

Протокол об общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза  
(приложение N 21 к Договору о Евразийском экономическом союзе) (Астана, 29 мая 2014 г.) (с  
изменениями и дополнениями)

Информация об изменениях:

Протокол изменен с 5 апреля 2022 г. - *Протокол Евразийского экономического союза от 29 мая 2019 г.*

*См. предыдущую редакцию*

**Протокол об общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза  
(приложение N 21 к Договору о Евразийском экономическом союзе)  
(Астана, 29 мая 2014 г.)**

С изменениями и дополнениями от:

29 мая, 1 октября 2019 г.

## I. Общие положения

1. Настоящий Протокол разработан в соответствии со [статьями 81 и 82](#) Договора о Евразийском экономическом союзе (далее - Договор) и определяет правовые основы формирования, функционирования и развития общего электроэнергетического рынка Союза.

ГАРАНТ:

Пункт 2 [вступает в силу](#) с даты вступления в силу последнего из актов, принятых в соответствии с [пунктами 5 - 8](#) Протокола

2. Положения настоящего Протокола и актов, предусмотренных настоящим Протоколом, не распространяются на отношения, связанные с торговлей электрической энергией государств-членов с третьими государствами, в том числе на отношения, касающиеся межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) через территорию государства-члена на территории третьих государств, с территорий третьих государств через территорию государства-члена.

Межгосударственная передача электрической энергии (мощности) в целях исполнения обязательств в отношении субъектов электроэнергетики третьих государств регулируется законодательством государства-члена, через территорию которого осуществляется межгосударственная передача электрической энергии (мощности).

3. Понятия, используемые в настоящем Протоколе, означают следующее:

"**договор о присоединении**" - договор, заключаемый в соответствии с правилами взаимной торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Союза, устанавливающий взаимные обязательства между участником общего электроэнергетического рынка Союза, оператором (операторами) централизованной торговли по определенному виду централизованной торговли электрической энергией и иными инфраструктурными организациями общего электроэнергетического рынка Союза, обеспечивающими исполнение договоров купли-продажи электрической энергии по результатам централизованной торговли;

"**доступ к услугам субъектов естественных монополий в сфере электроэнергетики**" - возможность субъектов общего электроэнергетического рынка Союза воспользоваться услугами субъектов естественных монополий в сфере электроэнергетики на общем электроэнергетическом рынке Союза;

"**замещение электрической энергии (мощности)**" - взаимосвязанная и одновременная поставка равных объемов электрической энергии (мощности) в электроэнергетическую систему и из нее через разные точки поставки, расположенные на границе (границах) государства-члена;

"**межгосударственная линия электропередачи**" - линия электропередачи, пересекающая

государственные границы государств- членов;

**"межгосударственная передача электрической энергии (мощности)"** - оказание услуг уполномоченными организациями государств-членов по перемещению и (или) **замещению электрической энергии (мощности)**. В соответствии с законодательством государства-члена соответствующие отношения оформляются договорами на оказание услуг по передаче (транзиту) электрической энергии (мощности) или иными гражданско-правовыми договорами, включая договоры купли-продажи электрической энергии;

**"межгосударственное сечение"** - технологически обусловленная совокупность линий электропередачи всех классов напряжения между энергосистемами (частями энергосистем) 2 и более государств, проходящих через государственные границы государств-членов, а также через государственные границы государств-членов и третьих государств;

**"межгосударственный переток"** - переток электрической энергии (мощности) по межгосударственной линии электропередачи;

**"общий электроэнергетический рынок Союза"** - система отношений между субъектами внутренних оптовых электроэнергетических рынков разных государств-членов на основе параллельно работающих электроэнергетических систем, связанная с куплей-продажей электрической энергии (мощности), действующая на основании настоящего Протокола, актов, предусмотренных **пунктами 5 - 8** настоящего Протокола, и соответствующих договоров между субъектами общего электроэнергетического рынка Союза;

**"оператор централизованной торговли"** - организация, оказывающая услуги по организации определенного вида централизованной торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Союза;

**"перемещение электрической энергии (мощности)"** - обеспечение перетоков произведенной на территории одного государства-члена электрической энергии (мощности) через сети другого государства-члена между точками поставки, расположенными на его границе (границах);

**"сальдо-переток электрической энергии"** - алгебраическая сумма (с учетом направления) **межгосударственных перетоков** электрической энергии по всем линиям электропередачи, входящим в межгосударственное сечение;

**"свободный двусторонний договор"** - заключенный между участниками общего электроэнергетического рынка Союза договор купли-продажи электрической энергии, в котором объемы, цены, сроки поставки и расчетов и иные условия исполнения обязательств определяются сторонами договора самостоятельно с учетом пропускных способностей межгосударственных сечений, других технологических и регулятивных ограничений;

**"сетевой оператор"** - организация, уполномоченная в соответствии с законодательством государства-члена на оказание услуг по передаче электрической энергии по территории этого государства- члена;

**"системный оператор"** - организация, уполномоченная в соответствии с законодательством государства-члена на осуществление оперативно-диспетчерского управления электроэнергетической системой государства-члена;

**"срочный контракт"** - договор купли-продажи электрической энергии между участниками общего электроэнергетического рынка Союза, содержащий стандартизированные условия по периоду и часам поставки электрической энергии, а также по иным существенным условиям, в котором цена и объем электрической энергии определяются при проведении централизованной торговли в соответствии с регламентами оператора централизованной торговли по срочным контрактам;

**"субъекты внутреннего оптового электроэнергетического рынка"** - юридические лица, являющиеся субъектами оптового электроэнергетического рынка государства-члена в соответствии с законодательством этого государства-члена;

**"тупиковая схема"** - схема, при которой электроснабжение потребителей электрической

энергии одного государства-члена осуществляется по межгосударственным линиям электропередачи, получающим напряжение со стороны другого государства-члена;

"услуги субъектов естественных монополий в сфере электроэнергетики" - услуги по передаче электрической энергии, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, оказываемые субъектами естественных монополий для обеспечения взаимной торговли на общем электроэнергетическом рынке Союза и межгосударственной передачи электрической энергии (мощности).

## II. Принципы формирования, функционирования и развития общего электроэнергетического рынка Союза

4. Формирование, функционирование и развитие общего электроэнергетического рынка Союза осуществляются на основе следующих принципов:

1) сотрудничество на основе равноправия, взаимной выгоды и ненанесения экономического ущерба любому из государств-членов;

2) соблюдение баланса экономических интересов производителей и потребителей электрической энергии, а также других субъектов общего электроэнергетического рынка Союза;

3) приоритетное использование механизмов, основанных на рыночных отношениях и добросовестной конкуренции, для формирования устойчивой системы удовлетворения спроса на электрическую энергию (мощность) в конкурентных видах деятельности;

4) обеспечение беспрепятственного **доступа к услугам субъектов естественных монополий в сфере электроэнергетики** в пределах технической возможности при условии приоритетного использования указанных услуг для обеспечения внутренних потребностей государств-членов при осуществлении межгосударственной передачи электрической энергии (мощности);

5) поэтапное формирование и развитие общего электроэнергетического рынка Союза на основе параллельно работающих электроэнергетических систем государств-членов с учетом особенностей существующих моделей электроэнергетических рынков государств-членов;

6) использование технических и экономических преимуществ параллельной работы электроэнергетических систем государств-членов с соблюдением взаимосогласованных условий параллельной работы;

7) осуществление торговли электрической энергией между субъектами государств-членов с учетом энергетической безопасности государств-членов;

8) поэтапная гармонизация законодательства государств-членов в сфере электроэнергетики, в том числе в части раскрытия информации субъектами общего электроэнергетического рынка Союза.

## III. Правила функционирования общего электроэнергетического рынка Союза

ГАРАНТ:

Абзацы первый и второй **вступают в силу** с даты вступления в силу последнего из актов, принятых в соответствии с **пунктами 5 - 8** Протокола

5. В пределах имеющейся технической возможности государства-члены обеспечивают беспрепятственный доступ к межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) по **межгосударственным линиям электропередачи** с учетом обеспечения внутренних потребностей в электрической энергии (мощности) государств-членов в соответствии с правилами, определяющими принципы и порядок обеспечения доступа к межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) (далее - правила доступа).

Межгосударственная передача электрической энергии (мощности) осуществляется на

основании соответствующих договоров между организацией (организациями), уполномоченной (уполномоченными) на осуществление межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), и потребителем услуги по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности). Порядок заключения, исполнения, изменения, расторжения, прекращения действия, регистрации и учета указанных договоров определяется правилами доступа.

Правила доступа утверждаются Межправительственным советом.

6. Взаимная торговля электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Союза регулируется правилами, утверждаемыми Межправительственным советом (далее - правила взаимной торговли электрической энергией).

7. Регулирование правоотношений, связанных с определением и распределением пропускной способности **межгосударственных сечений**, осуществляется в соответствии с правилами, регламентирующими взаимоотношения субъектов общего электроэнергетического рынка Союза при определении и распределении пропускной способности межгосударственных линий электропередачи, доступной для осуществления взаимной торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Союза и межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), утверждаемыми Межправительственным советом.

8. Информационное взаимодействие субъектов общего электроэнергетического рынка Союза, государственных органов государств-членов и Комиссии при функционировании общего электроэнергетического рынка Союза осуществляется в соответствии с правилами, определяющими состав данных и процедуры их предоставления субъектами общего электроэнергетического рынка Союза, государственными органами государств-членов и Комиссией при функционировании общего электроэнергетического рынка Союза и утверждаемыми Межправительственным советом (далее - правила информационного обмена).

#### IV. Полномочия Комиссии

9. Комиссия в целях обеспечения формирования, функционирования и развития общего электроэнергетического рынка Союза осуществляет следующие полномочия:

- 1) мониторинг функционирования общего электроэнергетического рынка Союза в порядке, утверждаемом Советом Комиссии;
- 2) подготовка предложений по совершенствованию правового регулирования в отношении общего электроэнергетического рынка Союза;
- 3) иные полномочия, предусмотренные настоящим Протоколом.

#### V. Управление общим электроэнергетическим рынком Союза и обеспечение его функционирования

ГАРАНТ:

Пункт 10 **вступает в силу** с даты вступления в силу последнего из актов, принятых в соответствии с **пунктами 5 - 8** Протокола

10. Управление общим электроэнергетическим рынком Союза осуществляется и его функционирование обеспечивается следующими органами и организациями:

государственные органы государств-членов, уполномоченные в соответствии с законодательством государств-членов на осуществление регулирования и (или) контроля в сфере электроэнергетики;

инфраструктурные организации общего электроэнергетического рынка Союза.

В целях обеспечения функционирования **общего электроэнергетического рынка Союза** по инициативе государств-членов решением Высшего совета могут создаваться вспомогательные

органы (совет руководителей государственных органов государств-членов, рабочие группы, специальные комиссии).

ГАРАНТ:

Пункт 11 вступает в силу с даты вступления в силу последнего из актов, принятых в соответствии с пунктами 5 - 8 Протокола

11. К государственным органам государств-членов, уполномоченным в соответствии с законодательством государств-членов на осуществление регулирования и (или) контроля в сфере электроэнергетики, в том числе могут относиться:

государственные органы государств-членов, уполномоченные на реализацию государственной политики в сфере электроэнергетики;

государственные органы государств-членов, уполномоченные на реализацию и (или) проведение конкурентной (антимонопольной) политики;

государственные органы государств-членов, наделенные полномочиями по регулированию и (или) контролю за деятельностью субъектов естественных монополий.

Государственные органы государства-члена, уполномоченные в соответствии с законодательством данного государства-члена на осуществление регулирования и (или) контроля в сфере электроэнергетики, осуществляют в целях обеспечения функционирования общего электроэнергетического рынка Союза следующие функции и полномочия:

обеспечивают выполнение мероприятий, направленных на реализацию настоящего Протокола;

содействуют гармонизации законодательства государства-члена в сфере электроэнергетики в соответствии с актами, принимаемыми в соответствии с пунктами 5 - 8 настоящего Протокола;

участвуют в подготовке и рассмотрении данных мониторинга функционирования общего электроэнергетического рынка Союза;

осуществляют контроль за соблюдением субъектами общего электроэнергетического рынка Союза, зарегистрированными на территории государства-члена, конкурентного (антимонопольного) законодательства государства-члена, правил взаимной торговли электрической энергией и правил доступа на территории государства-члена;

осуществляют регулирование и контроль деятельности субъектов естественных монополий в сфере электроэнергетики, зарегистрированных на территории государства-члена и осуществляющих деятельность на общем электроэнергетическом рынке Союза, в соответствии с законодательством государства-члена в сфере регулирования и (или) контроля деятельности естественных монополий;

рассматривают жалобы, касающиеся нарушений субъектом общего электроэнергетического рынка Союза, зарегистрированным на территории соответствующего государства-члена, правил доступа;

утверждают методические указания по определению цен (тарифов) на услуги инфраструктурных организаций общего электроэнергетического рынка Союза, зарегистрированных на территории соответствующего государства-члена и не являющихся субъектами естественных монополий в сфере электроэнергетики;

иные функции и полномочия, предусмотренные актами, принимаемыми в соответствии с пунктами 5 - 8 настоящего Протокола, и законодательством государств-членов.

