

Закон
о новом регулировании законодательства о возобновляемых
источниках энергии в системе энергоснабжения¹
От 21 июля 2004 года

Бундестаг принял следующий Закон:

Статья 1
Закон
о приоритетном статусе энергии, получаемой из возобновляемых
источников энергии
(Закон о возобновляемых источниках энергии – ЗВИЭ)

§ 1

Цель Закона

- (1) Цель настоящего Закона состоит в том, чтобы, главным образом в интересах защиты климата, природы и охраны окружающей среды, обеспечить устойчивое развитие энергоснабжения, снизить народно-хозяйственные затраты на энергоснабжение благодаря привлечению долгосрочных внешних эффектов, защитить природу и окружающую среду, внести вклад в предотвращение конфликтов вокруг ископаемых энергоресурсов и способствовать дальнейшему развитию технологий по производству электроэнергии из возобновляемых источников.
- (2) Цель настоящего Закона состоит, далее, в том, чтобы внести вклад в повышение доли энергоснабжения, осуществляемого за счет возобновляемых источников энергии, минимум до 12,5 процентов к 2010 году, и минимум до 20 процентов - к 2020 году.

§ 2

Сфера применения

- (1) Настоящий Закон регулирует

¹ Настоящий Закон служит реализации Директивы 2001/77/ЕС Европейского парламента и Совета от 27 сентября 2001 года о содействии при выработке электроэнергии из возобновляемых источников энергии на внутреннем рынке энергоснабжения (Официальный бюллетень Европейского Сообщества № L 283, стр. 33), последние изменения были внесены Договором о присоединении от 16 апреля 2003 года (Официальный бюллетень Европейского Союза № L 236, стр. 586).

1. приоритетное подключение установок по выработке электроэнергии из возобновляемых источников энергии и из рудничного газа, расположенных на территории Федеративной Республики Германия, включая германские исключительные экономические зоны (сфера действия Закона), к общей сети электроэнергетической системы,
 2. приоритетный прием, передачу и оплату данной электроэнергии операторами сети и
 3. повсеместное на всей территории ФРГ выравнивание полученной и оплаченной по тарифам электроэнергии.
- (2) Настоящий Закон не применяется для установок, принадлежащих на 25 процентов Федеративной Республике Германии или одной из федеральных земель и введенных в эксплуатацию до 31 июля 2004 года.

§ 3

Определение понятий

- (1) Возобновляемыми источниками энергии являются гидроэнергетика, включающая энергию волн, приливов, океанских вод с большими градиентами солености, энергия течения, ветровая энергия, энергия солнечных лучей, геотермальная энергия, энергия биомассы, включая биогазы, попутные газы, образующиеся на мусороперерабатывающих полигонах, при очистке сточных вод, а также при биологической обработке бытовых и промышленных отходов.
- (2) Установкой является каждое самостоятельное техническое устройство для производства электроэнергии из возобновляемых источников энергии или из рудничного газа. Комплекс установок по производству электроэнергии из аналогичных видов возобновляемых источников или из рудничного газа, построенных в сфере действия настоящего Закона и непосредственно связанных с сооружениями или строительными объектами, технически необходимыми для эксплуатации, считаются единой установкой, если иное не вытекает из §§ от 6 до 12 настоящего Закона; технически необходимыми для эксплуатации не являются, в частности, инверторы, трансформаторы, гнезда подключения к сети, измерительные, управляющие и контрольные устройства.
- (3) Оператором установки является тот, кто, вне зависимости от права собственности, использует установку с целью выработки электроэнергии из возобновляемых источников энергии или рудничного газа.
- (4) Введением в эксплуатацию является первый пуск в эксплуатацию установки после приведения ее в техническую готовность либо после реконструкции, в случае, если затраты на реконструкцию составляют минимум 50 процентов от затрат на новое изготовление всей установки, включая всех, необходимых для ее эксплуатации технических устройств и строительных объектов.

- (5) Мощностью установки является электрическая полезная мощность, которую установка может технически наращивать при ее эксплуатации согласно инструкции, без учета кратковременных незначительных отклонений или временных ограничений. При установлении мощности установки, важной для определения тарифов оплаты, не учитывается мощность, используемая лишь в качестве резервной.
- (6) Сетью являются совокупность всех взаимосвязанных технических устройств, предназначенных для передачи и распределения электричества для общего снабжения.
- (7) Операторами сети являются операторы сетей всех уровней напряжения, предназначенных для повсеместной поставки электричества. Операторами передающей сети являются операторы сетей высокого и сверх высокого напряжения, предназначенные для передачи электроэнергии распределительным сетям.

§ 4

Обязанность по приему и передаче электроэнергии

- (1) Операторы сети обязаны незамедлительно и приоритетно подключать к своей сети установки по выработке электроэнергии из возобновляемых источников энергии или из рудничных газов и осуществлять приоритетный прием и передачу всей, поступающей из этих установок электроэнергии, полученной из возобновляемых источников энергии или из рудничного газа. Обязанность по приему энергии согласно предложению 1 настоящего пункта существует после создания регистра установок в соответствии с § 15 пунктом 3 настоящего Закона лишь в том случае, если оператор установки подал заявление на занесение установки в регистр. Без ограничения действия положений § 12 пункта 1, операторы установок и операторы сети могут заключать договорные соглашения об отклонении от приоритетного приема электроэнергии, если это служит лучшей интеграции установки в сеть. Затраты, возникшие в результате договорного соглашения, указанного в предложении 3 настоящего пункта, операторы сети могут учесть при расчете тарифа за использование сети в том объеме, в каком это подтверждается документами.
- (2) Обязанность, регулируемая пунктом 1 предложением 1 настоящего параграфа, распространяется на того оператора сети, чья технически пригодная для приема электроэнергии сеть находится на ближайшем расстоянии от места размещения установки, если другая сеть не располагает технически и экономически более благоприятным разграничительным пунктом. Сеть считается технически пригодной также и в том случае, если прием электроэнергии становится возможным, с сохранением действия положений о приоритетном статусе приема электроэнергии в соответствии с пунктом 1 предложением 1 настоящего параграфа, лишь после экономически приемлемого расширения сети. В данном случае оператор сети обязан произвести незамедлительное расширение сети по требованию заинтересованного в подаче электроэнергии. В случае если установка нуждается в санкционировании согласно другим правовым нормам, обязанность к ее расширению в соответствии с предложением 2 данного пункта

существует лишь в том случае, если оператор установки представит лицензию, частичное разрешение или предварительное решение о разрешении.

Обязанность по расширению распространяется на все, необходимые для эксплуатации сети технические устройства, а также на находящиеся в собственности оператора сети или переходящие в его собственность установки для подключения.

- (3) Обязанность по приоритетному подключению в соответствии с пунктом 1 предложением 1 настоящего параграфа, существует и в том случае, если сеть или отрезок сети периодически полностью загружаются электроэнергией из возобновляемых источников или из рудничного газа, за исключением случаев, если установка не оснащена техническим устройством для снижения мощности подачи энергии при перегрузке сети. Обязанность по приоритетному приему электроэнергии, производимой на этих установках в соответствии с пунктом 1 предложением 1 настоящего параграфа, существует лишь в той степени, насколько сеть или отрезок сети полностью не загружаются электроэнергией за счет установок по производству электроэнергии из возобновляемых источников энергии или рудничного газа, которые были подключены по времени раньше этих установок; обязанность по незамедлительному расширению установки в соответствии с пунктом 2 предложением 2 настоящего параграфа сохраняется в силе. В случае отказа от приема электроэнергии оператор сети обязан по требованию оператора установки, в четырехнедельный срок представить в письменном виде документальное подтверждение достоверных расчетов о наличии предпосылок в соответствии с предложением 2 настоящего пункта.
- (4) В случае возникновения надобности для планирования у оператора сети или у заинтересованного в передаче электроэнергии, а также с целью установления пригодности сети, в течение восьми недель после подачи заявления должны быть представлены данные о сети и данные об установке, необходимые для поддающейся контролю проверки совместимости сети.
- (5) Обязанность по приоритетному приему и передаче электроэнергии в соответствии с пунктом 1 предложением 1 настоящего параграфа существует также и в том случае, если установка подключена к сети оператора установки или третьей стороны, не являющейся оператором сети в понимании § 3 пункта 7, и электроэнергия предлагается посредством коммерческо-балансового пропускания через эту сеть в сеть, о которой идет речь в § 3 пункте 6 настоящего Закона.
- (6) Предыдущий оператор передающей сети обязан приоритетно принять и передать то количество энергии, которое было принято оператором сети в соответствии с пунктом 1 или 5 настоящего параграфа. Если в сетевой системе оператора сети, имеющего право на передачу энергии не эксплуатируется внутренняя, национальная сеть электропередачи, то обязанность по приему и передаче в соответствии с предложением 1 настоящего пункта распространяется на следующего ближайшего национального оператора сети передач. Предложение 1 настоящего пункта применяется соответственно к прочим операторам сети.

