

Закон Грузии
об электроэнергетике и природном газе
(на 25 марта 2013 года)

СОДЕРЖАНИЕ

	Стр.
Глава I. Общие положения	4
Статья 1. Цели и задачи Закона	4
Статья 2. Разъяснения	5
Глава II. Государственная политика в секторе электроэнергетики и природного газа ..	10
Статья 3. Разработка и осуществление государственной политики в секторе электроэнергетики и природного газа	10
Статья 3 ¹ . Единые автоматические средства управления	11
Глава III. Национальная комиссия по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии.	12
Статья 4. «Статус и функции Национальной комиссии по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии»	12
Статья 5. Правовые акты Комиссии	12
Статья 6. Члены Комиссии и сроки членства в Комиссии	13
Статья 7. Прекращение полномочий и освобождение от должности члена Комиссии	13
Статья 8. Председатель Комиссии и его обязанности	13
Статья 9. Назначение на должность и освобождение от должности сотрудников аппарата Комиссии	14
Статья 10. Политическая деятельность члена Комиссии	14
Статья 11. Основные права и обязанности Комиссии	14
Статья 12. Заседания Комиссии. Конфиденциальность информации	14
Статья 13. Ведение заседаний Комиссии	14
Статья 14. Ответственность за нарушение Закона	15
Статья 15. Обжалование	15
Статья 16. Встречи и консультации Комиссии со сторонами	15
Статья 17. Конфликт интересов	15
Статья 18. Личная безопасность и содействие в дальнейшем трудоустройстве	15
Статья 19. Бюджет Комиссии. Стоимость регулирования	15
Статья 20. Финансовая отчетность. Ревизия	16
Статья 21. Ежегодный отчет Комиссии	16
Глава IV. Оптовая торговля электроэнергией (мощностью). Коммерческий оператор системы	16
Статья 22. Оптовая торговля электроэнергией и гарантированной мощностью	16
Статья 22 ¹ . Оптовая торговля электроэнергией (6.07.2010 №3349 ввести в действие с 01 сентября 2010 года)	16
Статья 23. Коммерческий оператор системы	17
Статья 23 ¹ . Гарантированная мощность	18
Статья 23 ² . Импорт и экспорт электроэнергии	19
Статья 23 ³ . Балансы электроэнергии	19
Статья 23 ⁴ . Торговля электроэнергией электростанциями малой мощности	19
Глава V. Лицензии и правила лицензирования	20
Статья 24. Выдача лицензий, лицензионная деятельность, исключения	20
Статья 25. Документы, подлежащие представлению соискателем лицензии	20
Статья 26. Требования о получении лицензий, сроки лицензий, прекращение обслуживания..	21
Статья 27. Права и обязанности Коммерческого оператора системы, лицензиата, импортера, экспортера и поставщика. Подготовка информации	21
Статья 28. Учет, продажа электроэнергии, счетчики	22
Статья 29. Споры (21 июня 2011 года №4865-PC)	22
Статья 30. исключена (27.12.2005 №2537)	22
Статья 31. Внесение изменения в лицензию. Аннулирование лицензии	22
Статья 32. исключена (9.06.2006 №3292 с 1 сентября 2006 года)	22
Глава VI. Лицензии. Требования и условия	22
Статья 33. Лицензия на производство	22

Статья 34. Лицензия на передачу	23
Статья 35. Лицензия на диспетчеризацию	23
Статья 36. Лицензия на распределение	24
Статья 37. Импортер	25
Статья 38. Экспортер	25
Статья 39. Поставщик природного газа	25
Статья 39 ¹ . Лицензиат водоснабжения (21 июня 2011 года №4865-РС)	25
Статья 40. Лицензия на транспортировку природного газа (лицензия на транспортировку) ..	26
Статья 41. Лицензия на распределение природного газа (лицензия на распределение)	27
Глава VI¹ Работа электроэнергетических систем в параллельном режиме	27
Статья 41 ¹ . Управление работой в параллельном режиме и ее осуществление	27
Статья 41 ² . Договор о работе в параллельном режиме и сальдо-перетоки электроэнергии ..	27
Статья 41 ³ . Правовой статус работы в параллельном режиме	28
Глава VII. Тарифы	28
Статья 42. Полномочия Комиссии в установлении тарифов	28
Статья 43. Принципы установления тарифов	28
Статья 43 ¹ . Стоимость гарантированной мощности и тариф производства электроэнергии источника гарантированной мощности (6.07.2010 №3349 ввести в действие с 1 сентября 2010 года)	30
Статья 43 ² . Принципы установления тарифа на водоснабжение	30
Статья 44. Правила установления тарифов	31
Статья 45. Задействование тарифа и возмещение за установление тарифа	31
Статья 46. Единая бухгалтерско-учетная система	31
Глава VII¹. Допуск к сети передачи и распределения электроэнергии, транспортировки и распределения природного газа или водоснабжения; присоединение нового потребителя (21 июня 2011 года №4865-РС)	31
Статья 46 ¹ . Допуск к сети передачи и распределения электроэнергии, транспортировки и распределения природного газа или водоснабжения (21 июня 2011 года №4865-РС)	31
Статья 46 ² . Плата за присоединение нового потребителя к сети и системе водоснабжения ..	32
Статья 46 ³ . Замена сети внешнего снабжения или строительство новой сети розничным потребителем (28.06.2010 №3162)	32
Глава VII. Переходные и заключительные положения	32
Статья 47. Сроки полномочий первого состава Комиссии	32
Статья 48. исключена (8.06.2007№4911)	32
Статья 49. исключена (8.06.2007№4911)	32
Статья 49 ¹ . Переходные положения	32
Статья 49 ² . Временный порядок обеспечения системным резервом мощности	33
Статья 49 ³ . Дерегулирование электростанций, возведенных после 1 августа 2008 года	33
Статья 49 ⁴ . Временный (переходный) порядок установления стоимости гарантированной мощности и тарифа производства источника гарантированной мощности (6.07.2010№3349).	33
Статья 49 ⁵ . Поставка электроэнергии на оккупированные территории (6.07.2010№3349)	34
Статья 49 ⁶ . Обеспечение единого интегрированного и координированного администрирования обслуживания электроэнергией, природным газом, водоснабжением или/и очисткой (01.10.2010№3650)	34
Статья 49 ⁷ . Временный порядок установления тарифа на водоснабжение (12.10.2010№3659).	34
Статья 49 ⁸ . Временный порядок начисления платы за водоснабжение с учетом сезонности (15 декабря 2010 №4065).....	35
Статья 50. Введение Закона в действие	35
Статья 51. Перечень утративших силу нормативных актов	35

Глава I.

Общие положения

Статья 1. Цели и задачи Закона

1. Настоящий Закон регулирует деятельность и отношения индивидуальных предпринимателей, физических и юридических лиц в сферах водоснабжения, управления электроэнергетической системой, оптовой торговли электроэнергией (мощностью), производства, передачи, диспетчеризации, распределения, импорта, экспорта и потребления электроэнергии, а также подачи, импорта, экспорта, транспортировки, распределения и потребления природного газа и обеспечивает функционирование и развитие отраслей водоснабжения, электроэнергетики и природного газа Грузии в соответствии с принципами рыночной экономики. Настоящий Закон не распространяется на изъятие или(и) добычу вод из поверхностных или подземных водных объектов, поиск и изыскание, добычу, обработку и накопление природного газа, отношения между производителем и поставщиком природного газа, а также транзит электроэнергии и природного газа через территорию Грузии. **(20.11.2007 №5466).**

2. Целью закона является:

а) на основе развития конкуренции и с использованием механизмов регулирования существующего неконкурентного рынка обеспечить формирование рынков и тарифных систем водоснабжения, электроэнергии и природного газа Грузии и на этой основе – точное отражение в тарифных системах экономически целесообразных расходов на осуществление водоснабжения, производства, передачи, диспетчеризации, распределения, импорта, экспорта и потребления электроэнергии, а также подачи, импорта, экспорта, транспортировки, распределения и потребления природного газа; **(20.11.2007 №5466).**

б) создание необходимой правовой основы для стабильного электроснабжения, снабжения природным газом и питьевой водой потребителей всех категорий; **(5.07.2008 №92).**

в) содействие привлечению местных и иностранных инвестиций в целях реабилитации и развития отраслей электроэнергетики, природного газа и водоснабжения; **(5.07.2008 №92).**

г) содействие преимущественному использованию местных гидроэнергетических, других возобновляемых, альтернативных ресурсов и местных ресурсов природного газа. **(9.06.2006 №3292 ввести в действие с 1 сентября 2006 года).**

3. Задачей Закона является:

а) **Поручить Министерству энергетики Грузии разработать основные направления государственной политики в отрасли энергетики, в том числе, в отраслях электроэнергетики и природного газа, обеспечить их осуществление, создание и принятие нормативно-правовой базы; (25.03.2013. №452-РС).**

б) определение основных принципов производства, передачи, диспетчеризации, распределения, импорта и экспорта электроэнергии, подачи, импорта, экспорта, транспортировки и распределения природного газа, а также регулирования деятельности и отношений потребителей на основе гласности и равенства и с этой целью создание правовых оснований для формирования независимой системы, регулирующей отрасль энергетики; **(27.12.2005 №2537).**

в) содействие повышению эффективности производства, передачи, диспетчеризации, распределения, импорта, экспорта и потребления электроэнергии, а также подачи, импорта, экспорта, транспортировки, распределения и потребления природного газа; **(27.12.2005 №2537).**

г) обеспечение развития конкуренции на электроэнергетическом рынке и рынке природного газа Грузии.

д) обеспечение формирования рынков электроэнергии и природного газа Грузии и системы тарифов и на их основе создание правовой базы регулирования тарифов, которая будет защищать потребителей от монопольных тарифов, и в то же время будет содействовать долгосрочной финансовой устойчивости и развитию энергетической отрасли. **.(9.06.№3292 ввести в действие с 1 сентября 2006 года).**

е) возложение на Национальную комиссию по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии регулирования тарифов в сфере подачи питьевой воды и пропуска и очистки сточных вод. **(20.11.2007№5466).**

Статья 2.Разъяснения

Термины, использованные в настоящем Законе, имеют следующие значения:

а) деятельность по передаче электроэнергии - эксплуатация передаточной сети посредством передаточной сети с целью транспортировки электроэнергии (мощности) из пункта приема в пункт подачи; **(27.12.2005№2537).**

б) Сеть передачи – средство передачи электроэнергии (мощности), которое связывает пункты приёма и поставки. Сеть передачи включает в себя средства передачи напряжением выше 110 киловольт, в том числе, подстанции и линии электропередачи, а также сети передачи 35- и 110-киловольт и соответствующие подстанции, которые особо отмечены в лицензии по передаче и используются для системного или/и межсистемного транзита электроэнергии; другие сети 35- и 110-киловольт являются частью средств распределения. Список линий электропередачи, предназначенных для системного или/и межсистемного транзита электроэнергии, утверждает Министерство энергетики Грузии; (25.03.2013. №452-РС).

в) распределительная сеть - средство распределения электроэнергии (мощности), которое связывает пункты подачи с потребителем. Распределительная сеть включает сети напряжением в 0,4-6-10-35-110 киловольт, кроме указанных в подпункте "б" настоящей статьи исключений. Этим же термином обозначается распределительная сеть природного газа, которая включает газопроводы под давлением 1,2-0,6-0,3-0,005 МПа; **(27.12.2005№2537).**

г) деятельность по распределению электроэнергии – получение электроэнергии (мощности) из двух или более двух независимых друг от друга пунктов поставки (из двух или более двух подстанций, находящихся в собственности лицензиата передачи и производителя электроэнергии), эксплуатация распределительной сети и реализация (распределение) полученной электроэнергии розничным потребителям, а также пропуск электроэнергии; **(6.07.2010№3349 ввести в действие с 1 сентября 2010 года).**

д) деятельность по диспетчеризации электроэнергии - техническое управление работой лицензиатов и потребителей для обеспечения стабильного режима подачи и потребления и осуществление работы электроэнергетических систем Грузии и другой страны (стран) в параллельном режиме. В Грузии допускается выдача только одной лицензии на диспетчеризацию деятельности; **(27.12.2005№2537).**

е) комиссия – Национальная комиссия по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии; **(20.11.2007№5466).**

ж) лицензия – право на осуществление определенной настоящим Законом деятельности, предоставленное лицу решением Национальной комиссии по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии на основании удовлетворения условий, установленных законом; **(20.11.2007№5466).**

з) владелец лицензии (лицензиат) – лицо, которому на основании решения Национальной комиссии по регулированию энергетики Грузии предоставлено право на осуществление деятельности, определенной лицензией; **(20.11.2007№5466).**

и) **пункт приема** - пункт, в котором лицензиат передачи или(и) распределения в передаточной или(и) распределительной сети принимает электрическую мощность и энергию из сети лицензиата производства или(и) другого лицензиата передачи или(и) другого лицензиата распределения, из сети электростанций малой мощности, включая импорт электроэнергии от энергосистемы другой страны, или пункт, в котором лицензиат транспортировки природного газа принимает природный газ в систему транспортировки, включая импорт;

к) **пункт подачи** - пункт, в который лицензиат передачи или(и) производства из передаточной сети или(и) сети производства подает электрическую мощность и энергию лицензиату распределения, прямому потребителю или(и) энергосистеме другой страны, или пункт, в котором лицензиат транспортировки природного газа из системы транспортировки подает природный газ лицензиату распределения природного газа, прямому потребителю или(и) системам транспортировки другой страны;"

к¹) **потребитель** - прямой потребитель или розничный потребитель, а также лицо, потребляющее питьевую воду из системы водоснабжения только для собственных нужд;(5.07.2008№92).

