере следующих обстоятельств:

а) обстоятельства, связанные с географическим положением Грузии и соответствующих соседних стран;

б) сохранение разумного баланса между расходами на строительство новых межсистемных соединительных линий электроэнергии и доходами, полученными конечным потребителем в результате использования указанных межсистемных соединительных линий;



в) обеспечение максимально эффективного использования имеющихся межсистемных соединительных линий электроэнергии.

4. Если для стабильности, безопасности и надежности электроэнергетической системы, в том числе, для обеспечения баланса между поставкой электроэнергии и спросом на нее, необходима гарантированная мощность производства электроэнергии, Правительство Грузии в случае представления Министерством соответствующего предложения правомочно возлагать на одного или нескольких производителей электроэнергии обязательство по сохранению гарантированной мощности производства электроэнергии, которая может быть эффективно использована с целью балансирования электроэнергетической системы, в том числе, в случае аварии или иного, определенного типа чрезвычайного положения в электроэнергетической системе. Возложение указанного обязательства должно осуществляться с соблюдением критериев, установленных статьей 9 настоящего Закона для обязательства по оказанию публичной услуги, и требований, связанных с консультациями, предусмотренными той же статьей. Решение о возложении обязательства по сохранению гарантированной мощности производства электроэнергии (в том числе, соответствие правилам, регулирующим конкуренцию или (и) государственную помощь) должно быть обоснованным. Правила сохранения гарантированной мощности производства электроэнергии устанавливает Правительство Грузии. Диспетчеризацию гарантированной мощности производства электроэнергии осуществляет тот оператор системы передачи, к сети которого присоединен соответствующий объект производства электроэнергии с соблюдением Правил передаточной сети электроэнергии. Купля-продажа электроэнергии, произведенной после распределения гарантированной мощности производства электроэнергии, осуществляется в порядке, установленном настоящим Законом и принятыми на его основании соответствующими подзаконными нормативными актами. Стоимость гарантированной мощности производства электроэнергии или (и) тариф на производство электроэнергии источником гарантированной мощности производства электроэнергии устанавливает Комиссия в соответствии с утвержденной ею методологией. (22.12.2021 N1198)

5. Технические требования и требования безопасности, необходимые для безопасности поставки электроэнергии, которые распространяются на электроэнергетические устройства и связанные с ними установки, а также порядок технической проверки таких устройств и установок определяются техническими правилами, принятыми Правительством Грузии в соответствии со статьей 97 настоящего Закона.

6. Правительство Грузии правомочно утвердить перечень объектов, которым, исходя из их стратегического назначения, во время чрезвычайного режима приоритетно должна поставляться электроэнергия.

Статья 135. Операционная безопасность электросети

1. Операционные правила и обязательства, связанные с безопасностью передаточной сети электроэнергии, определяет оператор системы передачи в соответствии с настоящим Законом, нормами безопасности поставки электроэнергии, Правилами передаточной сети электроэнергии, техническими правилами, предусмотренными статьей 97 настоящего Закона, и иными законодательными и подзаконными правовыми актами Грузии.

2. Операционные правила и обязательства, связанные с безопасностью передаточной сети электроэнергии, устанавливаются в результате предварительных консультаций с пользователями системы и другими заинтересованными лицами и в соответствующем случае с операторами систем передачи соседних стран. Оператор системы передачи обеспечивает консультации с Комиссией и Министерством в связи с соответствием принятых им самим операционных правил и обязательств правовым актам, указанным в пункте первом настоящей статьи.

3. За выполнением операционных правил, связанных с безопасностью передаточной сети, операторами системы передачи и в соответствующих случаях системы распределения, соблюдением требований к качеству оказываемых услуг в связи с передаточной или (и) распределительной сетями, а также за сохранением надлежащего уровня операционной безопасности электросети надзор осуществляют



4. Оператор системы передачи в целях операционной безопасности электросети обязан сохранять соответствующий уровень резерва технической пропускной способности и сотрудничать со взаимосвязанными системами и операторами систем соседних или (и) других стран. Степень заранее прогнозируемых обстоятельств, при наличии которых должна быть обеспечена безопасность, определяется операционными правилами и обязательствами, связанными с безопасностью передаточной сети электроэнергетики, в соответствии с правовыми актами, предусмотренными пунктом первым настоящей статьи.
5. Оператор системы передачи с соблюдением операционных требований к безопасности передаточной сети электроэнергетики обеспечивает своевременный и эффективный обмен информацией, связанной с оперированием сетью, с соответствующими операторами взаимосвязанных систем.
6. Оператор системы передачи обязан выполнять задачи, связанные с безопасной эксплуатацией электросети и в соответствующих случаях с качеством поставки электроэнергии, в соответствии с операционными правилами и обязательствами, связанными с безопасностью передаточной сети электроэнергетики.
7. Исходя из целей трансграничных потоков электроэнергии и операционной безопасности электросети, не допускается дискриминация между трансграничными и местными договорами оператором системы передачи, оператором рынка электроэнергии или (и) другим соответствующим электроэнергетическим предприятием.

Статья 136. Чрезвычайное положение в секторе электроэнергетики

1. Чрезвычайное положение в секторе электроэнергетики может быть объявлено, если задержка производства, передачи, распределения, поставки или (и) купли-продажи электроэнергии обусловлена непредвиденными обстоятельствами или обстоятельствами, находящимися вне контроля соответствующего электроэнергетического предприятия, представляющими угрозу единой безопасности и надежности электроэнергетической системы или поставке электроэнергии конечным потребителям для удовлетворения их спроса.

(22.12.2021 N1198)

2. Чрезвычайное положение в секторе электроэнергетики объявляется по решению Правительства Грузии или определенного им органа. Порядок объявления чрезвычайного положения в секторе электроэнергетики утверждает Правительство Грузии.

3. Меры и процедуры безопасности, подлежащие осуществлению во время чрезвычайного положения в секторе электроэнергетики утверждает Правительство Грузии на основе консультаций и в тесной координации с Комиссией, операторами системы передачи и системы распределения, сторонами Энергетического сообщества или (и) компетентными органами и операторами других соответствующих стран.

4. Меры безопасности, предусмотренные пунктом 3 настоящей статьи, должны осуществляться в ограниченный срок, с минимальным вмешательством в функционирование рынка электроэнергии и в пределах, необходимых для устранения угрозы, связанной с безопасностью людей, электроэнергетических устройств или (и) установок.

5. О мерах безопасности, осуществленных во время чрезвычайного положения в секторе электроэнергетики, Правительство Грузии незамедлительно сообщает Секретариату Энергетического сообщества и представляет всю необходимую информацию.

6. Применение настоящей статьи не ограничивает действия общих правил по управлению чрезвычайным



положением, установленных Законом Грузии «О чрезвычайном положении», при условии, что будет обеспечено надлежащее исполнение специальных требований управления чрезвычайным положением в секторе электроэнергетики в соответствии с условиями, определенными настоящей статьёй.

Статья 137. Ограничение поставки электроэнергии

1. Поставка электроэнергии конечному потребителю может быть временно прекращена только в случаях, вызванных необходимостью соблюдения публичных интересов, в том числе, в соответствии со статьей 136 настоящего Закона, чрезвычайным положением в секторе электроэнергетики либо технической необходимостью, связанной с уходом и содержанием сети или присоединением к сети нового потребителя.
2. Поставка электроэнергии может быть прервана или ограничена без предварительного уведомления потребителя только в случае, когда это необходимо в электроэнергетической системе для предотвращения, устранения аварийных случаев в объектах, присоединенных к сети, в том числе, обстоятельств, предусмотренных пунктом первым настоящей статьи, или в случаях хищения/незаконного потребления электроэнергии. В таких случаях потребителям незамедлительно сообщается о прекращении или ограничении, об их влиянии на поставку электроэнергии и предполагаемой продолжительности.
3. Ограничение поставки электроэнергии потребителям, вызванное запланированными работами по ремонту передаточной или (и) распределительной сетей электроэнергии, осуществляется путем предварительного информирования потребителей. О таком ограничении потребителям должно сообщаться индивидуально до начала ремонтных работ и в срок, установленный соответствующими правовыми актами.
4. Операторы системы передачи и системы распределения без ограничения положений пунктов первого и 2 настоящей статьи могут прекратить поставку электроэнергии потребителям, которые вызывают задержку в работе сети или (и) ухудшение качества поставки электроэнергии, если соответствующий потребитель в 5-дневный срок после получения письменного уведомления оператора системы не устранит нарушение, которое в электроэнергетической системе может вызвать аварию или иметь иное отрицательное влияние на безопасность и надежность электроэнергетической системы.
5. Операторы системы передачи и системы распределения вправе прекратить поставку электроэнергии после предварительного письменного уведомления в соответствии с пунктом 4 настоящей статьи потребителю, который не дает возможность уполномоченному представителю оператора системы войти на принадлежащую ему территорию для монтажа, ремонта и проверки устройства учета электроэнергии.
6. Процедура прекращения поставки электроэнергии посредством передаточной и распределительной сетей электроэнергии определяется Правилами передаточной и распределительной сетей электроэнергии.
7. Условия, установленные настоящей статьёй, не ограничивают право прекращения поставки электроэнергии конечному потребителю ввиду неисполнения соответствующим конечным потребителем договорных обязательств, связанных с передачей, распределением или поставкой электроэнергии.