Обязанность тарифной оплаты

- (1) Операторы сети обязаны расплачиваться за электроэнергию, выработанную на установках, использующих исключительно возобновляемые источники энергии или рудничный газ, полученную ими в соответствии с § 4 пунктом 1 или пунктом 5, в соответствии с тарифами, установленными в §§ от 6 до 12 настоящего Закона. Обязанность, устанавливаемая в предложении 1 настоящего пункта, распространяется на установки мощностью от 500 киловатт лишь в том случае, если производится регистрирующее измерение мощности.
- (2) Предыдущий оператор передающей сети обязан расплатиться за количество электроэнергии, полученное им от оператора сети в соответствии с § 4 пунктом 6 и оплаченного последним в соответствии с пунктом 1 настоящего параграфа, в соответствии с §§ от 6 до 12 настоящего Закона. Из тарифа должны быть вычтены не понесенные ими расходы на уплату за использование сети, исчисляемые на основании сложившейся профессиональной практики. § 4 пункт 6 предложение 2 применяется соответственно.

§ 6

Тарифы на электроэнергию, получаемую за счет гидроэнергетики

- (1) Тарифы на электроэнергию, вырабатываемую на гидроэнергетических установках мощностью до 5 мегаватт включительно, составляют
 1. при мощности до 500 киловатт, включительно, минимум 9,67 цент за киловатт/час и
 2. при мощности до 5 мегаватт, включительно, минимум 6,65 цент за киловатт/час.

Предложение 1 распространяется на гидроэлектростанции на не зарегулированном стоке мощностью до 500 киловатт, допущенные к эксплуатации после 31 декабря 2007 года лишь в том случае, если они были построены

1. в пространственной связи с гидроузлом или плотиной, ранее уже целиком или частично действовавшими или построенными заново, однако, преимущественно с иной целью, чем производство электроэнергии за счет гидроэнергетики, или
2. без сквозной поперечной застройки

и, тем, самым приведены в поддающееся подтверждению хорошее экологическое состояние или экологическое состояние было значительно улучшено по сравнению с предыдущим состоянием.

- (2) Электроэнергия, поступающая из гидроэнергетических установок мощностью начиная от 5 мегаватт до 150 мегаватт включительно, оплачивается по тарифам, устанавливаемым настоящим Законом лишь в том случае, если

1. установка была реконструирована в период между 1 августа 2004 года и 31 декабря 2012 года,
2. реконструкция привела к повышению электрического энергоресурса на минимум 15 процентов, а также
3. после реконструкции было достигнуто поддающееся подтверждению хорошее экологическое состояние или экологическое состояние было значительно улучшено по сравнению с предыдущим состоянием.

В отступление от § 3 пункта 4 настоящего Закона, гидроэнергетические установки мощностью начиная от 5 мегаватт, рассматриваются, после выполнения предпосылок предложения 1, как вновь принятые в эксплуатацию. Как реконструкция в понимании предложения 1 рассматривается также первый пуск в эксплуатацию установки, построенной в пространственной связи с уже действующими гидроузлом или плотиной. Оплачивается лишь дополнительное количество электроэнергии, вырабатываемое за счет реконструкции. Тарифы составляют

1. при увеличении мощности до 500 киловатт, включительно, – минимум 7,67 цент за киловатт/час,
 - а. при увеличении мощности до 10 мегаватт, включительно, – минимум 6,65 цент за киловатт/час,
 - б. при увеличении мощности до 20 мегаватт, включительно, – минимум 6,10 цент за киловатт/час
 - в. при увеличении мощности до 50 мегаватт, включительно, – минимум 4,56 цент за киловатт/час и
2. начиная с увеличения мощности в 50 мегаватт – минимум 3,70 цент за киловатт/час.

Если установка до 1 августа 2004 года располагала мощностью до 5 мегаватт, включительно, электроэнергия, выработанная за счет этой доли мощности, будет оплачена дополнительно в соответствии с пунктом 1 настоящего параграфа.

- (3) В качестве подтверждения достижения хорошего экологического состояния или значительного улучшения экологического состояния по сравнению с предыдущим состоянием в понимании пункта 1 предложения 2 и пункта 2 предложения 1 № 3 настоящего параграфа, рассматривается представленный ведомственный допуск установки, выданный на основе водного законодательства.
- (4) Минимальные тарифы, вытекающие из пункта 2, будут, начиная с 1 января 2005 года, ежегодно снижаться для установок, пущенных в эксплуатацию после указанной даты на, соответственно, 1 процент от стоимости, служившей мерилom в предыдущем году для вновь запущенных в эксплуатацию установок, и округляться до второго знака после запятой.

- (5) Пункты от 1 до 4 не распространяются на электроэнергию, вырабатываемую на гидроэлектростанциях с водохранилищем.

§ 7

Тарифы на электроэнергию, получаемую из попутных газов, образующихся на мусороперерабатывающих полигонах, при очистке сточных вод и из рудничных газов

- (1) Тарифы на электроэнергию, получаемую из попутных газов, образующихся на мусороперерабатывающих полигонах, при очистке сточных вод и из рудничных газов составляют
1. при мощности до 500 киловатт, включительно, – минимум 7,67 цент за киловатт/час, а
 2. при мощности до 5 мегаватт, включительно, – минимум 6,65 цент за киловатт/час.

Тарифы на электроэнергию, получаемую на установках мощностью начиная от 5 мегаватт, работающих за счет рудничного газа, составляют 6,65 цент за киловатт/час. Газ, полученный из газовой сети, считается газом, газифицирующимся на мусороперерабатывающих полигонах, при очистке сточных вод или из рудничного газа в той мере, в какой количество взятого газа соответствует эквиваленту тепла того количества, которое было газифицировано на мусороперерабатывающих полигонах, при очистке сточных вод или рудничного газа, и передано в газовую сеть в другом месте в сфере действия настоящего Закона.

- (2) Минимальные тарифные ставки в соответствии с пунктом 1 настоящего параграфа, повышаются, соответственно, на 2,0 цента за киловатт/час, если газ, переданный в соответствии с пунктом 1 предложением 3, был обогащен на основе качества природного газа или электроэнергия была произведена посредством топливных элементов, газовых турбин, паровых двигателей, на установках, работающих на основе комбинированного органического цикла Ренкина, установках на многокомпонентной смеси, в особенности, на установках цикла Калины или на двигателях Стирлинга. С целью адаптации настоящего положения к уровню технического развития, Федеральное министерство экологии, охраны природы и безопасности ядерных установок, в согласии с Федеральным министерством по защите прав потребителей, продовольствия и сельского хозяйства, а также Федеральным министерством экономики и труда, уполномочиваются, перечислить в нормативном акте дальнейшие процессы или технические приемы, соответствующие по смыслу предложению 1 или же исключить отдельные из названных процессов или технических приемов из сферы применения предложения 1 настоящего пункта.
- (3) Минимальные тарифы, вытекающие из пункта 1, будут, начиная с 1 января 2005 года, ежегодно снижаться для установок, пущенных в эксплуатацию после указанной даты на, соответственно, 1,5 процента от стоимости, служившей

мерилом в предыдущем году для вновь пущенных в эксплуатацию установок, и округляться до второго знака после запятой.

§ 8

Тарифы на электроэнергию, получаемую из биомассы

(1) Тарифы на электроэнергию, получаемую из установок мощностью до 20 мегаватт, включительно, использующих исключительно биомассу в соответствии с нормативным актом, изданным в понимании пункта 7 настоящего параграфа, составляют

1. при мощности до 150 киловатт, включительно, – минимум 11,5 цент за киловатт/час,
2. при мощности до 500 киловатт, включительно, – минимум 9,9 цент за киловатт/час,
3. при мощности до 5 мегаватт, включительно, – минимум 8,9 цент за киловатт/час и
4. при мощности 5 мегаватт – минимум 8,4 цент за киловатт/час.

В отклонение от предложения 1 тарифная плата составляет 3,9 цент за киловатт/час, если на установке используются также древесные отходы категории древесных отходов А III и А IV в соответствии с Постановлением о древесных отходах от 15 августа 2002 года (Бюллетень федеральных законов I, стр. 3302). Газ, полученный из газовой сети, считается биомассой, если количество взятого газа соответствует эквиваленту тепла количества, поданного в газовую сеть из станции по производству энергии из биомассы в другом месте в сфере действия настоящего Закона.