л) **прямой потребитель** - лицо, получающее электроэнергию (мощность) из сети, принадлежащей лицензиату производства, передачи или распределения, в случае удовлетворения условий и правил, установленных Правилами рынка электроэнергии (мощности), а природный газ - из системы транспортировки, и не являющееся лицензиатом распределения; (27.12.2005№2537).

м) **плата за регулирование** - платеж, определенный Законом Грузии "О плате за регулирование. (27.12.2005№2537).

н) **деятельность по производству электроэнергии** - присоединение средства производства к передаточной, распределительной электрическим сетям или(и) к электрической сети потребителя и подача электроэнергии (или обеспечение готовности к ее подаче) в передаточную, распределительную электрические сети или электрическую сеть потребителя, а также продажа этой электроэнергии;(9.06.2006 №3292 ввести в действие с 1 сентября 2006 года).

о) **экспортер** - лицо, которое продает электроэнергию (мощность) из пункта подачи за пределы Грузии; (27.12.2005№2537).

п) **импортер** - лицо, которое из-за пределов Грузии получает в одном или более чем в одном пункте приема и продает или (и) сам потребляет электроэнергию (мощность); .(9.06.№3292 ввести в действие с 1 сентября 2006 года).

р) **оптовый рынок электроэнергии Грузии (электрорынок)** - (считать утратившим силу с 1сентября 2006г. №3292 от 09.06.2006).

с) **исключен**(27.12.2005№2537).

т) **исключен**(27.12.2005№2537).

у) **Правила рынка электроэнергии (мощности)** — документ, который регулирует: функционирование рынка электроэнергии; деятельность коммерческого оператора электроэнергетической системы и лицензиата диспетчеризации; технические, коммерческие и правовые отношения, связанные с куплей-продажей электроэнергии по прямым договорам, в том числе с помощью коммерческого оператора системы; условия заключения и вступления в силу прямых договоров; технические, коммерческие и правовые отношения, связанные с деятельностью по производству, передаче, диспетчеризации, пропуску, распределению электроэнергии, обеспечению единой электроэнергетической системы страны гарантированной мощностью, с импортом и экспортом электроэнергии, с работой электроэнергетических систем в параллельном режиме, технические, коммерческие и правовые отношения, связанные с использованием на собственные нужды выработанной электроэнергии лицензиатом производства

электроэнергии и электростанцией малой мощности; в соответствии с принципами, определёнными настоящим Законом, устанавливает для квалифицированных предприятий специфические условия и процедуры производства, потребления, импорта и экспорта электроэнергии; определяет правила составления балансов электроэнергии (мощности) и их выполнения; а также связанные с этими отношениями иные вопросы; (6.07.2010№3349).

ф) **исключен(27.12.2005№2537).**

х) **природный газ, или газ** – углеводороды, которые при давлении в 1.2 МПа и температуре 20°C находятся в газообразном состоянии и теплосодержание которых не менее 31,8 МДж; м³ (7600 ккал; м³).

ц) **система транспортировки природного газа, или система транспортировки** - все трубопроводы, компрессорные станции, измерительные станции и иное оборудование, используемые для транспортировки природного газа, работающие или спроектированные для работы под давлением свыше 1,2 МПа, связывающие пункты приема с пунктами подачи и которыми владеет либо управляет или (и) эксплуатирует лицензиат транспортировки. Система транспортировки включает все трубопроводы и оборудование, работающие или спроектированные для работы под давлением выше 1,2 МПа, включая компрессорные и измерительные станции и другое оборудование, указанное в лицензии на транспортировку.

ч) **деятельность по транспортировке природного газа** - эксплуатация системы транспортировки в целях транспортировки природного газа из пункта приема в пункт подачи посредством системы транспортировки; (27.12.2005№2537).

ш) **деятельность по распределению природного газа** - получение природного газа из одного или более пунктов подачи, эксплуатация распределительной сети и снабжение потребителей природного газа по требованию поставщика в пределах конкретной распределительной сети; (27.12.2005№2537).

щ) **Поставщик** – лицо, которое приобретает природный газ и продаёт его другим поставщикам или/и потребителям; (21 июня 2011 года №4865-РС).

ы) **Министерство** – Министерство энергетики Грузии; (25.03.2013. №452-РС).

э) **Правила рынка природного газа** - документ, регулирующий технические, коммерческие и финансовые отношения в сфере купли-продажи, пропуска и транспортировки природного газа, в том числе - правила составления и выполнения балансов природного газа; (31.07.2009 №1558).

ю) **работа электроэнергетических систем в параллельном режиме** - процесс синхронной работы по единым параметрам двух или более двух соседних электроэнергетических систем (части электроэнергетических систем), целью которой является обеспечение устойчивости энергосистем; (15.12.2010№4065).

я) **сальдо-перетоки электроэнергии** – исключить (15.12.2010№2537).

я¹) **стандарты надежности** - возможность лицензиата передачи или транспортировки удовлетворять требования, необходимые для обеспечения работы системы, невзирая на изменения условий работы. Указанный стандарт может быть отражен в правилах соответствующего рынка, а также в соответствующих лицензиях; (27.12.2005№2537).

я²) **стандарт надежности стороны договора** - требование о том, чтобы лицензиат диспетчеризации или транспортировки и другая сторона договора были обязаны адекватно отражать ожидаемые нагрузки и изменения таким образом, чтобы не повлечь возникновение неоправданно лишних затрат в отношении сторон договора. Указанный стандарт может

отражаться в правилах соответствующего рынка, а также в соответствующих лицензиях; (27.12.2005№2537).

я³) **дерегулирование** - исходя из настоящего Закона на основании нормативного административно-правового акта предоставление права на деятельность лицензиату производства без установления тарифа или электростанции малой мощности без лицензии и установления тарифа, а также предоставление права на деятельность без установления тарифа на поставку природного газа, а также в случае строительства новых сетей транспортировки или распределения природного газа предоставление права на деятельность без установления тарифа соответственно на транспортировку или распределение;

я^{3.а}) **частичное дерегулирование** - исходя из настоящего Закона на основании нормативного административно-правового акта предоставление права на деятельность лицензиату производства путем установления предельного тарифа или электростанции малой мощности без лицензии и установлением предельного тарифа, а также предоставление права на деятельность путем установления предельного тарифа на поставку природного газа, а также в случае строительства новых сетей транспортировки или распределения природного газа путем установления предельного тарифа соответственно на транспортировку или распределение;(8.06.2007№4911).

я⁴) **чрезвычайное положение** - ситуация, определенная Законом Грузии "О чрезвычайном положении";(27.12.2005№2537).

я⁵) **Правила рынка** - Правила рынка электроэнергии (мощности) и Правила рынка природного газа; (27.12.2005№2537).

я⁶) **Правила подачи и потребления** - «Правила подачи и потребления электроэнергии (мощности)», «Правила подачи и потребления природного газа» и «Правила подачи и потребления питьевой воды»; (5.07.2008№92).

я⁷) **Правила подачи и потребления электроэнергии (мощности)** - документ, регулирующий отношения между лицензиатами распределения, лицензиатами производства, электростанциями малой мощности, с одной стороны, и розничным потребителем - с другой стороны, посредством сети распределения при купле, продаже, распределении, пропуске или(и) потреблении электроэнергии;

я⁸) **Правила подачи и потребления природного газа** - документ, регулирующий отношения между поставщиком, лицензиатом распределения или(и) розничным потребителем посредством сети распределения при купле, продаже, распределении, пропуске или(и) потреблении природного газа; (31.07.2009 №1558).

я⁹) **Электростанция малой мощности** – электростанция, проектная мощность которой не превышает 13 мегаватт. Вместе с этим, исходя из контекста, этим термином именуется лицо, которое владеет и эксплуатирует указанную электростанцию; (6.07.2010 №3349 ввести в действие с 1 сентября 2010 года).

я¹⁰) **розничный потребитель** - лицо, получающее электроэнергию (мощность) из сети производства, передачи или распределения, а природный газ - из сети лицензиата распределения, потребляющее только для собственных нужд и не являющееся прямым потребителем; (9.06.№3292 ввести в действие с 1 сентября 2006 года).

я¹¹) **прямой договор** - двусторонний договор о купле электроэнергии, между оптовым покупателем и продавцом (квалифицированными предприятиями) электроэнергии, по которому определяются количество, цена, срок, условия и качественные показатели закупаемой электроэнергии и мощности, и который в надлежащем порядке зарегистрирован лицензиатом диспетчеризации;

я¹²) **балансовая электроэнергия** - купленная или(и) проданная квалифицированными предприятиями электроэнергия (мощность), которой осуществляется удовлетворение фактических нужд покупателей и продавцов, среди них - балансирование договорных объемов электроэнергии, предусмотренной прямыми договорами;

я¹³) **Гарантированная мощность** – мощность, обеспеченная гарантированными источниками мощности, которая обеспечивает прочность, безопасность и надёжность функционирования единой электроэнергетической системы страны, и размер которой для каждого источника гарантированной мощности определяет Правительство Грузии; **(6.07.2010 №3349 ввести в действие с 1 сентября 2010 года).**

я¹⁴) **квалифицированное предприятие** - лицензиаты производства и распределения, прямой потребитель, импортер, экспортер, коммерческий оператор системы, электростанция малой мощности, которые в соответствии с настоящим Законом и Правилами рынка электроэнергии (мощности) имеют право принимать участие в оптовой торговле электроэнергией (мощностью);

я¹⁵) **Коммерческий оператор электроэнергетической системы (далее – коммерческий оператор системы)** – предпринимательское юридическое лицо частного права, которое, с целью удовлетворения (балансирования) потребностей квалифицированных предприятий, покупает и продаёт балансовую электроэнергию и гарантированную мощность, а также выполняет функции, предусмотренные настоящим Законом в порядке, установленном законодательством Грузии; **(6.07.2010 №3349 ввести в действие с 1 сентября 2010 года).**

я¹⁶) **долгосрочный тариф** - предварительно определенная, фиксированная или предельная цена, установленная на не менее чем на 3-летний период. **(9.06.№3292 ввести в действие с 1 сентября 2006 года).**

я¹⁷) **Источник гарантированной мощности** – определённая Правительством Грузии теплоэлектростанция или теплоэлектростанции (лицензиат производства или лицензиаты производства), которая/которые из остановленного положения в состоянии синхронизировать с электроэнергетической системой не более 24 часов, и получать мощность – в течение не более последующих 12 часов, с целью безопасного функционирования единой электроэнергетической системы страны и обеспечения необходимой минимальной гарантированной мощности. Правительство Грузии также определяет период обеспечения гарантированной мощностью единой электроэнергетической системы страны соответствующим источником; **(6.07.2010 №3349 ввести в действие с 1 сентября 2010 года).**

я¹⁸) **пропуск** – кроме услуг по передаче, подача электроэнергии (мощности), принадлежащей другим лицам, лицензиатом распределения или производства, электростанцией малой мощности или прямым потребителем, к электрической сети, принадлежащей предварительно определенному лицу, а также подача природного газа, принадлежащего другому лицу, посредством сети лицензиата распределения природного газа». **(31.07.2009 №1558).**

я¹⁹) **Деятельность по водоснабжению** – эксплуатация системы водоснабжения питьевой воды, поставка питьевой воды населению или/и водоотвод в рамках системы/систем конкретного водоснабжения; **(21 июня 2011 года №4865-РС).**

я²⁰) **питьевая вода** – вода соответствующего качества, определенная техническим регламентом питьевой воды; **(20.11.2007 №5466).**

я²¹) **водоотвод** – пропуск и очистка сточных вод до допустимой нормы, посредством очистительных сооружений; **(20.11.2007 №5466).**

я²²) **система водоснабжения питьевой водой** - совокупность получения, транспортировки и сети распределения воды (трубопроводы, резервуары, открытые и закрытые каналы, в случае

необходимости насосные станции и другое), которая используется для подачи питьевой воды потребителям; (20.11.2007№5466).

