

Регламент (ЕС) № 714/2009 Европейского Парламента и Совета от 13 июля 2009 г. об условиях доступа к сетям в целях трансграничного обмена электроэнергией и об отмене Регламента (ЕС) № 1228/2003

(Данный текст имеет отношение исключительно к Европейскому экономическому пространству)

Европейский Парламент и Совет Европейского Союза,

Руководствуясь Договором об учреждении Европейского экономического сообщества, и в частности, Статьей 95 Договора,

На основании предложения Европейской Комиссии,

Руководствуясь Заключением Европейского комитета по экономическим и социальным вопросам ⁽¹⁾,

Руководствуясь Заключением Комитета по регионам ²,

Действуя в соответствии с процедурой, установленной в Статье 251 Договора,

Принимая во внимание, что:

- 1) Внутренний рынок электроэнергии, постепенно внедряемый с 1999 года, призван обеспечить реальный выбор для всех потребителей в Сообществе, будь то граждане или предприятия, предоставить новые деловые возможности и способствовать развитию трансграничной торговли, с тем, чтобы добиться повышения эффективности, конкурентоспособных цен и более высоких стандартов обслуживания и внести свой вклад в безопасность и устойчивость поставок.
- 2) Директива ЕС 2003/54/ЕС, закрепляющая общие правила регулирования внутреннего рынка электроэнергии⁴, и Регламент Европейского парламента и Совета ЕС 1228/2003 от 26 июня 2003 года об условиях доступа к сетям в

¹ ОЖ № С 211, 19.8.2008 , стр. 23

² ОЖ № С 211, 5.7.2008 , стр. 55

³ Заключение Европейского Парламента от 18 июня 2008 г (еще не опубликовано в официальном журнале), Общая позиция Совета от 9 Января 2009 года (О) С75 Е, 31.3.2009, стр.16) и Позиция Европейского Парламента от 22 Января 2009 г (еще не опубликована в Официальном журнале), Решение Совета от 25 июня 2009 года.

⁴ ОЖ № L 176, 15.7.2003, стр.37

трансграничного обмена электроэнергией⁵ внесли значительный вклад в создание внутреннего рынка электроэнергии.

3) Однако в настоящее время в Сообществе существуют препятствия для продажи электроэнергии на равных условиях, без дискриминации или ущемлений. В частности, в некоторых странах-членах ЕС до сих пор не существует ни недискриминационного сетевого доступа, ни эффективного уровня регулятивного надзора, а так же сохраняется изолированность рынков электроэнергетики.

4) В Сообщении Европейской Комиссии от 10 января 2007 года "Энергетическая политика для Европы" была подчеркнута важность завершения становления внутреннего рынка электроэнергии и создания равных условий для всех предприятий электроэнергетики в Сообществе. Сообщения Европейской Комиссии от 10 января 2007 "О перспективах внутреннего рынка газа и электроэнергии" и "Об исследовании в соответствии со Статьей 17 Регламента ЕС 1/2003 Европейских секторов газа и электроэнергии (заключительный доклад)" продемонстрировали, что существующие правила и меры не составляют необходимой системы и не обеспечивают создание единого энергосистемного потенциала для развития (достижения цели) функционального, эффективного и открытого внутреннего рынка.

5) В дополнение к существующей нормативно-правовой базе, в соответствии с этими Сообщениями должна быть принята нормативно-правовая база, регулирующая внутренний рынок электроэнергии, изложенная в Регламенте ЕС 1228/2003.

6) В частности, для расширения сотрудничества и координации между операторами систем магистральных линий электропередачи необходимо создание сетевых кодексов, обеспечивающих и регулирующих эффективный и прозрачный доступ к сетям трансграничного обмена электроэнергией, а также гарантирующих скоординированное, перспективное планирование и обоснованную техническую эволюцию энергетической системы в Сообществе, включая создание соединительных мощностей, с должным учетом требований защиты окружающей среды. Эти сетевые кодексы должны соответствовать руководящим принципам, которые не имеют обязательной силы (система руководящих принципов) и которые разрабатываются Агентством по сотрудничеству регулирующих органов энергетики, учрежденным Регламентом Европейского парламента и Совета ЕС 713/2009 от 13 июля 2009 года об учреждении Агентства по сотрудничеству регулирующих органов энергетики (Агентство). Агентство должно осуществлять определенную роль при фактическом рассмотрении проектов сетевых кодексов, включая определение их соответствия системе руководящих принципов. Агентство должно быть полномочно рекомендовать их для принятия Европейской Комиссией.

⁵ ОЖ № L 176, 15.7.2003, стр.1

⁶ См. стр. 1 Официального журнала

Агентство должно давать оценку предлагаемым поправкам к сетевым кодексам, также оно должно быть наделено правом рекомендовать их для принятия Европейской Комиссией. Операторы передающих систем должны осуществлять работу данных сетей в соответствии с сетевыми кодексами.

7) Чтобы обеспечить оптимальное управление сетью передачи электроэнергии и разрешить торговлю и снабжение электроэнергией через границы в Сообществе, должна быть создана Европейская сеть системных операторов передачи электроэнергии (ENTSO электроэнергии). Задачи ENTSO электроэнергии должны осуществляться в соответствии с правилами о конкуренции в Сообществе, которые регулируют принятие решений ENTSO электроэнергии. Задачи ENTSO электроэнергии и метод ее работы должны быть четко определены и должны гарантировать эффективность, прозрачность и представительный характер ENTSO электроэнергии. Сетевые кодексы, подготовленные ENTSO электроэнергии, не предназначены для замены необходимых национальных сетевых кодексов, регулирующих не трансграничные вопросы. Учитывая, что более эффективный прогресс может быть достигнут через механизмы регионального уровня, операторами передающих систем должны устанавливаться региональные структуры в общей структуре сотрудничества, гарантирующие, что результаты регионального уровня соответствуют сетевым кодексам и не имеющим обязательной силы планам десятилетнего сетевого развития на уровне Сообщества. страны-члены ЕС должны поощрять сотрудничество и мониторинг эффективности сети на региональном уровне. Сотрудничество на региональном уровне должно сочетаться с развитием конкурентоспособного и эффективного внутреннего рынка электроэнергии.

8) Все участники рынка заинтересованы в работе ENTSO электроэнергии. Поэтому большее значение приобретает процесс осуществления эффективных консультаций. Существующие структуры, которые созданы для облегчения и упорядочения процесса консультаций (такие, как Союз по координации передачи электроэнергии, национальные регулирующие органы или Агентства) должны играть в этом важную роль.

9) Для гарантии большей прозрачности в отношении единой сети передачи электроэнергии в Сообществе, ENTSO электроэнергии должна составлять, публиковать и регулярно обновлять не имеющий обязательной силы всеобщий десятилетний план развития энергетической сети (план развития сети Сообщества в целом). В план развития электроэнергетической сети должны быть включены жизнеспособные сети электропередач и необходимые региональные соединения, соответствующие с точки зрения коммерческих целей или безопасности поставок.

10) Данный Регламент должен устанавливать основные принципы, применяемые при тарификации и распределении пропускной способности, обеспечивая принятие Руководящих указаний, детализирующих дальнейшие соответствующие принципы и методологии для возможности учета быстрой

- 11) На открытых, конкурентных рынках операторам систем передачи электроэнергии должны возмещаться издержки, понесенные в результате проведения хостинга (выполнение роли ведущего узла) трансграничных потоков электроэнергии в своих сетях, операторами систем передачи электроэнергии, где данные трансграничные потоки возникли и прекратились.
- 12) При установлении тарифов национальной сети должны приниматься во внимание расходы и доходы, образующиеся в результате компенсационных расчетов между операторами систем передачи электроэнергии.
- 13) Фактическая сумма, которая может быть выплачена за трансграничный доступ к системе, может различаться в зависимости от участвующего оператора системы магистральных линий электропередачи и, как результат этого, из-за различий в структуре систем тарификации, применяемых в странах-членах ЕС. Поэтому, во избежание искажения торговли, данные положения нуждаются в согласовании.
- 14) Необходима надлежащая система долгосрочных установочных сигналов, основанная на принципе того, что уровень платы за доступ к сети должен отражать баланс между производством и потреблением данного региона, исходя из дифференциации платы за доступ к сети производителей и/или потребителей.
- 15) Было бы нецелесообразным применять тарификацию по расстоянию, или, в случае, если имеются соответствующие установочные сигналы, специальные тарифы, которые оплачиваются только экспортерами или импортерами в дополнение к основной оплате за доступ к национальной сети.
- 16) Предварительным условием для эффективной конкуренции на внутреннем рынке электроэнергии является недискриминационная и прозрачная плата за пользование сетью, в том числе за соединительные линии в системе электропередачи. Доступная мощность этих линий должна быть установлена на максимальных уровнях, в соответствии с нормами техники безопасности надежной работы сети.
- 17) Важно избежать деформации конкуренции, возникающей в результате отличий стандартов безопасности, деятельности и планирования, используемых системными операторами передачи электроэнергии в странах-членах ЕС. Кроме того, для участников рынка должна обеспечиваться прозрачность в отношении доступных передающих мощностей и стандартов безопасности, планирования и деятельности, которые влияют на доступные передающие мощности.
- 18) Мониторинг рынка, предпринятый в последние годы национальными органами регулирования и Европейской Комиссией, показал, что настоящие требования прозрачности и правила в отношении доступа к инфраструктуре не являются достаточными для защиты реального, функционирующего, открытого и эффективного внутреннего рынка электроэнергии.

19) Всем участникам рынка должен быть предоставлен равный доступ к информации о физическом состоянии и эффективности системы для оценки общей ситуации спроса и предложения и выявления причин изменения оптовой цены. Это включает в себя более точную информацию о выработке электроэнергии, спросе и предложении, в том числе прогнозирование, информацию о потенциале сети и линий электропередач, о потоках и техническом обслуживании, о балансирующей и резервной мощности.

20) Для повышения степени доверия к рынку, его участники должны быть уверены в том, что лица, совершающие противоправные действия, могут быть подвергнуты эффективному, соразмерному и сдерживающему наказанию. Компетентным органам должны быть предоставлены полномочия эффективно расследовать заявления о злоупотреблениях на рынке. С этой целью необходимо, чтобы компетентные органы имели доступ к данным, которые предоставляют информацию об оперативных решениях, совершаемых поставляющими предприятиями. На рынке электроэнергии многие соответствующие решения осуществляются генерирующими предприятиями, которые должны обеспечивать доступность соответствующей информации и возможность легкого доступа к ней со стороны компетентных органов на фиксированный период времени. Кроме того, компетентные органы должны регулярно контролировать соблюдение правил системными операторами передачи электроэнергии. Небольшие генерирующие предприятия, не обладающие реальной возможностью исказить рынок, должны быть освобождены от этой обязанности.