Статья 138. Надзор за безопасностью поставки электроэнергии

1. В Грузии надзор за безопасностью поставки электроэнергии осуществляет Министерство в пределах компетенции, предоставленной ему настоящим Законом, путем сотрудничества с Комиссией и в соответствующих случаях с другими компетентными государственными органами и оператором системы передачи электроэнергии. Надзор за безопасностью поставки электроэнергии осуществляется в связи со следующими вопросами:

а) сохранение баланса между поставкой и спросом на рынке электроэнергии;

б) прогнозный уровень спроса на электроэнергию и запланированная или строящаяся дополнительная



мощность;

в) качество сети и уровень ухода за ней и ее содержания;

г) мероприятия, подлежащие осуществлению в целях удовлетворения пикового спроса, и устранение недостачи электроэнергии для одного или более одного поставщиков.

2. Министерство раз каждые 2 года до 31 июля подготавливает и публикует единый отчет о безопасности поставки электроэнергии в стране, который включает в себя информацию, собранную Министерством, Комиссией и в соответствующих случаях другими компетентными государственными органами и оператором системы передачи. В отчете должны быть отражены результаты надзора, осуществленного в связи с вопросами, определенными пунктом первым настоящей статьи, и принятые или подлежащие принятию меры. Отчет, подготовленный Министерством, незамедлительно должен быть представлен Секретариату Энергетического сообщества.

3. Отчет, предусмотренный пунктом 2 настоящей статьи, вместе с другими вопросами должен отражать единую возможность электроэнергетической системы страны обеспечивать имеющийся или прогнозный спрос на электроэнергию, в частности:

а) операционную безопасность электросети;

б) прогнозный баланс между поставкой электроэнергии и спросом на нее в течение следующего 5-летнего периода;

в) перспективу безопасности поставки электроэнергии в период от 5 до 15 лет с даты составления отчета;

г) инвестиционные планы оператора системы передачи или другого такого лица в отношении мощности межсистемных соединительных линий, информация о которых доступна, в период в течение следующих 5 или более 5 лет.

4. Часть единого отчета о безопасности поставки электроэнергии, которая в соответствии с подпунктом «г» пункта 3 настоящей статьи касается инвестиционных планов, связанных с межсистемными соединительными линиями, должна предусматривать:

а) принципы управления перегрузкой в передаточной сети электроэнергии, предусмотренные статьей 63 настоящего Закона;

б) имеющиеся и перспективные линии передачи электроэнергии;

в) ожидаемые сценарии производства, поставки, трансграничных перетоков и потребления электроэнергии, а также торговли электроэнергией, что обеспечивает осуществление надлежащих мероприятий, связанных с энергоэффективностью и управлением спросом;

г) задачи устойчивого развития в региональных, национальных и европейских масштабах, в том числе, приоритетные инфраструктурные проекты Энергетического сообщества.

5. Министерство для выполнения функций надзора и отчетности, предусмотренных настоящей статьей, тесно сотрудничает с другими компетентными органами и оператором системы передачи. В этих целях:

а) Министерству в случае представления им письменного требования незамедлительно передаются все данные и информация, собранные Комиссией при осуществлении регулирующих полномочий, а также вся необходимая информация, имеющаяся у компетентных государственных органов, с указанием о защите информации, содержащей коммерческую тайну, в соответствии со статьей 151 настоящего Закона;

б) оператор системы передачи в связи с мощностью межсистемных соединительных линий предоставляет Министерству информацию о своих инвестиционных планах или инвестиционных планах другого такого лица, информация о котором стала ему известна;



в) оператор системы передачи предоставляет Министерству информацию об инвестициях, связанных со строительством внутренних линий передачи электроэнергии, которые оказывают существенное влияние на доступность мощности межсистемных соединительных линий;

г) оператор системы передачи в надлежащих случаях проводит консультации с операторами систем передачи соседних или (и) других соответствующих стран и предоставляет Министерству информацию об осуществленном трансграничном сотрудничестве.

6. Министерство при выполнении функций надзора и отчетности, определенных настоящей статьей, обеспечивает защиту информации, содержащей коммерческую тайну, в соответствии с требованиями статьи 151 настоящего Закона.

Глава XXXIV.

Безопасность поставки природного газа

Статья 139. Меры по безопасности поставки природного газа

1. Министерство путем сотрудничества с Комиссией и другими компетентными государственными органами в соответствии со статьей 132 настоящего Закона разрабатывает нормы безопасности поставки природного газа и в соответствии со статьей 143 настоящего Закона осуществляет надзор за безопасностью поставки природного газа. Нормы безопасности поставки природного газа вместе с другими вопросами должны предусматривать:

а) идентификацию защищенных потребителей;

б) инструменты, используемые предприятием природного газа, и осуществленные мероприятия в целях обеспечения поставки природного газа для защищенных потребителей по меньшей мере в следующих случаях:

б.а) в случае крайней температуры в 7-дневный пиковый период, который по статистической вероятности выявляется раз каждые 20 лет;

б.б) в случае особенно высокого спроса на природный газ не менее чем в 30-дневный период, который по статистической вероятности выявляется раз каждые 20 лет;

б.в) в случае выхода из строя крупнейшей инфраструктуры газа в течение не менее чем 30-дневного периода в обычных зимних условиях;

в) идентификацию предприятий природного газа, предусмотренных подпунктом «б» настоящего пункта;

г) идентификацию (оценку риска) различных групп – носителей значительного риска для безопасности поставки природного газа;

д) мероприятия по сокращению рисков, выявленных в соответствии с подпунктом «г» настоящего пункта, в том числе, моделирование предполагаемых сценариев задержки поставки природного газа при особенно большом спросе на природный газ, для случаев выхода из строя основной инфраструктуры или аннулирования средства/источника поставки природного газа;

е) содержание отчета о безопасности поставки природного газа, разработанного предприятием природного



газа;

ж) обязательства, возложенные на предприятия природного газа и другие соответствующие органы, включая обязательства, связанные с безопасным оперированием системой природного газа.

2. Исходя из целей пункта первого настоящей статьи все принятые меры должны быть недискриминационными и не должны ограничивать конкуренцию, существующую на рынке природного газа, и сигналы, связанные с ценами, больше того, чем это необходимо. При этом, указанные меры не должны возлагать неразумное бремя на участников рынка природного газа, в том числе, на новых участников и предприятия, имеющие малую рыночную долю. Принятие таких мер должно быть обосновано с учетом их экономического и социального влияния на конечных потребителей и их возможного воздействия на цены на природный газ.

3. Требования технической безопасности, необходимые для безопасности поставки природного газа, которые распространяются на устройства и связанные с ними установки природного газа, а также порядок технической проверки таких устройств и установок определяются техническими правилами, принятыми Правительством Грузии в соответствии со статьей 97 настоящего Закона.

Статья 140. Национальный план управления чрезвычайным положением в секторе природного газа

1. Министерство путем консультаций с предприятиями природного газа, организациями, защищающими интересы бытовых и промышленных потребителей природного газа, и Комиссией без ограничения условий, предусмотренных статьей 139 настоящего Закона, разрабатывает Национальный план управления чрезвычайным положением в секторе природного газа, который определяет мероприятия, подлежащие проведению в целях смягчения или устранения результатов задержки поставки природного газа.