(2) Минимальные тарифы в соответствии с пунктом 1, предложением 1, № 1 и 2 настоящего параграфа, повышаются, соответственно, на 6,0 цент за киловатт/час, а минимальные тарифы в соответствии с пунктом 1 предложением 1 № 3 - на 4,0 цент за киловатт/час, если

1. электроэнергия производится исключительно

а) из растений или растительных компонентов, получаемых на сельскохозяйственных, лесохозяйственных или садоводческих предприятиях или в рамках ухода за ландшафтом и которые не были подвергнуты никакой иной обработке или изменению, кроме как сбору, консервированию или использованию на установке по производству энергии из биомассы,

б) из жидких бытовых стоков в соответствии с Постановлением (Европейского Сообщества) № 1774/2002 Европейского Парламента и Совета от 3 октября 2002 года, содержащем гигиенические предписания, касающиеся определенных побочных продуктов, не предназначенных для

человеческого употребления (Бюллетень Европейского сообщества № L 273 стр. 1), в соответствии с измененным Постановлением (ЕС) № 808/2003 Комиссии от 12 мая 2003 г. (Бюллетень Европейского союза № L 117 стр. 1), либо из барды, полученной на сельскохозяйственном винокуренном предприятии, в понимании § 25 Закона о монополии винокурения, опубликованном в Бюллетене федеральных законов части III, порядковый номер 612-7, опубликованного с внесенными в текст поправками, последние изменения в который внесены Статьей 2 Закона от 23 декабря 2003 г. (Бюллетень федеральных законов I стр. 2924), и относительно которой (барды) не существует никакого иного обязательства по утилизации в соответствии с § 25 пунктом 2 № 3 или пунктом 3 № 3 Закона о монополии винокурения, или

- в) электроэнергия производится из обеих групп веществ,
2. установка по производству энергии из биомассы получила лицензию на эксплуатацию при условии исключительного использования веществ, указанных под № 1 настоящего параграфа, или, в случае отсутствия такой лицензии, оператор установки, на основании дневника об используемых веществах, технических данных и документов, дает подтверждение о виде, количестве и происхождении используемых веществ, а также свидетельствует, что не были использованы никакие иные вещества и
 3. на той же самой территории предприятия не эксплуатируются никакие иные установки по выработке энергии из биомассы, на которых производится электроэнергия из прочих веществ.

В отклонение от предложения 1, минимальный тариф в соответствии с пунктом 1 предложением 1 № 3 повышается на 2,5 цента за киловатт/час, если электроэнергия производится за счет сжигания древесины. Обязанность по уплате повышенного минимального тарифа в соответствии с предложением 1 возникает с момента выполнения предпосылок предложения 1. Как только предпосылки предложения 1 настоящего пункта больше не выполняются, претензия на повышенный тариф окончательно отпадает.

- (3) Минимальный тариф в соответствии с пунктом 1 предложением 1 повышается на, соответственно, 2,0 цента за киловатт/час, если речь идет об электроэнергии в понимании § 3 пункта 4 Закона о комбинированной выработке электрической и тепловой энергии, и оператору сети представляется соответствующее подтверждение, в соответствии с издаваемым Рабочим объединением по комбинированной выработке тепла и электроэнергии – зарегистрированным объединением АГФВ, - рабочим бюллетенем FW 308 о сертификации установок по комбинированной выработке электроэнергии и тепла – о вырабатываемой установкой электроэнергии, от ноября 2002 года (Федеральный вестник № 218а от 22 ноября 2002 г.). Вместо подтверждения в соответствии с предложением 1 настоящего пункта, для установок по комбинированной выработке электроэнергии и тепла серийного производства мощностью до 2 мегаватт, могут быть представлены подходящие документы изготовителя, содержащие информацию о термической и электрической мощности, а также о токовом коэффициенте.

- (4) Минимальные тарифы в соответствии с пунктом 1 предложением 1 № от 1 до 3 настоящего параграфа повышаются, соответственно, на 2,0 цента за киловатт/час, если электроэнергия вырабатывается на установках, осуществляющих комбинированное производство электроэнергии и тепла, а биомасса преобразуется путем термохимической газификации или сухой ферментации, если газ, используемой для выработки электроэнергии из биомассы обогащается на основе качества природного газа или электроэнергия была произведена посредством топливных элементов, газовых турбин, паровых двигателей, на установках, работающих на основе комбинированного органического цикла Ренкина, установках на многокомпонентной смеси, в особенности, на установках цикла Калины или на двигателях Стирлинга. С целью адаптации настоящего положения к уровню технического развития, Федеральное министерство экологии, охраны природы и безопасности ядерных установок, в согласии с Федеральным министерством по защите прав потребителей, продовольствия и сельского хозяйства, а также Федеральным министерством экономики и труда, уполномочиваются, перечислить в нормативном акте дальнейшие процессы или технические приемы, соответствующие по смыслу предложению 1 или же исключить отдельные из названных процессов или технических приемов из сферы применения предложения 1 настоящего пункта.
- (5) Минимальные тарифы, вытекающие из пункта 1, будут, начиная с 1 января 2005 года, ежегодно снижаться для установок, запущенных в эксплуатацию после указанной даты на, соответственно, 1,5 процента от стоимости, служившей мерилем в предыдущем году для вновь запущенных в эксплуатацию установок, и округляться до второго знака после запятой.
- (6) Обязанность по тарифной плате за электроэнергию, поступающую из установок, пущенных в эксплуатацию после 31 декабря 2006 года отпадает, если для запального и опорного сжигания не используется исключительно биомасса в понимании нормативного акта в соответствии с пунктом 7 настоящего параграфа, или метиловый сложный эфир растительного масла. Относительно установок, пущенных в эксплуатацию до 1 января 2007 года, та доля, которая причисляется к необходимому ископаемому запальному и опорному сжиганию, будет также и после 31 декабря 2006 года рассматриваться как электроэнергия, получаемая из биомассы.
- (7) Федеральное министерство экологии, охраны природы и безопасности ядерных установок, нормативным актом, требующим одобрения Бундестага, уполномочивается, в согласии с Федеральным министерством защиты прав потребителей, продовольствия и сельского хозяйства, а также Федеральным министерством экономики и труда, издавать предписания о том, какие вещества считаются в понимании данного предписания биомассой, какие технические процессы могут применяться для производства электроэнергии и какие экологические требования должны быть при этом соблюдены.

§ 9

Тарифы на электроэнергию, получаемую из геотермии

(1) Тарифы на электроэнергию, вырабатываемую на геотермальных установках, составляют

1. при мощности до 5 мегаватт, включительно, – минимум 15 цент за киловатт/час,
2. при мощности до 10 мегаватт, включительно, – минимум 14 цент за киловатт/час,
3. при мощности 20 мегаватт, включительно, – минимум 8,95 цент за киловатт/час и
4. начиная с мощности в 20 мегаватт – минимум 7,16 цент за киловатт/час.

(2) Минимальные тарифы, вытекающие из пункта 1, будут, начиная с 1 января 2010 года, ежегодно снижаться для установок, пущенных в эксплуатацию после указанной даты на, соответственно, 1 процент от стоимости, служившей мерилom в предыдущем году для вновь запущенных в эксплуатацию установок, и округляться до второго знака после запятой.

§ 10

Тарифы на электроэнергию, получаемую из ветровой энергетики

(1) Тарифы на электроэнергию, вырабатываемую на ветросиловых установках, составляют, при условии выполнения положения, предусмотренного пунктом 3, минимум 5,5 цент за киловатт/час. В продолжении пяти лет, считая от момента пуска в эксплуатацию, тарифы повышаются в соответствии с предложением 1 на 3,2 цента за киловатт/час за электроэнергию из установок, которые в этот период получили 150 процентов рассчитанной прибыли от базовой установки (базовая прибыль) в соответствии с положениями, содержащимися в приложении к настоящему Закону. Для прочих установок этот срок продлевается на два месяца от каждых 0,75 процентов базовой прибыли, на который доход этих установок не достигает 150 процентов базовой прибыли.

(2) В отклонение от пункта 1 предложения 3 настоящего параграфа, в соответствии с пунктом 1 предложением 2 срок продлевается для электроэнергии, получаемой из установок, которые

1. заменяют или обновляют установки, расположенные в том же самом районе, пущенные в эксплуатацию до 31 декабря 1995 года и
2. минимум в три раза превышают установленную мощность (старые и малые установки, замененные более современными и мощными установками)

на два месяца от каждых 0,6 процентов базовой прибыли, на который доход этих установок не достигает 150 процентов базовой прибыли.