21) Должны быть установлены правила по использованию доходов, вытекающих из процедур контроля перегрузками, за исключением случаев, когда специфическая природа соответствующих соединений оправдывает исключение из этих правил.

22) Устранение проблем перегрузки должно обеспечивать правильные экономические сигналы системным операторам передачи электроэнергии и участникам рынка и должно быть основано на рыночных механизмах.

23) Инвестиции в наиболее важные новые инфраструктуры должны решительно поощряться при одновременном обеспечении надлежащего функционирования внутреннего рынка электроэнергии. С этой целью необходимо повысить уровень положительного эффекта от освобождаемых от обязательств вставок постоянного на конкуренцию и бесперебойность поставок, на этапе планирования проекта должен исследоваться интерес рынка, и должны приниматься правила регулирования перегрузок. Для того, чтобы наилучшим образом учесть международное значение и для облегчения осуществления административного управления, вставки постоянного тока, расположенные на территории более чем одной страны-члена ЕС, Агентство должно являться последней инстанцией для обращения за предоставлением льготного налогообложения. Кроме того, учитывая исключительный характер строительных рисков подобных освобожденных от обязательств крупных инфраструктурных проектов, предприятия, заинтересованные в поставке и производстве электроэнергии, должны иметь возможность воспользоваться

временным отступлением от правил полного разделения в отношении затронутых проектов. Освобождение от обязательств согласно Регламенту ЕС 1228/2003 продолжает применяться до истечения срока, установленного в решении об освобождении от обязательств.

24) Для обеспечения бесперебойного функционирования внутреннего рынка электроэнергии Европейской Комиссией должны быть введены положения касательно процедур, которые позволяют принимать решения и методические руководства в отношении, в частности, тарификации и выделения мощностей для обеспечения участия регулирующих органов стран-членов ЕС в этом процессе, где это уместно, через их Европейскую ассоциацию. Регулирующие органы, вместе с другими соответствующими органами в странах-членах ЕС, играют важную роль в содействии надлежащему функционированию внутреннего рынка электроэнергии.

25) Национальные регулирующие органы должны обеспечить соблюдение правил, содержащихся в настоящем Регламенте и методических рекомендациях, принятых во исполнение его.

26) Страны-члены ЕС и национальные компетентные органы должны предоставлять соответствующую информацию в Европейскую Комиссию. Данная информация должна рассматриваться Европейской Комиссией конфиденциально. При необходимости Европейская Комиссия должна иметь возможность запросить соответствующую информацию непосредственно от предприятий, при условии информирования об этом национальных компетентных органов.

27) Страны-члены ЕС должны установить правила о санкциях, применяемых при нарушении положений данного Регламента и обеспечивать их реализацию. Эти санкции должны быть эффективными, соразмерными и сдерживающими.

28) Меры, необходимые для осуществления настоящего Регламента, должны быть приняты в соответствии с Решением Совета ЕС 1999/468/ЕС от 28 июня 1999 года, устанавливающим процедуры для осуществления полномочий, возложенных на Европейскую Комиссию⁷

29) В частности, для достижения целей настоящего Регламента Европейская Комиссия должна иметь возможность создавать или утверждать методические рекомендации, необходимые для обеспечения минимальной степени гармонизации. Поскольку эти меры являются общими и призваны изменить несущественные элементы настоящего Регламента, дополняя его новыми несущественными элементами, они должны быть приняты в соответствии с процедурой тщательного регулирования, предусмотренной в Статье 5а Решения 1999/468/ЕС.

30) Поскольку цель данного Регламента, а именно обеспечение согласованной системы трансграничного обмена электроэнергией, не может в достаточной мере

⁷ ОЖ № L 184, 17.7.1999, стр.23

быть достигнута действиями стран-членов ЕС, представляется, что большая степень вероятности достижения данной цели возможна на уровне Сообщества, которое может принять меры, в соответствии с принципом subsidiarity, изложенном в Статье 5 Договора. В соответствии с принципом пропорциональности, изложенном в данной Статье, настоящий Регламент действует только в пределах, необходимых для достижения данной цели.

31) Учитывая все поправки, которые настоящим вносятся в Регламент ЕС 1228/2003, для ясности и рациональности, желательно, чтобы рассматриваемые положения были переформулированы путем их совместного сведения в единый текст нового Регламента,

ПРИНЯЛИ НАСТОЯЩИЙ РЕГЛАМЕНТ:

Статья 1

Предмет и сфера регулирования

Настоящий Регламент направлен:

(а) на установление справедливых правил для трансграничного обмена электроэнергией, и соответственно, на повышение конкуренции в рамках внутреннего рынка электроэнергии, и на принятие во внимание особенностей национальных и региональных рынков. Это потребует создания компенсационного механизма для трансграничных потоков электроэнергии и установления согласованных принципов оплаты трансграничной передачи электроэнергии, а также выделения доступной мощности соединений между национальными системами передачи;

(б) на облегчение появления функционального и прозрачного оптового рынка с высоким уровнем безопасности поставок электроэнергии. Это предусматривает механизмы согласования правил, регулирующих трансграничный обмен электроэнергией.

Статья 2

Определения

1. Для целей настоящего Регламента применяются определения, содержащиеся в Статье 2 Директивы Европейского парламента и Совета ЕС 2009/72/ЕС от 13 июля 2009 года об общих правилах для внутреннего рынка электроэнергии⁸, за исключением определения «соединитель», под которым должно пониматься следующее:

⁸ См.стр. 55 данного Официального Журнала

«соединитель» - это линия электропередачи, которая пересекает или простирается через границу между странами-членами ЕС, и которая соединяет национальные системы магистральных линий электропередач стран-членов ЕС.

2. Должны применяться следующие определения:

(а) «регулирующие органы» - это регулирующие органы, упомянутые в пункте 1 Статьи 35 Директивы 2009/72/ЕС;

(б) «трансграничный поток» - физический поток электроэнергии в сети передачи страны-члена ЕС, который образуется из-за деятельности производителей и/или потребителей за пределами этой страны-члена ЕС в своей сети передачи;

(в) «перегрузка» - ситуация, в которой внутренние каналы национальной сети передачи не могут вместить всех физических потоков, являющихся результатом потребностей участников международного рынка, из-за недостатка мощности соединителей и/или участвующей национальной системы магистральных линий электропередачи;

(г) «объявленный экспорт» - отправка электроэнергии из одной страны-члена ЕС, исходя из базовой контрактной договоренности о том, что одновременный соответствующий прием (объявленный импорт) электроэнергии будет иметь место в другой стране-члене ЕС или в третьей стране;

(д) «объявленный транзит» - обстоятельства, при которых осуществляется объявленный экспорт электричества, и где назначенный путь транзакции включает страну, в которой не осуществляется ни отправка, ни одновременный соответствующий прием электроэнергии;

(е) «объявленный импорт» - прием электроэнергии в стране-члене ЕС или в третьей стране одновременно с отправкой электроэнергии (объявленный экспорт) из другой страны-члена ЕС;

(ж) «новый соединитель» - соединитель, не заверченный до 4 августа 2003 года.

Во исполнение целей компенсационного механизма для операторов передающих систем, упомянутых только в Статье 13, если сети передачи двух или более стран-членов ЕС образуют в целом или в части компонент единого блока управления, данный блок в целом должен рассматриваться как образующая часть сети передачи одной из участвующих стран-членов ЕС, для того чтобы устранить потоки внутри блоков управления, рассматриваемые как трансграничные потоки в соответствии с пунктом (б) первого подпункта данного пункта и обуславливающие выплату компенсации в соответствии со Статьей 13. Регулирующие органы участвующих стран-членов ЕС могут принять решение о том, блок управления какой именно участвующей страны-члена ЕС в целом должен считаться образующей частью.

Статья 3

Сертификация системных операторов передачи электроэнергии

1. Европейская Комиссия должна немедленно рассматривать любые уведомления о принятии решения о сертификации системных операторов передачи электроэнергии, как это предусмотрено в Статье 10(6) Директивы 2009/72/ЕС. В течение двух месяцев со дня получения такого уведомления, Европейская Комиссия должна предоставить свое заключение относительно его соответствия Статьям 10(2) или 11 и 10 Директивы 2009/72/ЕС соответствующим национальным регулирующим органам

При подготовке заключения, указанного в первом подпункте, Европейская Комиссия может обратиться к Агентству с просьбой предоставить свое заключение о решении национальных регулирующих органов. В данном случае двухмесячный период, установленный в подпункте первом, должен быть продлен еще на два месяца.

Отсутствие заключения Европейской Комиссии в сроки, указанные в первом и втором подпунктах, означает, что Европейская Комиссия не возражает против решения регулирующего органа.

2. Национальные регулирующие органы в течение двух месяцев после получения заключения Европейской Комиссии принимают окончательное решение относительно сертификации системного оператора передачи электроэнергии, предельно учитывая данное заключение. Решение регулирующего органа и заключение Европейской Комиссии должны публиковаться совместно.

3. В течение всей процедуры регулирующие органы и/или Европейская Комиссия могут потребовать от системного оператора передачи и/или предприятия совершения и из функций выработки или предоставления информации, относящейся к выполнению своих задач в соответствии с данной Статьей.

4. Регулирующие органы и Европейская Комиссия должны сохранять конфиденциальность информации, представляющей коммерческий интерес.

5. Европейская Комиссия может принимать Инструкции, устанавливающие механизм процедуры во исполнение 1 и 2 параграфов данной Статьи. Меры, призванные изменить несущественные положения Регламента путем его дополнения, должны приниматься в соответствии с нормативно-правовой процедурой, упомянутой в Статье 23(2).

6. В случае если Европейская Комиссия получила уведомление о сертификации системного оператора передачи в соответствии со Статьей 9(10) Директивы

2009/72/ЕС, она должна принять решение относительно сертификации. Регулирующий орган должен исполнить решение Европейской Комиссии.

Статья 4

Европейская сеть операторов систем передачи электроэнергии

В целях содействия созданию и функционированию внутреннего рынка электроэнергии и трансграничной торговли, а также для обеспечения оптимального управления, координации и качественной технической эволюции Европейской сети передачи электроэнергии все системные операторы передачи должны осуществлять сотрудничество на уровне Сообщества через ENTSO электроэнергии.