Порядок осуществления государственными органами государств-членов, уполномоченными в соответствии с законодательством государств-членов на осуществление регулирования и (или) контроля в сфере электроэнергетики, указанных в настоящем пункте функций и полномочий определяется законодательством соответствующих государств-членов.

ГАРАНТ:

Пункт 12 вступает в силу с даты вступления в силу последнего из актов, принятых в соответствии с пунктами 5 - 8 Протокола

12. Состав инфраструктурных организаций общего электроэнергетического рынка Союза

определяется в соответствии с **пунктами 21 - 23** настоящего Протокола.

Права и обязанности (функции и полномочия) инфраструктурных организаций общего электроэнергетического рынка Союза в части обеспечения функционирования общего электроэнергетического рынка Союза определяются настоящим Протоколом, актами, принимаемыми в соответствии с **пунктами 5 - 8** настоящего Протокола, и законодательством государств-членов в части, определенной этими актами.

ГАРАНТ:

Пункт 13 **вступает в силу** с даты вступления в силу последнего из актов, принятых в соответствии с **пунктами 5 - 8** Протокола

13. Государства-члены обеспечивают взаимодействие государственных органов государств-членов, уполномоченных в соответствии с законодательством государств-членов на осуществление регулирования и (или) контроля в сфере электроэнергетики, инфраструктурных организаций общего электроэнергетического рынка Союза и участников общего электроэнергетического рынка Союза.

## VI. Субъекты общего электроэнергетического рынка Союза

ГАРАНТ:

Пункт 14 **вступает в силу** с даты вступления в силу последнего из актов, принятых в соответствии с **пунктами 5 - 8** Протокола

14. В состав субъектов общего электроэнергетического рынка Союза входят:

- 1) участники общего электроэнергетического рынка Союза;
- 2) инфраструктурные организации общего электроэнергетического рынка Союза.

ГАРАНТ:

Пункт 15 **вступает в силу** с даты вступления в силу последнего из актов, принятых в соответствии с **пунктами 5 - 8** Протокола

15. Права и обязанности (функции и полномочия) субъектов общего электроэнергетического рынка Союза на общем электроэнергетическом рынке Союза устанавливаются в соответствии с настоящим Протоколом, актами, принимаемыми в соответствии с **пунктами 5 - 8** настоящего Протокола, и законодательством государств-членов в части, определенной этими актами.

ГАРАНТ:

Пункт 16 **вступает в силу** с даты вступления в силу последнего из актов, принятых в соответствии с **пунктами 5 - 8** Протокола

16. Реестр субъектов общего электроэнергетического рынка Союза включает информацию о **субъектах внутренних оптовых электроэнергетических рынков** государств-членов, имеющих право в соответствии с **пунктами 17 - 19** настоящего Протокола участвовать в общем электроэнергетическом рынке Союза, а также информацию об инфраструктурных организациях государств-членов, указанных в **пункте 21** настоящего Протокола, уполномоченных на участие в общем электроэнергетическом рынке Союза. Указанная информация формируется уполномоченными в соответствии с законодательством государств-членов органами (организациями).

Формирование и ведение реестра субъектов общего электроэнергетического рынка Союза осуществляются в соответствии с правилами информационного обмена.

## VII. Участники общего электроэнергетического рынка Союза

ГАРАНТ:

Пункт 17 вступает в силу с даты вступления в силу последнего из актов, принятых в соответствии с пунктами 5 - 8 Протокола

17. В состав участников общего электроэнергетического рынка Союза входят:

1) юридические лица, осуществляющие продажу (поставку) электрической энергии и являющиеся субъектами внутренних оптовых электроэнергетических рынков в соответствии с законодательством соответствующих государств-членов;

2) юридические лица, осуществляющие покупку электрической энергии и являющиеся субъектами внутренних оптовых электроэнергетических рынков в соответствии с законодательством соответствующих государств-членов;

3) юридические лица, осуществляющие покупку электрической энергии из сопредельного государства-члена по межгосударственным линиям электропередачи по "тупиковой схеме" в отсутствие альтернативы и возможности купить электрическую энергию на внутреннем электроэнергетическом рынке своего государства-члена;

4) юридические лица, уполномоченные в соответствии с законодательством государств-членов на урегулирование почасовых отклонений фактических сальдо-перетоков электрической энергии от плановых значений.

ГАРАНТ:

Пункт 18 вступает в силу с даты вступления в силу последнего из актов, принятых в соответствии с пунктами 5 - 8 Протокола

18. До вступления в силу решения Совета Комиссии, предусмотренного пунктом 19 настоящего Протокола, каждое государство-член в соответствии со своим законодательством может наделять субъекта внутреннего оптового электроэнергетического рынка полномочиями участвовать в общем электроэнергетическом рынке Союза, а также определять перечень юридических лиц, имеющих право участвовать в торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Союза.

ГАРАНТ:

Пункт 19 вступает в силу с даты вступления в силу последнего из актов, принятых в соответствии с пунктами 5 - 8 Протокола

19. После вступления в силу международного договора о формировании общего рынка газа Союза, а также актов органов Союза, необходимых для обеспечения функционирования общего рынка газа Союза, Советом Комиссии принимается решение, в соответствии с которым государства-члены создают условия для участия на добровольной и конкурентной основе всех субъектов внутренних оптовых электроэнергетических рынков в общем электроэнергетическом рынке Союза. После вступления в силу указанного решения Совета Комиссии государства-члены не вправе уполномочивать на участие в общем электроэнергетическом рынке Союза отдельных субъектов внутреннего оптового электроэнергетического рынка (за исключением случаев, предусмотренных настоящим Протоколом).

ГАРАНТ:

Пункт 20 вступает в силу с даты вступления в силу последнего из актов, принятых в соответствии с пунктами 5 - 8 Протокола

20. Юридические лица государств-членов осуществляют торговлю электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Союза в случае, если они не осуществляют одновременно (не совмещают) естественно-монопольные и конкурентные виды деятельности в сфере электроэнергетики.

Положения абзаца первого настоящего пункта не распространяются на торговлю электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Союза в следующих случаях:

торговля электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Союза осуществляется в целях урегулирования почасовых отклонений фактических сальдо-перетоков электрической энергии от плановых значений;

покупка электрической энергии на общем электроэнергетическом рынке Союза осуществляется системными и (или) сетевыми операторами в целях компенсации потерь в электрических сетях в случаях, определенных правилами взаимной торговли электрической энергией.

Положения абзаца первого настоящего пункта не распространяются на юридические лица государства-члена, осуществляющие производство и (или) продажу электрической энергии, если по состоянию на дату вступления в силу настоящего Протокола производство и (или) продажа электрической энергии в данном государстве-члене относятся к сферам естественных монополий в соответствии с приложением N 2 к Протоколу о единых принципах и правилах регулирования деятельности субъектов естественных монополий (приложение N 20 к Договору).

Особенности участия в торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Союза юридических лиц, указанных в абзаце пятом настоящего пункта, определяются правилами взаимной торговли электрической энергией с учетом положений Протокола о единых принципах и правилах регулирования деятельности субъектов естественных монополий (приложение N 20 к Договору).

## VIII. Инфраструктурные организации общего электроэнергетического рынка Союза

ГАРАНТ:

Пункт 21 вступает в силу с даты вступления в силу последнего из актов, принятых в соответствии с пунктами 5 - 8 Протокола

21. В состав инфраструктурных организаций общего электроэнергетического рынка Союза входят:

- 1) системные операторы;
- 2) сетевые операторы;
- 3) оператор (операторы) централизованной торговли;
- 4) иные организации, оказывающие услуги субъектам общего электроэнергетического рынка Союза при взаимной торговле электрической энергией в соответствии с актами, принимаемыми в соответствии с пунктами 5 - 8 настоящего Протокола.

ГАРАНТ:

Пункт 22 вступает в силу с даты вступления в силу последнего из актов, принятых в соответствии с пунктами 5 - 8 Протокола

22. Функции нескольких инфраструктурных организаций общего электроэнергетического рынка Союза одного государства-члена могут быть совмещены в соответствии с законодательством этого государства-члена.

ГАРАНТ:

Пункт 23 вступает в силу с даты вступления в силу последнего из актов, принятых в соответствии с пунктами 5 - 8 Протокола

23. Инфраструктурные организации общего электроэнергетического рынка Союза оказывают услуги в соответствии с договорами, заключаемыми согласно актам, принимаемыми в соответствии с пунктами 5 - 8 настоящего Протокола.

## IX. Торговля электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Союза

ГАРАНТ:

Пункт 24 вступает в силу с даты вступления в силу последнего из актов, принятых в соответствии с пунктами 5 - 8 Протокола

24. Способы осуществления торговли электрической энергией на общем



электроэнергетическом рынке Союза:

1) взаимная торговля электрической энергией между участниками общего электроэнергетического рынка Союза по свободным двусторонним договорам;

2) централизованная торговля электрической энергией между участниками общего электроэнергетического рынка Союза, виды которой определяются правилами взаимной торговли электрической энергией и включают в себя в том числе централизованную торговлю на сутки вперед при условии ее экономической целесообразности (далее - централизованная торговля электрической энергией);

3) урегулирование почасовых отклонений фактических сальдо-перетоков электрической энергии от плановых значений на основании договоров, заключаемых между уполномоченными на это организациями государств-членов.

ГАРАНТ:

Пункт 25 вступает в силу с даты вступления в силу последнего из актов, принятых в соответствии с пунктами 5 - 8 Протокола

25. Торговля электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Союза осуществляется между участниками общего электроэнергетического рынка Союза, являющимися юридическими лицами разных государств-членов, на соответствующих межгосударственных сечениях на государственных границах государств-членов в соответствии с настоящим Протоколом, правилами взаимной торговли электрической энергией и на основании договоров, заключение которых необходимо для осуществления торговли электрической энергией с использованием определенного способа торговли.

ГАРАНТ:

Пункт 26 вступает в силу с даты вступления в силу последнего из актов, принятых в соответствии с пунктами 5 - 8 Протокола

26. В правилах взаимной торговли электрической энергией определяются действия участников общего электроэнергетического рынка Союза, которые указанные участники должны совершить для начала осуществления торговли с использованием соответствующего способа торговли.

Перечень существенных условий договоров, заключение которых необходимо для участия в торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Союза с использованием определенного способа торговли, в том числе по свободным двусторонним договорам, и порядок заключения, исполнения, изменения, расторжения, прекращения действия, регистрации и учета указанных договоров определяются правилами взаимной торговли электрической энергией и правилами доступа. В указанных правилах определяется перечень договоров, необходимых для участия в торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Союза, которые заключаются в соответствии со стандартными формами, утверждаемыми Советом Комиссии. Условия договоров, заключенных по таким формам, не могут быть изменены участниками общего электроэнергетического рынка Союза, являющимися их сторонами, в одностороннем порядке.

ГАРАНТ:

Пункт 27 вступает в силу с даты вступления в силу последнего из актов, принятых в соответствии с пунктами 5 - 8 Протокола

27. Взаимная торговля электрической энергией по свободным двусторонним договорам осуществляется участниками общего электроэнергетического рынка Союза посредством заключения двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии по ценам, в объеме и на условиях поставок, которые определяются сторонами договоров самостоятельно с учетом пропускных способностей межгосударственных сечений, других технологических и регулятивных ограничений. Изменение объемов поставки электрической энергии и расторжение свободного двустороннего договора осуществляются в порядке и сроки, установленные правилами взаимной

торговли электрической энергией. Объемы электрической энергии, покупаемые (продаваемые) по зарегистрированным в установленном порядке на общем электроэнергетическом рынке Союза свободным двусторонним договорам, должны учитываться на внутренних оптовых рынках электрической энергии государств-членов в соответствии с законодательством этих государств-членов.

ГАРАНТ:

Пункт 28 **вступает в силу** с даты вступления в силу последнего из актов, принятых в соответствии с **пунктами 5 - 8** Протокола

28. Централизованная торговля электрической энергией осуществляется участниками общего электроэнергетического рынка Союза с использованием электронной системы торговли, обеспечивающей определение цен и объемов покупки (продажи) электрической энергии в соответствии с правилами взаимной торговли электрической энергией. Услуги по организации централизованной торговли электрической энергией предоставляются **оператором (операторами) централизованной торговли** на возмездной договорной основе.