- (3) Тарифы на электроэнергию из ветросиловых установок, установленных на расстоянии минимум трех морских миль, измеряемых от береговой линии по направлению к морю (оффшорные установки на море), составляет минимум 6,19 цент за киловатт/час. Как береговая линия рассматривается та береговая линия, которая представлена на географической карте № 2920 «Германского побережья Северного моря и граничащих водоемов», издание 1994 г., XII., а также на географической карте № 2921 «Германское побережье Балтийского моря и граничащих водоемов», издание 1994 г., XII., Федерального ведомства морского судоходства и гидрографии, масштабом 1:375 000². Тарифы на электроэнергию из установок, пущенных в эксплуатацию до 31 декабря 2010 года включительно, повышаются в соответствии с предложением 1 настоящего пункта на 2,91 цент за киловатт/час на период продолжительностью в двенадцать лет, считая с момента пуска в эксплуатацию. Относительно электроэнергии, получаемой из ветросиловых установок, установленных на расстоянии минимум в двенадцать морских миль и на глубине минимум в 20 метров, этот срок продлевается за каждую полную морскую милю, превышающую расстояние двенадцать морских миль, на 0,5 месяцев, и за каждый дополнительный полный метр глубины, на 1,7 месяцев.
- (4) В отклонение от § 5 пункта 1, операторы сети не обязаны платить по тарифам за электроэнергию из установок, относительно которых до пуска в эксплуатацию не было подтверждено, что на планируемом месторасположении они смогут получать минимум 60 процентов базовой прибыли. Оператор установки обязан представить оператору сети соответствующее подтверждение, предъявив экспертное заключение, подготовленное специалистом-экспертом, назначенным с согласия оператора сети, в соответствии с положениями, содержащимися в приложении к настоящему Закону. Если оператор сети в течение четырех недель после требования оператора установки не даст своего согласия на назначение, специалиста-эксперта, Федеральное ведомство охраны окружающей среды назначает его после заслушивания мнения Общества содействия ветровой энергетике, зарегистрированного общество (FGW). Затраты на экспертное заключение делятся поровну между оператором установки и оператором сети.
- (5) Минимальные тарифы в соответствии с пунктом 1, начиная с 1 января 2005 года, а минимальные тарифы в соответствии с пунктом 3, начиная с 1 января 2008 года, будут ежегодно снижаться для установок, пущенных в эксплуатацию после указанной даты на, соответственно, 2 процента от стоимости, служившей мерилем в предыдущем году для вновь пущенных в эксплуатацию установок, и округляться до второго знака после запятой.
- (6) Федеральное министерство экологии, охраны природы и безопасности ядерных установок уполномочивается, во исполнение пунктов от 1 до 4 настоящего параграфа, издать нормативным актом предписания для расчета и применения базовой прибыли.
- (7) Пункты от 1 до 6 настоящего параграфа не распространяются на электроэнергию, получаемую из ветросиловых установок, разрешение на строительство которых было получено после 1 января 2005 года на территории исключительно

² Официальное указание: Географические карты можно получить через Федеральное ведомство морского судоходства и гидрографии, 20359 Гамбург.

германской экономической зоны или прибрежного моря, которые согласно § 38 в совокупности с § 33 пунктом 2 Федерального закона об охране природы или на основании земельных законов, были объявлены охраняемой частью природы и ландшафта. Предложение 1 настоящего пункта распространяется также на такие подохранные территории, которые Федеральное министерство экологии, охраны природы и безопасности ядерных установок представило Комиссии Европейского сообщества как территории общего значения или как охраняемые заповедники защиты птиц.

§ 11

Тарифы на электроэнергию, получаемую из энергии солнечного излучения

- (1) Тарифы на электроэнергию, получаемую из установок солнечного излучения составляет минимум 45,7 цент за киловатт/час.
- (2) Если установка размещена исключительно на каком-либо здании или на шумозащитной стене, тарифы составляют
 1. при мощности до 30 киловатт, включительно, – минимум 57,4 цента за киловатт/час,
 2. начиная с мощности в 30 киловатт – минимум 54,6 цента за киловатт/час и
 3. начиная с мощности в 100 киловатт – минимум 54,0 цент за киловатт/час.

Минимальные тарифы в соответствии с предложением 1 повышаются, соответственно, на дополнительные 5,0 цент за киловатт/час, если установка размещена не на кровле здания или в виде кровли здания и если она образует существенную часть здания. Зданиями являются покрытие кровлей строительные сооружения, подходящие для самостоятельного использования, в которые могут входить люди и которые пригодны либо предназначены для того, чтобы служить укрытием для людей, животных или вещей.

- (3) Если установка помещена не при строительном сооружении или не на строительном сооружении, которое в первую очередь было предназначено для других целей, чем выработка электроэнергии из солнечного излучения, оператор сети обязан оплачивать тариф лишь в том случае, если до 1 января 2015 года установка была пущена в эксплуатацию
 1. в сфере действия какого-либо плана застройки в понимании § 30 Кодекса законов, регулирующего строительство или
 2. на территории, по отношению которой была задействована процедура согласно § 38 подпункту 1 Кодекса законов, регулирующих строительство.
- (4) За электроэнергию из установок согласно пункту 3 настоящего параграфа, построенных в сфере действия плана застройки, который был по меньшей мере

составлен или изменен также и с этой целью после 1 сентября 2003 года, оператор сети обязан вносить тарифную плату, если эта установка

1. находится на территориях, которые к моменту принятия решения о составлении или изменении плана застройки уже были опечатаны,
 2. находится на территориях, подвергающихся конверсии хозяйственного или военного пользования, или
 3. находится на зеленых площадках, которые были предназначены в плане застройки для построения этих установок и к моменту принятия решения о составлении или изменении плана застройки использовались в качестве пахотных земель.
- (5) Минимальные тарифы согласно пункту 1 и пункту 2 предложению 1 настоящего параграфа, будут ежегодно снижаться, начиная с 1 января 2005 года, для установок, запущенных в эксплуатацию после указанной даты на, соответственно, 5 процентов от стоимости, служившей мерилom в предыдущем году для вновь пущенных в эксплуатацию установок, и округляться до второго знака после запятой. Начиная с 1 января 2006 года процентная ставка для установок, соответствующих пункту 1 настоящего параграфа, служащая мерилom в соответствии с предложением 1, повышается на 6,5 процентов.
- (6) В отклонение от § 3 пункта 2 предложения 2, несколько фотоэлектрических преобразователей, расположенных при или на одном и том же здании и пущенных в эксплуатацию на протяжении шести, следующих друг за другом, календарных месяцев, рассматриваются - с целью расчета размера тарифа в соответствии с пунктом 2 для установки, соответственно, пущенной в эксплуатацию последней, - как одна установка также и в том случае, если они непосредственно не объединены друг с другом общим, необходимым для эксплуатации техническим устройством или строительным сооружением.

§ 12

Общие предписания, касающиеся приема, передачи и тарифной оплаты электроэнергии

- (1) Операторам сети не разрешается ставить выполнение своих обязанностей, вытекающих из §§ 4 и 5 настоящего Закона, в зависимость от заключения договора.
- (2) Если §§ от 6 до 11 настоящего Закона устанавливают различные минимальные тарифы на электроэнергию, зависящие от мощности установки, размер тарифной оплаты определяется, соответственно, соразмерно доле соотношения мощности установки к, соответственно, подлежащему применению предельному значению. Мощностью в понимании предложения 1 считается, для соотнесения с предельными значениями, указанными в §§ от 6 до 9, в отклонение от § 3 пункта 5, частное из суммы киловатт/часов, которые должны быть приняты в соответствии с § 4 пунктом 1 или пунктом 5 в соответствующем календарном

году, и суммы полных часов времени соответствующего календарного года за вычетом полных часов до пуска в эксплуатацию и после окончательного закрытия установки.