2. Национальный план управления чрезвычайным положением в секторе природного газа:

а) определяет уровни кризисного положения;

б) определяет функции и ответственность предприятий природного газа и промышленных потребителей природного газа, в том числе, соответствующих производителей электроэнергии с учетом различной степени воздействия, осуществленного на них в результате прекращения природного газа, а также формы отношений с Министерством вышеуказанных лиц на каждом уровне кризисного положения;

в) определяет для каждого уровня кризисного положения функции и ответственность Министерства и тех органов, в отношении которых осуществилось делегирование полномочий;

г) обеспечивает, чтобы предприятия природного газа и промышленные потребители имели надлежащую возможность оказания реагирования в отношении каждого уровня кризисного положения;

д) определяет в случае необходимости мероприятия и действия, которые должны осуществляться в целях смягчения возможного влияния прекращения поставки природного газа, на поставку природного газа для целей центрального отопления и производство электроэнергии посредством природного газа;

е) определяет детальные процедуры и мероприятия, подлежащие осуществлению на каждом уровне кризисного положения, в том числе, соответствующие схемы обмена информацией;

ж) определяет лицо или группу лиц, управляющих кризисным положением, и их роль в процессе управления кризисом;

з) определяет роль рыночных механизмов в процессе управления чрезвычайным положением определенного уровня;



и) определяет роль запланированных или подлежащих осуществлению во время чрезвычайного положения нерыночных механизмов и процедуру их осуществления, а также оценивает необходимые масштабы их применения для преодоления кризиса и соответствующее влияние. Применение нерыночных механизмов для управления чрезвычайным положением допускается только в случае, если применение рыночных механизмов не может обеспечить поставку для потребителя природного газа, в том числе, для защищенных потребителей;

к) определяет механизмы сотрудничества с другими сторонами Энергетического сообщества в связи с каждым уровнем кризисного положения;

л) определяет обязательство по отчетности предприятия природного газа на этапах объявления тревоги и чрезвычайного положения;

м) в целях обеспечения доступности природного газа во время чрезвычайного положения определяет перечень подлежащих осуществлению действий, который включает в себя заключение коммерческих договоров между сторонами – участниками указанных действий и выплату компенсаций предприятиям природного газа с соблюдением конфиденциальности данных, содержащих коммерческую тайну. Действия, предусмотренные настоящим подпунктом, могут также включать в себя трансграничные соглашения между сторонами Энергетического сообщества или (и) предприятиями природного газа.

Статья 141. Чрезвычайное положение в секторе природного газа

1. Чрезвычайное положение в секторе природного газа может быть объявлено в случае неожиданного кризиса на рынке природного газа, если задержка производства, передачи, распределения, поставки или (и) купли-продажи природного газа обусловлена непредвиденными обстоятельствами или обстоятельствами, находящимися вне контроля соответствующего предприятия природного газа, представляющими угрозу единой безопасности и надежности системы природного газа или поставке природного газа конечным потребителям для удовлетворения их спроса или (и) безопасности людей, устройств и установок либо единства системы. (22.12.2021 N1198)

2. Чрезвычайное положение в секторе природного газа объявляется по решению Правительства Грузии или определенного им органа. Порядок объявления чрезвычайного положения в секторе природного газа утверждает Правительство Грузии.

3. Правительство Грузии правомочно на основе предложения Министерства, опираясь на решение, предусмотренное пунктом 2 настоящей статьи, и действия, определенные Национальным планом управления чрезвычайным положением в секторе природного газа, принимать надлежащие меры безопасности для устранения чрезвычайного положения.

4. Правительство Грузии обеспечивает, чтобы:

а) принятые меры безопасности неоправданно не ограничивали потоки природного газа на внутреннем рынке природного газа;

б) принятые меры безопасности не создавали значительной угрозы поставке газа на территорию другой стороны Энергетического сообщества;

в) осуществлялся трансграничный допуск к инфраструктуре, если указанное возможно технически и безопасно в соответствии с Национальным планом управления чрезвычайным положением в секторе природного газа.

5. Принятие любых мер безопасности во время чрезвычайного положения в секторе природного газа должно осуществляться путем консультаций и в тесной координации с Комиссией, операторами системы передачи и системы распределения, договаривающимися сторонами Энергетического сообщества или (и) компетентными органами и операторами других соответствующих стран.



6. Меры безопасности, предусмотренные пунктом 3 настоящей статьи, должны осуществляться в ограниченный срок, с минимальным вмешательством в функционирование рынка природного газа и в пределах, необходимых для устранения угрозы, связанной с безопасностью людей, устройств или (и) установок природного газа.

7. О мерах безопасности, осуществленных во время чрезвычайного положения в секторе природного газа, Правительство Грузии незамедлительно сообщает Секретариату Энергетического сообщества и представляет всю необходимую информацию.

8. Если адекватное управление чрезвычайным положением в секторе природного газа невозможно применением мер, доступных на национальном уровне, Правительство Грузии обращается к руководителю координационной группы по обеспечению безопасности поставки Энергетического сообщества, который в целях изучения вопроса и в случае необходимости оказания помощи Грузии или другой договаривающейся стороне Энергетического сообщества незамедлительно созывает специальное заседание координационной группы безопасности поставки для того, чтобы вышеуказанные стороны смогли устранить чрезвычайное положение в секторе природного газа путем координирования мер, принятых на национальном уровне.

9. Применение настоящей статьи не ограничивает действие общих правил управления чрезвычайным положением, установленных Законом Грузии «О чрезвычайном положении», при условии, что будет обеспечено надлежащее исполнение специальных требований управления чрезвычайным положением в секторе природного газа в соответствии с условиями, определенными настоящей статьей.

Статья 142. Ограничение поставки природного газа

1. Поставка природного газа конечному потребителю может быть временно прекращена только в случаях, вызванных необходимостью соблюдения публичных интересов, в том числе, в соответствии со статьей 141 настоящего Закона чрезвычайным положением в секторе природного газа либо технической необходимостью, связанной с уходом и содержанием сети или присоединением к сети нового потребителя.

2. Поставка природного газа потребителю может быть прервана или ограничена без предварительного уведомления только в случае, когда это необходимо для предотвращения или устранения аварийных случаев в системе природного газа, в том числе, обстоятельств, предусмотренных пунктом первым настоящей статьи. В таких случаях потребителям незамедлительно сообщается о прекращении или ограничении природного газа, об их влиянии на поставку природного газа и предполагаемой продолжительности.

3. Ограничение поставки природного газа, вызванное запланированными работами по ремонту передаточной или (и) распределительной сетей природного газа, осуществляется в соответствии с предварительно опубликованным графиком. О таком ограничении потребителям должно сообщаться индивидуально, до начала ремонтных работ и с соблюдением сроков, установленных соответствующими правовыми актами.

4. Операторы системы передачи и системы распределения без ограничения положений пунктов первого и 2 настоящей статьи могут прекратить поставку природного газа потребителям, которые вызывают задержку в работе сети или (и) ухудшение качества поставки природного газа, если соответствующий потребитель в 5-дневный срок после получения письменного уведомления оператора системы не устранил нарушение, которое в системе природного газа может вызвать аварию или иметь иное отрицательное влияние на безопасность и надежность системы природного газа.

5. Оператор системы передачи и оператор системы распределения вправе прекращать поставку природного газа после предварительного письменного уведомления в соответствии с пунктом 4 настоящей статьи потребителю, который не дает возможность уполномоченному представителю оператора системы войти на принадлежащую ему территорию для монтажа, ремонта и проверки устройства учета природного газа.



6. Процедура прекращения поставки природного газа через передаточную и распределительную сети природного газа определяется Правилами передаточной и распределительной сетей природного газа.

7. Условия, установленные настоящей статьей, не ограничивают право прекращения поставки природного газа конечному потребителю в соответствии со статьей 113 настоящего Закона ввиду неисполнения соответствующим конечным потребителем договорных обязательств, связанных с передачей, распределением или поставкой природного газа.

Статья 143. Надзор за безопасностью поставки природного газа

1. В Грузии надзор за безопасностью поставки природного газа осуществляет Министерство путем сотрудничества с Комиссией и в соответствующих случаях с другими компетентными государственными органами и оператором системы передачи природного газа. Надзор за безопасностью поставки природного газа осуществляется в отношении следующих вопросов:

а) надлежащее выполнение стандартов безопасности поставки природного газа, предусмотренных статьей 139 настоящего Закона, в том числе, принятые меры и использованные инструменты в этих целях;

б) сохранение баланса между поставкой и спросом на рынке природного газа;

в) пределы новых, долгосрочных договоров импорта природного газа из третьих стран;

г) надлежащая ликвидность запасов природного газа;

д) ресурсы природного газа в хранилищах природного газа и мощность изъятия;

е) уровень взаимосвязи системы природного газа Грузии и систем соседних стран, являющихся сторонами Энергетического сообщества;

ж) прогнозный уровень спроса на природный газ и доступные источники, а также прогнозное состояние поставки природного газа с учетом спроса, автономии поставки и наличия доступных источников для поставки;

з) запланированная или строящаяся дополнительная мощность;

и) состояние системы природного газа;

к) мероприятия, подлежащие осуществлению в целях удовлетворения пикового спроса, и устранение нехватки природного газа для одного или более одного поставщиков.