Объемы электрической энергии, покупаемые (продаваемые) по договорам, заключенным по результатам централизованной торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Союза и зарегистрированным в установленном порядке на общем электроэнергетическом рынке Союза, должны регистрироваться и учитываться на внутренних оптовых рынках электрической энергии государств-членов в соответствии с законодательством этих государств-членов.

ГАРАНТ:

Пункт 29 **вступает в силу** с даты вступления в силу последнего из актов, принятых в соответствии с **пунктами 5 - 8** Протокола

29. В целях урегулирования почасовых отклонений фактических сальдо-перетоков электрической энергии от плановых значений и обеспечения возможности осуществления участниками общего электроэнергетического рынка Союза взаимной торговли электрической энергией через соответствующие межгосударственные сечения уполномоченные на урегулирование отклонений организации сопредельных государств-членов заключают в соответствии с правилами взаимной торговли электрической энергией договоры купли-продажи почасовых отклонений либо иные договоры, если это не противоречит законодательству государств-членов.

Торговля электрической энергией способами, указанными в **подпунктах 1 и 2 пункта 24** настоящего Протокола, между участниками общего электроэнергетического рынка Союза соответствующих государств-членов по соответствующему сечению не осуществляется до заключения договоров, указанных в **абзаце первом** настоящего пункта.

Порядок расчета величин почасовых отклонений и порядок их урегулирования определяются правилами взаимной торговли электрической энергией.

На межгосударственных сечениях, где осуществляется торговля электрической энергией между участниками общего электроэнергетического рынка Союза, связанная с электроснабжением потребителей электрической энергии по **"тупиковой схеме"** в отсутствие альтернативы и возможности купить электрическую энергию на внутреннем электроэнергетическом рынке своего государства-члена, урегулирование отклонений осуществляется в рамках свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии.

ГАРАНТ:

Пункт 30 **вступает в силу** с даты вступления в силу последнего из актов, принятых в соответствии с **пунктами 5 - 8** Протокола

30. Каждое государство-член в соответствии со своим законодательством определяет субъекта внутреннего оптового электроэнергетического рынка, уполномоченного на участие в урегулировании почасовых отклонений фактических сальдо-перетоков электрической энергии от

плановых значений и заключение соответствующих договоров.

Информация о заключении договоров на урегулирование почасовых отклонений фактических сальдо-перетоков электрической энергии от плановых значений предоставляется субъектам общего электроэнергетического рынка Союза в соответствии с правилами информационного обмена.

ГАРАНТ:

Пункт 31 вступает в силу с даты вступления в силу последнего из актов, принятых в соответствии с пунктами 5 - 8 Протокола

31. Для осуществления участниками общего электроэнергетического рынка Союза государства-члена, не имеющего общих границ с другими государствами-членами, торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Союза через территорию третьего государства, сопредельного с таким государством-членом, должны быть заключены договоры на урегулирование почасовых отклонений фактических сальдо-перетоков электрической энергии от плановых значений между уполномоченной организацией государства-члена, не имеющего общих границ с другими государствами-членами, и организацией, уполномоченной на заключение соответствующих договоров в соответствии с законодательством третьего государства.

Необходимым условием осуществления торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Союза участниками общего электроэнергетического рынка Союза государства-члена, не имеющего общих границ с другими государствами-членами, является также заключение (наличие) договоров транзита электрической энергии через третье государство в оба направления.

## X. Оператор (операторы) централизованной торговли

ГАРАНТ:

Пункт 32 вступает в силу с даты вступления в силу последнего из актов, принятых в соответствии с пунктами 5 - 8 Протокола

32. На общем электроэнергетическом рынке Союза организация централизованной торговли электрической энергией осуществляется организацией (организациями) государства-члена (государств-членов), определенной Советом Комиссии на основе предложений государств-членов.

ГАРАНТ:

Пункт 33 вступает в силу с даты вступления в силу последнего из актов, принятых в соответствии с пунктами 5 - 8 Протокола

33. Права и обязанности (функции и полномочия) оператора (операторов) централизованной торговли устанавливаются правилами взаимной торговли электрической энергией, правилами информационного обмена, договором (договорами) о присоединении и регламентами оператора (операторов) централизованной торговли.

ГАРАНТ:

Пункт 34 вступает в силу с даты вступления в силу последнего из актов, принятых в соответствии с пунктами 5 - 8 Протокола

34. Оказание услуг по организации централизованной торговли электрической энергией осуществляется с использованием соответствующей электронной системы торговли - торговой площадки.

ГАРАНТ:

Пункт 35 вступает в силу с даты вступления в силу последнего из актов, принятых в соответствии с пунктами 5 - 8 Протокола

35. Форма договора (формы договоров) о присоединении, стандартные формы договоров и

регламенты, предусмотренные актами, принимаемыми в соответствии с **пунктами 5 - 8** настоящего Протокола, утверждаются Советом Комиссии на основании предложений государств-членов.

ГАРАНТ:

Пункт 36 **вступает в силу** с даты вступления в силу последнего из актов, принятых в соответствии с **пунктами 5 - 8** Протокола

36. Принципы определения цены (тарифа) за услуги оператора (операторов) централизованной торговли электрической энергией устанавливаются правилами взаимной торговли электрической энергией.

## **XI. Технологическая основа торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Союза**

ГАРАНТ:

Пункт 37 **вступает в силу** с даты вступления в силу последнего из актов, принятых в соответствии с **пунктами 5 - 8** Протокола

37. Технологическую основу торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Союза составляют:

1) система информационного обмена, обеспечивающая взаимодействие субъектов общего электроэнергетического рынка Союза на основе данных о функционировании электроэнергетических систем и электроэнергетических рынков государств-членов;

2) электронная система торговли, обеспечивающая проведение централизованной торговли по **срочным контрактам**;

3) электронная система торговли, обеспечивающая проведение централизованной торговли на сутки вперед.

## **XII. Регулирование и контроль деятельности субъектов естественных монополий в сфере электроэнергетики на общем электроэнергетическом рынке Союза, а также иных организаций, уполномоченных на осуществление межгосударственной передачи электрической энергии (мощности)**

ГАРАНТ:

Пункт 38 **вступает в силу** с даты вступления в силу последнего из актов, принятых в соответствии с **пунктами 5 - 8** Протокола

38. Регулирование и контроль деятельности субъектов естественных монополий в сфере электроэнергетики и иных организаций, уполномоченных на осуществление **межгосударственной передачи электрической энергии (мощности)**, при осуществлении ими межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) осуществляются в соответствии с настоящим Протоколом, правилами доступа и законодательством государства-члена, по территории которого осуществляется межгосударственная передача электрической энергии (мощности).

Регулирование и контроль деятельности субъектов естественных монополий в сфере электроэнергетики при оказании ими соответствующих услуг субъектам внутреннего оптового электроэнергетического рынка, осуществляющим покупку (продажу) электрической энергии на общем электроэнергетическом рынке Союза, осуществляются в соответствии с законодательством данного государства-члена с учетом принципов, указанных в **пункте 3** Протокола о единых принципах и правилах регулирования деятельности субъектов естественных монополий (приложение N 20 к **Договору**).

Услуги субъектов естественных монополий в сфере электроэнергетики по передаче электрической энергии и по оперативнодиспетчерскому управлению в электроэнергетике

оказываются только субъектам внутреннего электроэнергетического рынка государства-члена, на территории которого осуществляется оказание данных услуг, в соответствии с законодательством данного государства-члена. При этом субъектам внутреннего оптового электроэнергетического рынка, осуществляющим покупку (продажу) электрической энергии на общем электроэнергетическом рынке Союза, должен быть обеспечен доступ к услугам указанных субъектов естественных монополий в сфере электроэнергетики на тех же условиях, на которых доступ к соответствующим услугам предоставляется субъектам, осуществляющим покупку (продажу) электрической энергии только на внутреннем оптовом электроэнергетическом рынке государства-члена.70575112

ГАРАНТ:

Абзацы третий и четвертый **вступает в силу** с даты вступления в силу последнего из актов, принятых в соответствии с **пунктами 5 - 8** Протокола

39. Ценообразование (тарифообразование) в отношении **услуг субъектов естественных монополий в сфере электроэнергетики** осуществляется в соответствии с законодательством государств-членов.

Цены (тарифы) на услуги субъектов естественных монополий в сфере электроэнергетики на общем электроэнергетическом рынке Союза не должны превышать аналогичные внутренние цены (тарифы) для субъектов внутреннего оптового электроэнергетического рынка.

Ценообразование (тарифообразование) при осуществлении межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) по территории государства-члена должно учитывать компенсацию организации, уполномоченной на осуществление межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), расходов (затрат), обусловленных обеспечением межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) такой организацией на внутреннем электроэнергетическом рынке в соответствии с законодательством государства-члена. При этом в случае если цена (тариф) на осуществление межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) определяется на основании прогнозных значений параметров, учитываемых при определении указанной цены (тарифа) в соответствии с законодательством государства-члена, то при последующем определении цены (тарифа) на осуществление межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) учитывается разница между прогнозными и фактическими значениями данных параметров, относящихся к предшествующим расчетным периодам.

Цены (тарифы) на осуществление межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) определяются заблаговременно до начала очередного календарного месяца (расчетного периода) в срок, предусмотренный правилами доступа, и не подлежат изменению в отношении обязательств данного календарного месяца (расчетного периода).

### XIII. Антимонопольное регулирование общего электроэнергетического рынка Союза

ГАРАНТ:

Пункт 40 **вступает в силу** с даты вступления в силу последнего из актов, принятых в соответствии с **пунктами 5 - 8** Протокола

40. Антимонопольное регулирование общего электроэнергетического рынка Союза осуществляется в соответствии с законодательством государств-членов и **разделом XVIII** Договора с учетом особенностей, установленных **разделами XIX и XX** Договора и настоящим Протоколом.

### XIV. Развитие межгосударственных электрических сетей

41. Государство-член осуществляет на своей территории развитие межгосударственных

электрических сетей в соответствии с положением о развитии межгосударственных электрических сетей, утверждаемым Советом Комиссии, и своим законодательством.

## **XV. Этапы формирования и развития общего электроэнергетического рынка Союза**

42. **Сроки** принятия актов, предусмотренных настоящим Протоколом, а также этапы развития общего электроэнергетического рынка Союза устанавливаются Высшим советом.

## **XVI. Осуществление межгосударственной передачи электрической энергии (мощности)**

ГАРАНТ:

Пункт 43 **утрачивает силу** с даты вступления в силу последнего из актов, принятых в соответствии с **пунктами 5 - 8** Протокола

43. Для целей настоящего раздела используются следующие понятия:

"внутренние потребности в электрической энергии (мощности)" - объемы электрической энергии (мощности), необходимые для их потребления на территориях соответствующих государств-членов;

"доступ к услугам субъектов естественных монополий в сфере электроэнергетики" - возможность субъекта внутреннего рынка одного государства-члена воспользоваться услугами субъектов естественных монополий в сфере электроэнергетики на территории другого государства-члена;

"субъекты внутреннего рынка электрической энергии" - лица, являющиеся субъектами рынка электрической энергии (мощности) государства-члена в соответствии с законодательством этого государства-члена, осуществляющие деятельность в сфере электроэнергетики, в том числе производство электрической энергии (мощности), приобретение и продажа электрической энергии (мощности), распределение электрической энергии, энергообеспечение потребителей, оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности), по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, сбыт электрической энергии (мощности), организация купли-продажи электрической энергии.

ГАРАНТ:

Пункт 44 **утрачивает силу** с даты вступления в силу последнего из актов, принятых в соответствии с **пунктами 5 - 8** Протокола

44. В пределах имеющейся технической возможности государства- члены обеспечивают беспрепятственный **доступ к услугам субъектов естественных монополий в сфере электроэнергетики** при условии приоритетного использования указанных услуг для обеспечения внутренних потребностей в электрической энергии (мощности) государств-членов на основе следующих принципов:

1) равенство требований по отношению к субъектам внутреннего рынка электрической энергии (мощности), установленных законодательством государства-члена, на территории которого предоставляются такие услуги;

2) учет законодательства государств-членов при предоставлении доступа к услугам естественных монополий в сфере электроэнергетики при условии приоритетного использования указанных услуг для обеспечения внутренних потребностей государств-членов;

3) обеспечение надлежащего технического состояния объектов электроэнергетики, влияющих на режимы параллельной работы электроэнергетических систем государств-членов при оказании услуг субъектами естественных монополий в сфере электроэнергетики;

4) договорное оформление отношений, возникающих между **субъектами внутренних рынков электрической энергии** государств- членов;

5) возмездность оказания услуг субъектами естественных монополий государств-членов в сфере электроэнергетики.