- (3) Минимальные тарифы подлежат уплате с момента пуска в эксплуатацию, соответственно, на протяжении 20 календарных лет, включая год пуска в эксплуатацию. В отклонение от предложения 1 настоящего пункта, минимальный тариф на электроэнергию из установок в соответствии с § 6 пунктом 1 подлежит уплате на протяжении 30 лет, а на электроэнергию из установок в соответствии с § 6 пунктом 2, на протяжении 15 лет, в каждом случае, включая год пуска в эксплуатацию.
- (4) Взаимное погашение претензий на уплату операторов установок в соответствии с § 5 с встречным требованием оператора сети, допускается лишь в том случае, если было установлено, что это требование бесспорно и правомерно. Запрет взаимного погашения, содержащийся в § 31 Постановления об общих условиях для электроснабжения тарифных клиентов от 21 июня 1979 года (Бюллетень федеральных законов I стр. 684), с последними изменениями, внесенными Статьей 1 пунктом 1 № 11 Постановления от 5 апреля 2002 года (Бюллетень федеральных законов I, стр. 1250) не применяется, если речь идет о взаимном погашении претензий, базирующихся на настоящем Законе.
- (5) По заявлению оператора установки суд, ответственный за рассмотрение гражданских исков, может, с учетом обстоятельств каждого отдельного случая, по справедливому усмотрению, урегулировать дело путем временного распоряжения таким образом, что должник должен будет удовлетворить, указанные в §§ 4 и 5 претензии о временном подключении установки и приеме электроэнергии, а также внести за это в качестве аванса сумму, признаваемую справедливой и правомерной. Временное распоряжение может быть издано также и в том случае, если не будут исполнены предпосылки, указанные в §§ 935, 940 Гражданского процессуального кодекса.
- (6) Расчет за электроэнергию из нескольких установок может осуществляться через общий электрический счетчик. В данном случае решающей для исчисления размера дифференцированных минимальных тарифов является мощность отдельных установок. Если расчет за электроэнергию, получаемую из нескольких ветросиловых установок, для которых исчисляется различный минимальный тариф, осуществляется через общий электрический счетчик, количество электроэнергии, производимой на ветросиловых установках соотносится с соответствующими базовыми прибылями.
- (7) Минимальные тарифы, установленные в соответствии с §§ от 6 до 11, не содержат налога на добавочную стоимость.

§ 13

Затраты на развитие электросетей

- (1) Затраты, необходимые для подключения установок по производству электроэнергии из возобновляемых источников энергии или из рудничного газа к технически и экономически наиболее благоприятным разграничительным пунктам сети, а также к электрическим счетчикам, необходимым для учета переданной и полученной электрической продукции, несет оператор установки. При наличии одной или нескольких установок мощностью общей сложностью в 30 киловатт, которые расположены на участке с уже имеющимся подключением к сети, разграничительный пункт данного участка сети, считается наиболее благоприятным разграничительным пунктом сети; если оператор сети назначает иной разграничительный пункт, он обязан нести вытекающие отсюда дополнительные расходы. Осуществление подключения и установка иных, необходимых для безопасности сети устройств, должны соответствовать необходимым в каждом отдельном случае техническим требованиям оператора сети и § 16 Закона об энергетическом хозяйстве. Оператор установки может поручить подключение установок, а также установку и эксплуатацию электрических счетчиков оператору сети или какому-либо иному компетентному предприятию.
- (2) Необходимые затраты на совершенствование сети, связанные лишь с необходимостью нового подключения, реактивации, расширения или прочего обновления установок по производству электроэнергии из возобновляемых источников энергии или из рудничного газа, которые в соответствии с § 4 пунктом 2 необходимы для приема и передачи электроэнергии из возобновляемых источников, несет оператор сети, у которого возникает потребность в таком совершенствовании. Он обязан представить конкретные требуемые инвестиции и дать подробные указания относительно необходимых на них затрат. Оператор сети может учесть затраты, понесенные им при расчете стоимости за использование сети.

§ 14

Регулирование о выравниваниях, действующих на всей территории ФРГ

- (1) Операторы передающей сети обязаны регистрировать различный объем, изменение во времени количества электроэнергии, оплаченного по тарифам в соответствии с § 5 пунктом 2 настоящего Закона, незамедлительно временно взаимно компенсировать количество энергии, а также осуществлять взаимное погашение количества энергии и уплаченных тарифов в соответствии с пунктом 2 настоящего параграфа.
- (2) Операторы передающей сети электроэнергии до 30 сентября каждого года рассчитывают количество энергии, полученное и оплаченное ими по тарифам за последний календарный год в соответствии с § 5, а также количество, которое они согласно пункту 1 настоящего параграфа временно компенсировали, и долю этого количества в общем количестве электроэнергии, которую электроэнергетические предприятия поставили за последний календарный год конечному потребителю в сфере каждого соответствующего оператора передающей сети. У операторов передающей сети, которые вынуждены были принять количество электроэнергии, большее чем это соответствует этой средней доле, возникает право претензии по отношению к другим операторам сети на прием и оплату электроэнергии в соответствии с §§ от 6 до 12, вплоть до

принятия также и этими операторами сети количества электроэнергии, которое соответствует средней доле.

- (3) Организации по энергоснабжению, поставляющие электроэнергию конечным потребителям, обязаны принимать у ответственного за них по закону оператора передающей сети электроэнергию, принятую им в соответствии с пунктами 1 и 2, в той доле, которая соответствует своевременно объявленному и приближающемуся к действительному профилю приема электроэнергии в соответствии с § 4 в совокупности с § 5, и расплачиваться за нее. Предложение 1 не распространяется на организации по энергоснабжению, которые в пересчете на общее количество поставляемой ими электроэнергии, минимум 50 процентов электроэнергии поставляют в понимании §§ от 6 до 11 настоящего Закона. Доля, которая должна быть принята согласно предложению 1, будет соотноситься с количеством электроэнергии, поставленным соответственно каждой организацией по энергоснабжению и должна определяться таким образом, чтобы каждая организация по энергоснабжению получила относительно одинаковую долю. Объем обязанности по приему электроэнергии (доля) измеряется в зависимости от соотношения электроэнергии, оплаченной в общей сложности в соответствии с § 5 пунктом 2, к электроэнергии, которая была в общей сложности сбыта конечным потребителям. Оплата в понимании предложения 1 исчисляется из предположительного среднего размера тарифов оплаты за киловатт/час, оплаченных в соответствии с § 5 всей совокупностью операторов сети в пред прошедшем квартале, за вычетом не возникших расходов на уплату за использование сети в соответствии с § 5 пунктом 2 предложением 2 настоящего Закона. Операторы передающей сети обязаны предъявлять по отношению к организациям по энергоснабжению претензии в соответствии с предложением 1, возникающие вследствие выравнивания в соответствии с пунктом 2, до 31 октября того года, который следует за годом, в котором была подана энергия. Фактическое выравнивание количества электроэнергии осуществляется до 30 сентября последующего года в виде ежемесячных взносов. Электроэнергия, принятая в соответствии с предложением 1, не подлежит продаже по тарифам, уплаченным в соответствии с предложением 5, если она продается как электроэнергия, полученная из возобновляемых источников энергии или как электроэнергия, сходная с ней.
- (4) Если в результате вступившего в законную силу решения суда по рассмотрению гражданского иска, вынесенного лишь после взаимного погашения, произведенного в соответствии с пунктом 2 предложением 1 или пунктом 3 настоящего параграфа, вытекают изменения в подлежащих взаимозачету количествах энергии или в уплаченных тарифах, эти изменения подлежат учету при каждом следующем расчете.
- (5) В счет ожидаемых компенсационных выплат вносится ежемесячный задаток.
- (6) Операторы сети, которые не являются операторами передающей сети, а также организации по энергоснабжению, обязаны незамедлительно представлять данные, необходимые для подсчета в соответствии с пунктами от 1 до 5 настоящего параграфа и до 30 апреля подавать окончательный расчет за предыдущий год. Операторы сети и организации по энергоснабжению могут потребовать, чтобы окончательные расчеты были подтверждены аудитором или присяжным бухгалтером-ревизором до 30 июня, в соответствии с предложением

1, или до 31 октября, в соответствии с пунктом 2. Операторы установок обязаны предоставить необходимые для окончательного расчета данные до 28 февраля следующего года.

- (7) Конечные потребители, получающие электроэнергию не от организаций по энергоснабжению, а от третьей стороны, приравниваются к организациям по энергоснабжению в понимании пунктов 2 и 3 настоящего параграфа.
- (8) Федеральное министерство экологии, охраны природы и безопасности ядерных установок уполномочивается, в согласии с Федеральным министерством экономики и труда издать предписания в виде нормативного акта, касающиеся
1. организационного и временного проведения выравнивания согласно пункту 1, в особенности с целью назначения ответственного за это и гарантии наилучших и равных возможностей для прогнозирования нуждающегося в выравнивании объема электроэнергии и режима нагрузки,
 2. утверждения или расчета единого профиля в соответствии с пунктом 3, относительно момента, включая временного графика и способа объявления этого профиля и взятых при этом за основу данных, а также
 3. более точного определения данных, которые должны быть представлены в соответствии с пунктом 6 настоящего параграфа, а также способа предоставления этих данных.