я²³) **подача питьевой воды** – подача питьевой воды водопотребителю посредством системы водоснабжения питьевой водой. (20.11.2007№5466).

я²⁴) **Правила подачи и потребления питьевой воды** – документ, регулирующий отношения между поставщиком и потребителем через систему водоснабжения во время купли, продажи, подачи и потребления питьевой воды. (5.07.2008№92).

я²⁵) **Норма расхода питьевой воды** – норма питьевой воды на одного жителя, индивидуально определённая для лицензиата водоснабжения Национальной комиссией по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии при расчёте тарифа водоснабжения, которая отражается в тарифе водоснабжения; (21 июня 2011 года №4865-РС).

я²⁶) **возобновляемые источники энергии** – все не относящиеся к ископаемым источникам устойчивой энергии, возникающие, но не ограничивающиеся био- и гидроэнергией, геотермической, солнечной энергией, энергией ветра и моря (в том числе – энергией течений, волн и термальной энергией). (2.06.2010 №3295).

Глава II.

Государственная политика в секторе электроэнергетики и природного газа

Статья 3. Разработка и осуществление государственной политики в секторе электроэнергетики и природного газа

1. Министерство разрабатывает основные направления государственной политики в области энергетики, и после утверждения Парламентом Грузии обеспечивает их осуществление. В процессе решения этой задачи основными функциями Министерства являются: (27.12.2005№2537).

а) разработка краткосрочной, среднесрочной и долгосрочной стратегии и приоритетов развития в области энергетики, а также основанных на них программ энергетического сектора и координация их осуществления;

б) содействие привлечению краткосрочных, среднесрочных и долгосрочных инвестиций и кредитных ресурсов в отрасли энергетики в целях реабилитации и развития, а также осуществление государственного инвестирования;

в) содействие оптимальному направлению процессов реструктуризации и приватизации государственных предприятий в области энергетики и развитию конкуренции на рынках электроэнергии и природного газа, а также разработка стратегии и правил консервации и ликвидации объектов в этих отраслях;

г) участие в создании и развитии законодательной и нормативной базы в области энергетики. Мониторинг технического и экономического состояния отрасли;

д) координация разработки и осуществления единой государственной программы мероприятий по производству, передаче, диспетчеризации, распределению, импорту, экспорту и потреблению электроэнергии, а также подаче, импорту, экспорту, транспортировке, распределению и повышению эффективности потребления природного газа;

е) содействие научно-исследовательским, проектно-конструкторским и образовательным направлениям в области энергетики, среди них - привлечению инвестиций и кредитных ресурсов, а также осуществление государственных инвестиций;

ж) содействие обеспечению охраны природы в области энергетики, при разработке и осуществлении программ оптимальное предвидение экологических аспектов;

з) содействие установлению отношений между лицензиатами, импортерами, экспортерами, поставщиками и энергетическими предприятиями других стран, а также содействие отношениям в сфере транзита, экспорта и импорта в отраслях электроэнергетики и природного газа;

и) разработка государственной стратегии в области энергетики при чрезвычайном положении;

- к) определение стратегии обеспечения безопасности, разработка рекомендаций в области энергетики, а также изучение причин аварий и других причин технических неисправностей и подготовка надлежащих заключений;
- л) содействие расширению добычи энергетических ресурсов, преимущественному освоению источников возобновляемой (альтернативной) энергии, энергоэффективным мероприятиям, связанным с повышением эффективности производства.
- м) **исключен.(5.07.2008№92).**

2.К функциям Министерства не относится осуществление деятельности собственника, регулирующей и оперативно-хозяйственной деятельности в секторе электроэнергетики и природного газа.

3. Министерство нормативным административно-правовым актом - приказом утверждает следующие документы: **(27.12.2005№2537).**

- а) баланс электроэнергии (мощности);
- б) баланс природного газа;
- в) Правила рынка электроэнергии (мощности);
- г) Правила рынка природного газа;
- д) Нормы и правила устройства и безопасной эксплуатации энергетических объектов, устройств и установок.**(6.07.2010 №3349 ввести в действие с 1 сентября 2010 года).**

4. Исходя из государственной политики, в области энергетики, Министерство правомочно принимать решение о дерегулировании или частичном дерегулировании.

5. **исключить; (6.07.2010 №3349 ввести в действие с 1 сентября 2010 года).**

6. Зоны защиты энергетических объектов, просеки в лесных массивах и насаждениях, параметры подъездных дорог к защитным зонам, действующие в защитных зонах ограничения и условия производства работ определяются Указом Президента Грузии. **(06.07.2010 №3349 ввести в действие с 1 сентября 2010 года).**

Статья 3¹. Единые автоматические средства управления (27.12.2011 №5644-РС)

- 1. Министерство правомочно, с целью делопроизводства и доступности информации, использовать программное обеспечение и единые автоматические средства управления.
- 2. Министерство правомочно получать, издавать или выдавать любую информацию и/или документ с использованием единых автоматических средств управления.
- 3. Министерство правомочно, в виде электронной копии, хранить и выдавать созданный им или хранящийся у него любой документ.
- 4. Электронная копия предусмотренного пунктом 3 настоящей статьи документа и его распечатка имеют ту же юридическую силу, что и указанный документ.
- 5. В изданный или выданный министерством документ данные могут быть внесены механическими и/или электронными средствами. **(27.12.2011 №5644-РС).**

Глава III

Национальная комиссия по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии. (20.11.2007№5466)

Статья 4.Статус и функции Национальной комиссии по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии (20.11.2007№5466)

1. Национальная комиссия по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии (далее - Комиссия) – лицо, определенное Законом Грузии «О независимых национальных регулирующих органах», не учрежденное на базе государственного имущества. **(20.11.2007№5466).**
2. Правовой основой деятельности Комиссии являются Конституция Грузии, международные договоры и соглашения Грузии, настоящий Закон, Положение о Комиссии и иные законодательные акты.
3. Комиссия разрабатывает и утверждает Положение о Комиссии, структуру и штатное расписание Комиссии.
4. Комиссии предоставляется право на выдачу лицензий в секторе электроэнергетики и природного газа Грузии, а также на регулирование деятельности лицензиатов, импортеров, экспортеров, коммерческого оператора системы и поставщиков. **(9.06.№3292 ввести в действие с 1 сентября 2006 года).**
5. Основными функциями Комиссии являются:
 - а) Установление правил и условий производства, передачи, диспетчеризации и распределения электроэнергии, транспортировки и распределения природного газа, а также лицензирования водоснабжения, выдача лицензий, внесение в них изменений и их отмена в соответствии с Законом Грузии «О лицензиях и разрешениях», настоящим Законом и правилами лицензирования; **(21 июня 2011 года №4865-PC).**
 - б) Установление и регулирование тарифа производства, передачи, диспетчеризации, распределения, пропуска, импорта и потребления электроэнергии, обслуживания коммерческого оператора системы, а также транспортировки, распределения, пропуска, поставки и потребления природного газа, также стоимости гарантированной мощности и электроэнергии источника гарантированной мощности, кроме тарифа на реализацию природного газа на автогазопроводных станциях, в соответствии с настоящим Законом, основными направлениями государственной политики в энергетическом секторе Грузии, принятыми на их основе нормативными административно-правовыми актами и установленной методологией; **(6.07.2010 №3349 ввести в действие с 1 сентября 2010 года).**
 - в) разрешение в пределах своей компетенции спорных вопросов, возникших между лицензиатами, электростанциями малой мощности, импортерами, экспортерами, поставщиками, потребителями и коммерческим оператором системы". **(5.07.2008№92).**
 - г) контроль над соблюдением условий лицензий в секторе электроэнергетики и природного газа и принятие предусмотренных законом мер за нарушение.
 - д) организация и координация работ по сертификации в энергетике;
 - е) **исключен (27.12.2005№2537).**
 - ж) **исключен (27.12.2005№2537).**
 - з) установление тарифа на водоснабжение. **(20.11.2007№5466).**
 - и) определение норм расходования питьевой воды. **(21 июня 2011 года №4865-PC).**

Статья 5. Правовые акты Комиссии

1. Комиссия в рамках своей компетенции принимает нормативный административно-правовой акт – постановление. Постановлением Комиссии утверждается Положение о Комиссии, правила и

процедуры делопроизводства, процедурные правила рассмотрения спорных вопросов, величина стоимости регулирования и порядок расчёта, правила лицензирования, правила поставки и потребления, методология тарифов, тарифы (в том числе предельные), размер нормативных потерь и порядок расчёта. Постановление Комиссии может быть принято и в иных случаях, предусмотренных законодательным актом. **(21 июня 2011 года №4865-РС).**

2. В отдельных, индивидуальных случаях, предусмотренных настоящим Законом, среди них - по вопросам, исходящим из постановления, Комиссия в пределах своей компетенции принимает решение. **(27.12.2005 №2537).**

3. Постановления и решения Комиссии принимаются на заседании Комиссии большинством голосов членов Комиссии. Заседание Комиссии правомочно, если на нём присутствует не менее 3 членов Комиссии. Выполнение постановлений и решений Комиссии обязательно для лицензиатов, электростанций малой мощности, поставщиков, импортёров, экспортёров, потребителей и коммерческого оператора системы. **(6.07.2010 №3349 ввести в действие с 1 сентября 2010 года).**

4. Председатель Комиссии издаёт приказы по внутриорганизационным вопросам Комиссии и аппарата Комиссии.

Статья 6. Члены Комиссии и сроки членства в Комиссии

1. Комиссия состоит из 5 членов. Членов Комиссии на должность назначает и освобождает Президент Грузии. **(2.10.2008 №317).**

2. Членом Комиссии назначается гражданин Грузии, имеющий высшее образование, квалификацию и опыт, необходимые для осуществления установленных настоящим Законом функций. **(27.12.2005 №2537).**

3. Член Комиссии по представлению председателя Комиссии назначается на шесть лет. Член Комиссии может быть повторно назначен на шестилетний срок. Если должность члена Комиссии освобождается досрочно, Президент, по представлению председателя Комиссии, назначает на оставшийся срок нового члена.

4. При принятии Комиссией решения каждый член Комиссии имеет право одного голоса.

Статья 7. Прекращение полномочий и освобождение от должности члена Комиссии

1. Полномочия члена Комиссии прекращаются, если он:

- а) добровольно подал в отставку.
- б) в отношении него вступил в силу обвинительный приговор суда.
- в) признан судом недееспособным или без вести пропавшим.
- г) утратил гражданство Грузии.
- д) нарушил требования Закона Грузии «О несовместимости интересов и коррупции на публичной службе».
- е) не исполнял служебных обязанностей в течение четырех месяцев подряд.
- ж) скончался.

2. Освобождение члена Комиссии осуществляется лишь в случаях, указанных в пункте первом настоящей статьи.

3. Член Комиссии вправе обжаловать решение о своем освобождении в порядке, установленном действующим законодательством.

Статья 8. Председатель Комиссии и его обязанности

1. Президент Грузии назначает председателем Комиссии одного из членов Комиссии. Председатель вправе подать в отставку с этой должности, но остаться членом Комиссии на оставшийся срок. Председатель правомочен, в случае своего отсутствия возложить на кого-либо из членов Комиссии исполнение обязанностей председателя.

2. Председатель руководит заседаниями Комиссии, несет ответственность за соблюдение процедурных правил во время принятия Комиссией постановлений и решений и за их опубликование, а также за административное управление Комиссией и её аппаратом.