2. Министерство один раз каждые 2 года до 31 июля публикует единый отчет о безопасности поставки природного газа в стране, который включает в себя информацию, собранную Министерством, Комиссией и в соответствующих случаях другими компетентными государственными органами и оператором системы передачи. В отчете должны быть отражены результаты надзора, осуществленного в отношении вопросов, определенных пунктом первым настоящей статьи, и принятые или подлежащие принятию меры. Отчет, подготовленный Министерством, незамедлительно должен быть представлен Секретариату Энергетического сообщества.

3. В отчете, предусмотренном пунктом 2 настоящей статьи, вместе с другими вопросами должны быть отражены:

а) конкурентный эффект мер, принятых в соответствии со статьей 141 настоящего Закона, на участников рынка природного газа;

б) уровни мощности хранилища природного газа;



в) пределы заключенных зарегистрированными в Грузии компаниями долгосрочных (сроком более 10 лет) договоров поставки природного газа, в том числе, оставшийся срок действия договора, в соответствии с информацией, предоставленной компаниями, и с защитой информации, содержащей коммерческую тайну, а также степень ликвидности рынка природного газа;

г) поощрительные регулирующие рамки для осуществления новых инвестиций в добычу, производство, транспортировку и хранение природного газа.

4. Министерство для выполнения функций надзора и отчетности, предусмотренных настоящей статьей, тесно сотрудничает с другими компетентными органами и оператором системы передачи. В этих целях:

а) Министерству в случае представления им письменного требования незамедлительно передаются все данные и информация, собранные Комиссией при осуществлении регулирующих полномочий, а также вся необходимая информация, имеющаяся у других компетентных государственных органов, с указанием о защите информации, содержащей коммерческую тайну, в соответствии со статьей 151 настоящего Закона;

б) оператор системы передачи предоставляет Министерству в связи с мощностью межсистемных соединителей информацию о своих инвестиционных планах или инвестиционных планах другого такого лица, информация о которых стала ему известна;

в) оператор системы передачи предоставляет Министерству информацию об инвестициях, связанных со строительством внутренних трубопроводов передачи природного газа, которые оказывают существенное влияние на доступность мощности межсистемных соединителей;

г) оператор системы передачи в надлежащих случаях проводит консультации с операторами систем передачи соседних или (и) других соответствующих стран и предоставляет Министерству информацию об осуществленном трансграничном сотрудничестве.

5. Отчет Министерства, предусмотренный пунктом 2 настоящей статьи, представляется Правительству Грузии и Секретариату Энергетического сообщества и публикуется на веб-странице Министерства.

Раздел XIV. Водоснабжение

Глава XXXV.

Организация и регулирование водоснабжения

Статья 144. Деятельность по водоснабжению

Лицензиат водоснабжения осуществляет деятельность на основании лицензии на деятельность по водоснабжению в соответствии с настоящим Законом и изданными на его основании подзаконными нормативными актами.

Статья 145. Права и обязанности лицензиата водоснабжения

1. Лицензиат водоснабжения вправе в порядке, определенном настоящим Законом, Правилами подачи и потребления питьевой воды и соответствующими решениями Комиссии в полной мере пользоваться правами, предоставленными ему исходя из лицензии на деятельность по водоснабжению. Лицензиат водоснабжения обязан надлежащим образом выполнять возложенные на него функции и обязанности.



2. Лицензиат водоснабжения обязан:

- а) осуществлять обслуживание в соответствии с настоящим Законом и изданными на его основании подзаконными нормативными актами;
- б) осуществлять эксплуатацию систем водоснабжения питьевой водой и водоотведения, подачу питьевой воды или (и) водоотведение;
- в) посредством системы водоснабжения питьевой водой обеспечивать подачу потребителям питьевой воды качества, соответствующего стандартам, действующим в Грузии;
- г) обеспечивать постоянный контроль качества питьевой воды;
- д) обеспечивать надлежащую охрану водных объектов и не допускать какое-либо воздействие посторонних лиц на систему водоснабжения питьевой водой или (и) загрязнения питьевой воды;
- е) обеспечивать посредством систем водоотведения обработку веществ, загрязняющих воды, сбрасываемые в поверхностные водные объекты, в соответствии с действующими в Грузии техническими регламентами;
- ж) разрабатывать планы особых мероприятий для их задействования при чрезвычайном положении, а также вести соответствующие переговоры и соглашения с другими лицами о подаче питьевой воды в таких случаях;
- з) в чрезвычайные периоды обеспечивать соблюдение лимитов, выделенных на питьевую воду, установленных режимов, преимущественное снабжение объектов имеющих особое значение с условием уплаты ими стоимости водоснабжения;
- и) в случае подачи воды по графику предоставлять информацию о графике водоснабжения Службе по управлению чрезвычайными ситуациями;
- к) пропускать по своим сетям питьевую воду другого лицензиата водоснабжения за плату, установленную Комиссией;
- л) обеспечивать для общества доступность следующей документации и информации:
 - л.а) утвержденные тарифы на водоснабжение;
 - л.б) утвержденные условия обслуживания водоснабжения;
- м) разрабатывать и представлять Комиссии и общественности инвестиционную программу и рабочий план на следующий год, а также любую информацию, которую Комиссия считает необходимой, кроме случаев, предусмотренных законодательством Грузии;
- н) своевременно вносить плату за регулирование, установленную Комиссией.

3. Неисполнение лицензиатом возложенных на него обязанностей влечет ответственность, предусмотренную главой XXXVIII настоящего Закона и Законом Грузии «О лицензиях и разрешениях».

Статья 146. Принципы установления тарифа на водоснабжение

1. Комиссия устанавливает тариф на водоснабжение в соответствии с принципами установления тарифа, определенными настоящим Законом.
2. Комиссия при установлении тарифа на водоснабжение правомочна устанавливать тарифы на подачу питьевой воды и водоотведение отдельно.



Раздел XV.

Прозрачность и предоставление информации

Глава XXXVI.

Разделение счетов и доступ к ним

Статья 147. Доступ к счетам энергетического предприятия

1. Для Комиссии и других компетентных государственных органов, уполномоченных в соответствии с действующим законодательством Грузии, исходя из их деятельности, доступны счета энергетического предприятия.

2. Комиссия и другие компетентные государственные органы, предусмотренные пунктом первым настоящей статьи, обязаны соблюдать конфиденциальность информации, содержащей коммерческую тайну. Разглашение такой информации допускается только в случаях прямо предусмотренных законом.

Статья 148. Годовой отчет. Разделение счетов

1. Энергетическое предприятие, независимо от его формы собственности или правовой формы, обязано в порядке, установленном законодательством Грузии, подготавливать, представлять аудитору для удостоверения и публиковать годовой финансовый отчет.

2. Энергетическое предприятие, которое не имеет установленного законом обязательства по опубликованию годового финансового отчета, должно обеспечивать хранение копии соответствующего отчета в головном офисе и в случае требования его предоставление любому заинтересованному лицу.

3. Оператор системы передачи и в соответствующих случаях собственник системы передачи во избежание дискриминации, перекрестного субсидирования и ограничения конкуренции при внутреннем бухгалтерском учете обязаны иметь для деятельности, связанной с передачей, отдельные счета. В счетах указываются доходы, полученные в результате наличия в собственности системы передачи.

4. Все энергетические предприятия без ограничения пункта 3 настоящей статьи обязаны иметь отдельные счета для энергетической и в соответствующих случаях неэнергетической деятельности. Допускается консолидация указанных счетов.

5. Внутренние счета энергетического предприятия для каждого вида деятельности должны включать в себя отдельные финансовые счета.

6. Аудитор, предусмотренный пунктом первым настоящей статьи, вместе с другими вопросами проверяет исполнение Положений пункта 3 настоящей статьи о недопустимости дискриминации и перекрестного субсидирования.

7. Действие настоящей статьи с учетом соответствующих особенностей также распространяется на другие регулируемые предприятия, в том числе, на лицензиата водоснабжения.

Статья 149. Единая система бухгалтерского учета



1. Единая система бухгалтерского учета – система бухгалтерского учета и отчетности, которая включает в себя:

а) план счетов;

б) инструкции о применении планов счетов и ведении учета;

в) форму и содержание периодических отчетов, подлежащих представлению для целей регулирования;

г) периодичность отчетности;

д) правила раздельного ведения бухгалтерского учета доходов, расходов, активов, обязательств, финансовых итогов и собственного капитала в случае осуществления лицом более одной лицензионной деятельности или (и) наряду с лицензионной деятельностью другой предпринимательской деятельности. (22.12.2021 N1198)

2. Ведение единой системы бухгалтерского учета обязательно для лицензиата передачи и лицензиата распределения и водоснабжения, у которого имеется не менее 50000 потребителей.