Статья 5

Учреждение ENTSO электроэнергии

1. До 3 марта 2011 года операторы системы передачи должны предоставить на рассмотрение в Европейскую Комиссию и Агентство проекты устава учреждаемой ENTSO электроэнергии, список членов и проекты регламентов, включая порядок проведения консультаций с другими заинтересованными сторонами.
2. В течение двух месяцев со дня получения документов, Агентство, после официальных консультаций с организациями, представляющих все заинтересованные стороны, в частности системных пользователей, включая клиентов, должно предоставить заключение в Европейскую Комиссию по проекту устава, списку членов и проекту регламентов.
3. В течение трех месяцев со дня получения заключения Агентства Европейская Комиссия должна представить заключение на проекты уставов, список членов и проект регламентов, учитывая заключение Агентства, предусмотренного параграфом 2.
4. В течение трех месяцев со дня получения заключения Европейской Комиссии операторы систем передачи должны учредить ENTSO электроэнергии, а также принять и опубликовать его уставы и регламенты.

Статья 6

Принятие сетевых кодексов

1. Европейская Комиссия после согласования с Агентством, ENTSO электроэнергии и другими заинтересованными сторонами, должна создать ежегодный список приоритетов, который согласно Статьи 8(6) определяет сферы, которые должны быть включены в разработку сетевых кодексов.

2. В течение разумного периода времени, не превышающего шесть месяцев, Европейская Комиссия должна просить Агентство предоставить ей не имеющие обязательной юридической силы основные правила, устанавливающие четкие и объективные принципы, в соответствии со Статьей 8(7), для разработки сетевых кодексов в приоритетных областях, указанных в списке приоритетов. Основные правила должны способствовать устранению дискриминации, установлению эффективной конкуренции и функционирования рынка. По мотивированной просьбе Агентства Европейская Комиссия может продлить указанный срок.
3. Агентство в течение не менее чем двух месяцев должно открытым и прозрачным образом официально проводить консультирование ENTSO электроэнергии и других заинтересованных организаций по основным правилам.
4. Если Европейская Комиссия считает, что система методик не способствует устранению дискриминации, лению эффективной конкуренции и функционирования рынка, она может обратиться к Агентству пересмотреть основные правила в течение разумного периода времени и вновь представить их на рассмотрение.
5. Если Агентство не предоставит или вновь не предоставит основные правила в течение периода, определенного Европейской Комиссией в соответствии с параграфами 2 или 4, Европейская Комиссия должна разработать вышеупомянутые правила.
6. Европейская Комиссия должна потребовать от ENTSO электроэнергии предоставления сетевых кодексов, которые согласуются с соответствующими основными правилами, в течение разумного периода времени, не более 12 месяцев.
7. В течение трех месяцев со дня получения сетевых кодексов, в ходе которых Агентство может официально проводить консультации с соответствующими заинтересованными сторонами, оно должно предоставить ENTSO электроэнергии обоснованное заключение на данные кодексы.
8. ENTSO электроэнергии может изменить сетевые кодексы с учетом заключения Агентства и вновь представить их на рассмотрение.
9. Когда Агентство удостоверилось в том, что сетевые кодексы согласуются с основными правилами, оно должно предоставить эти кодексы в Европейскую Комиссию и может рекомендовать их к принятию в течение разумного периода времени. В случае отказа в утверждении этих кодексов Европейская Комиссия должна указать причины.
10. В случае, когда ENTSO электроэнергии не разработало сетевой кодекс в течение периода времени, установленного Европейской Комиссией согласно параграфу 6, Европейская Комиссия может обратиться с просьбой к Агентству подготовить проект сетевого кодекса на основе соответствующих основных правил. Агентство может проводить дополнительные консультации

в ходе подготовки проекта сетевого кодекса в соответствии с данным параграфом. Агентство должно представить в Европейскую Комиссию проект сетевого кодекса, подготовленного в рамках этого параграфа, и может рекомендовать его для принятия.

11. Европейская Комиссия может принять по собственной инициативе один или несколько сетевых кодексов в областях, перечисленных в Статье 8(6), в случае если ENTSO электроэнергии не разработал сетевой кодекс или Агентство не разработало проект сетевого кодекса, упоминаемых в параграфе 10 настоящей Статьи, или по рекомендации Агентства в соответствии с параграфом 9 настоящей Статьи.

В случае если Европейская Комиссия предлагает принять сетевые кодексы по собственной инициативе, она должна в течение не менее двух месяцев проконсультироваться с Агентством, ENTSO электроэнергии и со всеми заинтересованными организациями относительно проекта сетевого кодекса. Эти меры, направленные на изменение несущественных положений настоящего Регламента путем его дополнения, должны приниматься в соответствии с жесткой нормативно-правовой процедурой, упомянутой в Статье 23(2).

12. Данная Статья не должна ущемлять право Европейской Комиссии на принятие и изменение Инструкций, как указано в Статье 18.

Статья 7

Поправки к сетевым кодексам

1. Проект поправок к любому сетевому кодексу, принятый в соответствии со Статьей 6, может быть представлен в Агентство лицами, которые проявляют интерес к данному сетевому кодексу, включая ENTSO электроэнергии, операторов систем передачи, системных пользователей и потребителей. Агентство также может предлагать поправки по собственной инициативе.
2. Агентство должно консультироваться со всеми заинтересованными организациями в соответствии со Статьей 10 Регламента ЕК №713/2009. Следуя данной процедуре, Агентство может вносить мотивированные предложения по поправкам в Европейскую Комиссию, пояснив, каким образом такие предложения согласуются с целями сетевых кодексов, изложенными в Статье 6(2).
3. Учитывая предложения Агентства, Европейская Комиссия может принять поправки к любому сетевому кодексу, принятые в соответствии со Статьей 6. Данные меры, призванные изменить несущественные условия настоящего Регламента путем принятия дополнений, должны устанавливаться в соответствии с нормативно-правовой процедурой, упомянутой в Статье 23(2).

4. Рассмотрение предлагаемых поправок в соответствии с процедурой, закрепленной в Статье 23(2), должно ограничиваться рассмотрением аспектов, связанных с предлагаемыми поправками. Данные предлагаемые поправки не должны противоречить поправкам, которые могут быть предложены Европейской Комиссией.

Статья 8

Задачи ENTSO электроэнергии

1. По запросу, направленному Европейской Комиссией в соответствии с параграфом 6 данной Статьи, ENTSO электроэнергии должна разработать сетевые кодексы в сферах, упомянутых в Статье 6(6).

2. ENTSO электроэнергии может разрабатывать сетевые кодексы в сферах, изложенных в параграфе 6, для достижения целей, изложенных в Статье 4, поскольку данные кодексы не сфер, которые попадают под запрос от Европейской Комиссии. Такие сетевые кодексы представляются в Агентство для заключения. Данное заключение должно быть надлежащим образом принято во внимание ENTSO электроэнергии.

3. ENTSO электроэнергии должна принять:

(а) общие механизмы деятельности сети для обеспечения координации работы в сети при нормальных и аварийных условиях, включая шкалу классификации аварийных ситуаций и планы научных исследований;

(б) не имеющий обязательной силы Общеввропейский десятилетний план развития (план развития сети всего Сообщества), включающий реальный прогноз выработки электроэнергии в ЕС, и пересматривать его каждые два года;

(в) рекомендации, касающиеся координации в области технического сотрудничества между Сообществом и операторами систем передачи третьих государств;

(г) ежегодную рабочую программу;

(д) ежегодный отчет;

(е) ежегодные летние и зимние прогнозы выработки.

4. Реальные прогнозы Европейской выработки, упомянутые в подпункте (б) параграфа 3, должны охватывать общую способность электросистем удовлетворять существующий и прогнозируемый спрос на электроэнергию на следующий пятилетний период, а также и на период от 5 до 15 лет с даты данного прогноза.

Реальный прогноз Европейской выработки должен основываться на национальных прогнозах выработки, подготовленные каждым оператором системы передачи.

5. Ежегодная рабочая программа, упомянутая в подпункте (г) параграфа 3, должна содержать перечень и описание разрабатываемых сетевых кодексов, план координации деятельности сети и план научных исследований, реализуемые в данном году и приблизительный график их реализации.

6. Сетевые кодексы, упомянутые в параграфах 1 и 2, должны охватывать следующие сферы, учитывая, при необходимости, региональные особенности:

(а) правила сетевой безопасности и надежности, включая правила пропускной способности резервного фонда для эксплуатационной безопасности сети;

(б) правила подключения к сети;

(в) правила доступа третьей стороны;

(г) правила обмена и производства расчетов;

(д) правила взаимодействия;

(е) оперативные действия в аварийной ситуации;

(ж) правила распределения мощности и устранения перегрузок;

(з) правила торговли, связанные с техническим и эксплуатационным предоставлением доступа к сетевому обслуживанию и уравниванием системы;

(и) правила открытости;

(к) правила уравнивания, включая правила, связанные с работой в сети резервной мощности;

(л) правила, касающиеся согласованной структуры тарифов передачи, включая правила местоположения сигналов, и правила компенсации операторам систем внутренней передачи; и

(м) энергоэффективность электрических сетей.

7. Сетевые кодексы должны быть разработаны по проблемам трансграничной сети и вопросам интеграции рынка и не должны ущемлять право стран-членов ЕС на создание национальных сетевых кодексов, которые не затрагивают трансграничной торговли.

8. ENTSO электроэнергии должна отслеживать и анализировать исполнение сетевых кодексов и Инструкций, принятых Европейской Комиссией в соответствии со Статьей 6(11) и их воздействием на согласование применяемых норм, направленных на содействие интеграции рынков. ENTSO электроэнергии должна докладывать о результатах своей работы Агентству и должна включать результаты анализа в ежегодный доклад, упомянутый в пункте (д) параграфа 3 настоящей Статьи.

9. ENTSO электроэнергии должна сделать доступными все сведения, необходимые для выполнения своих задач, запрашиваемые Агентством согласно Статьи 9(1).

10. ENTSO электроэнергии должна принимать и опубликовывать план развития сети всего Сообщества каждые два года. План развития сети всего Сообщества должен включать моделирование интегрированных сетей, сценарий развития, реальный прогноз Европейской выработки и оценку устойчивости системы.

В частности, план развития сети всего Сообщества должен:

(а) основываться на национальных инвестиционных планах, принимая во внимание региональные инвестиционные планы, упоминаемые в Статье 12(1) и, при необходимости, аспекты сетевого планирования в ЕС, включая руководство для трансъевропейских энергетических сетей в соответствии с Решением Европейского Парламента и Совета №1364/2006/ЕС⁹

(б) в отношении объединения трансграничных энергосистем основываться на разумные потребности различных системных пользователей и интегрировать долгосрочные обязательства инвесторов, упомянутых в Статье 8 и Статьях 13 и 22 Директивы №2009/72/ЕС; и

(в) выявлять инвестиционные пробелы, особенно связанные с трансграничными мощностями.