Статья 9. Назначение на должность и освобождение от должности сотрудников аппарата Комиссии

Комиссия для осуществления своих функций имеет аппарат. Сотрудника аппарата назначает на должность и освобождает от должности председатель Комиссии по согласованию с членами Комиссии, в соответствии с действующим законодательством. Полномочия членов Комиссии, кроме административного управления, в равной степени распространяются на сотрудников аппарата Комиссии.

Статья 10. Политическая деятельность члена Комиссии

Член Комиссии обязан в период работы в Комиссии приостановить членство в политической партии. Не допускается создание в Комиссии и её аппарате политических партий и общественных организаций или их структурных единиц.

Статья 11. Основные права и обязанности Комиссии

1. Комиссия обязана в своей деятельности руководствоваться основными направлениями государственной политики в сфере энергетики, безопасности, экономики, охраны природы и других, и изданными на их основе нормативными актами. Комиссия также правомочна учитывать заключённые государством сделки и иные соответствующие правовые акты в сферах энергетики и водоснабжения. **(6.07.2010 №3349 ввести в действие с 1 сентября 2010 года).**

2. Комиссия обязана на своих заседаниях соответствующим сторонам, в том числе потребителям электроэнергии, природного газа и питьевой воды, предоставить возможность беспрепятственно представлять свои интересы. **(5.07.2008 №92).**

3. Члену Комиссии и сотруднику аппарата, в пределах своей компетенции, предоставляется возможность беспрепятственно работать с персоналом лицензиата, импортера, экспортера, поставщика и коммерческого оператора электроэнергетической системы и документацией, которые необходимы для осуществления присвоенных Комиссии функций. **(9.06. №3292 ввести в действие с 1 сентября 2006 года).**

4. Комиссия в пределах своей компетенции правомочна, пересмотреть правильность представленной документации и данных.

Статья 12. Заседания Комиссии. Конфиденциальность информации

1. Заседания Комиссии проводятся публично. Постановления и решения Комиссии публикуются в установленном порядке.

2. Комиссия обязана хранить протоколы заседаний и другие соответствующие документы в течение установленного ею срока. Член Комиссии вправе беспрепятственно получать имеющиеся у Комиссии информацию, запись и иную документацию.

3. Все постановления и решения, приказы, записи и иные документы Комиссии доступны для публичного обсуждения. Порядок соблюдения конфиденциальности существующий в Комиссии информации Комиссия определяет в соответствии с действующим законодательством.

Статья 13. Ведение заседаний Комиссии

Комиссия обязана до принятия каждого постановления или решения сообщать об этом заинтересованным лицам и давать им возможность присутствовать на соответствующем заседании

Комиссии. Комиссия правомочна, в целях соблюдения конфиденциальности информации, проводить закрытые заседания. Постановление и решение, принятые на закрытом заседании Комиссии, должны быть опубликованы.

Статья 14. Ответственность за нарушение Закона

Комиссия правомочна, в установленном законодательством порядке возложить на физическое или юридическое лицо ответственность, за нарушение требований настоящего Закона, постановления или решения Комиссии.

Статья 15. Обжалование(23.06.2005№1738)

Решение, принятое Комиссией, может быть обжаловано в суде в установленном законом порядке.

Статья 16. Встречи и консультации Комиссии со сторонами

Порядок встреч членов и сотрудников аппарата Комиссии с заинтересованными сторонами определяется Комиссией. В соответствии с этим порядком, член Комиссии обязан предварительно письменно сообщать заинтересованным лицам о проведении консультаций и предоставить им возможность участия в консультациях.

Статья 17. Конфликт интересов

1. Правила ограничения действий, должностного несоответствия, и декларирования экономических интересов членов Комиссии определяются Законом Грузии «О несовместимости интересов и коррупции на публичной службе».

2. Сотрудник аппарата не вправе иметь какие-либо прямые или косвенные имущественные и экономические интересы в отношении какого-либо лицензиата, импортера, экспортера, поставщика либо коммерческого оператора системы, или занимать должность на предприятии кого-либо из них. (9.06.№3292 ввести в действие с 1 сентября 2006 года).

3. Сотрудник аппарата вправе быть потребителем какого-либо лицензиата, импортера или поставщика, но лицензиат, импортер, экспортер или поставщик не вправе предлагать, а сотрудник аппарата - принимать бесплатно или по заниженной цене услуги от кого-либо из них. (27.12.2005№2537).

Статья 18. Личная безопасность и содействие в дальнейшем трудоустройстве

1. Запрещается насилие, угрозы и иные противозаконные деяния в отношении членов Комиссии и сотрудников аппарата Комиссии, в связи с осуществлением ими служебных обязанностей. Нарушение требований настоящей статьи влечет ответственность в порядке, установленном законом.

2. Государство по истечении срока членства содействует члену Комиссии в трудоустройстве.

Статья 19. Бюджет Комиссии. Стоимость регулирования(27.12.2005№2537)

1. Комиссия обязана к 1 октября каждого года утверждать бюджет на следующий год, в котором должны отражаться все расходы Комиссии, среди них - заработная плата и доходы членов Комиссии и сотрудников аппарата. Комиссия, на основании прогноза объема деятельности на следующий год, полученного к 15 сентября каждого года от лицензиатов, импортеров и поставщиков, устанавливает стоимость регулирования, которая обеспечивает покрытие расходов Комиссии, запланированных на следующий бюджетный год. Комиссия обязана публиковать свой бюджет.

2. Плата за регулирование зачисляется на счет Комиссии. Суммами, имеющимися на указанном счете, распоряжается только Комиссия. Суммы, не использованные Комиссией в течение года, переводятся на счет следующего года, с соответствующим сокращением платы за регулирование. Если доход, полученный от стоимости регулирования, не покрывает текущие расходы Комиссии, Комиссия правомочна взять займ. Оплата указанного займа и соответствующего процента осуществляется из платежа за регулирование следующего года. Допускается выделение соответствующих средств из государственного бюджета и получение грантов для использования Комиссией.

Статья 20. Финансовая отчетность. Ревизия

1. Комиссия обязана к 31 марта каждого года подготавливать и опубликовать финансовый отчет за прошедший год, в котором должны быть отражены числящиеся на счете Комиссии суммы, полученные от взимания платы за регулирование, и их использование Комиссией в течение года, а также займы и иные суммы, использованные Комиссией в течение года. Комиссия обязана обеспечить доступность финансового отчета обществу.

2. Контроль над финансовой деятельностью Комиссии, в установленном действующим законодательством порядке, осуществляют уполномоченные на то соответствующие органы, среди них приглашенный Комиссией независимый аудитор. Проверка финансовой деятельности Комиссии не должна повлечь приостановление текущей деятельности Комиссии или препятствовать ей.

Статья 21. Ежегодный отчет Комиссии

До 31 марта каждого года Комиссия составляет отчет о своей деятельности за истекший год, который направляет Президенту Грузии, в Парламент Грузии и Министерство. Отчет должен быть доступен обществу.

Глава IV

Оптовая торговля электроэнергией (мощностью). Коммерческий оператор системы (9.06.№3292 ввести в действие с 1 сентября 2006 года.)

Статья 22. Оптовая торговля электроэнергией и гарантированной мощностью (6.07.2010 №3349 ввести в действие с 1 сентября 2010 года)

1. В единой электроэнергетической системе Грузии предмет оптовой торговли – электроэнергия и гарантированная мощность.

2. Право участия в оптовой торговле электроэнергией имеют квалифицированные предприятия, а также лицензиаты передачи и диспетчеризации в случаях, установленных «Правилами рынка электроэнергии (мощности)», а в оптовой торговле гарантированной мощностью – только квалифицированные предприятия. Регистрацию участника оптовой торговли, внесение изменений в регистрационные данные и отмену регистрации осуществляет коммерческий оператор системы в порядке, установленном «Правилами рынка электроэнергии (мощности)».

Статья 22¹. Оптовая торговля электроэнергией (6.07.2010 №3349 ввести в действие с 1 сентября 2010 года)

1. Оптовая купля-продажа электроэнергии осуществляется посредством прямого договора или через коммерческого оператора системы, на стандартных условиях прямого договора.

2. Стороны прямого договора о купле-продаже электроэнергии обязаны, с соблюдением сроков, условий и процедур, установленных «Правилами рынка электроэнергии (мощности)», зарегистрировать прямой договор у лицензиата диспетчеризации. Прямой договор вступает в силу

только после его регистрации у лицензиата диспетчеризации. Лицензиат диспетчеризации имеет право не регистрировать прямой договор только в том случае, если он не соответствует срокам, условиям и процедурам, установленным «Правилами рынка электроэнергии (мощности)».

3. Торговля балансовой электроэнергией осуществляется только посредством коммерческого оператора системы. С этой целью коммерческий оператор системы регистрирует у лицензиата диспетчеризации стандартные условия прямого договора как для покупателей, так и для продавцов балансовой электроэнергии.

4. Коммерческий оператор системы приобретает балансовую электроэнергию от лицензиата производства электроэнергии, электростанции малой мощности и импортёра. От коммерческого оператора системы балансовую электроэнергию приобретают лицензиат распределения, прямой потребитель и экспортёр. Квалифицированное предприятие, которое поставляет или получает балансовую электроэнергию, считается стороной соответствующего прямого договора со стандартными условиями.

5. Формирование цены на балансовую электроэнергию осуществляется в порядке, установленном «Правилами рынка электроэнергии (мощности)».

6. В случае наличия заявки продавца электроэнергии, покупка электроэнергии возможна только в случае представления средства обеспечения оплаты её стоимости, предусмотренного законодательством Грузии.

Статья 23. Коммерческий оператор системы

1. Функциями коммерческого оператора системы являются:

а) купля-продажа балансовой электроэнергии (мощности) (среди них - путем оформления среднесрочных и долгосрочных договоров об импорте и экспорте);

б) Купля-продажа гарантированной мощности в порядке, установленном Законом или «Правилами рынка электроэнергии (мощности)»; **(6.07.2010 №3349 ввести в действие с 1 сентября 2010 года).**

в) исключить; (6.07.2010 №3349 ввести в действие с 1 сентября 2010 года).

г) создание и ведение единой базы, в том числе - единого реестра учета оптовой купли-продажи;

д) Согласно информации на основании подпункта „з“ пункта 3 статьи 35 настоящего Закона, определение продавцов, покупателей, объемов проданной и приобретенной ими электроэнергии и представление информации для отчёта в порядке, установленном «Правилами рынка электроэнергии (мощности)» **(6.07.2010 №3349 ввести в действие с 1 сентября 2010 года).**

е) осуществление иных функций, определенных настоящим Законом.

2. исключить; (6.07.2010 №3349 ввести в действие с 1 сентября 2010 года).

3. Коммерческий оператор системы, самостоятельно осуществляющий предоставленные настоящим Законом функции, руководствуется Правилами рынка электроэнергии (мощности) и иными нормативными административно-правовыми актами.

4. Квалифицированные предприятия и участники транзитных отношений обязаны предоставить коммерческому оператору системы информацию, необходимую для полноценного осуществления функций коммерческого оператора системы.

5. В случае соглашения между Правительством Грузии, коммерческим оператором системы и соответствующим лицом о строительстве новой электростанции в Грузии, коммерческий оператор системы обязан оформить с соответствующим лицом прямой договор о купле-продаже электроэнергии, выработанной вновь построенной электростанцией, на тех условиях, на которых

заключили соглашение Правительство Грузии, коммерческий оператор системы и соответствующее лицо. В этом случае, если в соответствии с пунктом 4 статьи 3 настоящего Закона в отношении новых электростанций принято решение о дерегулировании, стоимость закупаемой электроэнергии определяется соглашением, оформленным между Правительством Грузии, коммерческим оператором системы и соответствующим лицом.**(5.07.2008№92).**

6. В целях содействия осуществлению инвестиций в Грузии коммерческий оператор системы обязан оформлять договор о продаже (поставке) электроэнергии (мощности) на условиях, согласованных между Правительством Грузии и соответствующим лицом, и по согласованной цене.**(15 декабря 2010 №4065).**

Статья 23¹. Гарантированная мощность (6.07.2010 №3349 ввести в действие с 1 сентября 2010 года)

1. Обеспечение устойчивости, безопасности и надёжности электроэнергетической системы, а также, в случае надобности, балансирование поставки и потребления электроэнергии (мощности) осуществляется посредством существующей в электроэнергетической системе гарантированной мощности.