3. **искл.** (22.12.2021 N1198)

4. Единую систему бухгалтерского учета утверждает Комиссия.

Глава XXXVII.

Предоставление информации и конфиденциальность

Статья 150. Предоставление информации

1. Правительство Грузии, Министерство, Комиссия и другие компетентные государственные органы исходя из своей деятельности вправе в порядке, установленном законодательством Грузии, требовать от соответствующих ведомств и регулируемых предприятий любые данные и информацию, связанные с их деятельностью.

2. Комиссия вправе требовать от других компетентных государственных органов и регулируемых предприятий любые данные и информацию, необходимые для осуществления надзора за видами деятельности, определенными настоящим Законом, в том числе, данные и информацию, полученные от органов Энергетического сообщества или (и) сторон Энергетического сообщества или от третьих стран.

3. Регулируемое предприятие предоставляет данные и информацию, определенные пунктом 2 настоящей статьи, в соответствии с законодательством Грузии, в том числе, с правилами предоставления информации, утвержденными Комиссией.

Статья 151. Соблюдение конфиденциальности

1. Правительство Грузии, Министерство, Комиссия и другие компетентные государственные органы обязаны соблюдать конфиденциальность содержащей коммерческую тайну информации, предоставленной соответствующими ведомствами и регулируемыми предприятиями, и полученные данные и информацию использовать только в целях, указанных в требовании о предоставлении информации. Разглашение



конфиденциальной информации допускается в соответствии с условиями, установленными законом.

2. Операторы системы и операторы рынка без ограничения правовых обязательств, имеющих в соответствии со статьей 147 настоящего Закона и в связи с разглашением информации, обязаны соблюдать конфиденциальность информации, содержащей коммерческую тайну, которая стала им известна во время осуществления своей деятельности. Операторы системы и операторы рынка также обязаны не допускать разглашения дискриминационным путем такой информации об их деятельности, которая может повлечь коммерческую выгоду. Разглашение такой информации допускается только на условиях, определенных законодательством Грузии, или если указанное однозначно необходимо для осуществления предпринимательской операции.

3. Для обеспечения надлежащего выполнения правил, связанных с информацией, собственник системы передачи и другие составные структуры интегрированного предприятия не должны пользоваться общими услугами, в том числе, общими юридическими услугами, кроме услуг, связанных с чисто административными или информационными технологиями.

4. Оператор системы не должен злостно использовать содержащую коммерческую тайну информацию, полученную при допуске третьих лиц к системе или ведении переговоров с целью получения такого допуска, в целях купли-продажи электроэнергии или природного газа связанными с ним предприятиями.

5. Информация, необходимая для эффективности конкуренции и функционирования энергетических рынков, должна быть опубликована с соблюдением конфиденциальности информации, содержащей коммерческую тайну.

Раздел XVI.

Административная ответственность и разрешение споров

Глава XXXVIII.

Административная ответственность

Статья 152. Ответственность регулируемого предприятия

1. Регулируемое предприятие ответственно за надлежащее выполнение собственных функций и задач, связанных с каждой деятельностью, в соответствии с требованиями и обязанностями, установленными настоящим Законом, иными законодательными и подзаконными правовыми актами Грузии.

2. На регулируемое предприятие или другое соответствующее лицо может быть возложена ответственность за нарушение или ненадлежащее исполнение своих обязанностей в порядке, установленном настоящим Законом или иным законодательным актом Грузии.

Статья 153. Штрафные санкции

1. Комиссия правомочна возлагать на физическое или юридическое лицо в порядке, установленном законодательством Грузии, в том числе, настоящим Законом и Законом Грузии «О лицензиях и разрешениях», ответственность за нарушение требований настоящего Закона или правовых актов Комиссии.

2. Комиссия в случае неисполнения обязанностей, связанных с обособлением деятельности или (и) независимостью оператора системы передачи, правомочна письменно предупредить оператора системы передачи или вертикально интегрированное предприятие или налагать на них штраф, размер которого не



должен превышать 10 процентов годового оборота предыдущего года соответственно оператора системы передачи или вертикально интегрированного предприятия.

2¹. В случае торговли с использованием рыночных манипуляций, определенных Правилами мониторинга энергетического рынка, попытки рыночных манипуляций или (и) внутренней информации Комиссия правомочна налагать штраф на регулируемое предприятие. Размер этого штрафа не должен превышать 6 процентов годового оборота указанного предприятия за предыдущий год. (22.12.2021 N1198)

3. Комиссия правомочна в каждом случае нарушения требований, установленных настоящим Законом, письменно предупреждать регулируемое предприятие или налагать на него штраф в размере от 5000 до 75 000 лари, если регулируемое предприятие:

а) без обособления счетов и обеспечения их доступности осуществляет несколько видов экономической деятельности, из которых одна или более одной является энергетической деятельностью;

б) не представляет ей отчет о деятельности;

в) не предоставляет Комиссии, оператору системы или (и) оператору рынка истребованные ими данные и информацию, связанные с их деятельностью как регулируемого предприятия, или (и) необходимы для выполнения ими соответствующих функций, определенных законодательством Грузии;

г) с нарушением требований законодательства Грузии заявляет об отказе в допуске к системе, подлежащей его оперированию;

д) нарушает лицензионные условия;

е) не исполняет требования, предъявленные Комиссией на основании законодательства Грузии;

ж) нарушает иные требования, определенные настоящим Законом и нормативными актами, утвержденными Комиссией.

4. Комиссия правомочна в порядке, предусмотренном пунктом 2 настоящей статьи, налагать санкции на лиц, осуществляющих деятельность, предусмотренную настоящим Законом, без лицензии или в соответствующем случае без окончательного положительного решения о сертификации, кроме предусмотренных настоящим Законом исключений или если они в соответствии с настоящим Законом не уведомляют Комиссию о начале деятельности.

5. Комиссия правомочна в случае повторного совершения нарушений, предусмотренных пунктом 3 настоящей статьи, вместе со штрафом применять в отношении регулируемого предприятия запрет на осуществление энергетической и профессиональной деятельности сроком на 1 год.

6. Штраф, наложенный Комиссией, вместе с соответствующим обоснованием указывается в решении, принятом Комиссией в порядке, установленном настоящим Законом.

7. В случае неустранения нарушения или повторного совершения нарушения в течение 1 года Комиссия правомочна налагать удвоенный штраф на регулируемое предприятие.

Статья 154. Наложение санкций

1. Порядок наложения санкций, предусмотренных статьей 153 настоящего Закона, устанавливает Комиссия в соответствии с условиями, определенными настоящей статьей.

2. При наложении санкций на регулируемое предприятие или другое лицо Комиссия предусматривает следующие обстоятельства:



- а) тяжесть и продолжительность противоправного поведения;
- б) последствия, наступившие в результате противоправного поведения;
- в) смягчающие или отягчающие обстоятельства.

3. Активные действия регулируемого предприятия или другого соответствующего лица, направленные на сокращение до минимума отрицательных последствий правонарушения, незамедлительное прекращение правонарушения и содействие расследованию, произведенному Комиссией, считаются смягчающими обстоятельствами.

4. Деяния регулируемого предприятия или другого соответствующего лица, направленные на препятствование следствию, осуществляемому Комиссией в связи с нарушением требований, предусмотренных настоящим Законом, в целях сокрытия такого нарушения или его последствий, или продолжение противоправного поведения указанными лицами либо повторное совершение правонарушения считается отягчающими обстоятельствами.

5. Комиссия при наложении санкций, кроме обстоятельств, предусмотренных пунктами 3 и 4 настоящей статьи, принимает во внимание и другие смягчающие или отягчающие обстоятельства.

6. Комиссия должна принять решение о наложении санкции в 6-месячный срок, после того как Комиссии стало известно о правонарушении. Положения, связанные с денежными обязательствами, не будут исполнены, если после их нарушения или выявления последствий нарушения прошло не менее 5 лет. За одно и то же правонарушение в отношении одного и того же лица может быть применена только одна санкция.

7. Наложённый штраф должен быть уплачен в срок, определённый решением Комиссии о наложении штрафа. Штрафы зачисляются в государственный бюджет Грузии.

8. В случае неисполнения регулирующим предприятием или другим лицом – нарушителем решения Комиссии о наложении санкции Комиссия правомочна обращаться к компетентным ведомствам Грузии в целях принудительного исполнения решения.

Глава XXXIX.