Что касается подпункта (в) второго подпараграфа, то анализ препятствий увеличению трансграничной мощности сети, возникающих из различных процедур согласования или практики, может прилагаться к плану развития сети всего Сообщества.

11. Агентство должно представлять заключение о национальных планах десятилетнего развития сети с целью оценки их соответствия плану развития сети всего Сообщества. Если Агентство выявило несоответствия между национальным планом десятилетнего развития сети и планом развития сети всего Сообщества, оно должно рекомендовать внести поправки в национальный план десятилетнего развития сети или, соответственно, в план развития сети всего Сообщества. Если такой национальный план десятилетнего развития сети разрабатывается в соответствии со Статьей 22

Директивы 2009/72/ЕС, Агентство должно рекомендовать компетентным национальным регуляторам изменить национальный план десятилетнего развития сети в соответствии со Статьей 22(7) Директивы и проинформировать об этом Европейскую Комиссию.

12. По требованию Европейской Комиссии ENTSO электроэнергии должна предоставлять в Европейскую Комиссию свои заключения по принятию Инструкций, предусмотренных в Статье 18.

Статья 9

Контроль Агентства

1. Агентство должно контролировать выполнение задач ENTSO электричества, упомянутых в Статье 8(1), (2) и (3), и докладывать об этом Европейской Комиссии. Агентство осуществляет контроль за соблюдением ENTSO электроэнергии сетевых кодексов, разработанных в соответствии со Статьей 8(2), и сетевых кодексов, которые были разработаны в соответствии со Статьей 6(1) и (10), но не были приняты Европейской Комиссией согласно Статье 6(11). В случае, когда ENTSO электроэнергии не разработала сетевые кодексы, Агентство должно обязать ее предоставить должным образом мотивированное объяснение. Агентство должно информировать Европейскую Комиссию о данных разъяснениях и представить свое заключение по данному вопросу.

Агентство должно контролировать и анализировать исполнение сетевых кодексов и Инструкций, принятых Европейской Комиссией, в соответствии со Статьей 6(11), их воздействие на согласование применяемых правил, направленных на содействие рыночной интеграции, а также на недопустимость дискриминации, обеспечение эффективной конкуренции и эффективное функционирования рынка и должно информировать об этом Европейскую Комиссию.

2. ENTSO электроэнергии должна предоставлять Агентству для дачи заключения проект плана развития сети всего Сообщества, проект ежегодного плана работы, включая информацию о порядке проведения консультаций, а также другие документы, упомянутых в Статье 8(3).

В течение двух месяцев со дня получения Агентство должно представить соответствующее обоснованное заключение и рекомендации для ENTSO электроэнергии и Европейской Комиссии, если оно считает, что проект программы работы на год или проект плана развития сети всего Сообщества, представленные ENTSO электроэнергии, не способствуют устранению дискриминации, созданию эффективной конкуренции и эффективного функционального рынка или достаточного уровня трансграничных соединительных линий, открытых для доступа третьим сторонам.

Статья 10

Консультации

1. При подготовке сетевых кодексов, проекта плана развития сети всего Сообщества и ежегодной программы работы, упомянутых в Статье 8(1)б (2) и (3), на начальном этапе ENTSO электроэнергии должна открытым и прозрачным образом организовывать процесс дачи всесторонних консультаций со всеми участниками рынка и, в частности, организаций, представляющих все заинтересованные стороны в соответствии с правилами процедуры, упомянутой в Статье 5(1). В консультации должны быть вовлечены национальные регулирующие органы и другие национальные власти, предприятия, поставляющие и вырабатывающие предприятия, пользователи системы, в том числе клиенты, операторы системы распределения, в том числе соответствующие отраслевые ассоциации, технические органы и прочие заинтересованные стороны. Он должен быть направлен на выявление мнений и предложений всех соответствующих субъектов для принятия решений.
2. Все документы и протоколы заседаний, связанные с консультациями упомянутым в параграфе 1, должны быть опубликованы.
3. До принятия годовой рабочей программы и сетевых кодексов, о которых говорится в Статье 8(1)б (2) и (3), ENTSO электроэнергии должна указывать, каким образом были приняты во внимание замечания, полученные в ходе консультаций. Она должна указать причины, по которым замечания не были учтены.

Статья 11

Расходы

Расходы, связанные с деятельностью ENTSO электроэнергии, упомянутые в Статьях 4-12, покрываются операторами систем передачи и должны учитываться при расчете тарифов. Регулирующие органы должны утвердить эти расходы только в том случае, если они являются разумными и пропорциональными.

Статья 12

Региональное сотрудничество операторов систем передачи

1. Операторы системы передачи осуществляют региональное сотрудничество в рамках ENTSO электроэнергии с целью содействия в деятельности, упомянутой в Статье 8(1), (2) и (3). В частности, они должны опубликовывать региональный инвестиционный план каждые два года и могут принимать инвестиционные решения, основанные на данном региональном инвестиционном плане.
2. Операторы системы передачи должны поддерживать эксплуатационные мероприятия с целью обеспечения оптимального управления сетью, а также содействия развитию энергетических бирж и скоординированное распределение

трансграничной мощности с помощью недискриминационных рыночных решений, уделяя должное внимание конкретным выгодам косвенных торгов для краткосрочного распределения, интеграциимеханизмов балансировки и резервной мощности.

3. В целях достижения целей, изложенных в параграфах 1 и 2 настоящей Статьи, Европейской Комиссией может быть определена географическая зона охвата соответствующей сотрудничающей региональной структурой при учете существующих структур регионального сотрудничества. Каждой стране-члену ЕС позволяется поддерживать сотрудничество в более чем одной географической зоне. Меры, упомянутые в первом предложении, направленные на изменение несущественных условий настоящего Регламента, дополняя его, должны приниматься в соответствии с нормативно-правовой процедурой, упомянутой в Статье 23(2).

Для этой цели Европейская Комиссия проводит консультации с Агентством и ENTSO электроэнергии.

Статья 13

Механизм компенсации между операторами передачи

1. Операторы системы электропередачи должны получать компенсацию расходов, понесенных в результате проведения хостинга трансграничных потоков электричества в своих сетях.
2. В соответствии с параграфом 1, компенсация должна быть выплачена операторами национальных систем электропередачи, из которых начинаются трансграничные потоки, и операторам систем, в которых они заканчиваются.
3. Компенсационные выплаты должны осуществляться на регулярной основе в отношении истекшего периода времени. В случае необходимости должны быть произведены перерасчеты компенсации, отражающие фактически понесенные расходы.

В соответствии со Статьей 18 в Инструкции должен быть определен первоначальный период времени, в течение которого должна выплачиваться компенсация.

4. Европейская Комиссия принимает решение о расчетном периоде компенсационных выплат, подлежащих оплате. Данная мера призвана изменить несущественные условия настоящего Регламента путем его дополнения, в соответствии с нормативно-правовой процедурой, указанной в Статье 23(2).
5. Величина размещенных трансграничных потоков и величина возникающих и/или заканчивающихся трансграничных потоков в национальной системе

передачи, должны определяться исходя из физических потоков электроэнергии, фактически измеренных за определенный период времени.

6. Расходы, понесенные в результате проведения хостинга трансграничных потоков, устанавливаются исходя из перспективы долгосрочных среднестатистических дополнительных издержек, с учетом потерь, инвестиций в новую инфраструктуру и соответствующих расходов на существующую инфраструктуру в той мере, в какой данная инфраструктура используется для передачи трансграничных потоков, в частности, с учетом необходимости гарантировать безопасность поставок. При установлении понесенных расходов должны использоваться методологии нормативного учета затрат. Выгоды, которые возникают в сети в результате проведения хостинга трансграничных потоков, должны учитываться для уменьшения полученной компенсации.

Статья 14

Плата за доступ к сетям

1. Плата, применяемая операторами сети за доступ к сетям должна быть прозрачной, должна учитывать необходимость сетевой безопасности и отражать фактически понесенные расходы в той мере, в какой они соответствуют данным эффективного и структурно сопоставимого оператора сети, и должна применяться на недискриминационной основе. Данная плата должна устанавливаться без учета удаленности.

2. В случае необходимости уровень тарифов, применяемых для производителей и/или потребителей, должен обеспечивать установочные сигналы на уровне Сообщества и учитывать величину потерь в сети и вызванные перегрузки, а также инвестиционные затраты на инфраструктуру.

3. При установлении величины сборов за доступ к сети, должно приниматься во внимание следующее:

(а) платежи и денежные поступления, обусловленные механизмом компенсации между операторам систем передачи;

(б) фактически произведенные платежи и платежи, полученные в расчете на будущий период времени, по оценкам, исходя из прошлых периодов.

4. Установление платы за доступ к сети в соответствии с настоящей Статьей должно осуществляться без ущерба оплаты за объявленный экспорт и объявленный импорт, вытекающей из устранения перегрузок, упомянутых в Статье 16.

5. Не должно существовать особой платы за сеть по отдельным сделкам задекларированного транзита электричества.

Статья 15

Предоставление информации

1. Операторы системы электропередачи должны разработать механизмы координации и информационного обмена для обеспечения безопасности сетей в контексте устранения перегрузок.
2. Эксплуатационные стандарты, а также стандарты планирования и безопасности, используемые операторами систем передачи, должны быть опубликованы. Опубликованная информация должна включать общую схему расчета общей мощности передачи и пределов надежности передачи, основанных на электрических и физических характеристиках сети. Подобные схемы должны быть одобрены регулирующими органами.
3. Операторы системы передачи каждый день должны публиковать оценки доступной мощности передачи, показывающие любую доступную уже зарезервированную мощность передачи. Эти публикации должны производиться через указанный интервал времени до дня транспортировки и включать, в любом случае, будущие недельные и месячные оценки, а также количественные показатели ожидаемой надежности доступных мощностей.
4. Операторы системы передачи должны публиковать соответствующие данные о совокупных прогнозах и фактическом спросе, о наличии и фактическом использовании активов генерации и нагрузки, о наличии и использовании сетей и соединительных линий, а также мощности балансирования и резервной мощности. Для наличия и фактического использования объектов малой генерации и нагрузки может использоваться совокупная оценка данных.
5. Заинтересованные участники рынка должны передавать соответствующие данные операторам систем передачи.
6. Генерирующие предприятия, которые владеют или управляют активами генерации, по крайней мере один из которых имеет установленную мощность не менее 250 МВт, должны предоставлять в распоряжении национальных регулирующих органов, национальных антимонопольных органов и Европейской Комиссии все почасовые данные каждой станции за 5 лет, которые необходимы для проверки всех эксплуатационных диспетчерских решений, динамики цен на энергетической бирже, аукционов соединительных линий, рынков резервов и внебиржевого рынка. Хранимая информация по каждой станции и за каждый час должна включать, но не ограничиваться данными об имеющихся генерирующих мощностях и выделенных резервах, включая распределение данных резервов по каждой станции во время назначения цены и выработки.