2. Гарантированная мощность находится в распоряжении лицензиата диспетчеризации. Источник гарантированной мощности обязан передать мощность в подчинение лицензиата диспетчеризации. Решение об использовании источника гарантированной мощности, об объёме нагрузки находящихся в его владении средств производства и целесообразности самостоятельно принимает лицензиат диспетчеризации. Источник гарантированной мощности обязан, в соответствии с требованием лицензиата диспетчеризации, осуществить поставку электроэнергии (мощности) в единую электроэнергетическую систему Грузии в порядке и на условиях, установленных настоящим Законом и «Правилами рынка электроэнергии (мощности)».

3. Готовность источника гарантированной мощности проверяется лицензиатом диспетчеризации в порядке и на условиях, установленных «Правилами рынка электроэнергии (мощности)». Тестирование средств производства в обязательном порядке проводится как минимум один раз в год, а также после починки или/и ремонта, в случаях, определённых «Правилами рынка электроэнергии (мощности)». Источник гарантированной мощности обязан сразу же по требованию лицензиата диспетчеризации представить документацию, подтверждающую технические возможности и параметры средств производства, находящихся в его владении.

4. Торговля гарантированной мощностью осуществляется только посредством коммерческого оператора системы. С этой целью коммерческий оператор системы ругистрирует у лицензиата диспетчеризации стандартные условия договора, как для источников гарантировапнной мощности, так и для квалифицированных предприятий – покупателей гарантированной мощности.

5. Коммерческий оператор системы приобретает гарантированную мощность и, соответственно, возмещает стоимость гарантированной мощности той теплоэлектростанции, которая в соответствующий период определена Правительством Грузии в качестве источника гарантированной мощности, и готовность которой проверена и подтверждена лицензиатом диспетчеризации в порядке и на условиях, установленных «Правилами рынка электроэнергии (мощности)». Лицензиат диспетчеризации обязан в порядке и в сроки, установленные «Правилами рынка электроэнергии (мощности)», передать коммерческому оператору системы информацию о гарантированной мощности, с указанием соответствующего источника гарантированной мощности.

6. Порядок купли-продажи электроэнергии источником гарантированной мощности по прямому договору или посредством коммерческого оператора системы определяется «Правилами рынка электроэнергии (мощности)».

7. Источнику гарантированной мощности не возмещается стоимость гарантированной мощности:

- а) в том случае, если источник гарантированной мощности не обеспечивает электроэнергетическую систему гарантированной мощностью в том объёме, который установлен Правительством Грузии;
- б) в период починки или/и ремонта средств производства, имеющихся во владении источника гарантированной мощности;
- в) в других случаях, предусмотренных «Правилами рынка электроэнергии (мощности)».

8. В случаях, предусмотренных пунктом 7 настоящей статьи, стоимость гарантированной мощности не возмещается до того момента, пока в результате тестирования не подтвердится гарантированная мощность в объёме, утверждённом Правительством Грузии.

9. Покупка гарантированной мощности от коммерческого оператора системы осуществляется лицензиатами распределения, прямыми потребителями и экспортёрами, которые являются сторонами соответствующего договора, зарегистрированного коммерческим оператором системы у лицензиата диспетчеризации на стандартных условиях. Лицензиаты распределения, прямые потребители и экспортёры обязаны возместить коммерческому оператору системы стоимость гарантированной мощности, подлежащую выплате источникам гарантированной мощности, пропорционально объёму электроэнергии, полученной ими в пунктах поставки. Начисление, выемку уплачиваемой суммы и расчёт с источниками гарантированной мощности осуществляет коммерческий оператор системы в соответствии с условиями, определёнными настоящим Законом и «Правилами рынка электроэнергии (мощности)».

10. Источник гарантированной электроэнергии является стороной зарегистрированного коммерческим оператором системы у лицензиата диспетчеризации соответствующего договора на стандартных условиях, и он обязан держать в готовности находящиеся в его владении средства производства для обеспечения гарантированной мощностью. Ответственность за обеспечение электроэнергетической системы гарантированной мощностью возлагается на соответствующий источник гарантированной мощности.

Статья 23². Импорт и экспорт электроэнергии

1. Осуществлять импорт или экспорт электроэнергии может любое лицо; импорт и экспорт осуществляются прямыми договорами.

2.исключен (8.06.2007№4911).

3.исключен (8.06.2007№4911).

4.исключен (8.06.2007№4911).

5. При регистрации договоров, об импорте электроэнергии, исходя из требований обеспечения устойчивости системы, лицензиат диспетчеризации имеет право оставить неиспользованным определенный объем проводимости линии (резервная мощность).

Статья 23³. Балансы электроэнергии

1. Лицензиат диспетчеризации разрабатывает и представляет на утверждение в Министерство прогнозный баланс электроэнергии (мощности), который включает показатели поставки и потребления электроэнергии. **(8.06.2007№4911).**

2. С учетом утвержденного баланса электроэнергии, исходя из интересов стабильного функционирования электроэнергетической системы, ежедневное и почасовое планирование (в случае необходимости - перепроверку) средств производства и источников поставки электроэнергии (мощности), исходя из создавшейся в системе ситуации осуществляет лицензиат диспетчеризации.

Статья 23⁴. Торговля электроэнергией электростанциями малой мощности

1. Электростанция малой мощности имеет право, продать электроэнергию:

- а) квалифицированному предприятию;
- б) розничному потребителю.

Глава V.

Лицензии и правила лицензирования

Статья 24. Выдача лицензий, лицензионная деятельность, исключения

1. Комиссия выдает бессрочные лицензии на следующие виды деятельности **(27.12.2005№2537)**.
 - а) производство электроэнергии;
 - б) диспетчеризация электроэнергии;
 - в) передача электроэнергии;
 - г) распределение электроэнергии;
 - д) транспортировка природного газа;
 - е) распределение природного газа.
 - ё) водоснабжение. **(21 июня 2011 года №4865-PC).**
2. Кроме случаев, предусмотренных пунктом 3 настоящей статьи, запрещаются производство, диспетчеризация, передача и распределение электроэнергии, транспортировка и распределение природного газа, а также водоснабжение, без соответствующей лицензии, выданной Комиссией. **(21 июня 2011 года №4865-PC).**
3. Лица, производящие электроэнергию лишь для личного потребления и не подключенные к распределительной или сети передачи, не подлежат лицензированию.

Статья 25. Документы, подлежащие представлению соискателем лицензии **(27.12.2005№2537)**

1. Для получения лицензии, кроме выполнения требований Закона Грузии «О лицензиях и разрешениях», соискатель лицензии, указанной в настоящем Законе, вместе с лицензионной заявкой должен представить Комиссии:
 - а) документы, удостоверяющие владение (пользование этими средствами) средствами производства;
 - б) документы, удостоверяющие прием в эксплуатацию средств производства; **(25.05.2012. № 6299-1с).**
 - в) перечень основных средств (активов) и заключение об оценке (аудите) предприятия;
 - г) заключение об оценке воздействия на окружающую среду (в случае необходимости);
 - д) техническое условие о включении в электрическую или газовую сеть Грузии (кроме лицензии диспетчеризации электроэнергии);
 - е) схема электрической или газовой сети, соответствующая затребованной лицензии (кроме лицензии диспетчеризации электроэнергии); **(21 июня 2011 года №4865-PC).**
- 1¹. Для получения лицензии на водоснабжение, кроме выполнения требований, предусмотренных Законом Грузии «О лицензиях и разрешениях», соискатель лицензии вместе с лицензионной заявкой должен представить Комиссии:
 - а) документы, удостоверяющие владение (пользование этими средствами) средствами производства;
 - б) перечень основных средств (активов) и заключение об оценке (аудите) предприятия. **(21 июня 2011 года №4865-PC).**
2. **исключить. (21 июня 2011 года №4865-PC).**
3. Лица, выдающие указанные в пункте первом настоящей статьи документы, определяются Правилами лицензирования.

Статья 26. Требования о получении лицензий, сроки лицензий, прекращение обслуживания

1. Комиссия выдает лицензию только тем индивидуальным предпринимателям или предпринимательским юридическим лицам, которые удовлетворяют предусмотренным законодательством условиям. **(27.12.2005 №2537).**
2. В лицензионном свидетельстве должны быть указаны: вид упомянутых в лицензионной заявке услуг, местонахождение средств услуг и территория, на которую распространяется действие лицензии, дата выдачи лицензии, условия внесения изменения в лицензию и аннулирования лицензии. **(27.12.2005 №2537).**
3. Лицензиат не вправе без предварительного согласия Комиссии прекращать, сокращать или увеличивать предусмотренные лицензией услуги, кроме случаев, когда прекращение или сокращение осуществляется по причине неуплаты потребителем стоимости услуг или (и) по технической причине либо по причине безопасности. Кроме указанных исключений, в случае прекращения или сокращения услуг лицензиат обязан представить Комиссии заявку на прекращение или сокращение услуг. Лицензиат после получения от Комиссии согласия на прекращение или сокращение услуг сдает лицензионное свидетельство. В таком случае Комиссия правомочна, внести изменение в лицензию или аннулировать её. **(27.12.2005 №2537).**
4. Лицензионными и тарифными условиями ни на одного лицензиата не может быть возложена обязанность, продолжить предусмотренное лицензией обслуживание, если пользующийся обслуживанием другой лицензиат, прямой потребитель или иное физическое или юридическое лицо, не выполняют предусмотренные договором обязательства или утвержденные условия обслуживания.
5. Поставщик природного газа, в случае требования Комиссии, обязан предоставить Комиссии связанные с коммерческими условиями данные и информацию, которые включают цену приобретения природного газа, однако могут не ограничиваться указанной ценой. Комиссия должна соблюдать конфиденциальность любой подобной и иной информации, связанной с ценами, если этого требуют законодательство и поставщик. **(27.12.2005 №2537).**
6. Исходя из общественной необходимости, Комиссия вправе выдать лицензию без документации, установленной пунктами первым и 1¹ настоящего Закона, с условием последующего представления лицензиатом указанной документации в установленный Комиссией срок. **(21 июня 2011 года №4865-PC).**
7. В случае непредставления документации в срок, определённый Комиссией тем лицензиатом, которому лицензия была выдана в соответствии с пунктом 6 настоящей статьи, Комиссия вправе по своей инициативе аннулировать лицензию или/и определить лицензиату дополнительный срок для представления документации, или/и в отношении него применить меры, предусмотренные законодательством Грузии. **(6.07.2010 №3349 ввести в действие с 1 сентября 2010 года).**

Статья 27. Права и обязанности коммерческого оператора системы, лицензиата, импортера, экспортера и поставщика. Подготовка информации (5.07.2008 №92)

1. Лицензиат обязан соблюдать указанные в лицензии требования. Выполнение правовых актов Комиссии и Министерства обязательно для коммерческого оператора системы, лицензиата, поставщика природного газа, импортера, экспортера и потребителя. Правовые акты Комиссии также обязательны для поставщика и потребителя в секторе водоснабжения.
1¹. Невыполнение решения Комиссии является нарушением лицензионных условий и влечёт за собой установленную законодательством ответственность, в том числе принятие мер, предусмотренных законом Грузии «О лицензиях и разрешениях».
2. Коммерческий оператор системы, лицензиат, поставщик, импортер и экспортер обязаны, в пределах возможностей, действовать в соответствии с принципом минимальных затрат, с учетом экономической эффективности.

3. Коммерческий оператор системы, импортёр, экспортёр, поставщик и лицензиат природного газа обязаны представить Министерству и Комиссии и сделать публичной для общества, а лицензиат водоснабжения обязан представить Комиссии и сделать публичной для общества, следующую информацию:

- а) отчёт о деятельности в прошедшем году;
- б) рабочий план на будущий год;
- в) любую информацию, которую Комиссия или Министерство сочтут необходимой, кроме случаев, предусмотренных законодательством Грузии. **(21 июня 2011 года №4865-РС).**

Статья 28. Учет, продажа электроэнергии, счетчики

1. Лицензиат, прямой потребитель и электростанция малой мощности в соответствии с установленными стандартами, правилами и иными требованиями, обязаны учитывать полное количество электроэнергии, пропущенной через его средства, и сделать эту информацию доступной. Коммерческий оператор системы обязан, а Министерство и Комиссия имеют право, осуществлять инспекцию счетчиков в соответствии с Правилами рынка электроэнергии (мощности).

2. Отношения в сфере услуг по купле-продаже, передаче и диспетчеризации электроэнергии осуществляются на основании соответствующих договоров, в порядке, установленным настоящим Законом и Правилами рынка электроэнергии (мощности). **(8.06.2007 №4911).**

Статья 29. Споры (21 июня 2011 года №4865-РС).