Рассмотрение спорных вопросов и обжалование решения Комиссии

Статья 155. Рассмотрение спорных вопросов

1. Поданное в Комиссию заявление (жалоба) о рассмотрении спорного вопроса Комиссия рассматривает в пределах своей компетенции, в соответствии с настоящим Законом и правилами рассмотрения споров, утвержденных Комиссией.
2. Комиссия рассматривает спорные вопросы в порядке простого административного производства, без устного слушания, кроме случаев, когда Комиссия по собственной инициативе принимает решение о проведении устного слушания.
3. Комиссия при осуществлении полномочия по рассмотрению спорного вопроса принимает решение в 2-месячный срок после получения соответствующего заявления (жалобы), в том числе, полных документов и информации. Указанный срок может быть продлен на 2 месяца, если Комиссии для сбора информации требуется дополнительное время. Решение Комиссии обязательно для исполнения.



Статья 156. Обжалование

Решение Комиссии может быть обжаловано в суде в порядке, установленном законодательством Грузии.

Раздел XVII.

Переходные и заключительные положения

Глава XL.

Переходные положения

Статья 157. Трансграничная торговля

1. Требования настоящего Закона не распространяются на трубопровод Южного Кавказа и магистральный газопровод Север-Юг до 31 августа 2026 года как на системы природного газа, их функционирование, оперирование и управление ими.
2. Требования настоящего Закона не распространяются на трансграничные перетоки электроэнергии или (и) природного газа до непосредственного физического взаимного подключения электроэнергетической системы или (и) системы природного газа Грузии с соответствующими системами стороны Энергетического сообщества.
3. С теми странами, которые не являются сторонами Энергетического сообщества, отношения трансграничной торговли электроэнергией или (и) природным газом регулируются соответствующими международными соглашениями и исходя из специфики существующих отношений, для выполнения которых могут быть предусмотрены надлежащие условия в Правилах рынка или (и) Правилах сетей, принятых на основании настоящего Закона. При этом, и в данном случае требования настоящего Закона должны предусматриваться в той мере, в какой они могут оказывать влияние на торговлю между сторонами Энергетического сообщества.
4. Переходные положения, предусмотренные настоящей статьей, применяются, если они не ограничивают обязательства по трансграничному или (и) региональному сотрудничеству Комиссии, других правомочных органов Грузии и оператора системы передачи.

Статья 158. Транзит электроэнергии

1. Транзит электроэнергии до непосредственного физического взаимного подключения электроэнергетической системы Грузии с системой стороны Энергетического сообщества регулируется в соответствии с настоящей статьей.
2. В целях осуществления транзита электроэнергии на территории Грузии лицо (заказчик транзита), заинтересованное осуществлением транзита, обязано оформить договор о техническом обеспечении транзита электроэнергии с оператором системы передачи.
3. При осуществлении транзита электроэнергии плата за регулирование для его осуществления не взимается. При обеспечении транзита электроэнергии на услуги по передаче электроэнергии не



распространяются соответствующие тарифы, установленные Комиссией. (14.07.2020 N6788, ввести в действие с 1 января 2021 года.)

4. Стоимость транзита электроэнергии определяется договором о техническом обеспечении транзита электроэнергии, предусмотренным пунктом 2 настоящей статьи. Для технического обеспечения транзита электроэнергии в передаточной сети Грузии потери электроэнергии могут возмещаться уплатой надлежащей суммы, определенной на основе вышеуказанного договора, или поставкой электроэнергии (компенсационной электроэнергии), если между оператором системы передачи электроэнергии и заказчиком транзита существует соответствующее соглашение. (14.07.2020 N6788, ввести в действие с 1 января 2021 года.)

5. Количество транзитной электроэнергии на территории Грузии исчисляется с учетом совпадающих суммарных количеств электроэнергии, ввезенной на территорию Грузии и вывезенной с территории Грузии, на основании договора о техническом обеспечении транзита электроэнергии в течение расчетного периода (далее – расчетный период), предусмотренного Правилами рынка. При этом, количества транзитной электроэнергии, ввезенной в Грузию в течение отдельных дней или (и) часов, и вывезенной в то же время из Грузии в страну конечного назначения транзита, в расчетный период в пределах технического обеспечения транзита могут не соответствовать друг другу. После завершения отчетного периода транзитом электроэнергии будут считаться равные части суммарных количеств транзитной электроэнергии, ввезенной в Грузию и вывезенной из Грузии в страну конечного назначения транзита.

6. При исчислении количества транзитной электроэнергии не учитывается дополнительно поставленная заказчиком транзита электроэнергия (компенсационная электроэнергия), в соответствии с Правилами рынка для возмещения потерь в передаточной сети Грузии при осуществлении транзита электроэнергии, при наличии таковой.

7. Заявки на подачу-прием транзитной электроэнергии, подготовленные на основании договора о техническом обеспечении транзита электроэнергии, могут включать в себя неравные количества ввоза в Грузию электроэнергии по отдельным дням или (и) часам и вывоза из Грузии в страну конечного назначения транзита в то же время при условии, что при завершении отчетного периода транзитом будут считаться равные части количеств электроэнергии, ввезенной в Грузию, и электроэнергии, вывезенной из Грузии, в пределах осуществления суммарного транзита и одновременно будут удовлетворены другие необходимые требования договоров о работе в параллельном режиме (взаимосвязи) систем Грузии и соответствующих соседних систем, а также оператора системы передачи.

8. Случай ввоза заказчиком транзита транзитной электроэнергии из двух или более стран за один расчетный период, когда страна конечного назначения транзита одна, рассматривается как единый транзит. В таком случае количество транзита определяется с учетом (независимо от того транзит электроэнергии осуществился из одной страны или из двух или более стран) суммы количеств электроэнергии, ввезенной в Грузию в пределах транзита, в соответствии с условиями, указанными в пунктах 5–7 и 9 настоящей статьи.

9. В полном количестве электроэнергии, ввезенной в Грузию или (и) вывезенной из Грузии конкретными межсистемными соединительными линиями количество/доля транзитной электроэнергии устанавливается в соответствии с условиями, определенными договором о техническом обеспечении транзита электроэнергии.

9¹. Тариф на передачу электроэнергии должен обеспечивать возмещение затрат на соответствующие услуги (в том числе, в пределах обеспечения транзита электроэнергии) с учетом количества транзитной электроэнергии и платы за транзит электроэнергии, определенной договором о техническом обеспечении транзита электроэнергии, в порядке и на условиях, установленных тарифной методологией. (13.06.2024 N4277)

10. Иные вопросы, связанные с осуществлением транзита электроэнергии, не определенные настоящим Законом, регулируются Правилами рынка или (и) сетей и договором о техническом обеспечении транзита электроэнергии, предусмотренного пунктом 2 настоящей статьи.



Статья 159. Обособление оператора системы передачи

1. Требования независимости и обособления оператора системы передачи, предусмотренные настоящим Законом, должны осуществляться надлежащим образом после утверждения порядка сертификации оператора системы передачи, предусмотренной подпунктом «б» пункта 2 статьи 162 настоящего Закона:

а) не позднее 1 июля 2021 года – для оператора системы передачи электроэнергии; (5.01.2021 N82)

б) не позднее 1 июля 2022 года – для оператора системы передачи природного газа. (14.12.2021 N1088)

2. Для исполнения требований пункта первого настоящей статьи после утверждения порядка сертификации оператора системы передачи, предусмотренной подпунктом «б» пункта 2 статьи 162 настоящего Закона:

а) в 2-месячный срок лицензиат диспетчеризации электроэнергии по согласованию с лицензиатом передачи должен подготовить и представить Комиссии и Министерству план обособления, который включает в себя предложенную модель обособления, а также детальные меры, действия и срок его осуществления на практике;

б) в 9-месячный срок лицензиат транспортировки природного газа должен подготовить и представить Комиссии и Министерству план обособления, который включает в себя предложенную модель обособления, а также детальные меры, действия и срок его осуществления на практике.

3. Комиссия и Министерство рассматривают план обособления, предложенный в соответствии с пунктом 2 настоящей статьи, и проходят консультации с Секретариатом Энергетического сообщества. Комиссия и Министерство правомочны при рассмотрении плана обособления требовать от соответствующих лицензиатов предоставления дополнительной информации или внесения поправок в план обособления.

4. Комиссия должна подтвердить соответствие плана обособления в 2-месячный срок после получения плана и должна представить его на утверждение Правительства Грузии, которое утверждает данный план в 2-месячный срок после его представления. Министерство правомочно иное, отличающееся соображение представить Правительству Грузии при рассмотрении вопроса.