ГАРАНТ:

Пункт 45 утрачивает силу с даты вступления в силу последнего из актов, принятых в соответствии с пунктами 5 - 8 Протокола

45. Обеспечение межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) осуществляется на основе следующих принципов:

1) межгосударственная передача электрической энергии (мощности) через электроэнергетическую систему сопредельного государства-члена обеспечивается государствами-членами в пределах имеющейся технической возможности при условии приоритетного обеспечения внутренних потребностей в электрической энергии (мощности) государств-членов;

2) определение технической возможности межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) осуществляется с учетом следующей приоритетности:

обеспечение внутренних потребностей в электрической энергии (мощности) государства-члена, через электроэнергетическую систему которого планируется осуществление межгосударственной передачи;

обеспечение межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) из одной части электроэнергетической системы государства-члена в другую ее часть через электроэнергетическую систему сопредельного государства-члена;

обеспечение межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) через электроэнергетическую систему государства-члена из электроэнергетической системы одного государства-члена в электроэнергетическую систему другого государства-члена;

обеспечение межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) через электроэнергетическую систему государства-члена в целях исполнения обязательств в отношении субъектов электроэнергетики третьих государств;

3) при межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) уполномоченные организации государств-членов руководствуются принципом возмещения стоимости межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) исходя из законодательства государства-члена;

4) межгосударственная передача электрической энергии (мощности) в целях исполнения обязательств в отношении субъектов электроэнергетики третьих государств регулируется на двусторонней основе с учетом законодательства соответствующего государства-члена.

ГАРАНТ:

Пункт 46 утрачивает силу с даты вступления в силу последнего из актов, принятых в соответствии с пунктами 5 - 8 Протокола

46. В целях обеспечения беспрепятственной межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) через электроэнергетические системы государствами-членами осуществляется комплекс согласованных подготовительных мероприятий, а именно:

до начала календарного года поставки электрической энергии (мощности) уполномоченные государствами-членами организации заявляют о плановых объемах электрической энергии (мощности), предполагаемых к межгосударственной передаче, для учета их в национальных прогнозных балансах производства и потребления электрической энергии (мощности), в том числе с целью учета таких поставок при расчете тарифов услуг субъектов естественных монополий;

на основании расчетов плановой стоимости межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) уполномоченные государствами-членами организации заключают контракты во исполнение достигнутых договоренностей.

В целях обеспечения беспрепятственной межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) через электроэнергетические системы государств-членов, уполномоченные органы государств-членов используют Методологию осуществления межгосударственной передачи

электрической энергии (мощности) между государствами-членами, включающую порядок определения технических условий и объемов межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), а также согласованные подходы к ценообразованию (тарифообразованию) на услуги, связанные с межгосударственной передачей электрической энергии (мощности), согласно [приложению](#) к настоящему Протоколу.

Определяемые в соответствии с законодательством государств-членов организации обеспечивают межгосударственную передачу электрической энергии (мощности) по территории своего государства в соответствии с указанной [Методологией](#).

ГАРАНТ:

Пункт 47 [утрачивает силу](#) с даты вступления в силу последнего из актов, принятых в соответствии с [пунктами 5 - 8](#) Протокола

47. Межгосударственная передача электрической энергии (мощности) и эксплуатация объектов электросетевого хозяйства, необходимых для обеспечения межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), осуществляются в соответствии с нормативными правовыми и нормативно-техническими документами государства-члена, предоставляющего услуги, связанные с обеспечением межгосударственной передачи электрической энергии (мощности).

ГАРАНТ:

Пункт 48 [утрачивает силу](#) с даты вступления в силу последнего из актов, принятых в соответствии с [пунктами 5 - 8](#) Протокола

48. В случае отказа в межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) уполномоченные государствами-членами организации обеспечивают представление обосновывающих материалов о причинах отказа.

ГАРАНТ:

Пункт 49 [утрачивает силу](#) с даты вступления в силу последнего из актов, принятых в соответствии с [пунктами 5 - 8](#) Протокола

49. Урегулирование отношений, касающихся межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), осуществляется с учетом других действующих международных договоров.

Информация об изменениях:

*Нумерационный заголовок изменен с 5 апреля 2022 г. - [Протокол Евразийского экономического союза от 29 мая 2019 г.](#)*

[См. предыдущую редакцию](#)

ГАРАНТ:

Приложение [утрачивает силу](#) с даты вступления в силу последнего из актов, принятых в соответствии с [пунктами 5 - 8](#) Протокола

**Приложение  
к Протоколу об общем  
электроэнергетическом рынке  
Евразийского экономического союза**

## **Методология осуществления межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) между государствами-членами**

С изменениями и дополнениями от:

29 мая, 1 октября 2019 г.

### **1. Основные положения порядка подачи заявок и формирования годовых прогнозных объемов межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), подлежащих**



**включению в прогнозные балансы производства и потребления электроэнергии (мощности), в том числе учитываемых при расчете тарифов на услуги субъектов естественных монополий**

1.1. На территории Республики Беларусь.

1.1.1. Годовые прогнозные объемы межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) (далее - МГП) по национальной электрической сети Республики Беларусь определяются организацией, уполномоченной на ее осуществление, на основании поданной заявки.

1.1.2. Заявка на предстоящий календарный год подается не позднее 1 апреля предшествующего года. В заявке указывается годовой объем МГП и максимальной мощности с разбивкой по месяцам.

1.1.3. При рассмотрении заявки уполномоченная организация Республики Беларусь руководствуется величиной имеющейся технической возможности, определяемой в соответствии с настоящей Методологией.

При превышении заявляемой величины МГП величины имеющейся технической возможности в целом по году или в каком-либо месяце года уполномоченная организация Республики Беларусь направляет мотивированный отказ организации, подавшей заявку.

1.1.4. Заявленные объемы МГП, согласованные уполномоченной организацией Республики Беларусь, оформляются как приложение к договору на передачу электроэнергии и учитываются при расчете тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

1.1.5. Объемы электрической энергии, предполагаемые к МГП, могут быть скорректированы по согласованию уполномоченных организаций государств-членов до 1 ноября года, предшествующего году планируемой МГП.

1.2. На территории Республики Казахстан.

1.2.1. Годовые прогнозные объемы МГП по национальной электрической сети Республики Казахстан определяются на основании поданной уполномоченной на осуществление МГП организацией заявки системному оператору Республики Казахстан на осуществление МГП.

1.2.2. Заявка на предстоящий календарный год подается не позднее 1 апреля предшествующего года. В заявке указывается годовой объем МГП с разбивкой по месяцам и указанием точек приема и точек выдачи электроэнергии на границе Республики Казахстан.

1.2.3. При рассмотрении заявки системный оператор Республики Казахстан руководствуется величиной имеющейся технической возможности, определяемой в соответствии с настоящей Методологией. При превышении заявляемой величины МГП величины имеющейся технической возможности в целом по году или в каком-либо месяце года системный оператор Республики Казахстан направляет мотивированный отказ организации, подавшей заявку.

1.2.4. Заявленные объемы МГП, согласованные системным оператором Республики Казахстан, оформляются как приложение к договору на передачу электроэнергии и учитываются при расчете тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

1.2.5. После формирования прогнозного баланса электроэнергии и мощности по Единой энергетической системе Республики Казахстан (далее - ЕЭС Казахстана) до 15 октября года, предшествующего планируемому, определяются и согласовываются с субъектами оптового рынка объемы поставки электроэнергии по двухсторонним межгосударственным договорам.

1.2.6. Объемы электрической энергии, предполагаемые к МГП, могут быть скорректированы по предложению субъектов, уполномоченных на организацию и осуществление МГП до 1 ноября года, предшествующего году планируемой поставки.

1.3. На территории Российской Федерации.

Информация об изменениях:

*Пункт 1.3.1 изменен с 15 июля 2021 г. - Протокол Евразийского экономического союза от 1 октября 2019 г.*

*См. предыдущую редакцию*

1.3.1. В соответствии с Порядком формирования сводного прогнозного баланса в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации уполномоченная организация (организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (далее - ЕНЭС) Российской Федерации) до 1 апреля года, предшествующего году планируемой поставки, направляет согласованные с уполномоченными организациями государств-членов, осуществляющими управление национальной электрической сетью, предложения в орган, уполномоченный на формирование сводного прогнозного баланса производства и потребления электрической энергии (мощности) по субъектам Российской Федерации, и системному оператору ЕЭС России.

Информация об изменениях:

*Пункт 1.3.2 изменен с 15 июля 2021 г. - [Протокол Евразийского экономического союза от 1 октября 2019 г.](#)*

*[См. предыдущую редакцию](#)*

1.3.2. Согласованные предложения рассматриваются органом, уполномоченным на формирование сводного прогнозного баланса производства и потребления электрической энергии (мощности) по субъектам Российской Федерации, и учитываются при формировании сводного прогнозного баланса производства и потребления электроэнергии (мощности) по субъектам Российской Федерации на следующий календарный год в сроки, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

1.3.3. Объемы электрической энергии и мощности, предполагаемые к МГП, утвержденные в составе показателей сводного прогнозного баланса производства и потребления электроэнергии (мощности) по субъектам Российской Федерации на год поставки, учитываются при расчете цен (тарифов) на услуги естественных монополий в электроэнергетике.

1.3.4. Объемы электрической энергии и мощности, предполагаемые к МГП, могут быть скорректированы по предложению организации по управлению ЕНЭС при условии наличия согласования уполномоченными органами (организациями) государств-членов до 1 ноября года, предшествующего году планируемой поставки, с проведением соответствующей корректировки установленных цен (тарифов) на услуги естественных монополий в электроэнергетике.

Информация об изменениях:

*Раздел 1 дополнен пунктом 1.4 с 28 октября 2021 г. - [Протокол Евразийского экономического союза от 29 мая 2019 г.](#)*

1.4. На территории Республики Армения.

1.4.1. Годовые прогнозные объемы МГП по электроэнергетической системе Республики Армения (далее - ЭЭС Армении) определяются организацией, уполномоченной на организацию МГП (далее - системный оператор ЭЭС Армении), на основании заявки.

1.4.2. Заявка на предстоящий календарный год подается не позднее 1 апреля предшествующего года. В заявке указывается годовой объем МГП с разбивкой по месяцам и указанием точек приема и выдачи электрической энергии на границе Республики Армения.

1.4.3. При рассмотрении заявки системный оператор ЭЭС Армении руководствуется величиной имеющейся технической возможности ЭЭС Армении, определяемой в соответствии с настоящей Методологией. При превышении заявляемой величины МГП величины имеющейся технической возможности ЭЭС Армении в целом по году или в каком-либо месяце года системный оператор ЭЭС Армении направляет мотивированный отказ организации, подавшей заявку.

1.4.4. Заявленные объемы МГП, согласованные системным оператором ЭЭС Армении, оформляются как приложение к договору на передачу электрической энергии и учитываются при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

1.4.5. После формирования прогнозных балансов электрической энергии и мощности по ЭЭС Армении до 15 октября года, предшествующего планируемому, определяются и согласовываются с субъектами оптового рынка объемы поставки электрической энергии по

двусторонним межгосударственным договорам.

1.4.6. Объемы электрической энергии, предполагаемые к МГП, могут быть скорректированы по предложению субъектов, уполномоченных на организацию и осуществление МГП, до 1 ноября года, предшествующего году планируемой поставки.

Информация об изменениях:

*Раздел 1 дополнен пунктом 1.5 с 28 октября 2021 г. - Протокол Евразийского экономического союза от 29 мая 2019 г.*

1.5. На территории Кыргызской Республики.

1.5.1. Годовые прогнозные объемы МГП по национальной электрической сети Кыргызской Республики (далее НЭС Кыргызстана) определяются организацией, уполномоченной на осуществление МГП (далее - организация по управлению НЭС Кыргызстана), на основании заявки.

1.5.2. Заявка на предстоящий календарный год подается не позднее 1 апреля предшествующего года. В заявке указывается годовой объем МГП и максимальной мощности с разбивкой по месяцам и указанием точек приема и выдачи электрической энергии на границе Кыргызской Республики.

1.5.3. При рассмотрении заявки организация по управлению НЭС Кыргызстана руководствуется величиной имеющейся технической возможности НЭС Кыргызстана, определяемой в соответствии с настоящей Методологией. При превышении заявляемой величины МГП величины имеющейся технической возможности НЭС Кыргызстана в целом по году или в каком-либо месяце года организация по управлению НЭС Кыргызстана направляет мотивированный отказ организации, подавшей заявку.

1.5.4. Заявленные объемы МГП, согласованные с организацией по управлению НЭС Кыргызстана, оформляются как приложение к договору на передачу электрической энергии и учитываются при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

1.5.5. Объемы электрической энергии, предполагаемые к МГП, могут быть скорректированы по согласованию уполномоченных организаций государств-членов до 1 ноября года, предшествующего году планируемой поставки.