Коммерческий оператор системы, лицензиаты, электростанции малой мощности, импортёры, экспортёры, поставщики и потребители имеют право внести в Комиссию заявку на рассмотрение спорного вопроса в сфере электроэнергетики, природного газа и водоснабжения, если решение указанного спора относится к компетенции Комиссии. **(21 июня 2011 года №4865-РС).**

Статья 30. исключена (27.12. 2005 №2537).

Статья 31. Внесение изменения в лицензию. Аннулирование лицензии (27.12. 2005 №2537)

Внесение изменения в лицензию осуществляется в соответствии с ее условиями, а аннулирование - за нарушение указанных условий, настоящего Закона и Закона Грузии "О лицензиях и разрешениях". В иных случаях Комиссия вправе вносить в лицензию изменения или аннулировать лицензию только по предварительному согласию лицензиата. При этом Комиссия вправе при внесении изменения в лицензию требовать от лицензиата выполнения условий, отличающихся от указанных в первичной лицензии, в среди них - выполнения более строгих требований.

Статья 32. исключена (9.06.2006 №3292 с 1 сентября 2006 года).

Глава VI Лицензии. Требования и условия

Статья 33. Лицензия на производство

1. Выданная Комиссией лицензия на производство дает индивидуальному предпринимателю или юридическому лицу право производить электроэнергию и в целях подачи электроэнергии и (или) мощности присоединять соответствующие средства к распределительной или сети передачи, в определенных пунктах приема.

2. исключена (27.12.2005 №2537).

3. Лицензиат производства обязан, исходя из условий лицензии в течение срока действия лицензии: **(27.12.2005 №2537).**

а) исключен (9.06.2006 №3292 с 1 сентября 2006 года).

б) согласно условиям договора, о реализации электроэнергии, или утвержденным ценам, срокам и условиям оказания услуг, обеспечить лицензиату диспетчеризации доступность средств производства, в целях безопасной, надежной, недискриминационной и экономной диспетчеризации сети передачи и присоединенных средств в пункте приема;

в) удовлетворять требованиям эксплуатации средств производства, предусмотренным Правилами рынка электроэнергии (мощности), и лицензиата диспетчеризации, связанного с эксплуатацией распределительных средств и средств передачи; **(9.06.2006 №3292 с 1 сентября 2006 года).**

г) своевременно платить установленную Комиссией стоимость регулирования и удовлетворять требования лицензии.

Статья 34. Лицензия на передачу

1. Выданная Комиссией лицензия на передачу, дает юридическому лицу право осуществлять обслуживание передачи посредством сети передачи.

2. В лицензии должна быть указана система передачи, которая будет включена в сеть передачи, эксплуатацию которой будет осуществлять лицензиат, что подразумевает средства между пунктом приема и пунктом поставки. Если необходимо прямое подсоединение средств лицензиата производства к средствам лицензиата распределения или прямого потребителя, Комиссия вправе в целях установления параметров обслуживания передачи потребовать обособление взаимосвязи пунктов приема и поставки минимальной секцией сети передачи.

3. исключен (6.07.2010 №3349 ввести в действие с 1 сентября 2010 года).

4. исключен (6.07.2010 №3349 ввести в действие с 1 сентября 2010 года).

5. исключен (27.12.2005 №2537).

6. Лицензиат передачи обязан, исходя из условий лицензии, в течение срока действия лицензии:

а) обеспечить функционирование сети передачи в соответствии с Правилами рынка электроэнергии (мощности); **(27.12.2005 №2537).**

б) разработать и представить Комиссии и обществу инвестиционную программу.

в) разработать соответствующие инструкции об установлении безопасной, надежной и недискриминационной взаимной связи и эксплуатации сети передачи и подключенных средств.

г) оказывать услуги в соответствии с настоящим Законом и изданными на его основании подзаконными нормативными актами; **(27.12.2005 №2537).**

д) своевременно платить установленную Комиссией стоимость регулирования и удовлетворять требования лицензии. **(27.12.2005 №2537).**

7) исключен (9.06.2006 №3292 с 1 сентября 2006 года).

Статья 35 Лицензия на диспетчеризацию

1. Выданная Комиссией лицензия на диспетчеризацию дает право юридическому лицу осуществлять управление электроэнергетической системой Грузии посредством центральной и региональных диспетчерских служб.

2. исключен; (27.12.2005 №2537).

3. Лицензиат диспетчеризации обязан, исходя из условий лицензии, в течение срока действия лицензии:

а) обеспечивать надежное функционирование электроэнергетической системы, удовлетворять все требования соответствующего лицензиата, импортера, экспортера и прямого потребителя согласно балансам, утвержденным в соответствии с принципом безопасности электроэнергетической системы и минимальной стоимости, и требованиям Правил рынка электроэнергии (мощности);

б) монтировать и эксплуатировать все средства, необходимые для обеспечения оперативного управления и электрической устойчивости энергосистемы, разрабатывать режимы и использовать надлежащие диспетчерские протоколы, способствующие эффективному функционированию электроэнергетического сектора и полному удовлетворению требований лицензиата, импортера, экспортера и потребителей в соответствии с Правилами рынка электроэнергии (мощности);

в) Руководствоваться утвержденными балансами, в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Законом и «Правилами рынка электроэнергии (мощности)», обеспечить выполнение прямого договора, удовлетворение потребности покупателей и продавцов с использованием балансовой электроэнергии и имеющейся в системе свободной мощности, осуществить ограничение или прекращение подачи электроэнергии покупателям электроэнергии; **(6.07.2010 №3349 ввести в действие с 1 сентября 2010 года).**

г) разработать и представить Комиссии и обществу инвестиционную программу. **(27.12.2005 №2537).**

д) оказывать услуги в соответствии с настоящим Законом и изданными на его основании подзаконными нормативными актами;

е) своевременно оплачивать установленную Комиссией стоимость регулирования и удовлетворять требования лицензии. **(27.12.2005 №2537).**

ж) вести единый перечень прямых договоров;

з) В соответствии с «Правилами рынка электроэнергии (мощности)», направить коммерческому оператору системы информацию о количестве электроэнергии, зафиксированной для продажи в прямых договорах. **(6.07.2010 №3349 ввести в действие с 1 сентября 2010 года).**

Статья 36. Лицензия на распределение

1. Выданная Комиссией лицензия на распределение предоставляет право индивидуальному предпринимателю или юридическому лицу покупать, пропускать, распределять и продавать электроэнергию. **(9.06.2006 №3292 с 1 сентября 2006 года).**

2. исключен (27.12.2005 №2537).

3. Лицензиат распределения обязан, исходя из условий лицензии, в течение срока ее действия:

а) обеспечивать в чрезвычайный период соблюдение выделенных лимитов, установленных режимов электроэнергии, преимущественное энергоснабжение объектов особого значения с условием оплаты ими стоимости электроэнергии.

б) обеспечивать своевременную, полную и гарантированную оплату стоимости полученных электроэнергии и услуг, в соответствии с Правилами рынка электроэнергии (мощности). На лицензиата распределения, нарушившего настоящее положение, возлагается ответственность в порядке, установленном законодательством; **(9.06.2006 №3292 с 1 сентября 2006 года).**

в) исключен (9.06.2006 №3292 с 1 сентября 2006 года).

г) оказывать потребителю услуги по распределению, в соответствии с установленными Комиссией правилами и инвестиционной программой лицензиата;

д) в сфере действия своей лицензии обеспечивать непрерывное снабжение потребителей электроэнергией (мощностью) при условии соответствующей оплаты; **(9.06.2006№3292 с 1 сентября 2006 года).**

е) разработать и представить Комиссии на утверждение процедуры учета обслуживания, подготовки и рассылки отчета и сбора стоимости электроэнергии.

ж) разработать и представить Комиссии и обществу инвестиционную программу.

з) оказывать услуги в соответствии с настоящим Законом и изданными на его основании подзаконными нормативными актами; **(27.12.2005№2537).**

и) на своем рабочем месте обеспечивать доступность для общества следующей документации и информации:

и.а) лицензия и утвержденные тарифы.

и.б) утвержденные условия обслуживания, содержащие процедуры учета, подготовки и рассылки отчета и сбора платежей за электроэнергию.

и.в) описание стандартов функционирования лицензиата, содержащее условия подключения нового потребителя.

к) своевременно платить стоимость регулирования, установленную Комиссией и удовлетворять требования лицензии. **(27.12.2005№2537).**

4)исключен (9.06.2006№3292 с 1 сентября 2006 года).

Статья 37. Импортер(27.12.2005№2537)

1. Импортер обязан в течение осуществления импорта, действовать в соответствии с законодательством Грузии, среди них - с Правилами рынка электроэнергии (мощности), балансами электроэнергии (мощности) и тарифами, установленными Комиссией.

2. Импортер обязан своевременно вносить установленную Комиссией плату за регулирование.

Статья 38. Экспортер(27.12.2005№2537)

Экспортер обязан в течение осуществления экспорта действовать в соответствии с законодательством Грузии, среди них с Правилами рынка электроэнергии (мощности) и балансами электроэнергии (мощности).

Статья 39. Поставщик природного газа(27.12.2005№2537)

Поставщик природного газа обязан:

а) оказывать услуги в соответствии с настоящим Законом и изданными на его основании подзаконными нормативными актами;

б) разрабатывать планы особых мероприятий по их задействованию во время чрезвычайного положения или вести соответствующие переговоры и заключать с другими лицами соглашения, о получении природного газа в таких случаях;

в) исключен.**(5.07.2008№92).**

г) своевременно платить стоимость регулирования, установленную Комиссией.

Статья 39¹. Лицензиат водоснабжения (21 июня 2011 года №4865-РС).

Лицензиат водоснабжения обязуется:

- а) Осуществлять обслуживание в соответствии с настоящим Законом и изданными на его основании подзаконными нормативными актами;
- б) Осуществлять эксплуатацию системы водоснабжения питьевой воды, поставку питьевой воды или/и водоотвод;
- в) Обеспечить посредством системы водоснабжения питьевой воды поставку потребителю питьевой воды, соответствующей по качеству действующим в Грузии стандартам;
- г) Обеспечить постоянный контроль качества питьевой воды;
- д) Обеспечить должную охрану водных объектов и не допускать какого-либо воздействия посторонних лиц на систему водоснабжения питьевой воды или/и загрязнение питьевой воды;
- е) Разработать планы чрезвычайных мероприятий для приведения в действие в случае чрезвычайных обстоятельств, а также проводить соответствующие переговоры и заключать соглашения с другими лицами о поставке питьевой воды в таких условиях;
- ж) В условиях чрезвычайных обстоятельств обеспечить соблюдение выделенных лимитов и установленных режимов питьевой воды, преимущественное снабжение объектов особого назначения, при условии уплаты ими стоимости водоснабжения;
- з) Обеспечить доступность общественности к следующей документации и информации:
 - з.а.) установленные тарифы;
 - з.б.) установленные условия обслуживания;
- и) Разработать и представить Комиссии и общественности инвестиционную программу;
- к) Своевременно уплатить установленную Комиссией стоимость регулирования.

Статья 40. Лицензия на транспортировку природного газа (лицензия на транспортировку)

1. Выданная Комиссией лицензия на транспортировку природного газа дает юридическому лицу право осуществлять транспортировку природного газа по системе транспортировки.

2. Лицензиат должен определить маршрут, трубопроводы и иное оборудование, используемые для предлагаемого обслуживания, включая пункты приема и поставки, которые будут им использованы.

3.исключить(6.07.2010 №3349 ввести в действие с 1сентября 2010 года).

4. исключить(6.07.2010 №3349 ввести в действие с 1сентября 2010 года).

5. Присоединение прямого потребителя или распределительной сети к системе транспортировки природного газа не требует модификации лицензии на транспортировку природного газа, если к системе подачи природного газа осуществляется такое присоединение, которое до нового пункта подачи требует присоединения-монтажа труб, газораспределительной станции, регулятора, клапана, узла учета или (и) иных средств измерения. **(9.06.2006№3292 с 1 сентября 2006 года).**

6. Лицензиат транспортировки согласно условиям лицензии в течение срока действия лицензии обязан:

а) развивать и ремонтировать систему транспортировки природного газа таким образом, чтобы удовлетворить требования лицензиата поставки природного газа.