5. После утверждения Правительством Грузии плана обособления лицензиат диспетчеризации, лицензиат передачи, лицензиат транспортировки или другая компания, которым по плану обособления присваивается статус оператора системы передачи или которые определяются как собственники системы передачи, должны осуществлять утвержденный Правительством план обособления и сообщить Комиссии о положении с осуществлением плана обособления в соответствии с условиями, установленными Комиссией.

6. Комиссия должна осуществлять мониторинг положения с обособлением системы передачи и продолжать применение регулирующих функций в случаях неосуществления надлежащим образом мер, указанных в настоящей статье.

7. Обособленный надлежащим образом оператор системы передачи, который обращается к Комиссии для сертификации и получения лицензии, должен быть сертифицирован в соответствии с условиями, предусмотренными статьей 50 настоящего Закона. Комиссия должна принимать окончательное решение о сертификации и выдаче надлежащей лицензии соответствующего оператора системы передачи не позднее сроков, определенных пунктом первым настоящей статьи.

8. Лицензия на диспетчеризацию и лицензия на передачу электроэнергии, выданные до введения настоящего Закона в действие, а также лицензия на транспортировку природного газа временно сохраняют силу, и их владельцы в порядке, установленном настоящим Законом, до завершения обособления продолжают соответственно оказывать услуги по передаче и диспетчеризации электроэнергии либо по транспортировке природного газа в порядке, установленном нормативными актами, предусмотренными



статьей 168 этого же Закона, а в случае их отмены – в порядке, установленном соответствующими нормативными актами, принятыми на основании настоящего Закона. Действие этих лицензий автоматически прекращается с введением в действие новой лицензии, предусмотренной пунктом 7 настоящей статьи. (5.01.2021 N82)

9. В 6-месячный срок после принятия решения, предусмотренного пунктом 7 настоящей статьи, оператор соответствующей системы передачи должен разработать и представить Комиссии на утверждение Правила передаточной сети или изменения в действующие правила для учета требований настоящего Закона.

Статья 160. Обособление операторов системы распределения

1. Требования независимости и обособления оператора системы распределения, предусмотренные настоящим Законом, должны осуществляться надлежащим образом после утверждения Правил рынка, предусмотренных подпунктом «а.а» пункта 2 статьи 162 настоящего Закона:

а) не позднее 1 июля 2021 года – для оператора системы распределения электроэнергии; (5.01.2021 N82)

б) не позднее 1 июля 2022 года – для оператора системы распределения природного газа. (14.12.2021 N1088)

2. Для исполнения требований пункта первого настоящей статьи: (22.12.2021 N1198)

а) в 2-месячный срок после утверждения Правил рынка электроэнергии, предусмотренных подпунктом «а.а» пункта 2 статьи 162 настоящего Закона, каждый лицензиат распределения электроэнергии должен подготовить и представить Комиссии план обособления, включая детальные меры, действия и срок осуществления указанного плана;

б) в 4-месячный срок после утверждения Концепции модели природного газа, предусмотренной подпунктом «а.б» пункта первого статьи 162 настоящего Закона, каждый лицензиат распределения природного газа должен подготовить и представить Комиссии план обособления, включая детальные меры, действия и срок его осуществления указанного плана.

3. Комиссия должна утвердить план обособления в 2-месячный срок после получения всей необходимой информации.

4. Процедуры обособления лицензиатов распределения должны завершиться в сроки, указанные в пункте первом настоящей статьи.

5. Комиссия должна осуществлять мониторинг статуса обособления системы распределения и продолжать применение регулирующих функций в случаях неосуществления надлежащим образом мер, указанных в настоящей статье.

6. Лицензии на распределение, выданные до введения настоящего Закона в действие, временно сохраняют силу, и их владельцы в порядке, установленном настоящим Законом, до завершения обособления продолжают оказывать услуги по распределению, поставке, снабжению соответственно электроэнергией либо природным газом лицам, зарегистрированным в качестве потребителей до введения настоящего Закона в действие или после него в переходный период, в порядке, установленном нормативными актами, предусмотренными статьей 168 этого же Закона, а в случае их отмены – в порядке, установленном соответствующими нормативными актами, принятыми на основании настоящего Закона. Действие этих лицензий автоматически прекращается с авторизацией оператора соответствующей системы распределения и введением в действие новой лицензии на распределение на основании настоящего Закона. (5.01.2021 N82)

7. Пункты первый–5 настоящей статьи не применяются, если на обособление оператора системы распределения распространяется исключение, предусмотренное пунктом 11 статьи 73 настоящего Закона.



8. Каждый оператор системы распределения должен обеспечивать соответствие собственных распределительных сетей требованиям (включая операционные системы, узлы учета), предусмотренным Правилами распределительной сети, и взаимосвязь между другими взаимосвязанными системами и точками присоединения к устройствам конечных потребителей в срок, установленный Правилами распределительной сети.

Статья 161. Авторизация

1. Любое предприятие, которое осуществляет предусмотренную настоящим Законом деятельность с авторизацией, полученной до введения настоящего Закона в действие, должно продолжать осуществление такой деятельности на основании условий, возложенных указанной авторизацией, до выдачи новой авторизации в соответствии с условиями, предусмотренными настоящим Законом. При этом, такое предприятие (кроме лицензиата производства в случаях, предусмотренных пунктом 2 настоящей статьи и статьями 159 и 160 настоящего Закона) обязано обращаться к Комиссии в 2-месячный срок после введения настоящего Закона в действие в целях авторизации в порядке, установленном настоящим Законом.

1¹. Если лицензиат распределения природного газа, освобожденный в соответствии с пунктом 11 статьи 73 настоящего Закона от обязательства по выполнению требований, связанных с обособлением и независимостью оператора системы распределения, обратится на основании пункта первого настоящей статьи в Комиссию с целью авторизации, но при этом не удовлетворяет лицензионные условия и требования, установленные законодательством Грузии, Комиссия принимает меры по обеспечению оказания потребителям природного газа услуг надлежащего качества. (22.12.2021 N1198)

1². Комиссия с целью принятия мер, предусмотренных пунктом 1¹ настоящей статьи, обеспечивает разработку временных мероприятий, в том числе, внесение надлежащих изменений в тарифную методологию, для содействия оперированию соответствующими активами лицензиатами, которые обеспечат оказание потребителям услуг в соответствии с требованиями, установленными законодательством Грузии. (22.12.2021 N1198)

2. Коммерческий оператор системы до формирования соответствующего оператора рынка согласно Концепции модели рынка электроэнергии и до выдачи соответствующей лицензии, а также до введения настоящего Закона в действие либо после него, лица, участвующие в торговле электроэнергией или природным газом в переходный период, регулируемые предприятия осуществляют свои права и обязанности в порядке, установленном нормативными актами, предусмотренными статьей 168 настоящего Закона, а в случае их отмены – соответствующими нормативными актами, принятыми на основании этого же Закона.

3. После введения настоящего Закона в действие любое новое требование об авторизации Комиссия должна рассматривать в соответствии с условиями, предусмотренными настоящим Законом.

4. Соискатель лицензии на водоснабжение при подаче лицензионной заявки до 31 декабря 2031 года не обязан представлять Комиссии документ, содержащий информацию, предусмотренную подпунктом «б.в» пункта 2 статьи 13 настоящего Закона. Комиссия обязана на основании обоснованного требования соискателя лицензии на водоснабжение определить соответствующим решением разумный срок представления ей указанного документа, который не должен быть меньше 3 лет. (22.12.2021 N1198)

Статья 162. Концепция модели рынка. Авторизация поставщиков публичных услуг, Правила рынка, Правила поставки

1. Правительству Грузии обеспечить:

а) после введения настоящего Закона:



а.а) в 3-месячный срок – утверждение Концепции модели рынка электроэнергии;

а.б) в 10-месячный срок – утверждение Концепции модели рынка природного газа;

а.в) в 12-месячный срок – принятие соответствующих подзаконных актов или (и) внесение изменений в действующие акты для учета требований настоящего Закона;

б) не позднее 1 июля 2021 года – авторизацию поставщика последней альтернативы поставщика универсальной услуги в секторе электроэнергии, а также в случае необходимости предприятий, оказывающих другие публичные услуги; (5.01.2021 N82)

в) не позднее 1 июля 2022 года – авторизация поставщика публичных услуг и поставщика последней альтернативы в секторе природного газа. (14.12.2021 N1088)

2. Комиссии обеспечить:

а) в 4-месячный срок после утверждения концепции модели соответствующего рынка, предусмотренной пунктом первым настоящей статьи, и с учетом требований настоящего Закона и концепции модели рынка, утвержденной Правительством Грузии, в соответствующем секторе:

а.а) утверждение Правил рынка;

а.б) утверждение Правил поставки (в том числе, универсальных услуг и поставки последней альтернативы);

а.в) **искл.** (22.12.2021 N1198)

б) утверждение порядка сертификации оператора системы передачи в 3-месячный срок после введения настоящего Закона в действие.