§ 15

Прозрачность

- (1) Операторы сети и организации по энергоснабжению, поставляющие электроэнергию конечным потребителям, как и их объединения, имеют право уведомлять третью сторону о разнице между тарифами, уплачиваемыми в соответствии с § 14 пунктом 3 предложениями 1 и 5, и их средними затратами, связанными с получением электроэнергии за киловатт/час или средними затратами, связанными с получением электроэнергии за киловатт/час за последний отчетный год (разность затрат) подключенных к их сети электроэнергетических предприятий, если они могут засвидетельствовать это с помощью подлежащей публикации справки аудитора или присяжного бухгалтера-ревизора. При сообщении о разности затрат они обязаны одновременно таким же способом, указать, в соответствии с предложением 1, на количество киловатт/часов, взятое за основу при подсчете электроэнергии, полученной из возобновляемых источников энергии и из рудничного газа. Затраты, которые могут быть учтены при расчете стоимости за использование сети, не могут указываться отдельно.
- (2) Операторы сети обязаны до 30 сентября последующего года опубликовать данные, необходимые в соответствии с § 14 настоящего Закона для расчета подлежащих выравниванию объемов электроэнергии и уплаченных тарифов.

Из этих данных должно следовать, в какой мере оператор сети получил количества электроэнергии из последующей передающей сети и в каком объеме он передал электроэнергию конечным потребителям, операторам сети или организациям по энергоснабжению, поставляющим электроэнергию конечным потребителям или же потребил ее сам. Федеральное министерство экологии, охраны природы и безопасности ядерных установок уполномочивается, в согласии с Федеральным министерством охраны потребителей, продовольствия и сельского хозяйства, а также Федеральным министерством экономики и труда урегулировать подробности, касающиеся обязанности публикации.

- (3) С целью повышения прозрачности, а также для упрощения механизма выравнивания, действующего на всей территории ФРГ, с помощью нормативного акта, который будет принят в соответствии с предложением 3 настоящего пункта, может быть создан публичный регистр, в котором будут подлежать регистрации установки по выработке электроэнергии из возобновляемых источников энергии и рудничного газа (регистр установок). За регистрацию может взиматься плата согласно нормативному акту в соответствии с предложением 3. Федеральное министерство экологии, охраны природы и безопасности ядерных установок уполномочивается, с помощью нормативного акта, дать указание о ведении регистра установок нижестоящему федеральному органу или поручить его юридическому лицу частного права, а также определить дополнительные подробности, касающиеся ведения регистра установок, подлежащих регистрации данных, процедуры регистрации, охраны данных, публикации данных, взимания платы за регистрацию, а также размера этой платы.

§ 16

Специальное регулирование по выравниванию

- (1) Федеральное ведомство по вопросам экономики и контролю за экспортом, по заявлению одного из пунктов питания ограничивает долю количества электроэнергии, передаваемой в соответствии с § 14 пунктом 3 предложением 1 настоящего Закона со стороны организаций по энергоснабжению конечным потребителям, производственным промышленным предприятиям или предприятиям рельсового транспорта, с тем чтобы таким образом снизить затраты, возникающие для этих предприятий в результате передачи количеств электроэнергии, если в результате этого не ставятся под угрозу цели закона и это ограничение совместимо с интересами всех потребителей электроэнергии.
- (2) Для производственного промышленного предприятия ограничение допускается лишь в том случае, если оно подтвердит, что в последнем отчетном году
1. электроэнергия, полученная от организации по энергоснабжению в соответствии с § 14 пунктом 3 предложением 1 и употребленная для собственных нужд, превысила на одном пункте питания количество в 10 гигаватт/часов,

2. соотношение затрат на электроэнергию к валовой вновь созданной стоимости предприятия по определению Федерального статистического ведомства, отраслевая серия 4, ряд 4.3 от июня 2003 года³, превысило 15 процентов,
3. количество электроэнергии, полученное в соответствии с § 14 пунктом 3 предложением 1, было в определенной доле передано предприятию и использовано самим предприятием и если
4. предприятие уплатило за это разность затрат в соответствии с § 15 пунктом 1 настоящего Закона.

Организации по энергоснабжению обязаны, в ответ на заявление предприятия незамедлительно представлять Федеральному ведомству по вопросам экономики и контролю экспорта подтверждение о доле переданного количества электроэнергии и о разности затрат, включая данные, которые были взяты за основу при подсчете разности затрат, в виде справки аудитора или присяжного бухгалтера-ревизора за последний отчетный год; затраты на подготовку справки несет предприятие, являющееся конечным потребителем энергии.

Подтверждение о выполнении предпосылок положения 1 № 3, а также о разности затрат осуществляется путем представления справки; подтверждение о выполнении прочих предпосылок предложения 1 настоящего пункта осуществляется путем представления контрактов о поставке электроэнергии и счетов на электроэнергию за последний заверченный финансовый год, а также справки аудитора или присяжного бухгалтера-ревизора на основе годового отчета за последний заверченный финансовый год. Пунктом питания является совокупность всех пространственно взаимосвязанных электрических устройств предприятия, расположенных на общей территории предприятия, и связанных через один или несколько пунктов съема тока с сетью оператора сети.

Предложения от 1 по 4 настоящего пункта распространяются соответственно на самостоятельные подразделения предприятия.

(3) На предприятия рельсового транспорта распространяется действие пункта 2 предложения 1 № 1, 3 и 4, а также предложений от 2 до 4, соответственно, со следующей оговоркой:

1. учитывается лишь то количество электроэнергии, которое используется непосредственно для технической эксплуатации рельсовых дорог в процессе перевозок.
2. Пунктом питания является сумма пунктов потребления в рамках технической эксплуатации рельсовой дороги для осуществляемых предприятием транспортных перевозок.

(4) Для ограничения доли количества передаваемой электроэнергии устанавливается определенный процент, который в соответствии с пунктом 2 предложением 1 № 1 или пунктом 3 № 2, имеет действие для пункта питания. Этот процент должен определяться таким образом, чтобы разность затрат за

³ Официальное указание: Информацию можно получить через Федеральное статистическое ведомство, 65180 Висбаден.

долю количества переданной электроэнергии составляла - при взятии за основу тарифов, предполагаемых в соответствии с § 14 пунктом 3 предложениями 1 и 5, - 0,05 цент за киловатт/час. Для предприятий, на которых потребление электроэнергии в соответствии с пунктом 2 предложением 1 № 1, не превышало 100 гигаواتт/часов или же соотношение затрат на электроэнергию к валовой вновь созданной стоимости предприятия не превышало 20 процентов, а также для предприятий рельсового транспорта, это вступает в действие лишь по отношению к тому объему электроэнергии, которое превышает 10 процентов от общего объема электроэнергии, полученного в соответствии с пунктом 2 предложением 1 № 3 или пунктом 3 № 2 настоящего параграфа через соответствующие пункты питания за последний завершившийся финансовый год и использованного на собственные нужды. Подтверждение о превышении этих показателей представляется на основании применения пункта 2 предложения 3. Если в момент представления подтверждения согласно пункту 2 предложению 2, электроэнергия поставляется предприятию несколькими поставщиками электроэнергии, в силу вступает ограничение, содержащееся в предложении 1, которое применяется в зависимости от доли поставки каждой организации по энергоснабжению, а также в зависимости от количества электроэнергии, которым они, в сопоставлении друг с другом, снабжают данного конечного потребителя на данном пункте питания ; предприятие обязано представить организации по энергоснабжению всю информацию, необходимую для исчисления этой доли. В случае если льготы, предоставляемое на основе настоящего регулирования всем предприятиям рельсового транспорта, превысят сумму в 20 миллионов евро, то в отклонение от предложения 1 настоящего пункта, процент должен быть установлен для предприятий рельсового транспорта таким образом, чтобы эта сумма не превышалась.

- (5) Если, в результате применения настоящего регулирования, произведение от доли в соответствии с § 14 пунктом 3 предложением 4 и средняя тарифная цена в соответствии с § 14 пунктом 3 предложением 5, возрастут для конечных потребителей, не получающих льгот, на более чем 10 процентов по сравнению с данными календарного года, предшествовавшего году принятия решения, процент, в соответствии с пунктом 4 предложением 2, должен быть единообразно установлен для всех предприятий, заявления которых в соответствии с пунктом 6 выполняют предпосылки пункта 2 или пункта 3, без ущерба для положения пункта 4 предложения 5, таким образом, чтобы этот показатель не был превышен. Следует учесть количества электроэнергии, уже полученные на льготной основе в результате решения, которое, в соответствии с § 21 пунктом 6 настоящего Закона, остается в силе и после 31 декабря 2004 года.
- (6) Заявления, включая полный набор необходимых документов в соответствии с пунктом 2 или пунктом 3, а также с указанием организации по энергоснабжению и регулярно ответственного оператора передающей сети, должны подаваться каждый раз до 30 июня текущего года (преклюзивный срок). Решение, имеющее последствия для заявителя, направляется организации по энергоснабжению и регулярно ответственному оператору передающей сети. Оно вступает в силу с 1 января следующего года и сохраняет свое действие на протяжении одного года. Действие, вызванное

предшествующим решением, не учитывается при исчислении соотношения между затратами на энергию и валовой вновь созданной стоимостью, в соответствии с пунктом 2 предложением 1 № 2 и пунктом 4 предложением 3.