## **2. Порядок определения технической возможности и планируемых объемов МГП на основе планирования годовых, месячных, суточных и внутрисуточных режимов работы электроэнергетических систем, включая положения, определяющие функции и полномочия координатора планирования**

Информация об изменениях:

*Пункт 2.1 изменен с 5 апреля 2022 г. - Протокол Евразийского экономического союза от 29 мая 2019 г.*

*См. предыдущую редакцию*

2.1. Терминология.

Для целей раздела 2 настоящей Методологии используются следующие понятия:

**Контролируемое сечение** - совокупность линий электропередачи (ЛЭП) и других элементов электрической сети, определяемых диспетчерскими центрами системных операторов электроэнергетических систем государств-членов, перетоки мощности по которым контролируются в целях обеспечения устойчивой работы, надежности и живучести электроэнергетических систем.

**Максимально допустимый переток мощности** - наибольший переток в сечении сети, удовлетворяющий всем требованиям к нормальным режимам.

**Межгосударственное сечение** - определяемая системными операторами электроэнергетических систем государств-членов точка или группа точек поставки, расположенная на межгосударственной(-ых) ЛЭП, соединяющей(-их) электроэнергетические системы (отдельные

энергорайоны) соседних государств, технологически обусловленная задачами планирования и управления электроэнергетическими режимами параллельной работы.

Иные используемые понятия имеют значение, определенное [Протоколом](#) об общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза (приложение N 21 к [Договору](#) о Евразийском экономическом союзе).

## 2.2. Общие положения.

### 2.2.1. Задачи, решаемые на этапах планирования:

- годовое планирование: проверка технической возможности реализации заявленных объемов поставок электроэнергии (мощности) между государствами-членами и МГП между государствами-членами, учитываемых в прогнозных балансах производства и потребления электроэнергии (мощности) с учетом годовых плановых графиков ремонтов электросетевого оборудования, ограничивающих сечения экспорта-импорта, и их корректировка при необходимости;

- месячное планирование: проверка технической возможности реализации заявленных объемов поставок и МГП между государствами-членами, учтенных в годовых прогнозных балансах производства и потребления электроэнергии (мощности) с учетом месячных плановых графиков ремонтов электросетевого оборудования, ограничивающих его сечения экспорта-импорта, и их корректировка при необходимости;

- суточное планирование и внутрисуточная корректировка режимов: проверка технической возможности реализации заявленных на сутки вперед почасовых объемов поставок и МГП между государствами-членами с учетом реальной схемно-режимной ситуации, планового, непланового и аварийного отключения электросетевого оборудования, ограничивающего сечения экспорта-импорта, объемов поставок и МГП между государствами-членами.

Информация об изменениях:

*Пункт 2.2.2 изменен с 28 октября 2021 г. - Протоколы Евразийского экономического союза от 29 мая 2019 г.*

[См. предыдущую редакцию](#)

2.2.2. Планирование (расчет реализуемости запланированных объемов МГП между государствами-членами) производится между ЭЭС России и ЭЭС Казахстана, между энергосистемой Кыргызской Республики (ЭС Кыргызстана) и ЭЭС Казахстана, между ЭЭС России и Объединенной энергетической системой Беларуси (ОЭС Беларуси), а также между ЭЭС России и ЭЭС Армении (через электроэнергетические системы третьих государств) с использованием расчетной модели параллельно работающих электроэнергетических систем (далее - расчетная модель).

Информация об изменениях:

*Пункт 2.2.3 изменен с 28 октября 2021 г. - Протоколы Евразийского экономического союза от 29 мая 2019 г.*

[См. предыдущую редакцию](#)

2.2.3. Расчетная модель представляет собой математическую модель технологически взаимосвязанных частей и (или) эквивалентов ЭЭС России, ЭЭС Казахстана, ЭС Кыргызстана, ОЭС Беларуси, ЭЭС Армении и энергосистем третьих государств, через которые осуществляется передача электрической энергии (мощности) между ЭЭС России и ЭЭС Армении, в объеме, необходимом для планирования, и включает в себя описание:

- графов и параметров схемы замещения электрической сети;
- активных и реактивных узловых нагрузок;
- активной и реактивной генерации в узлах;
- минимальной и максимальной активной и реактивной мощностей генерации;
- сетевых ограничений.

2.2.4. Расчетная модель формируется на основе согласованной системными операторами

электроэнергетических систем государств-членов схемы замещения, как правило, для базовых режимов, соответствующих согласованным часам зимнего максимума и минимума нагрузок, и летнего максимума и минимума нагрузок (базовые расчетные схемы). Для характерных схемно-режимных ситуаций должны быть указаны максимально допустимые перетоки в контролируемых межгосударственных сечениях, а также во внутренних **контролируемых сечениях**, если они существенно влияют на осуществление межгосударственных поставок (обменов).

#### 2.2.5. Координатором планирования является системный оператор ЕЭС России.

Информация об изменениях:

*Пункт 2.2.6 изменен с 28 октября 2021 г. - Протоколы Евразийского экономического союза от 29 мая 2019 г.*

*См. предыдущую редакцию*

2.2.6. Состав расчетных моделей и актуализируемой информации для каждой из стадий планирования, в том числе перечни энергообъектов и электроэнергетических систем (эквивалентов электроэнергетических систем), включаемых в расчетную модель, порядок и временной регламент их формирования и актуализации, форматы и способ обмена данными для планирования годовых, месячных, суточных и внутрисуточных режимов работы электроэнергетических систем устанавливаются документами, утверждаемыми системным оператором ЕЭС России и организацией по управлению ЕНЭС с организацией, выполняющей функции системного оператора ОЭС Беларуси, и системным оператором ЕЭС Казахстана, и системным оператором ЕЭС Казахстана и организацией по управлению НЭС Кыргызстана по согласованию с системными операторами третьих государств, энергосистемы которых работают параллельно в рамках Объединенной энергетической системы Центральной Азии, а также системным оператором ЭЭС Армении по согласованию с системными операторами энергосистем третьих государств, через которые осуществляется передача электрической энергии (мощности) между ЕЭС России и ЭЭС Армении.

2.3. Функции и полномочия координатора планирования и остальных системных операторов электроэнергетических систем государств-членов.

Информация об изменениях:

*Пункт 2.3.1 изменен с 5 апреля 2022 г. - Протокол Евразийского экономического союза от 29 мая 2019 г.*

*См. предыдущую редакцию*

2.3.1. Координатор планирования осуществляет:

- формирование базовых расчетных моделей;
- организацию информационного обмена с организацией, выполняющей функции системного оператора ОЭС Беларуси, системным оператором ЕЭС Казахстана, в том числе для учета заявленных объемов поставок электроэнергии (мощности) и МГП через государственную границу между Кыргызской Республикой и Республикой Казахстан, системным оператором ЭЭС Армении для целей планирования;

- проведение расчетов электроэнергетических режимов на основе данных, полученных от организации, выполняющей функции системного оператора ОЭС Беларуси, системного оператора ЕЭС Казахстана, в том числе учитывающих заявленные объемы поставок электроэнергии (мощности) и МГП через государственную границу между Кыргызской Республикой и Республикой Казахстан, системного оператора ЭЭС Армении для целей планирования;

- корректировку межгосударственного перетока между электроэнергетическими системами (частями электроэнергетических систем) государств-членов в случае, если при расчете выявлены нереализуемость электрических режимов или превышение максимально допустимых перетоков в контролируемых сечениях расчетной модели при заявленных объемах поставок и МГП, с учетом обеспечения принципов приоритетности, определенных в **подпункте 2 пункта 4** Протокола об общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза (приложение N 21 к

Договору о Евразийском экономическом союзе):

1) обеспечение внутренних потребностей государства-члена, через электроэнергетическую систему которого планируется осуществление МГП;

2) обеспечение МГП электрической энергии (мощности) из одной части электроэнергетической системы государства-члена в другую ее часть через электроэнергетическую систему сопредельного государства-члена;

3) обеспечение МГП электрической энергии (мощности) через электроэнергетическую систему государства-члена из электроэнергетической системы одного государства-члена в электроэнергетическую систему другого государства-члена;

4) обеспечение МГП электрической энергии (мощности) через электроэнергетическую систему государства-члена в целях исполнения обязательств в отношении субъектов электроэнергетики третьих государств, не входящих в Союз;

- доведение до организации, выполняющей функцию системного оператора ОЭС Беларуси, системного оператора ЕЭС Казахстана, организации по управлению НЭС Кыргызстана, системного оператора ЭЭС Армении результатов указанных выше расчетов.

Информация об изменениях:

*Пункт 2.3.2 изменен с 28 октября 2021 г. - Протоколы Евразийского экономического союза от 29 мая 2019 г.*

*См. предыдущую редакцию*

2.3.2. В случае если при расчете выявлены нереализуемость электрических режимов или превышение максимально допустимых перетоков в контролируемых сечениях расчетной модели, координатор планирования направляет в организацию, выполняющую функцию системного оператора ОЭС Беларуси, системному оператору ЕЭС Казахстана, организации по управлению НЭС Кыргызстана, системному оператору ЭЭС Армении и организацию по управлению ЕНЭС величины необходимых корректировок величин сальдо-перетоков (балансов) электроэнергетических систем.

Организация, выполняющая функцию системного оператора ОЭС Беларуси, системный оператор ЕЭС Казахстана, организация по управлению НЭС Кыргызстана, системный оператор ЭЭС Армении организация по управлению ЕНЭС корректируют объемы поставок электроэнергии (мощности) по всем договорам, в том числе МГП на основе указанной выше приоритетности, либо принимают иные меры по снятию нарушений допустимых перетоков в контролируемых сечениях, выявленных по итогам расчетов координатором планирования.

Информация о скорректированных договорных объемах поставок электроэнергии (мощности) по всем договорам, в том числе МГП между государствами-членами, доводится организацией, выполняющей функцию системного оператора ОЭС Беларуси, системным оператором ЕЭС Казахстана, организацией по управлению НЭС Кыргызстана, системным оператором ЭЭС Армении и организацией по управлению ЕНЭС до субъектов внутренних рынков электрической энергии государств-членов по заключенным договорам.

Информация об изменениях:

*Пункт 2.3.3 изменен с 28 октября 2021 г. - Протоколы Евразийского экономического союза от 29 мая 2019 г.*

*См. предыдущую редакцию*

2.3.3. Координатор планирования имеет право в случае неполучения от организации, выполняющей функцию системного оператора ОЭС Беларуси, системного оператора ЕЭС Казахстана, организации по управлению НЭС Кыргызстана, системного оператора ЭЭС Армении актуальных данных для планирования либо получения данных, содержащих технические ошибки или заведомо недостоверных данных, использовать замещающую информацию, содержание и порядок применения которой устанавливаются документами, утверждаемыми организацией, выполняющей функцию системного оператора ОЭС Беларуси, системным оператором ЕЭС

Казахстана, организацией по управлению НЭС Кыргызстана, системным оператором ЭЭС Армении и системным оператором ЭЭС России.

#### 2.4. Годовое планирование.

Информация об изменениях:

*Пункт 2.4.1 изменен с 28 октября 2021 г. - Протоколы Евразийского экономического союза от 29 мая 2019 г.*

[См. предыдущую редакцию](#)

2.4.1. Годовое планирование выполняется в сроки и порядке, определяемые организацией, выполняющей функцию системного оператора ОЭС Беларуси, системным оператором ЭЭС Казахстана, организацией по управлению НЭС Кыргызстана, системным оператором ЭЭС Армении и системным оператором ЭЭС России.

Информация об изменениях:

*Пункт 2.4.2 изменен с 28 октября 2021 г. - Протоколы Евразийского экономического союза от 29 мая 2019 г.*

[См. предыдущую редакцию](#)

2.4.2. Организация, выполняющая функцию системного оператора ОЭС Беларуси, системный оператор ЭЭС Казахстана и организация по управлению ЕНЭС формируют проекты графиков ремонтов электросетевого оборудования на планируемый календарный год и представляют их координатору планирования. Координатор планирования согласовывает график ремонтов электросетевого оборудования на планируемый календарный год и направляет его организации, выполняющей функцию системного оператора ОЭС Беларуси, системному оператору ЭЭС Казахстана и в организацию по управлению ЕНЭС. Перечень электросетевых объектов, ремонты которого подлежат согласованию в рамках годового (а также месячного) графика ремонтов, и временной регламент его формирования устанавливается организацией, выполняющей функцию системного оператора ОЭС Беларуси, системным оператором ЭЭС Казахстана и системным оператором ЭЭС России.

Системный оператор ЭЭС Армении, организация по управлению НЭС Кыргызстана формируют и представляют координатору планирования графики ремонтов электросетевого оборудования ЭЭС Армении и ЭС Кыргызстана, включенного в расчетную модель. Графики ремонтов электросетевого оборудования ЭЭС Армении и ЭС Кыргызстана, включенного в расчетную модель, не подлежат согласованию с координатором планирования.