3. Комиссии и Министерству в месячный срок после введения настоящего Закона в действие обеспечить внесение надлежащих изменений в отнесенные к их компетенции соответствующие подзаконные нормативные акты, имеющиеся до введения настоящего Закона в действие и действующие в переходный период, в связи с отменой тарифного регулирования импорта электроэнергии.

4. Правительству Грузии и Комиссии до 31 декабря 2020 года разработать план действия по упорядочению вопроса об изъятии платы за электроэнергию, потребленную в некоторых регионах Грузии и представить Парламенту Грузии для согласования.

Статья 163. Отдельные тарифы на водоснабжение и порядок их

начисления в переходный период

1. При установлении тарифа на водоснабжение Комиссия правомочна до 1 января 2027 года не учитывать требования пункта первого статьи 146 настоящего Закона и распределять стоимость услуг по водоснабжению и водоотведению на потребителей различных категорий по иной, отличающейся пропорции.

2. До полного упорядочения систем водоснабжения Комиссия правомочна определять порядок начисления платы за водоснабжение на бытовых или (и) небытовых потребителей, которым установлены счетчики, с учетом сезонности в ином, отличающемся порядке.

Статья 164. Интегрированное и скоординированное обеспечение единого администрирования услуг в



секторах электроэнергетики, природного газа, водоснабжения и уборки

1. Услуги в секторах электроэнергетики, природного газа, водоснабжения и уборки (далее – услуги) и взимание соответствующей платы/сбора основываются на единой интегрированной и скоординированной системе администрирования (далее – единая система администрирования) на условиях, определенных решением Комиссии.
2. Комиссия решением определяет ареал (территориальные пределы) распространения единой системы администрирования и лиц, оказывающих услуги по этой системе. Определенное решением Комиссии одно из лиц, оказывающих услуги (далее – администратор), посредством единой системы администрирования осуществляет администрирование платы/сборов за услуги.
3. Администрирование услуг по единой системе администрирования осуществляется на основе договора, оформленного между администратором и другими лицами, оказывающими услуги. При оформлении договора стороны обязаны руководствоваться принципом минимальной стоимости и оформлять договор на недискриминационной и справедливой основе. В случае несогласования сторон решение принимает Комиссия.
4. Администратор при оказании услуг посредством единой системы администрирования обязан прекращать оказание своей услуги соответствующему потребителю в случае неуплаты или неполной уплаты им стоимости или (и) сбора, отраженного в квитанции, что не является нарушением договорных обязательств перед указанным потребителем. При этом, ответственность за достоверность информации, предоставленной администратору лицом, оказывающим услугу, возлагается на лицо, предоставившее информацию.
5. Лица, оказывающие услуги, обязаны обеспечивать постоянную гармонизацию имеющихся у них баз данных с базой данных юридического лица публичного права, действующего в сфере управления Министерства юстиции Грузии, – Агентства по развитию государственных сервисов.

Статья 165. Обособление счетов

1. Требования статьи 148 настоящего Закона должны быть удовлетворены:

а) электроэнергетическими предприятиями – не позднее 31 декабря 2020 года;

б) регулируемые предприятиями природного газа или другими регулируемые предприятиями – не позднее 31 декабря 2021 года.

2. Надзор за исполнением требований настоящей статьи и в случае необходимости применение соответствующих регулирующих мероприятий обеспечивает Комиссия.

3. Комиссии обеспечить утверждение единой системы бухгалтерского учета для лицензиатов передачи и лицензиатов распределения в секторе природного газа, предусмотренных подпунктом «б» пункта первого настоящей статьи, до 31 декабря 2023 года. Комиссии обеспечить утверждение единой системы бухгалтерского учета для лицензиатов водоснабжения до 31 декабря 2024 года.

Статья 165¹. Временный порядок освобождения от обязательства по внесению платы за системное обслуживание конечного потребителя, владеющего электростанцией микромощности/пользующегося электростанцией микромощности (22.12.2021 N1198)

1. От обязательства по внесению платы за системное обслуживание в отношении объема электроэнергии, полученного из распределительной сети и зачтенного с соблюдением условий, определенных Комиссией, освобождается конечный потребитель, владеющий электростанцией микромощности/пользующийся



электростанцией микромощности, который получает электроэнергию от универсального поставщика или удовлетворяет критерии, установленные Комиссией.

2. Комиссия обязана в 6-месячный срок после введения настоящей статьи в действие установить критерии, предусмотренные пунктом первым настоящей статьи, в случае удовлетворения которых конечный потребитель, владеющий электростанцией микромощности/пользующийся электростанцией микромощности, освобождается от обязательства по внесению платы за системное обслуживание.

Статья 166. Выбор поставщика конечным потребителем

(заглавие 22.12.2021 N1198)

1. **искл.** (22.12.2021 N1198)

2. Правительство Грузии правомочно для осуществления открытия рынка или (и) надлежащего этапа Концепции модели соответствующего рынка поэтапно определять обязательные критерии и сроки, в случае удовлетворения которых/соответствия которым конечный потребитель выбирает поставщика в обязательном порядке. (22.12.2021 N1198)

3. Потребитель, зарегистрированный в качестве потребителя (абонента) владельца лицензии на распределение, у которого при завершении обособления оператора системы распределения не будет оформлен договор с поставщиком в порядке, предусмотренном настоящим Законом, получит в порядке и на условиях, установленных Комиссией, услуги по поставке электроэнергии от универсального поставщика или от другого энергетического предприятия, выполняющего обязательство по оказанию публичных услуг, определенного подзаконными правовыми актами, изданными на основании настоящего Закона, а услуги по поставке природного газа – от поставщика соответствующей публичной услуги. При этом, указанное не ограничивает право этого потребителя при желании в дальнейшем самому выбирать приемлемого для него поставщика в порядке, установленном законодательством Грузии. (22.12.2021 N1198)

Статья 167. Безопасность поставки

1. Первый отчет о мониторинге безопасности поставки, предусмотренной статьей 138 настоящего Закона, подготовить до 31 марта 2021 года.

2. Первый отчет о мониторинге безопасности поставки, предусмотренной статьей 143 настоящего Закона, подготовить до 31 марта 2022 года.

3. Правительству Грузии и Министерству обеспечить разработку и утверждение надлежащих подзаконных нормативных актов, регулирующих безопасность соответствующей поставки, или (и) внесение изменений в действующие подзаконные нормативные акты в сроки, предусмотренные пунктами 2 и 3 статьи 170 настоящего Закона, для учета требований настоящего Закона.

4. Комиссии в 6-месячный срок после опубликования настоящего Закона обеспечить подготовку рекомендаций об использовании природного газа или (и) детекторов монооксида углерода и опубликование на своей веб-странице.

Глава XLI.

Заключительные положения



Статья 168. Действие подзаконных нормативных актов, имеющихся до введения настоящего Закона в действие

Принятые на основании Закона Грузии «Об электроэнергетике и природном газе» от 27 июня 1997 года (Парламентис уцкебани, № 33, 31 июля, 1997, с. 20) и действующие подзаконные нормативные акты до введения в действие настоящего Закона в секторах, регулируемых настоящим Законом, сохраняют юридическую силу и право на внесение в них надлежащих изменений имеют органы, принимающие указанные нормативные акты на основании настоящего Закона и в установленном порядке, до вступления в силу соответствующего регулирующего подзаконного нормативного акта (актов), предусмотренного настоящим Законом.

Статья 169. Нормативный акт, утративший силу

С введением настоящего Закона в действие объявить утратившим силу Закон Грузии «Об электроэнергетике и природном газе» от 27 июня 1997 года (Парламентис уцкебани, № 33, 31 июля, 1997, с. 20).

Статья 170. Введение Закона в действие

1. Настоящий Закон, кроме глав XXXIII и XXXIV и статьи 148 (в отношении лицензиатов водоснабжения) настоящего Закона, ввести в действие по опубликовании.
2. Главу XXXIII настоящего Закона ввести в действие с 30 сентября 2020 года.
3. Главу XXXIV настоящего Закона ввести в действие с 30 сентября 2021 года.
4. Статью 148 (в отношении лицензиатов водоснабжения) настоящего Закона ввести в действие с 1 января 2025 года.

Президент Грузии Саломе Зурабишвили

Тбилиси

20 декабря 2019 г.

№ 5646-вс