Статья 16

Общие принципы управления перегрузками

1. Проблемы перегрузок в сети должны разрешаться, основываясь на недискриминационных рыночных решениях, которые дают эффективные экономические сигналы участникам рынка и участвующим операторам систем передачи. Проблемы перегрузок в сети должны предпочтительно разрешаться на основе безоперационных методов, т. е. методами, которые не предполагают выбор между контрактами отдельных участников рынка.

2. Процедура сокращения операций должна использоваться только в чрезвычайных ситуациях, где оператор системы передачи должен принимать неотложные меры, а переправка или встречная торговля не представляется возможным. Любая подобная процедура должна применяться на основе недискриминации.

За исключением форс-мажорных обстоятельств, участникам рынка, которые разместили мощности, должны быть компенсированы любые сокращения этих мощностей.

3. Максимальная мощность соединительных линий и/или передающих сетей, затрагивающих трансграничные потоки, должна быть доступна для участников рынка с соблюдением норм безопасности надежного функционирования сети.

4. Участники рынка должны информировать соответствующих операторов систем передачи в разумные сроки, до соответствующего эксплуатационного периода о намерении использовать выделенную мощность. Любая выделенная мощность, которая не будет использоваться, должна быть заново выставлена на рынок, открытым, прозрачным и недискриминационным способом.

5. Операторы системы передачи должны, насколько это технически возможно, высвободить требуемую мощность любых потоков в противоположном направлении по перегруженной соединительной линии с целью использования максимальной мощности этой линии. В целях безопасности сети, сделки, которые устраняют перегрузки, никогда не должны отвергаться.

6. Любые доходы, полученные в результате распределения соединительных линий, должны использоваться для следующих целей:

(а) обеспечения фактического наличия выделенной мощности; и/или

(б) поддержания или увеличения мощности соединительных линий через инвестирование в сети, в частности, в новые соединительные линии.

Если доходы не могут быть эффективно использованы для целей, изложенных в подпунктах (а) и/или (б) первого подпараграфа, они могут использоваться с одобрения регуляторов стран-членов ЕС как доходы, принимаемые во внимание контрольными органами при утверждении методологии расчета

тарифов сети и/или установлении тарифов сети (вплоть до максимальной суммы в зависимости от решения данных регулирующих органов).

Оставшаяся часть доходов должна быть размещена на отдельном внутреннем счете, до тех пор пока не возникнет возможность израсходовать их на цели, изложенные в подпунктах (а) и/или (б) первого подпараграфа. Регулирующие органы должны информировать Агентство об одобрениях, упомянутых во втором подпараграфе.

Статья 17

Новые соединительные линии

1. По требованию новые вставки постоянного тока могут быть освобождены от выполнения положений Статьи 16(б) настоящего Регламента, Статей 9, 32 и Статьи 37(б) и (10) Директивы 2009/72/ЕС на ограниченный период времени на следующих условиях:

(а) инвестиции должны усилить конкуренцию в сфере поставки электроэнергии;

(б) уровень риска, сопутствующего инвестиционной деятельности, таков, что инвестиции не будут иметь место, если не будет предоставлено такое освобождение;

(в) соединительные линии должны принадлежать физическим или юридическим лицам, которые, по крайней мере точки зрения права, являются независимыми от операторов системы, в чьих системах будет построена соединительная линия;

(г) сборами облагаются пользователи данной соединительной линии;

(д) с момента частичного открытия рынка, упоминаемого в Статье 19 Директивы Европейского Парламента и Совета ЕС 96/92/ЕС от 19 декабря 1996 года об общих правилах внутреннего рынка электроэнергии¹⁰, никакая часть капитала или текущих расходов на соединительные линии не была покрыта при помощи любой составной части расходов, произведенных для использования систем передачи или распространения, связанных соединительной линией; и

(е) освобождение не должно ограничивать конкуренцию или эффективное функционирование внутреннего рынка электроэнергии или эффективное функционирование регулируемой системы, с которой связана соединительная линия.

¹⁰ ОЖ № L 27, 30.1.1997, стр.20

2. Параграф 1 в исключительных случаях должен также применяться к вставкам переменного тока при условии, что расходы и риски, связанные с инвестициями в конкретном случае, особенно высоки по сравнению с издержками и рисками, обычно существующими при соединении двух национальных смежных систем передачи вставками линией переменного тока.

3. Параграф 1 должен также применяться при значительном увеличении мощности существующих соединительных линий.

4. Решение об освобождении в соответствии с Параграфами 1, 2 и 3 должно приниматься в каждом конкретном случае регуляторами соответствующих стран- членов ЕС. Освобождение от обязательств может охватывать все или часть мощности новых соединительных линий или существующих соединительных линий со значительным увеличением мощности.

В течение двух месяцев с дня получения соответствующим регулирующим органом заявки об освобождении от обязательств, Агентство может предоставить на рассмотрение рекомендательное заключение для данного регулирующего органа, которое могло бы послужить основой для его решения.

При принятии решения об освобождении от обязательств в каждом конкретном случае учитывается потребность в установлении условий относительно продолжительности освобождения и недискриминационного доступа к соединительной линии. При определении таких условий В частности, в ходе рассмотрения данных условий, в расчет должны быть взяты дополнительные мощности, которые будут построены, или модификация существующих мощностей, а также сроки реализации проекта и национальные условия.

До предоставления освобождения от обязательств регулирующие органы соответствующих Государств-членов ЕС должны принять решение относительно правил и механизмов управления мощностями и их распределением. Правила управления перегрузками должны включать обязательства предлагать неиспользуемые мощности на рынок, и пользователи этой услуги должны быть уполномочены продать законтрактованные мощности на вторичном рынке. При оценке критериев, упомянутых в подпунктах (а), (б) и (е) Параграфа 1, должны приниматься во внимание результаты процедуры распределения мощностей.

В тех случаях, когда все соответствующие регулирующие органы договорились об освобождении от обязательств в течение шести месяцев, они должны информировать Агентство о данном решении.

Решение об освобождении от обязательств, в том числе условия, о которых говорится во втором подпункте настоящего параграфа, должно быть должным образом мотивировано и опубликовано.

5. Решение, упомянутое в параграфе 4, должно приниматься Агентством:

(а) в тех случаях, когда все соответствующие регулирующие органы не достигли соглашения в течение шести месяцев с даты получения заявки об освобождении от обязательств последним регулирующим органом; или

(б) по совместному заявлению заинтересованных регулирующих органов.

До принятия соответствующего решения Агентство должно проконсультироваться с соответствующими регулирующими органами и заявителями.

6. Несмотря на пункты 4 и 5, страны-члены ЕС могут предусматривать для регулирующего органа или Агентства, в зависимости от обстоятельств, необходимость предоставления в соответствующий орган страны-члена ЕС своего заключения на заявку об освобождении от обязательств для официального принятия решения. Данное заключение должно быть опубликовано вместе с решением.

7. При получении заявки о налоговом освобождении, копия каждого из них должна быть незамедлительно передана регулирующими органами для информации в Агентство и Европейскую Комиссию. Решение должно быть незамедлительно зарегистрировано соответствующими регулирующими органами или Агентством (органами регистрации) для Европейской Комиссии вместе со всей необходимой информацией, связанной с решением. Данная информация может быть предоставлена на рассмотрение в Европейскую Комиссию, давая возможность Европейской Комиссии принять обоснованное решение. В частности, информация должна включать:

(а) подробные причины, исходя из которых освобождение от обязательств было предоставлено или было отвергнуто, включая финансовую информацию, обосновывающую необходимость такого освобождения;

(б) проведенный анализ воздействия на конкуренцию и эффективное функционирование внутреннего рынка электроэнергии, вытекающего из предоставления данного освобождения;

(с) основания для временных рамок и доли общей мощности рассматриваемой соединительной линии, в отношении которой предоставляется освобождение от обязательств; и

(д) результат консультаций соответствующих регулирующих органов.

8. В течение двух месяцев со дня получения уведомления о регистрации в соответствии с Параграфом 7, Европейская Комиссия может направить регистрирующим органам ходатайство об изменении или отзыве решения о предоставлении освобождения. Данный двухмесячный срок может быть продлен Европейской Комиссией еще на два месяца при необходимости получения дополнительной информации. Данный дополнительный период начинается на

следующий день после получения полной информации. Первоначальный двухмесячный период также может быть продлен по соглашению как Европейской Комиссии, так и регистрирующих органов.

Непредставление запрашиваемой информации в течение периода, установленного в запросе, должно являться причиной для отмены регистрации за исключением случаев, когда, до истечения этого срока период продлен с согласия Европейской Комиссии и регистрирующих органов, либо регистрирующие органы в надлежаще обоснованном заявлении проинформировали Европейскую Комиссию о решении завершить регистрацию.

Регистрирующие органы должны выполнять решение Европейской Комиссии об изменении или отмене решения о предоставлении освобождения от обязательств в течение одного месяца и должны соответствующим образом информировать об этом Европейскую Комиссию.

Комиссия должна сохранять конфиденциальность информации, представляющей коммерческий интерес.

Одобрение Европейской Комиссии решения об освобождении утрачивает силу через два года после его принятия в случае, если строительство соединительной линии к этой дате еще не началось, и через пять лет после даты его принятия - если соединительная линия не была запущена к этому времени, за исключением случаев, если Европейская Комиссия решит, что любые задержки являются результатом серьезных препятствий, не зависящих от лица, которому было предоставлено освобождение от обязательств.

9. Европейская Комиссия может принять рекомендации для применения условий, изложенных в параграфе 1 данной Статьи, и установить процедуру, за которой следует применение положений параграфов 4, 7 и 8 настоящей Статьи. Данные меры, призванные изменить несущественные условия настоящего Регламента путем его дополнения, должны приниматься в соответствии с нормативно-правовой процедурой, упомянутой в Статье 23(2).