Информация об изменениях:

*Пункт 2.4.3 изменен с 28 октября 2021 г. - Протоколы Евразийского экономического союза от 29 мая 2019 г.*

[См. предыдущую редакцию](#)

2.4.3. Организация, выполняющая функцию системного оператора ОЭС Беларуси, системный оператор ЭЭС Казахстана, в том числе для учета заявленных объемов поставок электроэнергии (мощности) и МГП через государственную границу между Кыргызской Республикой и Республикой Казахстан, системный оператор ЭЭС Армении передают координатору планирования информацию для годового планирования по соответствующей национальной электроэнергетической системе (потребление, генерация, сальдо перетоков, ремонты сетевого оборудования), сформированную ими исходя из прогнозных балансов электрической энергии, мощности на час максимума характерного рабочего дня.

Информация об изменениях:

*Пункт 2.4.4 изменен с 28 октября 2021 г. - Протоколы Евразийского экономического союза от 29 мая 2019 г.*

[См. предыдущую редакцию](#)

2.4.4. Результатами планирования являются уточненное прогнозное значение сальдо

перетоков ЕЭС России - ЕЭС Казахстана, ЭС Кыргызстана - ЕЭС Казахстана и ЕЭС России - ОЭС Беларуси, а также прогнозный объем передачи электрической энергии (мощности) между ЕЭС России и ЭЭС Армении.

Информация об изменениях:

*Пункт 2.4.5 изменен с 28 октября 2021 г. - Протоколы Евразийского экономического союза от 29 мая 2019 г.*

[См. предыдущую редакцию](#)

2.4.5. Координатор планирования производит расчет режимов и высылает организации, выполняющей функцию системного оператора ОЭС Беларуси, системному оператору ЕЭС Казахстана, организации по управлению НЭС Кыргызстана, системному оператору ЭЭС Армении результаты расчетов.

2.5. Месячное планирование.

Информация об изменениях:

*Пункт 2.5.1 изменен с 28 октября 2021 г. - Протоколы Евразийского экономического союза от 29 мая 2019 г.*

[См. предыдущую редакцию](#)

2.5.1. Месячное планирование выполняется в сроки и порядке, определяемые организацией, выполняющей функцию системного оператора ОЭС Беларуси, системным оператором ЕЭС Казахстана, организацией по управлению НЭС Кыргызстана, системным оператором ЭЭС Армении и системным оператором ЕЭС России, по той же схеме, что и годовое планирование, с обменом данными и результатами в месячном разрезе.

2.6. Суточное и внутрисуточное планирование.

Информация об изменениях:

*Пункт 2.6.1 изменен с 28 октября 2021 г. - Протоколы Евразийского экономического союза от 29 мая 2019 г.*

[См. предыдущую редакцию](#)

2.6.1. Суточное и внутрисуточное планирование выполняется в сроки и порядке, определяемые организацией, выполняющей функцию системного оператора ОЭС Беларуси, системным оператором ЕЭС Казахстана, организацией по управлению НЭС Кыргызстана, системным оператором ЭЭС Армении и системным оператором ЕЭС России.

Информация об изменениях:

*Пункт 2.6.2 изменен с 28 октября 2021 г. - Протоколы Евразийского экономического союза от 29 мая 2019 г.*

[См. предыдущую редакцию](#)

2.6.2. Ежедневно организация, выполняющая функцию системного оператора ОЭС Беларуси, системный оператор ЕЭС Казахстана, в том числе с учетом заявленных объемов поставок электроэнергии (мощности) и МПП через государственную границу между Кыргызской Республикой и Республикой Казахстан, системный оператор ЭЭС Армении, системный оператор ЭЭС Армении предоставляют координатору планирования данные для актуализации расчетной модели на планируемые сутки (далее - сутки X) в виде наборов 24 часовых актуализированных данных (с 00:00 до 24:00 часов), которые включают в себя:

- планируемые ремонты элементов электросетевого оборудования 220 кВ и выше электроэнергетической системы;

- почасовые графики потребления и генерации суммарно по электроэнергетической системе (в том числе по отдельным энергорайонам, установленным организацией, выполняющей функцию системного оператора ОЭС Беларуси, системным оператором ЕЭС Казахстана, организацией по управлению НЭС Кыргызстана, системным оператором ЭЭС Армении, системным оператором ЭЭС Армении и системным оператором ЕЭС России при формировании состава расчетной



модели);

- почасовые графики сальдо перетоков (за положительное сальдо перетоков электроэнергетической системы принимается ее дефицит).

Организация по управлению ЕНЭС представляет координатору планирования суммарные значения согласованных с организацией, выполняющей функцию системного оператора ОЭС Беларуси, системным оператором ЕЭС Казахстана, в том числе в отношении заявленных объемов поставок электроэнергии (мощности) и МГП через государственную границу между Кыргызской Республикой и Республикой Казахстан, и системным оператором ЭЭС Армении почасовых графиков объемов поставок электрической энергии между ЕЭС России, ОЭС Беларуси, ЕЭС Казахстана, ЭС Кыргызстана и ЭЭС Армении по всем видам договоров, в том числе МГП, между государствами-членами.

Информация об изменениях:

*Пункт 2.6.3 изменен с 28 октября 2021 г. - Протоколы Евразийского экономического союза от 29 мая 2019 г.*

[См. предыдущую редакцию](#)

2.6.3. В случае если данные для актуализации расчетной модели не переданы организацией, выполняющей функцию системного оператора ОЭС Беларуси, системным оператором ЕЭС Казахстана, системным оператором ЭЭС Армении координатору планирования, последний использует замещающую информацию, установленную организацией, выполняющей функцию системного оператора ОЭС Беларуси, системным оператором ЕЭС Казахстана, в том числе с учетом заявленных объемов поставок электроэнергии (мощности) и МГП через государственную границу между Кыргызской Республикой и Республикой Казахстан, системным оператором ЭЭС Армении и системным оператором ЕЭС России по согласованию между ними при формировании состава расчетной модели.

2.6.4. Координатор планирования осуществляет актуализацию расчетной модели и выполнение расчетов электрических режимов.

Информация об изменениях:

*Пункт 2.6.5 изменен с 28 октября 2021 г. - Протоколы Евразийского экономического союза от 29 мая 2019 г.*

[См. предыдущую редакцию](#)

2.6.5. Координатор планирования производит расчет режимов и передает организации, выполняющей функцию системного оператора ОЭС Беларуси, системному оператору ЕЭС Казахстана, организации по управлению НЭС Кыргызстана, системному оператору ЭЭС Армении результаты расчетов в согласованном формате.

Информация об изменениях:

*Пункт 2.6.6 изменен с 28 октября 2021 г. - Протоколы Евразийского экономического союза от 29 мая 2019 г.*

[См. предыдущую редакцию](#)

2.6.6. В случае если заявленные значения объемов поставок и МГП между государствами-членами не являются реализуемыми, организация, выполняющая функцию системного оператора ОЭС Беларуси, системный оператор ЕЭС Казахстана, организация по управлению НЭС Кыргызстана, системный оператор ЭЭС Армении и организация по управлению ЕНЭС предпринимают меры по корректировке объемов поставок и МГП с учетом приоритетности, определенной в [пункте 2.3.1](#) настоящей Методологии.

Информация об изменениях:

*Пункт 2.6.7 изменен с 28 октября 2021 г. - Протоколы Евразийского экономического союза от 29 мая 2019 г.*

[См. предыдущую редакцию](#)

2.6.7. В случае если в результате непрогнозируемого изменения электропотребления и/или схемно-режимных условий и/или при изменении условий договоров поставки требуется корректировка плановых объемов поставок и МГП между государствами-членами, в течение оперативных суток, организация, выполняющая функцию системного оператора ОЭС Беларуси, системный оператор ЕЭС Казахстана, в том числе с учетом заявленных объемов поставок электроэнергии (мощности) и МГП через государственную границу между Кыргызской Республикой и Республикой Казахстан, системный оператор ЭЭС Армении предоставляют координатору планирования:

- данные для актуализации расчетной модели на текущие сутки в виде наборов часовых актуализированных данных на оставшиеся часы суток X в объеме, соответствующем информации, передаваемой для целей планирования на сутки вперед;

- заявку с предлагаемым объемом изменения плановых объемов поставок и МГП между государствами-членами.

2.6.8. Для каждого временного этапа внутри суток устанавливается предельное время подачи данных ("время закрытия ворот") и доведения результатов расчетов. Передача данных после "времени закрытия ворот" не допускается. Координатор планирования осуществляет актуализацию расчетной модели и выполнение расчетов электрических режимов на оставшиеся часы суток X.

2.6.9. Результатом планирования является уточненный плановый почасовой график объемов поставок и МГП между государствами-членами на оставшиеся часы суток X. В случае невозможности выполнения уточненных плановых почасовых графиков в силу изменения схемно-режимных условий после времени внутрисуточной корректировки режимов, изменение объемов поставок и МГП между государствами-членами допускается на условиях предоставления аварийной помощи или вынужденных поставок электроэнергии согласно соответствующим специальным договорам на поставку электроэнергии между уполномоченными хозяйствующими субъектами государств-членов.

### **3. Перечень субъектов государств-членов, уполномоченных на организацию и осуществление МГП с указанием функций, выполняемых каждой организацией в рамках обеспечения МГП**

#### **3.1. На территории Республики Беларусь.**

3.1.1. На территории Республики Беларусь организация и осуществление МГП возлагается на организацию, осуществляющую функцию управления ОЭС Беларуси и организацию, выполняющую функцию системного оператора ОЭС Беларуси, с выполнением при этом следующих функций:

- оказание услуг по передаче электрической энергии по передающей электрической сети (организации, подчиненные организации, осуществляющей функцию управления ОЭС Беларуси, при общей координации организации, осуществляющей функцию управления ОЭС Беларуси);

- оказание услуг по технической диспетчеризации МГП (организацию, выполняющую функцию системного оператора ОЭС Беларуси);

- взаимодействие с электроэнергетическими системами сопредельных государств по управлению параллельной работой и обеспечению устойчивости (организация, выполняющая функцию системного оператора ОЭС Беларуси).

#### **3.2. На территории Республики Казахстан.**

3.2.1. На территории Республики Казахстан организация и осуществление МГП возлагается на системного оператора с выполнением следующих функций:

- оказание услуг по передаче электрической энергии по Национальной электрической сети;

- оказание услуг по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии;

- оказание услуг по организации балансирования производства - потребления электрической энергии;

- взаимодействие с электроэнергетическими системами сопредельных государств по управлению и обеспечению устойчивости режимов параллельной работы.

### 3.3. На территории Российской Федерации.

3.3.1. Обеспечение МГП между государствами-членами через ЕЭС России в соответствии с законодательством Российской Федерации подразумевает осуществление комплекса действий, связанных с:

3.3.1.1. Оказанием услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, в том числе по управлению режимами параллельной работы ЕЭС России и электроэнергетических систем других государств-членов, обеспечению замещения электрической энергии (мощности) и скоординированного планирования;

3.3.1.2. Оказанием услуг по передаче (перемещению) электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, в том числе для обеспечения МГП между государствами-членами;

3.3.1.3. Особенности оборота электрической энергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности Российской Федерации, в том числе в случае необходимости обеспечения взаимосвязанной и одновременной поставки равных объемов электрической энергии (мощности) в ЕЭС России и из нее через разные точки поставки, расположенные на границе (границах) Российской Федерации с государствами-членами.

3.3.2. МГП между государствами-членами обеспечивается следующими уполномоченными организациями:

3.3.2.1. Системным оператором ЕЭС России - в части организации и управления режимами параллельной работы ЕЭС России с ЕЭС Казахстана и ОЭС Беларуси;

3.3.2.2. Организацией по управлению ЕНЭС - в части оказания услуг, связанных с перемещением (с использованием принципа замещения) электрической энергии при МГП между государствами-членами через ЕЭС России и организации параллельной работы ЕЭС России с ЕЭС Казахстана и ОЭС Беларуси, в том числе взаимодействия с зарубежными уполномоченными организациями по планированию МГП (годовое, месячное, почасовое), разнесения фактических почасовых объемов перемещенной через государственную границу Российской Федерации и государств-членов электроэнергии с учетом скорректированных плановых объемов по коммерческим контрактам; определения почасовых отклонений фактических объемов перемещенной через государственную границу между Российской Федерацией и государствами-членами от плановых; осуществления коммерческого учета электроэнергии в точках поставки, расположенных на общих границах государств-членов;

3.3.2.3. Коммерческим оператором - организацией, осуществляющей функции по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами;

3.3.2.4. Организацией, осуществляющей функции по оказанию услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка;

3.3.2.5. Коммерческим агентом - участником оптового рынка электроэнергии и мощности, осуществляющим экспортно-импортные операции, в части организации доступа к участию объемов электрической энергии (мощности), заявленных для обеспечения МГП между государствами-членами, в отношении на оптовом рынке электроэнергии и мощности и урегулированию отношений, связанных с отклонениями фактического сальдо перетока от планового.