- (7) Федеральное ведомство по вопросам экономики и контролю экспорта находится при выполнении возложенных этим Законом задач, под специальным надзором, осуществляемым Федеральным министерством экологии, охраны природы и безопасности ядерных установок.
- (8) Претензии оператора передающей сети, регулярно ответственного на соответствующем пункте питания за подающего заявление конечного потребителя, возникающие к соответствующим организациям по энергоснабжению в соответствии с § 14 пунктом 3 предложением 1, ограничиваются соответственно решению Федерального ведомства по вопросам экономики и контролю экспорта в соответствии с пунктами с 1 по 6 настоящего параграфа; операторы передающей сети обязаны учитывать это ограничение в рамках § 14 пункта 2 настоящего Закона.
- (9) О применении пунктов от 1 до 8 настоящего параграфа должен представляться отчет об опыте в соответствии с § 20 настоящего Закона.

§ 17

Подтверждение о происхождении электроэнергии

- (1) Операторы установок могут поручить какому-либо лицу или организации, которые, в соответствии с Законом об экологическом аудите, имеют право выступать в качестве экологических экспертов или которые являются организацией по экологической экспертизе в сфере производства электроэнергии, выдать им подтверждение о происхождении электроэнергии из возобновляемых источников энергии.
- (2) Подтверждение о происхождении электроэнергии должно содержать данные
1. о виде и существенных компонентах энергий, использованных для выработки электроэнергии, включая указания на то, в какой мере речь идет об электроэнергии из возобновляемых источников энергии в понимании Директивы 2001/77ЕС Европейского парламента и Совета от 27 сентября 2001 года о содействии при выработке электроэнергии из возобновляемых источников энергии на внутреннем рынке энергоснабжения (Официальный бюллетень Европейского Сообщества № L 283, стр. 33), последние изменения были внесены Договором о присоединении от 16 апреля 2003 года (Официальный бюллетень Европейского Союза № L 236, стр. 586),
 2. о том, идет ли речь при использовании биомассы исключительно о биомассе в понимании нормативного акта, изданного в соответствии с § 8 пунктом 7,
 3. с фамилией и адресом оператора установки,

4. о количестве электроэнергии, производимом на установке, о периоде времени, в течение которого вырабатывается энергия, а также в какой мере за электроэнергию была внесена плата по тарифам, регулируемым в соответствии с §§ от 5 по 12, и
 5. о местоположении установки, ее мощности и моменте пуска в эксплуатацию.
- (3) Подтверждение о происхождении электроэнергии может использоваться лишь при полном указании всех данных, необходимых согласно пункту 2 настоящего параграфа.

§ 17

Запрет двойной продажи

- (1) Не разрешается многократная продажа и дальнейшая передача электроэнергии, производимой из возобновляемых источников энергии или из рудничного газа, а также поданных в газовую сеть попутных газов, получаемых на мусороперерабатывающих полигонах, в процессе очистки сточных вод или рудничного газа, а также газа, получаемого из биомассы.
- (2) Операторы установок, которые пользуются тарифами в соответствии с §§ от 5 по 12 настоящего Закона, не имеют права дальнейшей передачи подтверждений о происхождении электроэнергии из возобновляемых источников энергии и из рудничного газа. В случае дальнейшей передачи каким-либо оператором установки подтверждения о происхождении электроэнергии из возобновляемых источников энергии или из рудничного газа, он утрачивает право получения за эту электроэнергию платы по тарифам в соответствии с §§ от 5 по 12 настоящего Закона.

§ 18

Клиринговая инстанция

Для выяснения споров и вопросов, касающихся применения настоящего Закона, Федеральное министерство экологии, охраны природы и безопасности ядерных установок может создать клиринговую палату, в работе которой могут принимать участие затронутые круги.

§ 20

Отчет об опыте

- (1) Федеральное министерство экологии, охраны природы и безопасности ядерных установок, в согласии с Федеральным министерством защиты прав потребителей, продовольствия и сельского хозяйства и Федеральным министерством по вопросам экономики и труду, обязаны представить

Германскому Бундестагу до 31 декабря 2007 года, а впоследствии представлять каждые четыре года, отчет о внедрении на рынке установок по производству электроэнергии из возобновляемых источников энергии и из рудничного газа, о развитии уровня затрат на производство электроэнергии на этих установках, а также, в случае необходимости, вносить предложения, касающиеся адаптации уровня тарифов, предусмотренных в соответствии с §§ от 6 по 12 настоящего Закона, к ставкам деградации соответственно технологическому и рыночному развитию установок, пущенных в эксплуатацию после этого периода. Отчет об опыте должен рассматривать также такой вопрос как аккумулирующие технологии и содержать экологическую оценку воздействия использования возобновляемых источников энергии на природу и ландшафт.

- (2) Операторы установок, чьи установки были пущены в эксплуатацию начиная с 1 августа 2004 года и которые пользуются тарифами оплаты в соответствии с §§ от 5 по 12, а также операторы сети, обязаны с целью проведения выборочной проверки уровня затрат на производство электроэнергии в понимании пункта 1 настоящего параграфа, а также с целью гарантии функционирования механизма выравнивания в соответствии с § 14 настоящего Закона, обязаны, по требованию Федерального министерства экологии, охраны природы и безопасности ядерных установок или его уполномоченного, давать правдивую информацию, касающуюся всех фактов, которые могут быть существенными для подсчета уровня затрат на производство электроэнергии, выяснения количества компенсированной электроэнергии и оплаты за тарифами в соответствии с § 14. Если операторы установок и операторы сети являются коммерсантами в понимании Торгового кодекса, дополнительно к этому, они должны по требованию представлять торговые книги, коль скоро они могут внести ясность в факты, существенные для выяснения уровня затрат на производство электроэнергии, количества компенсированной и оплаченной по тарифами электроэнергии. При этом подлежат учету принципы охраны данных.

§ 21

Переходные положения

- (1) Относительно электроэнергии из установок, пущенных в эксплуатацию до 31 июля 2004 года, подлежат дальнейшему применению существовавшие до сих пор предписания о ставках тарифов на оплату электроэнергии, о продолжительности претензий на тарифную оплату и о предоставлении измерительных данных, с учетом следующих оговорок:
1. действовавшие до сих пор предписания относительно электроэнергии, вырабатываемой на гидроэлектростанциях, остаются в силе лишь для установок мощностью до 5 мегаватт, включительно;
 2. относительно электроэнергии, производимой на гидроэлектростанциях на не регулируемом стоке, мощность которых до 1 августа 2004 года составляла 5 мегаватт, включительно, § 6 настоящего Закона остается в силе если установка была

модернизирована и после модернизации достигла достоверно хорошего экологического состояния или ее экологическое состояние существенно улучшилось по сравнению с предыдущим состоянием. Действие § 6 пункта 3 сохраняется соответственно. В отклонение от § 3 пункта 4, такие установки рассматриваются после завершения модернизации, как вновь пущенные в эксплуатацию.

3. относительно электроэнергии, производимой на установках, работающих на биомассе, которые были пущены в эксплуатацию после 31 декабря 2003 года, начиная с 1 августа 2004 года вступают в силу ставки тарифной оплаты, содержащиеся в § 8 настоящего Закона;
 4. относительно электроэнергии, производимой на установках, работающих на биомассе, которые были запущены в эксплуатацию до 1 января 2004 года, минимальный тариф повышается в соответствии с § 8 пунктом 2 настоящего Закона;
 5. относительно электроэнергии, производимой на установках, работающих на биомассе, которые были запущены в эксплуатацию до 1 августа 2004 года, находит применение § 8 пункт 6 подпункт 2 настоящего Закона;
 6. относительно электроэнергии, производимой на ветросиловых установках, которые были запущены в эксплуатацию после 31 марта 2000 года, для подсчета базовой прибыли установки применяется § 10 пункт 1 настоящего Закона;
 7. относительно электроэнергии, производимой на установках, использующих энергию солнечного излучения, которые были запущены в эксплуатацию до 1 января 2004 года, применяется § 8 Закона о возобновляемых источниках энергии от 29 марта 2000 года (Бюллетень федеральных законов I, стр. 305), с последними изменениями, внесенными в Закон от 22 декабря 2003 года (Бюллетень федеральных законов I, стр. 3074), в действующей редакции от 22 июля 2003 года;
 8. относительно электроэнергии, производимой на установках, использующих энергию солнечного излучения, которые были запущены в эксплуатацию после 31 декабря 2003 года, применяется § 8 Закона о возобновляемых источниках энергии от 29 марта 2000 года (Бюллетень федеральных законов I, стр. 305), с последними изменениями, внесенными в Закон от 22 декабря 2003 года (Бюллетень федеральных законов I, стр. 3074), в действующей редакции от 1 января 2004 года, причем пункты 3 и 4 этого параграфа применяются лишь относительно электроэнергии, выработанной на установке, пущенной в эксплуатацию после 30 июня 2004 года.
- (2) § 4 пункт 1 предложение 2 распространяется лишь относительно электроэнергии, производимой на установках, которые были пущены в эксплуатацию через три месяца после помещения в «Федеральном вестнике» сообщения о создании регистра установок. Относительно электроэнергии,

производимой на прочих установках, § 4 пункт 1 предложение 2 вступает в силу через три месяца после специального, сделанного в письменном виде требования оператора сети, в котором он сообщает контактные данные регистра установок и указывает на правовые последствия не подачи заявления на регистрацию.