Статья 18

Рекомендации

1. При необходимости, рекомендации, касающиеся механизма компенсации операторам передачи между системами, должны определяться в соответствии с принципами, изложенными в Статьях 13 и 14:

(а) детальной процедуры определения операторов систем передачи, обязанных выплатить компенсацию за трансграничные потоки, в том числе в отношении разграничения национальных операторов систем передачи, из которой подобные трансграничные потоки начинаются, и систем, где эти потоки

заканчиваются, в соответствии со Статьей 13(2);

(б) детальной последующей процедуры оплаты, включая определение первоначального периода для выплаты компенсации в соответствии с подпараграфом 2 Статьи 13(3);

(в) подробной методикой определения принимаемых трансграничных потоков, за которые должна выплачиваться компенсация в соответствии со Статьей 13, исходя из объема и типа потоков, а также обозначения величины подобных потоков, начинающихся и/или заканчивающихся в системах передачи отдельных стран-членов ЕС, в соответствии со Статьей 13(5);

(г) подробной методикой определения затрат и выгод, понесенных в результате хостинга трансграничных потоков, в соответствии со Статьей 13(6);

(д) детализация режима в контексте механизма компенсации операторам межсистемной передачи потоков электроэнергии, которые начинаются или заканчиваются в странах за пределами Европейской экономической зоны; и

(е) участие национальных систем, которые соединяются через вставки постоянного тока, в соответствии со Статьей 13.

2. Рекомендации могут также определять соответствующие правила, ведущие к постепенной унификации основных принципов для определения издержек, применяемых к производителям и потребителям (нагрузка) на основании национальных тарификационных систем, включая отражение механизма компенсации операторам межсистемной передачи при установлении национальных сетевых сборов и обеспечении соответствующих эффективных установочных сигналов в соответствии с принципами, изложенными в Статье 14.

Рекомендации должны предусматривать соответствующие, эффективно согласованные установочные сигналы на уровне Сообщества.

Унификация не препятствует старанам-членам ЕС применять механизмы, гарантирующие, что плата за сетевой доступ, лежащая на потребителях (нагрузка), является соизмеримой на их территории.

3. Если необходимо, рекомендации, обеспечивающие минимальный уровень унификации, необходимой для достижения цели настоящего Регламента должны также определять:

(а) подробности, связанные с предоставлением информации, в соответствии с принципами, изложенными в Статье 15;

(б) подробную информацию о правилах торговли электроэнергией;

(в) детальные правила об инвестиционных стимулах в соединительные линии передач электроэнергии, включая установочные сигналы;

(г) подробности сфер, перечисленных в Статье 8(6).

Для этой цели Европейская Комиссия должна консультироваться с Агентством и ENTSO электроэнергии.

4. Рекомендации по вопросам управления и распределения имеющейся мощности передающих соединительных линий между национальными системами изложены в Приложении I.

5. Европейская Комиссия может принять Инструкции по вопросам, перечисленным в параграфах 1, 2 и 3 настоящей Статьи. Она может изменить Инструкции, упомянутые в пункте 4 настоящей Статьи, в соответствии с принципами, изложенными в Статьях 15 и 16, в частности, с тем чтобы включить подробные рекомендации по методике распределения мощностей, применяемым на практике, и обеспечить, чтобы механизмы управления перегрузками развивались способом, совместимым с целями внутреннего рынка. В случае необходимости в ходе проведения подобных поправок должны быть установлены общие правила о минимальной безопасности и эксплуатационных стандартов использования и функционирования сети, в соответствии со Статьей 15(2). Данные меры, призванные изменить несущественные условия данного Регламента путем его дополнения, принимаются в соответствии с нормативно-правовой процедурой, упомянутой в Статье 23(2).

При принятии или внесении изменений в Инструкции, Европейская Комиссия должна:

(а) убедиться, что Инструкции обеспечивают минимальный уровень унификации, необходимую для достижения целей настоящего Регламента и осуществляются в пределах, необходимых для данной цели; и

(б) указать, какие действия предпринимались для согласования правил в третьих странах, которые являются частью электросистемы Европейского Сообщества, с Инструкциями, о которых идет речь.

При принятии Инструкций, в соответствии с настоящей Статьей, Европейская Комиссия первоначально должна обеспечить охват единого проекта мер, по крайней мере, в отношении вопросов, упомянутых в пунктах (а) и (г) параграфов 1 и 2.

Статья 19

Регулирующие органы

Регулирующие органы при выполнении своих обязанностей должны обеспечивать соблюдение настоящего Регламента и Инструкций, принятых в соответствии со Статьей 18. При необходимости, для выполнения целей настоящего Регламента, регулирующие органы должны сотрудничать друг с другом, с Европейской Комиссией и Агентством в соответствии с Главой IX Директивы 2009/72/ЕС.

Статья 20

Предоставление информации и конфиденциальность

1. Страны-члены ЕС и регулирующие органы должны по запросу предоставить в Европейскую Комиссию всю информацию, необходимую для достижения целей, указанных в Статье 13(4) и Статье 18.

В частности, для целей Статьи 13(4) и (6), регулирующие органы должны на регулярной основе представлять информацию о фактических расходах, понесенных национальными операторами систем передачи, а также данные и всю соответствующую информацию, касающуюся физических потоков в сетях операторов систем передачи и их стоимости.

Европейская Комиссия должна определять разумные сроки, в рамках которых может предоставляться информация, принимая во внимание сложность требуемой информации и срочность, с которой данная информация необходима.

2. Если страны-члены ЕС или соответствующий регулирующий орган не предоставляют информацию, упомянутую в параграфе 1 в течение установленного срока в соответствии с параграфом 1 настоящей Статьи, Европейская Комиссия может истребовать всю информацию, необходимую для целей, определенных Статьей 13(4) и Статьей 18 непосредственно от соответствующих предприятий.

При отправке запроса предприятию для получения информации Европейская Комиссия должна в то же время направить копию запроса в регулирующие органы страны-члена ЕС, на территории которого расположен орган управления предприятия.

3. В своем запросе о предоставлении информации, в соответствии с параграфом 1, Европейская Комиссия указывает правовое обоснование запроса, период времени, в рамках которого информация должна быть предоставлена, цели запроса, и санкции, предусмотренные в Статье 22(2) за предоставление неверной, неполной или вводящей в заблуждение информации. Европейская Комиссия должна определить разумные ограничения по времени, с учетом сложности требуемой информации и срочности, с которой данная информация необходима.

4. Владельцы предприятий или их представители, а в случае юридических лиц, лица, уполномоченные законом или через инструмент слияния представлять их, должны выдавать запрошенную информацию. В тех случаях, когда представители

должным образом уполномочены на действия по предоставлению информации от имени своих клиентов, клиент должен нести полную ответственность в случае, если представленная информация является неполной, неверные или вводящей в заблуждение.

5. В тех случаях, когда предприятие не предоставляет информацию, запрошенную в течение срока, установленного Европейской Комиссией или предоставляет неполную информацию, Европейская Комиссия может потребовать предоставления информации. В данном решении должно быть указано, какая информация требуется и установлен соответствующий предельный срок, в течение которого она должна быть предоставлена. В нем также должна устанавливаться санкция, предусмотренная в Статье 22(2). В нем также должно определяться право пересмотра решения Судом Европейского Сообщества.

Европейская Комиссия в тот же момент должна направить копию своего решения регулирующим органам Государств-членов ЕС, на территории которых данное лицо проживает или расположен орган управления предприятия.

6. Информация, упомянутая в параграфах 1 и 2, должна быть использована только для целей Статьи 13(4) и Статьи 18.

Европейская Комиссия не должна раскрывать информацию, охраняемую как коммерческую тайну, полученную в соответствии с настоящим Регламентом.

Статья 21

Право стран-членов ЕС предусматривать более подробные меры

Настоящий Регламент не должен ущемлять право стран-членов ЕС утверждать или вносить на рассмотрение меры, содержащие более подробные положения, чем изложенные в данном Регламенте или в Инструкциях, упомянутых в Статье 18 .

Статья 22

Санкции

1. В соответствии с параграфом 2 страны-члены ЕС должны установить нормы применения санкций при нарушении положений данного Регламента и принимать все необходимые меры для их обеспечения. Предусмотренные санкции должны быть эффективными, соразмерными и сдерживающими. До 1 июля 2004 года страны-члены ЕС должны уведомить Европейскую Комиссию о данных нормах, в соответствии с положением, изложенным в Регламенте (ЕС) 1228/2003, и без промедления уведомить Комиссию о любых последующих поправках, затрагивающих данные нормы. Они должны уведомлять Европейскую Комиссию о нормах, не соответствующих положениям, изложенным в Регламенте (ЕС)

1228/2003 от 3 марта 2003 года, и без промедления уведомить Комиссию о любых последующих поправках, затрагивающих данные нормы.

2. В решении Европейской Комиссии могут устанавливаться штрафы, налагаемые на предприятия, не превышающие 1% от общего оборота предыдущего финансового года, в случае, когда они умышленно или по небрежности предоставили неверную, неполную или вводящую в заблуждение информацию в ответ на запрос, сделанный в соответствии со Статьей 20(3), или не предоставили информацию в сроки, установленные в решении, принятом в соответствии с подпараграфом 1 Статьи 20(5).

При установлении величины штрафа, Европейская Комиссия должна учитывать серьезность несоблюдения требований первого подпараграфа.

3. Санкции, предусмотренные в соответствии с параграфом 1, и решения, принимаемые во исполнение параграфа 2, не должны иметь уголовно-правового характера.

Статья 23

Деятельность Комитета

1. В соответствии со Статьей 46 Директивы 2009/72/ЕС, Комитет должен оказывать содействие Европейской Комиссии.
2. В случае отсылки к данному пункту, Статьи 5а(1) и (4), а также Статья 7 Решения 1999/468/ЕС должна применяться с учетом положений Статьи 8.

Статья 24

Отчет Европейской Комиссии

Европейская Комиссия должна следить за выполнением настоящего Регламента. В своем докладе, согласно Статьи 47(6) Директивы 2009/72/СЕ, Европейская Комиссия также должна сообщать об опыте, накопленном при применении настоящего Регламента. В частности, в докладе должен быть изучен вопрос насколько успешно настоящий Регламент обеспечивает соблюдение недискриминационных условий и условий соответствующей оплаты доступа к сети для трансграничного обмена электроэнергией с целью содействия выбору клиентом на эффективном внутреннем рынке электроэнергии, осуществлению долгосрочной безопасности поставок электроэнергии, а также определить пень эффективности существующих установочных сигналов. При необходимости, к докладу должны быть приложены соответствующие предложения и/или рекомендации.

Статья 25

Аннулирование

Регламент (ЕС) 1228/2003 утрачивает силу с 3 марта 2011 года. Ссылки на отмененный Регламент будут считаться ссылками на настоящий Регламент и должны читаться в соответствии с таблицей соответствия, которая приводится в Приложении II.