б) разрабатывать и представлять Комиссии и обществу инвестиционную программу.

в) разрабатывать и осуществлять все соответствующие указания по безопасному, надежному и неограниченному использованию системы транспортировки, и связанного с ней оборудования.

г) оказывать услуги в соответствии с настоящим Законом и изданными на его основании подзаконными нормативными актами; **(27.12.2005№2537).**

д) своевременно оплачивать установленную Комиссией плату за регулирование и удовлетворять требования лицензии. **(27.12.2005№2537).**

Статья 41. Лицензия на распределение природного газа (лицензия на распределение)

1. Выданная Комиссией лицензия на распределение природного газа предоставляет юридическому лицу право на эксплуатацию распределительной сети, распределять и пропускать природный газ в пределах конкретной распределительной сети. **(31.07.2009 №1558).**

2. **исключен(27.12.2005№2537).**

3. Лицензиат распределения согласно условиям лицензии в течение срока действия лицензии обязан:

а) оказывать услуги в соответствии с настоящим Законом и изданными на его основании подзаконными нормативными актами и по инвестиционной программе лицензиата; **(27.12.2005№2537).**

б) разрабатывать и представлять на утверждение Комиссии процедуры по обслуживанию, учету, подготовке и рассылке отчета, а также оплаты потребителем стоимости природного газа.

в) разрабатывать и представлять Комиссии и обществу инвестиционную программу.

г) **исключен(27.12.2005№2537).**

д) на своем рабочем месте обеспечивать доступность для общества следующей документации и информации:

д.а.) лицензии и утвержденных тарифов.

д.б.) утвержденных условий обслуживания, включающих процедуры приобретения и лишения права на обслуживание, учета, подготовки и рассылки отчета и оплаты потребителем стоимости природного газа.

д.в.) описания стандартов функционирования лицензиата, включающих условия присоединения новых потребителей.

е) своевременно оплачивать установленную Комиссией плату за регулирование и удовлетворять требования лицензии. **(27.12.2005№2537).**

Глава VI¹(27.12.2005№2537) Работа электроэнергетических систем в параллельном режиме

Статья 41¹. Управление работой в параллельном режиме и ее осуществление

1. Лицензиат диспетчеризации электроэнергии на основании предварительного соглашения с коммерческим оператором системы правомочен, в установленном порядке оформлять с соответствующими предприятиями электроэнергетических систем соседних с Грузией стран договоры о работе в параллельном режиме.

2. **исключить (15 декабря 2010 №4065).**

3. Регулирование отношений, связанных с работой электроэнергетических систем в параллельном режиме, и их технологическое управление осуществляются согласно соответствующим договорам о работе в параллельном режиме, оформленным лицензиатом диспетчеризации, и Правилам рынка электроэнергии (мощности). **(15 декабря 2010 №4065).**

Статья 41². Договор о работе в параллельном режиме и сальдо-перетоки электроэнергии

1. В период работы электроэнергетических систем в параллельном режиме поставка и получение электроэнергии (мощности) между Грузией и соответствующей соседней электроэнергетической системой лицензиатом диспетчеризации допускается только в случае действия (осуществления) договоров экспорта/импорта (обмена) электроэнергии, аварийной помощи, транзита или (и)

других коммерческих договоров, оформленных в установленном порядке коммерческим оператором системы или иным правомочным субъектом – предпринимателем. **(15 декабря 2010 №4065).**

2. Коммерческий оператор системы обязан в случаях, предусмотренных Правилами рынка электроэнергии (мощности), оформлять договоры импорта и экспорта электроэнергии с правомочным субъектом-предпринимателем соседней электроэнергетической системы в связи с теми фактическими перетоками электроэнергии, которые вызваны отклонениями от запланированного графика во время работы электроэнергетических систем в параллельном режиме. **(15 декабря 2010 №4065).**

Статья 41³. Правовой статус работы в параллельном режиме

1. 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.

2. **исключить (15 декабря 2010 №4065).**

Глава VII

Тарифы

Статья 42. Полномочия Комиссии в установлении тарифов(27.12.2005 №2537)

1. Комиссия имеет право на рассмотрение заявок на установление тарифов, цен, сроков и условий на продукцию и услуги, поданных лицензиатом, импортером, коммерческим оператором системы и поставщиком, принятие решений и утверждение, модификацию или отказ в их рассмотрении, кроме случаев, предусмотренных настоящим Законом.

2. Комиссия обязана, с учётом принципов установления предусмотренного статьёй 43 тарифа, в соответствии с основными направлениями государственной политики в секторах энергетики и водоснабжения Грузии и принятыми на их основе нормативными актами, в соответствии с существующим порядком, установить тарифы или/и вносить изменения в действующие тарифы. Комиссия также вправе учесть заключённые государством в сфере энергетики и водоснабжения сделки и иные соответствующие правовые акты.**(6.07.2010 №3349).**

3. Комиссия полномочна по своей инициативе пересмотреть тарифы, а также установить предельные потребительские тарифы. Комиссия имеет право потребовать от соответствующего лицензиата, электростанции малой мощности, поставщика, импортёра, экспортёра или/и коммерческого оператора системы необходимую ей информацию и документацию.**(6.07.2010 №3349).**

4. Лицензиат, электростанция малой мощности, поставщик, импортёр, экспортёр или/и коммерческий оператор системы обязаны представить потребованную Комиссией информацию или документацию в определённый Комиссией срок и в установленной форме. **(6.07.2010 №3349).**

Статья 43. Принципы установления тарифов(27.12.2005 №2537)

1. Утвержденная Комиссией методология и установленные на ее основе цены и тарифы:

а) защищают потребителя от монопольных цен;

б) Даёт возможность лицензиатам, импортёрам, коммерческому оператору системы и поставщикам обеспечить возврат осуществлённых инвестиций в разумные сроки, погасить свои текущие расходы, которые включают в себя стоимость горючего, приобретённого по экономически обоснованной цене, эксплуатационные расходы, расходы на текущий и

капитальный ремонт, вознаграждение за труд, выплату процентов по кредиту, полученному в виде оборотного капитала и для инвестиции, стоимость регулирования и обслуживания коммерческого оператора системы и иные расходы. Тариф должен учитывать разумный и справедливый уровень (ставку) поступлений от капитальных вложений и амортизации (износа), который должен быть достаточен для привлечения инвестиций с целью реабилитации и развития; **(6.07.2010 №3349 ввести в действие с 1 сентября 2010 года).**

в) способствуют увеличению финансовой выручки лицензиата, импортера, коммерческого оператора системы или поставщика сокращением затрат на услуги, путем увеличения эффективности эксплуатации и управления с учетом того, что лицензиат, импортер, экспортер, коммерческий оператор системы или поставщик удовлетворяют требованиям законодательства или(и) лицензионных условий к качеству услуг; **(9.06.2006 №3292 с 1 сентября 2006 года).**

г) способствуют росту экономической эффективности в отраслях электроэнергетики и природного газа установлением краткосрочных и долгосрочных предельных цен и прогнозированием динамики цен, с учетом предполагаемого избытка или недостачи производства электроэнергии;

д) **исключен (9.06.2006 №3292 с 1 сентября 2006 года).**

е) предусматривают Основные направления государственной политики в энергетическом секторе Грузии, в отношении приоритетов категорий потребителей электроэнергии и природного газа, при этом не ограничивают лицензиата, импортера, коммерческого оператора системы или поставщика, в праве требовать от потребителя оплаты стоимости за оказанные услуги, а в случае неуплаты - прекратить оказание услуг;

ж) предусматривают государственную политику в сфере тарифных льгот с учетом того, что недопустимо субсидирование тарифных льгот какой-либо категории потребителей за счет лицензиата, импортера, коммерческого оператора системы, поставщика или другой категории потребителей; **(9.06.2006 №3292 с 1 сентября 2006 года).**

з) отражают отличающуюся стоимость услуг, оказанных потребителям различных категорий.

2. Расходы за услуги, оказанные лицензиатом, импортером, коммерческим оператором системы и поставщиком, покрываются за счет сумм, полученных от каждой категории потребителей, пропорционально затратам, понесенным на оказание услуг этой категории.

3. Установление тарифов различных видов по категориям потребителей возможно в целях отражения пиковых величин, средневзвешенных и предельных величин, сезонности общего потребления, суточных изменений потребления, типа услуг или аналогичных параметров. При установлении тарифов допускается использование инновационных тарифных методологий, которые предусматривают индексацию прибыли, индексацию цен и иные факторы, если применение таких методологий соответствует интересам лицензиатов, импортеров, коммерческих операторов системы, поставщиков и потребителей.

4. **исключен (8.06.2007 №4911).**

5. Комиссия с учетом Основных направлений государственной политики в энергетическом секторе Грузии правомочна, устанавливать долгосрочные тарифы.

6. Тарифы на пропуск электроэнергии в распределительной сети устанавливаются в порядке, предусмотренном методологией.

7. Тарифы на пропуск электроэнергии определяются в случае пропуска в пределах распределительной сети электроэнергии, не закупленной потребителем электроэнергии от лицензиата распределения электроэнергии - владельца указанной распределительной сети, а также в том случае, когда лицензиат распределения электроэнергии осуществляет пропуск электроэнергии, принадлежащей другому лицензиату распределения электроэнергии, через

распределительную сеть, находящуюся в его владении. Тарифы на пропуск рассчитываются на основании расходов, понесенных на услуги по пропуску электроэнергии лицензиатом распределения и объема пропущенной электроэнергии, о чем лицензиат распределения представляет Комиссии соответствующую заявку и документацию по собственной инициативе или требованию Комиссии.

8. Тариф на пропуск электроэнергии будет возмещен соответствующему лицензиату распределения электроэнергии. **(8.06.2007 №4911).**

9. На количество электроэнергии, выработанное лицензиатом производства электроэнергии и предназначенное для собственного потребления или собственных нужд, тариф на производство не определяется.

10. исключен (8.06.2007 №4911).

11. Если методология, или иной нормативный административно-правовой акт, изданный в соответствии с настоящим Законом, не предусматривает иной порядок, лицензиату производства электроэнергии и импортеру устанавливается верхний предел тарифа на подлежащую продаже электроэнергию, а лицензиату производства электроэнергии, который нормативным административно-правовым актом по «Балансу электроэнергии (мощности)» признан регулирующей станцией единой электроэнергетической системы страны, устанавливается фиксированный тариф, предусмотренный настоящим Законом. **(8.06.2007 №4911).**

12. Тариф на пропуск природного газа в распределительной сети устанавливается в порядке, предусмотренном тарифной методологией. Тариф на пропуск природного газа возмещается соответствующему лицензиату природного газа. **(31.07.2009 №1558).**

Статья 43¹. Стоимость гарантированной мощности и тариф производства электроэнергии источника гарантированной мощности (6.07.2010 №3349 ввести в действие с 1 сентября 2010 года)

1. Для источника гарантированной мощности (лицензиата производства) Комиссия устанавливает стоимость гарантированной мощности и тариф производства электроэнергии источником гарантированной мощности в соответствии с настоящим Законом и методологией тарифов.

2. Стоимость гарантированной мощности устанавливается в соответствии со статьёй 43 настоящего Закона. Вместе с этим, стоимость обеспечивает источнику гарантированной мощности возмещение постоянных (фиксированных) расходов, которые включают в себя расходы по обеспечению готовности станции, расходы на текущий и капитальный ремонт, вознаграждение за труд, выплату процентов по кредиту, полученному в виде оборотного капитала и для инвестиции, стоимость регулирования и обслуживания коммерческого оператора системы и иные фиксированные расходы, которые не связаны непосредственно с производством электроэнергии, а также включают разумный и справедливый уровень (ставку) поступлений от капитальных вложений и амортизации (износа).

3. В тарифе производства электроэнергии источника гарантированной мощности отражаются расходы, связанные непосредственно с производством электроэнергии в порядке, предусмотренном настоящим Законом и методологией тарифов, кроме расходов, отражённых в стоимости гарантированной мощности.

4. Стоимость гарантированной мощности определяет Комиссия для каждого источника гарантированной мощности на ежедневную ставку (базис).

Статья 43². Принципы установления тарифа на водоснабжение

1. Комиссия устанавливает тариф на водоснабжение в соответствии с принципами установления тарифа, определенного статьёй 43 настоящего Закона.

2. При установлении тарифа на водоснабжение Комиссия правомочна устанавливать отдельно тарифы на подачу питьевой воды и водоотведение.