Информация об изменениях:

*Раздел 3 дополнен пунктом 3.4 с 28 октября 2021 г. - Протокол Евразийского экономического союза от 29 мая 2019 г.*

### 3.4. На территории Республики Армения.

3.4.1. На территории Республики Армения организация МГП возлагается на системного оператора ЭЭС Армении в части организации и управления режимами работы электрических связей между ЭЭС Армении и энергосистемами третьих государств, через которые осуществляется передача электрической энергии (мощности) между ЭЭС Армении и ЭЭС России, с выполнением следующих функций:

- краткосрочное планирование и диспетчерское управление ЭЭС Армении;
- оперативное управление ЭЭС Армении;
- планирование развития сети передачи электроэнергии;
- обеспечение параллельной работы ЭЭС Армении с региональными электроэнергетическими системами, а также осуществление других предусмотренных условиями лицензии и правилами рынка функций, не являющихся эксклюзивными;
- взаимодействие с системными операторами электроэнергетических систем третьих государств по организации и управлению режимами работы электрических связей между ЭЭС Армении и энергосистемами третьих государств.

3.4.2. На территории Республики Армения осуществление МГП возлагается на уполномоченную организацию, осуществляющую передачу электрической энергии (мощности) по территории Республики Армения (далее - сетевой оператор Армении), с выполнением функции по оказанию услуг по передаче электрической энергии по ЭЭС Армении и транзита электрической энергии (мощности) в третьи страны.

3.4.3. На территории Республики Армения контроль и учет МГП возлагаются на уполномоченную организацию, предоставляющую услуги оператора рынка, с выполнением следующих функций:

- организация деятельности внутреннего оптового электроэнергетического рынка Армении;
- учет участников внутреннего оптового электроэнергетического рынка Армении;
- учет контрактов, заключенных между участниками внутреннего оптового электроэнергетического рынка Армении, и контрактов, предусматривающих импорт или экспорт электроэнергии;
- учет электрической энергии (мощности), купленной и проданной в соответствии с договорами, заключенными на внутреннем оптовом электроэнергетическом рынке Армении, а также контрактов, предусматривающих импорт или экспорт электрической энергии;
- подготовка и представление документов участникам внутреннего оптового электроэнергетического рынка Армении и поставщикам услуг;
- осуществление других предусмотренных условиями лицензии и правилами рынка функций, не являющихся эксклюзивными.

Информация об изменениях:

*Раздел 3 дополнен пунктом 3.5 с 28 октября 2021 г. - Протокол Евразийского экономического союза от 29 мая 2019 г.*

3.5. На территории Кыргызской Республики.

На территории Кыргызской Республики организация и осуществление МГП возлагаются на организацию по управлению НЭС Кыргызстана с выполнением следующих функций:

- оказание услуг по передаче электрической энергии по национальным электрическим сетям 110 - 500 кВ;
- оперативно-диспетчерское управление национальными электрическими сетями;
- управление режимами производства и потребления электрической энергии и мощности в Кыргызской Республике в режиме реального времени;
- оказание услуг по покрытию неравномерности суточных графиков перетоков мощности (регулирование мощности);
- взаимодействие с уполномоченными организациями электроэнергетических систем сопредельных государств по управлению и обеспечению устойчивости режимов параллельной работы."

#### 4. Перечень составляющих, включаемых в тарифы субъектов естественных монополий при осуществлении МГП

4.1. На территории Республики Беларусь.

4.1.1. Затраты  $Z_{\text{сет}}$  на услуги по МГП по передающей сети Республики Беларусь (далее - ПС), включаемые в тарифы субъектов естественных монополий при осуществлении МГП между государствами-членами, рассчитываются по формуле:

$$Z_{\text{сет}} = Z(1 + \text{ИФ})(1 + \text{ПР})(1 + \text{Н}), \text{ где:}$$

$Z_{\text{сет}}$  - общие затраты на содержание и эксплуатацию ПС, относимые на МГП между государствами-членами, определяемые в установленном уполномоченным государственным органом порядке;

ИФ - доля отчислений в инновационный фонд;

ПР - доля отчислений на прибыль, определяемая в установленном законодательством Республики Беларусь порядке;

Н - доля отчислений на налоги.

Общие затраты  $Z$  включают: затраты на эксплуатационно-ремонтное обслуживание; заработную плату; амортизацию; прочие денежные расходы (вспомогательные материалы, энергия со стороны, отчисления на социальное страхование и др.); затраты на компенсацию потерь электрической энергии.

4.1.2. Тариф на услуги по МГП по сетям ОЭС Беларуси рассчитывается по формуле:

$$T = \frac{Z_{\text{сет}}}{\Theta_{\text{т}}}, \text{ где:}$$

T - тариф на услуги по МГП по сетям ОЭС Беларуси;

$\Theta_{\text{т}}$  - суммарный объем МГП между государствами-членами по сетям ОЭС Беларуси.

4.2. На территории Республики Казахстан.

4.2.1. В соответствии с законодательством Республики Казахстан тариф на услуги по передаче электрической энергии, в том числе МГП между государствами-членами, применяемый для потребителей, осуществляющих передачу электрической энергии, в том числе МГП, по сетям национальной электрической сети (далее - НЭС), рассчитывается по формуле:

$$T = \frac{Z + P}{W_{\text{сум}}} \text{ (тенге/кВт.ч), где:}$$

T - тариф на услуги по передаче электрической энергии, в том числе МГП между государствами-членами, применяемый для потребителей, осуществляющих передачу электрической энергии, в том числе МГП, по сетям НЭС (тенге/кВт.ч);

Z - общие затраты НЭС Республики Казахстан на услуги по передаче электрической энергии, в том числе МГП, определяемые в установленном законодательством порядке (млн. тенге);

P - уровень прибыли, необходимой для эффективного функционирования НЭС при оказании

услуг по передаче электрической энергии, в том числе МГП, определяемый в установленном законодательством Республики Казахстан порядке (млн. тенге);

$W_{\text{сум}}$  - заявленный по договорам и контрактам суммарный объем передачи электрической энергии НЭС (млн. кВт · ч).

4.2.2. В соответствии с законодательством Республики Казахстан при расчете тарифа на услуги по передаче электрической энергии по НЭС в тарифный доход включаются общие затраты на услуги по передаче электрической энергии по НЭС и уровень прибыли, необходимой для эффективного функционирования при оказании услуг по передаче электрической энергии (определяется исходя из задействованности активов).

Затраты, включаемые в тариф на услуги по передаче электрической энергии, определяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

4.3. На территории Российской Федерации.

4.3.1. Общие положения.

В соответствии с законодательством Российской Федерации тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС устанавливается в виде 2 ставок: ставки на содержание электрических сетей и ставки на компенсацию потерь электрической энергии в ЕНЭС.

Аналогично составляющие расходов, включаемых в тариф на оказание услуг по МГП между государствами-членами через ЕЭС России, подразделяются на составляющую расходов тарифа на услуги по МГП между государствами-членами на содержание объектов ЕНЭС и составляющую расходов тарифа на услуги по МГП между государствами-членами на компенсацию потерь электрической энергии и мощности в ЕНЭС.

4.3.2. Определение расходов, включаемых в тарифы субъектов естественных монополий при осуществлении МГП между государствами-членами.

4.3.2.1. Перечень составляющих расходов тарифа на услуги по МГП между государствами-членами на содержание объектов ЕНЭС.

По ставке на содержание объектов ЕНЭС оплачивается мощность, заявленная к МГП между государствами-членами, определяемая в "точке выхода" перетока электроэнергии из электроэнергетической системы государства, по электрическим сетям которого осуществляется МГП между государствами-членами.

При расчете ставки на содержание объектов ЕНЭС учитываются следующие установленные национальным регулирующим органом на соответствующий расчетный период экономически обоснованные расходы:

- операционные расходы;
- неподконтрольные расходы;
- возврат инвестированного капитала (амортизационные отчисления) на инвестиции;
- доход на инвестированный капитал.

4.3.2.2. Перечень составляющих расходов тарифа на услуги по МГП между государствами-членами на компенсацию потерь электрической энергии и мощности в ЕНЭС.

Расходы на компенсацию потерь электрической энергии и мощности в ЕНЭС определяются исходя из нормативных потерь электрической энергии в ЕНЭС, уменьшенных на объем потерь электрической энергии, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию, и цен покупки электрической энергии и мощности, сложившихся на оптовом рынке по итогам каждого расчетного периода по ГТП, соответствующей "точке выхода" перетока электроэнергии из электроэнергетической системы государства, по электрическим сетям которого осуществляется МГП между государствами-членами с учетом стоимости услуг инфраструктурных организаций соответствующего национального рынка.

Информация об изменениях:

*Раздел 4 дополнен пунктом 4.4 с 28 октября 2021 г. - Протокол Евразийского экономического союза от 29 мая 2019 г.*

#### 4.4. На территории Республики Армения.

4.4.1. В соответствии с законодательством Республики Армения тариф на услуги по передаче электрической энергии по высоковольтным электрическим сетям, в том числе МГП между государствами-членами, утверждается уполномоченным государственным органом Республики Армения и рассчитывается по следующей формуле:

$$T = \frac{НД}{W_{\text{сум}}} \quad (\text{драм/кВт.ч}),$$

где:

T - тариф (без налога на добавленную стоимость) на услуги по передаче электрической энергии по высоковольтным электрическим сетям, в том числе межгосударственной передаче между государствами-членами (драм/кВт.ч);

НД - необходимый годовой доход сетевого оператора Республики Армения, осуществляющего передачу электрической энергии по высоковольтным электрическим сетям, который определяется в соответствии с законодательством Республики Армения и включает необходимые и обоснованные затраты на услуги по передаче электрической энергии по высоковольтным электрическим сетям, амортизацию основных средств и нематериальных активов, а также прибыль, необходимую для эффективного функционирования содержащей высоковольтные электрические сети организации при оказании услуг по передаче электрической энергии (драм);

$W_{\text{сум}}$  - заявленный по договорам и контрактам суммарный годовой объем передачи электрической энергии по высоковольтным электрическим сетям как для потребителей внутреннего оптового электроэнергетического рынка Армении, так и для экспорта (кВт.ч).

4.4.2. Налог на добавленную стоимость на услуги по передаче электрической энергии по высоковольтным электрическим сетям определяется согласно законодательству Республики Армения.

Информация об изменениях:

*Раздел 4 дополнен пунктом 4.5 с 28 октября 2021 г. - Протокол Евразийского экономического союза от 29 мая 2019 г.*

#### 4.5. На территории Кыргызской Республики.

4.5.1. В соответствии с законодательством Кыргызской Республики тариф на услуги по передаче электрической энергии по национальным электрическим сетям, в том числе МГП между государствами-членами, рассчитывается по формуле:

$$T = \frac{З+Р}{П} \quad (\text{сом/кВт.ч}),$$

где:

T - тариф (без учета налога на добавленную стоимость) на услуги по передаче электрической энергии по национальным электрическим сетям (сом/кВт.ч);

З - общие годовые затраты организации по управлению НЭС Кыргызстана на услуги по передаче электрической энергии по национальным электрическим сетям, определяемые в установленном законодательством Кыргызской Республики порядке (млн сом);

Р - годовой уровень прибыли (млн сом);

П - заявленный по договорам и контрактам годовой суммарный объем передачи электрической энергии (млн кВт.ч).

4.5.2. В общие годовые затраты организации по управлению НЭС Кыргызстана на услуги по

передаче электрической энергии по национальным электрическим сетям включаются затраты на ремонтно-эксплуатационное обслуживание (с учетом материальных трудовых и иных затрат), обслуживание долга (кредиты) и амортизация по вложенным в активы средствам, капитальные вложения, затраты на компенсацию потерь электрической энергии, покупка электроэнергии, отчисления в госорганы и др.

Затраты, включаемые в тариф на услуги по передаче электрической энергии по национальным электрическим сетям, определяются в соответствии с законодательством Кыргызской Республики.

## 5. Перечень составляющих, связанных с осуществлением МГП, не включаемых в тарифы субъектов естественных монополий

### 5.1. На территории Республики Беларусь.

В Республике Беларусь системные затраты  $Z_{\text{сист}}$  включают утверждаемые уполномоченным государственным органом затраты на поддержание резерва генерирующих мощностей для обеспечения МГП между государствами-членами, определяемые с учетом доли мощности МГП в общей величине мощности, передаваемой по сетям ОЭС Беларуси, а также на услуги по технической диспетчеризации МГП между государствами-членами.