Статья 26

Вступление в силу

Данный Регламент вступает в силу на 20-й день после его публикации в Официальном Журнале Европейского Союза.

Он применяется с 3 марта 2011 года.

Настоящий Регламент является обязательным к исполнению в полном объеме и применяется непосредственно во всех странах-членах ЕС.

Составлено в Брюсселе 13 июля 2009 года.

От Европейского парламента

Президент

Г.-Г. Поттеринг

От Совета

Председатель

Э. Эрландссон

Приложение I

Инструкция по управлению доступной мощностью передающих соединительных линий между национальными системами, а также их распределением

1. Общие положения

1.1. Операторы систем передачи (ОСП) должны стремиться принимать все торговые сделки, включая сделки, затрагивающие трансграничную торговлю.

1.2. При отсутствии перегрузок доступ к соединительной линии не должен ограничиваться. В тех случаях, когда это случается, нет необходимости в постоянной общей процедуре доступа к услугам трансграничной передачи.

1.3. В тех случаях, когда запланированные торговые сделки не совместимы с безопасностью функционирования сети, операторы передающих сетей должны уменьшить перегрузку в соответствии с требованиями безопасности функционирования сети таким образом, чтобы гарантировать сохранение любых расходов на экономически целесообразном уровне. В случае если не может быть применена меньшая мера стоимости, должна предусматриваться исправительная переотправка или взаимобмен.

1.4. В случае возникновения структурной перегрузки, операторы передающих сетей должны немедленно применять соответствующие заранее определенные и согласованные методы управления перегрузкой. Методы управления перегрузкой должны обеспечивать соответствие физических потоков электроэнергии, связанных со всей размещенной мощностью передачи, стандартам безопасности сети.

1.5. Методы, используемые для управления перегрузкой, должны давать эффективные экономические сигналы участникам рынка и операторам передающих сетей, а также должны содействовать конкуренции и быть приемлемыми для регионального и общеевропейского применения.

1.6. При управлении перегрузками не должны учитываться различия на основе сделок. В отдельной заявке об услуге передачи электроэнергии может быть отказано только при наличии следующих совокупных условий:

(а) добавочные физические потоки токов, образующиеся из-за удовлетворения данной заявки, влекут за собой прекращение обеспечения безопасного функционирования энергосистемы.

(б) денежная стоимость заявки при процедуре управления перегрузкой меньше, чем во всех других намеченных для принятия заявках на такие же услуги, на таких же условиях.

1.7. При определении соответствующих областей сети, в которых (а также между которыми) должно происходить устранение перегрузок, операторы передающих сетей должны руководствоваться принципами экономической эффективности и минимизации негативного воздействия на внутренний рынок электроэнергии. В частности, оператор передающих сетей не должен ограничивать мощность соединительных линий для того, чтобы устранить перегруженность внутри области своего управления, за исключением вышеупомянутых оснований и причин

эксплуатационной безопасности ¹¹. Если возникает такая ситуация, операторы передающих сетей должны открыто и прозрачно донести информацию об этом до всех пользователей системы. Подобная ситуация должна допускаться только до нахождения долгосрочного решения. Методика и проекты, используемые для достижения долгосрочного решения, должны быть расписаны и открыто представлены операторам передающих сетей для всех пользователей системы.

1.8. При балансировании сети внутри области управления с помощью применения оперативных мер в сети и переотправку, оператор передающих сетей должен учитывать влияние данных мер на соседние области управления.

1.9. С 1 января 2008 года механизмы суточного управления перегрузкой соединительных линий должны будут устанавливаться путем согласования и в соответствии с безопасными условиями эксплуатации для того, чтобы максимизировать возможности торговли и обеспечить трансграничный баланс.

1.10. Национальные регулирующие органы должны регулярно оценивать методы управления перегрузкой, уделяя особое внимание соблюдению принципов и правил, установленных настоящим Регламентом и Инструкциями, а также соблюдению правил и условий, установленных регулирующими органами в соответствии с данными принципами и правилами. Такая оценка должна включать опрос всех участников рынка и специальные исследования.

2. Методы управления перегрузкой

2.1. Методы управления перегрузкой должны основываться на рыночной основе, чтобы содействовать эффективной трансграничной торговле. Для этой цели мощности должны выделяться только посредством проведения явных (мощности) или неявных (мощности и энергия) аукционов. Оба метода могут сосуществовать на одной соединительной линии. Для торговли внутри суток может быть использована непрерывающаяся торговля.

2.2. В зависимости от условий конкуренции, механизмы управления перегрузкой могут потребовать санкционирования долгосрочного и краткосрочного распределения пропускных мощностей.

2.3. Каждая процедура распределения мощностей должна назначать предписанную долю доступной мощности соединительной линии плюс любые оставшиеся ранее не размещаемые мощности и любые мощности, освобожденные держателями мощности от предыдущих размещений.

¹¹ Эксплуатационная безопасность означает сохранение системы магистральных линий электропередачи в пределах установленного уровня защиты

2.4. ОСП должны оптимизировать уровень устойчивой мощности, принимая во внимание права и обязанности участвующих операторов передающих сетей и права и обязанности участников рынка, в целях содействия эффективной и результативной конкуренции. Обоснованная доля мощности может предлагаться на рынок в ограниченной степени устойчивости, но участникам рынка должны быть всегда известны точные условия передачи по трансграничным линиям.

2.5. Права на доступ к долгосрочному и среднесрочному размещению должны обладать качеством прав на устойчивые передаваемые мощности. Во время выдвижения к ним должны применяться принципы: "использовать или терять" или "использовать или продавать".

2.6. ОСП должны определять соответствующие предложения распределения мощностей между различными периодами. Это может включать параметры резервирования минимального процента соединительных линий для ежедневного или круглосуточного распределения. Подобные предложения о распределении должны представляться на рассмотрение в соответствующие регулирующие органы. При составлении своих предложений операторы передающих сетей должны принимать во внимание:

(а) характеристики рынков;

(б) эксплуатационные условия - последствия взаимозачета точно объявленных графиков;

(в) уровень гармонизации процентного соотношения и периодов, принятой для различных механизмов распределения пропускной мощности.

2.7. Размещение мощностей не должно приводить к дискриминации между участниками рынка, которые желают использовать свои права, чтобы осуществлять двусторонние поставки или участвовать в торгах за обмен мощностью. На торгах побеждает наибольшая предложенная сумма.

2.8. В регионах, где хорошо развиты передовые финансовые рынки электричества, показавшие свою эффективность, все мощности соединительных линий могут быть размещены конклюдентным способом.

2.9. Более того, в случае возникновения новых соединительных линий, которые пользуются налоговым освобождением согласно Статье 7 Регламента ЕС 1228/2003 или Статье 17 данного Регламента, в методах распределения мощности не допускается установление ценового резерва.

2.10. В принципе, все потенциальные участники рынка должны допускаться к участию в процессе распределения без ограничений. Чтобы избежать возникновения или обострения проблем, связанных с потенциальной возможностью использования доминирующего положения любого участника

рынка, соответствующие власти и/или антимонопольные органы соответственно могут вводить ограничения в целом или на отдельные компании исходя из рыночного доминирования.

2.11. Участники рынка должны четко обозначить использование своих мощностей для операторов передающих сетей путем определения конечного срока для каждого периода. Данный конечный срок должен быть таков, чтобы операторы передающих сетей имели возможность перераспределить неиспользуемые мощности для перераспределения на следующий соответствующий период, включая круглосуточные сессии.

2.12. Мощность должна быть свободно обращаемая на вторичном рынке, при условии заблаговременного информирования операторов передающих сетей. Если оператор передающих сетей отказывается в совершении какой-либо вторичной сделки, он должен четко и прозрачно сообщить об этом всем участникам рынка, объяснить причины, а также уведомить об этом регулирующие органы.

2.13. Финансовые последствия не исполнения обязательств, связанных с распределением мощности возлагаются на лицо, ответственное за подобные неисправности. Если участники рынка не смогут использовать мощности, которые они взяли, а так же в случае аукционной продажи мощности, сбой торговли на вторичном рынке или передачи мощности обратно в надлежащее время, они должны терять право на данную мощность и выплатить стоимость понесенных издержек. Любая стоимость понесенных издержек за использование мощности должны быть справедливой и основанной на принципе пропорциональности. Аналогичным образом, если операторы передающих сетей не выполняет свои обязательства, он должен компенсировать участникам рынка потерю мощности. При этом должны учитываться прямые потери. Ключевые концепции и методы определения ответственности за финансовые последствия, налагаемой после сбоя из-за неисполнения обязательства, должны быть заранее изложены и подлежат рассмотрению соответствующим национальным регулирующим органом или органами.

3. Согласование

3.1. Распределение мощности соединительных линий должно быть скоординировано и осуществлено с использованием общей процедуры распределения участвующими операторами передающих сетей. В случаях, где торговый обмен между двумя странами (операторами передающих сетей), как предполагается, значительно влияет на условия физического потока в какой-либо третьей стране (оператор передающих сетей), методы управления перегрузкой должны быть скоординированы между всеми операторами передающих сетей через общую процедуру управления перегрузкой. Национальные регулирующие органы и операторы передающих сетей должны обеспечивать, чтобы процедуры управления перегрузкой, существенно воздействующие на физические потоки электроэнергии в других сетях, не были разработаны в одностороннем порядке.

3.2. К 1 января 2007 года должны применяться общие методика координации управления перегрузками и процедура распределения мощности на рынках ежегодном, ежемесячном и на день вперед между странами в следующих регионах:

(а) Северной Европы (т.е. Дании, Швеции, Финляндии, Германии и Польши),

(б) Северо-Западной Европы (т.е. Бенилюкса, Германии и Франции),

(в) Италии (т.е. Италии, Франции, Германии, Австрии, Словении и Греции)

(г) Центральной и Восточной Европы (т.е. Германии, Польши, Чехии, Словакии, Венгрии, Австрии и Словении),

(д) Юго-Западной Европы (т.е. Испании, Португалии и Франции),

(е) Великобритании, Ирландии и Франции,

(ж) Стран Балтии (т.е. Эстонии, Латвии и Литвы)

Для соединительных линий, связывающих страны более одного региона, применяемый метод управления перегрузками может отличаться для обеспечения совместимости методов, применяемых в других регионах, к которым эти страны относятся. В этом случае соответствующие операторы сетей передачи должны предложить метод, одобренный соответствующими регулирующими органами.

3.3. Регионы, упомянутые в пункте 2.8., могут размещать все соединительные линии на протяжении распределения на следующий день.