3. Комиссия имеет право, на основании тарифной заявки, установить для систем водоснабжения питьевой воды, находящихся во владении лицензиата водоснабжения, тарифы на водоснабжение согласно единицам самоуправления. **(21 июня 2011 года №4865-РС).**

Статья 44. Правила установления тарифов (27.12.2005№2537)

1. Комиссия в соответствии со статьей 12 настоящего Закона при рассмотрении вопросов об установлении тарифа проводит открытые заседания. Комиссия при рассмотрении тарифной заявки и установлении тарифа основывается:

а) на обоснованной тарифной заявке, к которой прилагается аудиторская и финансовая информация;

б) на процедурах рассмотрения тарифной заявки и принятия соответствующего постановления;

в) на процедурах комментирования установления тарифа потребителями и иными заинтересованными сторонами;

г) на процедурах добывания и получения дополнительной информации, необходимой для оценки тарифной заявки;

д) на процедурах установления финансового возмещения стоимости регулирования.

2. Право на подачу заявки в Комиссию по поводу установления тарифа или (и) внесения изменения в тариф имеют лицензиат, импортер, коммерческий оператор системы, поставщик и прямой потребитель. **(9.06.2006№3292 с 1 сентября 2006 года).**

Статья 45. Задействие тарифа и возмещение за установление тарифа

Тариф вступает в силу в течение 150 дней после внесения в Комиссию тарифной заявки, если она удовлетворяет требования Комиссии в отношении тарифной заявки. Лицо, подавшее тарифную заявку, после утверждения тарифа возмещает расходы на осуществленное Комиссией обслуживание по установлению тарифа.

Статья 46. Единая бухгалтерско-учетная система(27.12.2005№2537)

1. **исключен (9.06.2006№3292 с 1 сентября 2006 года)**

2. Если лицо владеет более чем одной лицензией или вместе с лицензионной деятельностью осуществляет иную предпринимательскую деятельность, оно обязано вести учет доходов, расходов и финансовых результатов, связанных с этой деятельностью, отдельно.

Глава VII¹

**Допуск к сети передачи и распределения электроэнергии, транспортировки и распределения природного газа или водоснабжения; присоединение нового потребителя
(21 июня 2011 года №4865-РС).**

Статья 46¹. Допуск к сети передачи и распределения электроэнергии, транспортировки и распределения природного газа или водоснабжения (21 июня 2011 года №4865-РС).

1. Лицензиат распределения или/и передачи электроэнергии обязан в счёт тарифа, установленного Комиссией, пропустить через свою сеть электроэнергию тех лиц, которые по настоящему Закону имеют право продавать электроэнергию непосредственно потребителям электроэнергии.

2. Лицензиат транспортировки или/и распределения природного газа обязан в счёт тарифа, установленного Комиссией, пропустить природный газ для потребителя через свою сеть.
3. Лицензиат водоснабжения обязан в счёт тарифа, установленного Комиссией, пропустить питьевую воду для другого лицензиата водоснабжения через свою сеть.
4. Если затребованное обслуживание по пропуску (в том числе, по пропуску электроэнергии, природного газа или питьевой воды) касается такой сети, которая не находится во владении лицензиата распределения или/и водоснабжения, владелец сети, согласно Гражданскому кодексу Грузии, обязан, с целью обеспечения должного соединения, терпеть пользование собственной сетью. Вместе с этим, владелец сети имеет право за пользование собственной сетью потребовать уплаты стоимости пропуска или компенсации за терпение.
5. Указанные в пункте 4 настоящей статьи правила расчёта стоимости пропуска для сфер электроэнергетики, природного газа и водоснабжения, устанавливаются постановлением Комиссии.

Статья 46². Плата за присоединение нового потребителя к сети и системе водоснабжения

Комиссия устанавливает плату за присоединение нового потребителя к передаточной и распределительной сети, к распределительной сети природного газа, к системе водоснабжения, которая будет возмещена соответствующему лицензиату или (и) поставщику. (28.06.2010 №3162).

Статья 46³. Замена сети внешнего снабжения или строительство новой сети розничным потребителем. (28.06.2010 №3162)

Замена сети внешнего снабжения или строительство новой сети розничным потребителем допускается только на основании технических условий, выданных только той электростанцией малой мощности, лицензиатом или поставщиком, к сети или системе водоснабжения которого он присоединен. Техническое условие также должно быть выдано той электростанцией малой мощности, лицензиатом или поставщиком, к сети или системе водоснабжения которого потребитель намеревается подсоединиться.

Глава VII. Переходные и заключительные положения

Статья 47. Сроки полномочий первого состава Комиссии

Первый состав Комиссии назначается в следующем порядке. Первый член - сроком на 6 лет, второй член - сроком на 4 года а третий член –сроком на 2 года.

Статья 48. исключена(8.06.2007 №4911).

Статья 49. исключена(8.06.2007 №4911).

Статья 49¹. Переходные положения

1. Национальной комиссии по регулированию энергетики Грузии до 1 августа 2007 года по напряжениям установить тарифы на пропуск электроэнергии: не менее 20 процентов действующего тарифа на распределение электроэнергии для квалифицированных предприятий, а для остальных потребителей – не более действующего тарифа на распределение. Пересмотр

установленных настоящей статьей тарифов по методологии тарифов осуществлять на основании тарифной заявки соответствующего лицензиата. **(8.06.2007 №4911).**

2. Пункты 9 и 10 статьи 22 настоящего Закона ввести в действие с 1 августа 2004 года. **(15.06.2004 №122).**

Статья 49². Временный порядок обеспечения системным резервом мощности

1. В целях обеспечения электроэнергетической системы системным резервом мощности коммерческий оператор системы на основании договорных отношений с источником гарантированного резерва в полном объеме закупает системный резерв мощности.
2. Системный резерв мощности находится в распоряжении лицензиата диспетчеризации и используется для балансирования поставки и потребления электроэнергии (мощности). При этом источник резерва (производитель соответствующей электроэнергии) продает электроэнергию только по согласованию с коммерческим оператором системы.
3. Лицензиат распределения, прямой потребитель и экспортер обязаны возместить коммерческому оператору системы стоимость обеспечения системного резерва мощности в соответствии с правилами, установленными настоящим Законом и Правилами рынка электроэнергии (мощности).
4. Готовность системного резерва мощности проверяет и подтверждает лицензиат диспетчеризации электроэнергии в порядке и периодичностью, определенными Правилами рынка электроэнергии (мощности).
5. Если при проверке готовности системного резерва мощности не подтвердится мощность, предварительно определенная из того или иного источника резерва или(и) соответствующее качество готовности системного резерва, коммерческий оператор системы обязан незамедлительно действовать исходя из интересов электроэнергетической системы и послать сторонам договора надлежащее уведомление. Указанное обстоятельство является основанием отказа от договора.
6. Сбор стоимости системного резерва мощности от лицензиата распределения, прямого потребителя и экспортера и оплату соответствующему квалифицированному предприятию осуществляет коммерческий оператор системы.
7. Истечение срока действия настоящей статьи не освобождает стороны от исполнения финансовых обязательств.
8. Настоящая статья действует до 1 сентября 2007 года. **(8.06.2007 №4911).**

Статья 49³. Дерегулирование электростанций, возведенных после 1 августа 2008 года(5.07.2008 №92)

Электростанции, возведенные после 1 августа 2008 года, должны быть дерегулированы.

Статья 49⁴. Временный (переходный) порядок установления стоимости гарантированной мощности и тарифа производства источника гарантированной мощности(6.07.2010 №3349)

1. Национальной комиссии по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии, для определенных Правительством Грузии источников гарантированной мощности, до 15 августа 2010 года установить:
 - а) Стоимость гарантированной мощности на ежедневную ставку (базис) в соответствии со статьёй 43 настоящего Закона. Вместе с этим, стоимость должна обеспечивать возмещение источнику гарантированной мощности постоянных (фиксированных) расходов, которые включают в себя расходы по поддержанию станции в готовности, расходы на текущий и капитальный ремонт, вознаграждение за труд, выплаты по процентам за кредит, полученный в виде оборотного

капитала и для инвестиции, стоимость регулирования и обслуживания коммерческого оператора системы, и иные фиксированные расходы, которые не связаны непосредственно с производством электроэнергии, а также включают разумный и справедливый уровень (ставку) поступлений от капитальных вложений и амортизацию (износ);

б) Тариф производства источника гарантированной мощности, в котором отражаются расходы, связанные непосредственно с производством электроэнергии, кроме расходов, отражённых в стоимости гарантированной мощности.

2. Пересмотр установленных настоящей статьёй стоимости гарантированной мощности и тарифа производства источника гарантированной мощности осуществляется согласно методологии тарифов, в соответствии с настоящим Законом.

Статья 49⁵. Поставка электроэнергии на оккупированные территории (6.07.2010 №3349)

Поставка электроэнергии на оккупированную территорию Абхазской автономной республики из Ингури ГЭС и каскада Перепадных ГЭС осуществляется в порядке и на условиях, установленных «Правилами рынка электроэнергии (мощности)».

Статья 49⁶. Обеспечение единого интегрированного и координированного администрирования обслуживания электроэнергией, природным газом, водоснабжением или/и очисткой.

1. Обслуживание электроэнергией, природным газом, водоснабжением или/и очисткой (далее - обслуживание) и оплата соответствующей стоимости/сбора основывается на единой интегрированной и координированной системе администрирования (далее – единая система администрирования) на определённых Комиссией условиях.

2. Ареал распространения единой системы администрирования (территориальные пределы) и оказывающих обслуживание лиц, определяются решением Комиссии. Администрирование сбора стоимости/платы посредством единой системы администрирования осуществляет одно из оказывающих обслуживание лиц, определённое решением Комиссии (далее «Администратор»).

3. Администрирование посредством единой системы администрирования осуществляется на основании договора, оформленного между Администратором и оказывающими обслуживание другими лицами. При оформлении договора стороны обязаны руководствоваться принципом минимальной стоимости и оформить договор на не дискриминационной и справедливой основе. В случае не достижения согласия между сторонами, решение принимает Комиссия.

4. Администратор, при оказании обслуживания посредством единой системы администрирования, обязан, в случае неоплаты или неполной оплаты отраженной в квитанции одной из стоимостей и/или сбора, прекратить обслуживание соответствующему потребителю, что не является нарушением договорных обязательств Администратора перед потребителем. Вместе с этим, ответственность за правильность предоставленной Администратору информации возлагается на представителя информации.

5. Оказывающие обслуживание лица обязаны обеспечить постоянную гармонизацию находящихся в их распоряжении баз данных с базой данных ЮЛПП Агентства гражданского реестра Министерства юстиции Грузии.

Статья 49⁷. Временный порядок установления тарифа на водоснабжение

до 1 января 2021 г.:

а) действие подпункта «ж» пункта 1 и пункта 2 статьи 43 не распространяется на установление тарифов на поставку питьевой воды и водоотвод;

б) Комиссия имеет право тарифы на снабжение питьевой водой или/и водоотвод для каждого лицензиата водоснабжения установить индивидуально. (21 июня 2011 года №4865-РС).

**Статья 49⁸. Временный порядок начисления платы за водоснабжение с учетом сезонности
(15 декабря 2010 №4065)**

До полного урегулирования систем водоснабжения Комиссия правомочна определять порядок начисления платы за водоснабжение на бытовых или (и) небытовых потребителей, у которых установлены счетчики, с учетом сезонности.

Статья 50. Введение Закона в действие

1. Настоящий Закон ввести в действие с момента опубликования.
2. Статью 23¹ настоящего Закона ввести в действие с 1 сентября 2007 года. **(8.06.2007 №4911).**

Статья 51. Перечень утративших силу нормативных актов

1. Со дня ввода в действие настоящего Закона считать утратившими силу:
 - а) пункт первый статьи 4 и пункт 2 статьи 5 Закона Республики Грузия «Об энергетике» от 22 сентября 1994 года (Ведомости Парламента Грузии, 1994 г., NN 19-20, ст. 436);
 - б) Закон Республики Грузия «О пункте 7 статьи 4 Закона Республики Грузия «Об энергетике» от 11 октября 1994 года» (Ведомости Парламента Грузии, 1994 г., NN 21-22 = ст. 446).
2. Исполнительной власти привести подзаконные акты в соответствие с настоящим Законом.

Президент Грузии

Эдуард Шеварднадзе

Тбилиси
27 июня 1997 года
№816-Пс