- (3) Относительно электроэнергии из биомассы, при получении которой используются отходы лесной, деревообрабатывающей и целлюлозно-бумажной промышленности категории древесных отходов А III и А IV в понимании Постановления о древесных отходах от 15 августа 2002 года (Бюллетень федеральных законов I стр. 3302) и которые были запущены в эксплуатацию до 30 июня 2006 года, вместо § 8 пункта 1 предложения 2 применению подлежит § 8 пункт 1 предложение 1.
- (4) § 10 пункт 4 распространяется лишь на установки, пущенные в эксплуатацию в период после 31 июля 2005 года.
- (5) Вплоть до издания нормативного акта в соответствии с § 8 пунктом 7, по мере того, как настоящий Закон ссылается на этот нормативный акт, вместо него будет применяться постановление о биомассе от 21 июня 2001 года (Бюллетень федеральных законов I стр. 1234). § 8 пункт 6 остается без изменений.
- (6) В отклонение от § 16 пункта 6 предложения 1, в 2004 году заявление должно быть подано до 31 августа. Заявления на ограничение доли количества электроэнергии в рамках специального регулирования по выравниванию в соответствии с Законом о возобновляемых источниках энергии от 29 марта 2000 года (Бюллетень федеральных законов I, стр. 305), с последними изменениями, внесенными в Закон от 22 декабря 2003 года (Бюллетень федеральных законов I, стр. 3074), поданные до 1 августа 2004 года, должны рассматриваться и решаться на основании соответствующих, действовавших ранее и до сих пор предписаний, если в этих заявлениях речь идет не о таких предприятиях, для которых доля количества электроэнергии уже ограничена сроком, следующим за 1 августа 2004 года. Решения Федерального ведомства по вопросам экономики и контролю экспорта об ограничении доли количества электроэнергии, принятые во исполнение предписаний, указанных в пункте 2 настоящего параграфа, которые были доведены до сведения заявителя до 1 августа 2004 года, будут, без ущерба для пункта 4, продлены до 31 декабря 2004 года. Решения в понимании пункта 3, остающиеся в силе и после 31 декабря 2004 года, утрачивают силу начиная с 1 января 2005 года, если предприятие подает заявление в соответствии с § 16 пунктом 1 настоящего Закона и получает не бесспорное отклонение этого заявления.

Приложение
(к § 10 пунктам 1 и 4)

1. Базовой установкой является ветросиловая установка определенного типа, для которой, в соответствии с ее характеристической линией мощности на базовом месторасположении, замеряемой правомочным на это учреждением, рассчитывается прибыль в размере базовой прибыли.
2. Базовой прибылью является количество электроэнергии, определенное для каждого типа ветросиловой установки, включая соответствующие дополнительные уровни, которое данный тип, на основе замеренной характеристической линии мощности мог бы по расчетам произвести при размещении на базовом местоположении в течение пяти производственных лет. Базовая прибыль устанавливается по общепризнанным правилам техники; предполагается, что общепризнанные правила техники были соблюдены, если применялись процедура, порядок и методика расчетов, которые содержатся в Технических директивах для ветросиловых установок, часть 5, изданных Обществом содействия ветровой энергетике, зарегистрированным обществом (FGW), в соответствующей редакции⁴, действительной в момент расчета базовой прибыли.
3. Тип ветросиловой установки определяется посредством типового обозначения, ротационной площади, ометаемой ветроколесом, номинальной мощности и дополнительной мощности, в соответствии с данными производителя.
4. Базовым местоположением является место размещения, определяемое посредством Релеевского распределения со среднегодовой скоростью ветра в 5,5 метра в секунду на высоте 30 метров над сушей, логарифмического критического профиля и длины шероховатости в 0,1 метр.
5. Характеристической линией мощности является установленная для каждого типа ветросиловой установки взаимосвязь между скоростью ветра и выходной мощностью, независимо от дополнительных уровней. Характеристическая линия мощности устанавливается по общепризнанным правилам техники; предполагается, что общепризнанные правила техники были соблюдены, если применялись процедура, порядок и методика расчетов, которые содержатся в Технических директивах для ветросиловых установок, часть 2, изданных Обществом содействия ветровой энергетике, зарегистрированным обществом (FGW), в соответствующей редакции⁵, действительной в момент установления характеристической линии мощности. Если характеристическая линия мощности была установлена на основании аналогичной процедуры до 1 января 2000 года, она может быть употреблена вместо характеристической линии мощности, установленной

⁴ Официальное указание: Информацию можно получить через Общество содействия ветровой энергетике, зарегистрированное общество (FGW), Штреземаннплатц 4, 24103 Киль.

⁵ Официальное указание: Информацию можно получить через Общество содействия ветровой энергетике, зарегистрированное общество (FGW), Штреземаннплатц 4, 24103 Киль.

согласно предложению 2 настоящего пункта, в случае если после 31 декабря 2001 года в сфере действия настоящего Закона больше не начиналось строительство установки того типа, для которого она действительна.

6. В экспертных заключениях, составляемых в соответствии с § 10 пунктом 4 с целью подтверждения, что установки могут достичь на запланированном местоположении минимум 60 процентов базовой прибыли, должны браться за основу физическое описание места размещения, специфические для места размещения измерения силы ветра или поддающиеся экстраполяции производственные данные соседнего ветрового парка, и соотноситься для прогностической оценки в течение продолжительного времени с имеющимися базами данных об измерении ветра. Решающим для расчета выхода энергии является свободный обдув ветровой энергоустановки.
7. Право на проведение измерения характеристической линии мощности в соответствии с № 5, на расчет базовой прибыли типов установок на базовом месте размещения в соответствии с № 2, а также на определение выхода энергии на запланированном месте размещения согласно № 6 настоящего Приложения, имеют, в соответствии с целями настоящего Закона, учреждения, которые согласно технической Директиве «Общие требования к компетенции лабораторий по проверке и калибровке» (DIN EN ISO/IEC 17025), изданной в апреле 2000 года⁶, были соответствующим образом аккредитованы инстанцией по аккредитации, признанной государством или проверенной с участием государственных учреждений.

⁶ Официальное указание: Директиву можно получить через издательство, общество с ограниченной ответственностью Бойт, 10772 Берлин.

Статья 2

Изменения к Закону об экологическом аудите

К § 15 пункту 9 Закона об экологическом аудите в опубликованной официальной редакции от 4 сентября 2002 года (Бюллетень федеральных законов I стр. 3490) добавляется следующее предложение:

«Пункт 6 применяется соответственно если деятельность экологического аудитора или организации по экологическому аудиту осуществляется на основании других правовых регулирований»

Статья 3

Изменение Закона о комбинированной выработке электроэнергии и тепла

Согласно § 4 пункту 3 предложению 2 Закона о комбинированной выработке электроэнергии и тепла от 19 марта 2002 года (Бюллетень федеральных законов I стр. 1092), с последними внесенными изменениями к статье 136 Постановления от 25 ноября 2003 года (Бюллетень федеральных законов I стр. 2304) добавляется следующее предложение:

«Обычной ценой считается средняя цена на Baseload-электроэнергию, предлагаемая на энергетической бирже EEX в Лейпциге соответственно в предшествующем квартале».

Статья 4

Вступление в силу, прекращение действия

Настоящий Закон вступает в силу в последующий день после его публикации. Одновременно прекращается действие Закона об обновляемых источниках энергии (Бюллетень федеральных законов I стр. 305) от 29 марта 2000 года, с последними изменениями, внесенными в Закон от 22 декабря 2003 года (Бюллетень федеральных законов I стр. 3074).

Конституционные права Бундесрата соблюдены.

Настоящим вышестоящий Закон считается официально оформленным. Текст Закона подлежит публикации в Бюллетене федеральных законов.

Берлин, 21 июля 2004 года

Федеральный президент
Хорст Кёлер

Федеральный канцлер
Герхард Шрёдер

Федеральный министр
экологии, охраны природы и ядерных установок
Юрген Триттин