3.4. Совместные процедуры управления перегрузкой должны быть определены во всех данных семи регионах с целью формирования подлинно комплексного внутреннего рынка электричества. Участники рынка не должны сталкиваться с несоответствием региональных систем.

3.5. Для содействия развитию справедливой эффективной конкуренции и трансграничной торговли, координационные действия между операторами передающих сетей в регионах, изложенные в пункте 3.2. должны включать все шаги расчета мощности и оптимизации распределения для обеспечения функционирования сети, с четко прописанными мерами ответственности. Данные координационные действия, в частности, должны включать:

(а) использование общей модели, эффективно справляющейся с взаимозависимой физической цикличностью потоков и учитывающей расхождения между физическим и торговым потоками,

(б) распределение и определение мощности, справляющейся с взаимозависимыми физическими циклами потоков,

(в) идентичные обязательства держателей мощностей предоставлять информацию об их предполагаемом использовании мощностей, т. е. определения мощности (для явных аукционов),

(г) идентичные сроки и время закрытия,

(д) идентичная структура распределения мощности в различные периоды (например, 1 день, 3 часа, 1 неделя и т. д.) и с точки зрения блоков проданной мощности (объем мощности в МВт, МВтч и т. д.),

(е) согласующиеся системы контрактов с участниками рынка,

(ж) проверку потоков для соблюдения требований безопасности сети, оперативного планирования и текущей деятельности,

(з) бухгалтерский учет и оплату действий по управлению перегрузкой.

3.6. Координация должна также включать обмен информацией между операторами сетей передачи. Характер, время и регулярность обмена информацией должны быть совместимы с мероприятиями, изложенными в пункте 3.5 и с функционированием рынков электричества. В частности, при обмене информацией операторы сетей передачи должны иметь возможность осуществить наилучший прогноз глобальной ситуации сети для оценки потоков в принадлежащих им сетях и доступной мощности соединительных линий. Любой оператор сетей передачи, собирающий информацию от имени других операторов передачи, обязан передать обратно участвующему оператору сетей передачи результаты сбора данных.

4. График осуществления деятельности на рынке

4.1. Распределение доступной мощности должно осуществляться заблаговременно. До момента распределения, участвующие операторы сетей передачи должны совместно публиковать сведения о распределяемых мощностях, принимая во внимание, где это возможно, высвобожденные от любых прав на устойчивую передачу и, при возможности, сопутствующие полученные предложения, а также периоды времени, в ходе которых мощность будет сокращена или недоступна (например, с целью проведения технического обслуживания).

4.2. Принимая во внимание безопасность сети, предложения о праве на передачу должны подаваться заблаговременно до торговой сессии на день вперед всех соответствующих организованных рынков и до публикации сведений о распределяемых мощностях в рамках механизма распределения в течении биржевого дня и на день вперед. В целях эффективного использования соединительных линий должны быть получены предложения о правах на передачу в обратную сторону.

4.3. Последовательное распределение на день вперед доступных передающих мощностей для дня D должно осуществляться в день D-1 и D после выпуска указанного или фактического расписания выработки на следующий день.

4.4. При подготовке работы сети на следующий день операторы систем передачи должны обмениваться информацией с соседними операторами систем передачи, включая прогноз сетевой топологии, наличие и прогноз выработки энергоблоками и сообщения о потоках нагрузки с целью оптимизации использования общей сети посредством оперативных мер в соответствии с правилами безопасной работы сети.

5. Прозрачность

5.1. ОСП должны публиковать все соответствующие данные относительно доступности сети, сетевого доступа и использования сети, включая доклад о причинах и расположении перегрузок, о методах, применяемых для управления перегрузками и планах будущих устраниений.

5.2. ОСП должны публиковать общее описание метода управления перегрузками, применяемого при различных обстоятельствах для максимизации мощности, доступной на рынке, а также должны публиковать общую схему расчета мощности соединительных линий для различных периодов, на основе электрической и физической сущности сети. Такая схема должна быть одобрена заинтересованными контрольными органами стран-членов ЕС.

5.3. ОСП должны подробно описать процедуру устранения перегрузок и распределения используемой мощности, а также сроки и процедуры применения мощности, характеристики предлагаемых продуктов, права и обязанности ОСП и участников, порядок получения мощности, включая ответственность, которая налагается при невыполнении обязательств, и обеспечить открытый доступ ко всей вышеперечисленной информации всем потенциальным пользователям сети.

5.4. Стандарты деятельности и безопасности должны составлять неотъемлемую часть информации, которую ОСП публикуют в открытых и официальных документах. Этот документ также подлежит рассмотрению национальными регулирующими органами.

5.5. ОСП должен публиковать все соответствующие данные, касающиеся трансграничной торговли на основе лучшего возможного прогноза. Для выполнения данного обязательства заинтересованные участники рынка должны предоставлять оператору систем передачи соответствующие данные. Способ, которым такая информация публикуется, подлежит одобрению контрольными органами. ОСП, по крайней мере, должны публиковать:

(а) ежегодно: информацию о долгосрочном развитии инфраструктуры передачи и ее влиянии на трансграничную мощность передачи;

(б) ежемесячно: прогнозы на месяц и год вперед о мощностях передачи, доступных на рынке, принимая во внимание всю имеющуюся у ОСП информацию при расчете прогнозов (например, воздействие летних и зимних сезонов на мощность линий, техническое обслуживание сети, наличие энергоблоков, и т. д.);

(в) еженедельно: прогнозы на следующую неделю о мощности передачи, доступной на рынке, принимая во внимание всю имеющуюся на момент расчета прогноза у операторы передающих сетей соответствующую информацию, например, прогноз погоды, планируемые сетевые ремонтные работы, наличие энергоблоков, и т. д.;

(г) ежедневно: доступность мощности передачи на данные и последующие сутки на рынке для каждой единицы рыночного времени, принимая во внимание все принятые назначения и график выпуска следующего дня, прогнозы спроса и планируемые сетевые ремонтные работы;

(д) сведения об общей распределенной мощности на единицу рыночного времени, и обо всех соответствующих условиях, при которых могут быть использованы данные мощности (например, цена клиринговых аукционов, обязанность по использованию мощности и т. д.), с тем чтобы определить все оставшиеся мощности;

(е) сведения о размещенных мощностях - как можно скорее после каждого размещения, с указанием выплачиваемой цены;

(ж) сведения об общей мощности, используемой рынком в единицу времени, сразу же после выдвигения;

(з) максимально приближенно к режиму реального времени: сведения о сгруппированных осуществленных торговых и физических потоках в единицу рыночного времени, включая описание последствий любого корректирующего действия, предпринятого ОСП (например, сокращение) для решения проблем системы или сети;

(и) ожидаемую информацию планируемых сбоев и ожидаемую информацию за предыдущий день по запланированным и незапланированным простоям вырабатывающих единиц больше, чем 100 МВт.

5.6. Вся соответствующая информация должна быть доступной для рынка в надлежащий срок для проведения переговоров обо всех операциях, (например, срок переговоров о ежегодных контрактах на поставку для промышленных потребителей или срок, когда предложенные цены должны быть предоставлены на организованные рынки).

5.7. ОСП должен публиковать соответствующую информацию о прогнозе спроса и предложения в соответствии со сроками, установленными в пунктах 5.5 и 5.6.
ОСП

также должен публиковать соответствующую информацию, необходимую для уравнивания трансграничного рынка.

5.8. Когда публикуются прогнозы, фактические реализованные значения прогнозной информации должны также быть опубликованы в течение периода следующего за тем, в котором прогноз применяется или, по крайней мере, на следующий день (D + 1).

5.9. Все сведения, опубликованные ОСП, должны быть в свободном доступе в легко доступной форме. Все данные также должны быть доступны в соответствующих и стандартизованных средствах обмена информацией, определяемых в тесном сотрудничестве с участниками рынка. Данные должны включать информацию о прошлых периодах времени, равных, как минимум, двум годам, чтобы новые участники рынка могли также иметь доступ к подобным данным.

5.10. ОСП должны регулярно обмениваться набором достаточно точной сети и данными потока нагрузки с целью расчета потоков нагрузки для каждого оператора системы передачи соответствующего региона. Такой же набор данных должен быть доступен для регулирующих органов и Европейской Комиссии согласно запроса. Регулирующие органы и Европейская Комиссия должны обеспечивать конфиденциальность обработки данного набора данных, осуществляемой ими и любым консультантом, осуществляющим для них аналитическую работу на основе этих данных.

6. Использование доходов от перегрузки

6.1. Процедуры управления перегрузками, относящиеся к заранее определенным периодам, могут порождать доходы, только если перегрузка, возникающая в течение этого периода, происходит исключительно в новых соединительных линиях, которые извлекают выгоду из освобождения от обязательств в соответствии со Статьей 7 Регламента ЕС 1228/2003 или Статьей 17 данного Регламента. Процедура распределения этих поступлений должна рассматриваться регулируемыми органами и не должна исказить процесс распределения в пользу любого участника, ходатайствующего о предоставлении мощностей или энергии и устанавливать препятствия для уменьшения перегрузки.

6.2. Национальные регулирующие органы должны действовать прозрачно при использовании поступлений, образующихся в результате распределения мощности соединительных линий.

6.3. Доход от перегрузки должен быть разделен между участвующими операторами передающих сетей в соответствии с критерием, согласованным между участвующими операторами передающих сетей и одобренным соответствующим регулирующим органом.

6.4. ОСП должны заранее четко определить, как они будут использовать любой доход от перегрузки, который они могут получить, и должны уведомлять о фактическом использовании этого дохода. Регулирующие органы должны убедиться, что подобное использование согласуется с данным Регламентом и Инструкциями, и что общая сумма дохода от перегрузки, вытекающего из распределения мощности соединительных линий, отдана на реализацию одной или нескольких из трех целей, изложенных в пункте 6 Статьи 16 настоящего Регламента.

6.5. На ежегодной основе к 31 июля каждого года регулирующие органы должны опубликовать отчет, устанавливающий суммы дохода, собранного за 12-месячный период вплоть до 30 июня того же года, и цели использования рассматриваемых доходов вместе с проверкой того, что использование соответствует данному Регламенту и Инструкциям, и что общая сумма дохода от перегрузки отдана на реализацию одной или нескольких из трех предписанных целей.

6.6. Использование дохода от перегрузки для инвестирования в сохранение или увеличение мощности соединительных линий предпочтительно должно быть установлено в проектах особого предписания, которые способствуют разгрузке существующих соотнесенных перегрузок, и которые могут быть введены в действие в течение разумного периода времени, особенно в отношении процедуры авторизации.