### 5.2. На территории Республики Казахстан.

При формировании тарифа на услуги по МГП между государствами-членами не учитываются расходы в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

### 5.3. На территории Российской Федерации.

В целях обеспечения замещения электрической энергии (мощности) объемы электроэнергии, подлежащие МГП между государствами-членами, должны учитываться на оптовом рынке при подаче ценовых заявок, проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определении рыночных цен и доли системных затрат, связанных со взаимосвязанной и одновременной поставкой равных объемов электрической энергии (мощности) в разных точках поставки на границе (границах) ЕЭС России. Системные затраты складываются из следующих составляющих:

5.3.1. Составляющая, связанная с компенсацией стоимости нагрузочных потерь электрической энергии и системных ограничений при осуществлении МГП между государствами-членами через ЕЭС России (разница узловых цен):

$$S_m^1 = \sum_{h \in m} \left( \max \left[ \left( \lambda_h^{\text{ВЫХ}} - \lambda_h^{\text{ВХ}} \right); 0 \right] \times V_h^{\text{МГП}} \right)$$

, где:

$\lambda_h^{\text{ВЫХ}}$  - цена, сложившаяся в результате конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в час  $h$  месяца  $m$  на сечении экспорта-импорта, соответствующем "точке выхода" перетока электроэнергии из ЕЭС России в рамках МГП;

$\lambda_h^{\text{ВХ}}$  - цена, сложившаяся в результате конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в час  $h$  месяца  $m$  на сечении экспорта-импорта, соответствующем "точке входа" перетока электроэнергии в ЕЭС России в рамках МГП;



$V_h^{\text{МГП}}$  - объем МГП через ЕЭС России в час  $h$  месяца  $m$ .

5.3.2. Составляющая, связанная с необходимостью наличия резерва генерирующих мощностей для реализации режимов работы ЕЭС России, обеспечивающих МГП:

$$S_m^2 = \text{Пик}_m \times \left( K_{\text{план.ЗСП}_i}^{\text{рез}} - 1 \right) \times \Pi_{\text{КОМ\_предв}}^{\text{ЗСП}_i}, \text{ где:}$$

$\text{Пик}_m$  - пиковая мощность, соответствующая максимальному заявленному часовому объему МГП в месяце  $m$ ;

$K_{\text{план.ЗСП}_i}^{\text{рез}}$  - плановый коэффициент резервирования в ЗСП $_i$ , учитываемый системным оператором при проведении конкурентного отбора мощности на соответствующий год;

$\Pi_{\text{КОМ\_предв}}^{\text{ЗСП}_i}$  - предварительная цена конкурентного отбора для потребителей в ЗСП $_i$  на соответствующий год (определяется системным оператором в соответствии с правилами оптового рынка электрической энергии и мощности);

ЗСП $_i$  - зона свободного перетока, к которой отнесены точки поставки, соответствующие "точке выхода" электрической энергии из ЕЭС России при осуществлении МГП.

При определении стоимости МГП также учитывается разница между плановыми ценами для покупателей, определенных по результатам конкурентного отбора мощности, в зонах свободного перетока (группах зон свободного перетока), соответствующих точкам "входа" и "выхода" МГП.

Информация об изменениях:

*Раздел 5 дополнен пунктом 5.4 с 28 октября 2021 г. - [Протокол Евразийского экономического союза от 29 мая 2019 г.](#)*

5.4. На территории Республики Армения.

При формировании тарифа на услуги по МГП между государствами-членами не учитываются расходы в соответствии с законодательством Республики Армения.

Информация об изменениях:

*Раздел 5 дополнен пунктом 5.5 с 28 октября 2021 г. - [Протокол Евразийского экономического союза от 29 мая 2019 г.](#)*

5.5. На территории Кыргызской Республики.

При формировании тарифа на услуги по МГП между государствами-членами не учитываются расходы в соответствии с законодательством Кыргызской Республики.

Информация об изменениях:

*Раздел 6 изменен с 28 октября 2021 г. - [Протокол Евразийского экономического союза от 29 мая 2019 г.](#)*

[См. предыдущую редакцию](#)

## **6. Требования к договорному оформлению МГП в соответствии с законодательством государств-членов**

6.1. На территории Республики Беларусь.

МГП между государствами-членами через электроэнергетическую систему Республики

Беларусь осуществляется при условии согласования объемов электрической энергии и мощности, предполагаемых к МГП в соответствии с [разделом 1](#) и [пунктами 2.4 - 2.6 раздела 2](#) настоящей Методологии и договорами на МГП с уполномоченной организацией Республики Беларусь.

Стоимость услуг по МГП по каждому договору определяется по следующей формуле:

$$C_{\text{МГП}} = Z_{\text{сет}} + Z_{\text{сист}}$$

## 6.2. На территории Республики Казахстан.

На территории Республики Казахстан МГП между государствами-членами осуществляется на основании договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии, заключаемых по типовой форме, утверждаемой Правительством Республики Казахстан. При этом в договорах на осуществление МГП могут учитываться особенности такой передачи.

## 6.3. На территории Российской Федерации.

6.3.1. МГП между государствами-членами через ЕЭС России осуществляется при наличии следующих договоров:

Информация об изменениях:

*Подпункт 6.3.1.1 изменен с 28 октября 2021 г. - [Протокол Евразийского экономического союза от 29 мая 2019 г.](#)*

*[См. предыдущую редакцию](#)*

6.3.1.1. Договоров коммерческого агента с уполномоченной организацией от Республики Беларусь, или Республики Казахстан, или Кыргызской Республики, или Республики Армения в целях обеспечения доступа к услугам субъектов естественных монополий и взаимосвязанной и одновременной поставки равных объемов электрической энергии (мощности), заявленных для осуществления МГП, в разных точках поставки на границе (границах) ЕЭС России.

Стоимость МГП между государствами-членами через ЕЭС России в месяце  $m$  определяется в таких договорах по следующей формуле:

$$Q_m^{\text{МГП}} = Q_m^{\text{ФСК\_МГП}} + Q_m^{\text{СО\_МГП}} + Q_m^{\text{КО\_МГП}}$$

где:

$Q_m^{\text{ФСК\_МГП}}$  - стоимость услуг организации по управлению ЕНЭС, оплачиваемая в соответствии с законодательством Российской Федерации;

$Q_m^{\text{СО\_МГП}}$  - стоимость услуг системного оператора, оплачиваемая в соответствии с законодательством Российской Федерации;

$Q_m^{\text{КО\_МГП}}$  - стоимость услуг, связанных с действиями на оптовом рынке электрической энергии (мощности), сопровождающими МГП через ЕЭС России, в месяце  $m$ ;

$$Q_m^{\text{КО\_МГП}} = S_m^1 + S_m^2 + Q_m^{\text{АТС\_МГП}} + Q_m^{\text{ЦФР\_МГП}} + Q_m^{\text{АГЕНТ\_МГП}}$$

где:

$Q_m^{\text{АТС\_МГП}}$  - стоимость услуги коммерческого оператора по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами в месяце  $m$ ;

$Q_m^{\text{ЦФР\_МГП}}$  - стоимость комплексной услуги по расчету требований и обязательств,

определяемая договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в месяце  $m$ ;

$Q_m^{\text{АГЕНТ\_МГП}}$  - затраты коммерческого агента, определяемые в двустороннем порядке в договорах, заключаемых коммерческим агентом.

В случае осуществления МГП по территории Российской Федерации с целью поставок электрической энергии в Республику Армения (из Республики Армения) указанная величина включает также компенсацию подтвержденных отчетными документами организаций коммерческой инфраструктуры Российской Федерации затрат, понесенных коммерческим агентом на оптовом рынке электрической энергии (мощности) Российской Федерации, связанных с особенностями определения фактического объема МГП в таких случаях.

Информация об изменениях:

*Подпункт 6.3.1.2 изменен с 28 октября 2021 г. - Протокол Евразийского экономического союза от 29 мая 2019 г.*

*См. предыдущую редакцию*

6.3.1.2. Договоров (технических соглашений) о параллельной работе электроэнергетических систем между организациями сопредельных государств-членов, осуществляющими функции по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и по передаче (перемещению) электрической энергии по национальной электрической сети.

6.3.1.3. Договоров купли-продажи электроэнергии между уполномоченными организациями Российской Федерации (в соответствии с [разделом 3](#) настоящей Методологии) и сопредельных государств-членов, заключаемых в целях компенсации величин отклонений фактических сальдо перетоков электрической энергии по межгосударственным сечениям от плановых значений, возникающих при перемещении электрической энергии через государственные границы государств-членов и определяемых в соответствии с согласованным государствами-членами порядком.

6.3.2. МГП по территории Российской Федерации с целью поставок электрической энергии в Республику Армения (из Республики Армения) осуществляется при урегулировании вопросов, связанных:

- с обеспечением параллельной работы ЕЭС России и энергосистемы третьего государства между соответствующими уполномоченными организациями;

- с организацией обмена данными коммерческого учета о почасовых фактических объемах межгосударственных перетоков электрической энергии между соответствующими хозяйствующими субъектами Российской Федерации и третьего государства;

- с определением фактических сальдо перетоков электрической энергии, перемещенной через государственные границы Российской Федерации и третьего государства, и почасовых отклонений фактических сальдо перетоков электрической энергии от плановых значений, возникающих при перемещении электрической энергии через государственные границы Российской Федерации и третьего государства и определяемых в соответствии с согласованным такими государствами порядком;

- с распределением объема электрической энергии, перемещенной через государственные границы Российской Федерации и третьего государства, по договорам, заключенным между хозяйствующими субъектами Российской Федерации и третьего государства, включая объемы МГП;

- с куплей-продажей электрической энергии в целях урегулирования почасовых отклонений фактических сальдо перетоков электрической энергии от плановых значений, возникающих при перемещении электрической энергии через государственные границы Российской Федерации и третьего государства и определяемых в соответствии с согласованными такими государствами порядком, между уполномоченными хозяйствующими субъектами Российской Федерации и третьего государства.

6.4. На территории Республики Армения.

МГП осуществляется на основании договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии, заключаемых по типовой форме, утверждаемой уполномоченным государственным органом Республики Армения. При этом в договорах на осуществление МГП могут учитываться особенности такой передачи, связанные с передачей электрической энергии через энергосистемы третьих государств.

6.5. Вопросы, связанные с необходимостью передачи электрической энергии (мощности) между Республикой Армения и Российской Федерацией через территории третьих государств при осуществлении МГП, регулируются на двусторонней основе заинтересованными в осуществлении МГП хозяйствующими субъектами государств-членов с соответствующими хозяйствующими субъектами третьих государств.

Информация об изменениях:

*Раздел 6 дополнен пунктом 6.6 с 28 октября 2021 г. - [Протокол Евразийского экономического союза от 29 мая 2019 г.](#)*

6.6. На территории Кыргызской Республики.

На территории Кыргызской Республики МГП между государствами-членами осуществляется на основании договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии, заключаемых с организацией по управлению НЭС Кыргызстана в соответствии с настоящей Методологией.

## **7. Порядок организации обмена данными коммерческого учета о почасовых фактических объемах межгосударственных перетоков электрической энергии между хозяйствующими субъектами государств-членов**

7.1. Настоящий Порядок определяет основные направления двустороннего взаимодействия в части получения почасовых данных коммерческого учета; порядок определения оперативного\* почасового перетока электрической энергии по межгосударственным линиям электропередачи (далее - МГЛЭП) между Республикой Казахстан и Российской Федерацией с учетом использования почасовых данных коммерческого учета и согласованных методик дорасчета указанных данных коммерческого учета до значений в точках поставки; порядок, определяющий процедуры обмена данными коммерческого учета и согласования данных коммерческого учета, приведенных к значениям в точках поставки.

Условия и порядок формирования и обмена почасовыми данными коммерческого учета электроэнергии по МГЛЭП определяются в соответствии с двухсторонними Соглашениями об обмене данными почасовых величин перетоков электроэнергии по точкам учета на МГЛЭП.

7.2. Оперативный обмен информацией.

Ежесуточно (или по согласованию государств-членов в иной промежуток времени) соответствующие хозяйствующие субъекты государств-членов формируют величины почасовых перетоков электроэнергии по МГЛЭП, обмениваются полученными данными, выполняют соответствующие расчеты, проводят оценку соответствия данных.

Для оперативного обмена информацией, содержащей значения почасовых перетоков электроэнергии, передаваемой по МГЛЭП, используются согласованные форматы передачи данных.

7.3. Расчет почасовых значений на точку поставки.

Расчет почасовых значений на точку поставки производится в соответствии с согласованными в двухсторонних Соглашениях методиками расчета фактических объемов переданной и полученной электрической энергии.

Информация об изменениях:

*Раздел 8 изменен с 15 июля 2021 г. - [Протокол Евразийского экономического союза от 1 октября](#)*

2019 г.

[См. предыдущую редакцию](#)

## 8. Порядок определения фактического сальдо перетока электроэнергии по межгосударственным линиям электропередачи государств-членов

Настоящий порядок, определяющий фактические объемы перемещаемой через **межгосударственные сечения** электрической энергии за календарный месяц, предназначен для использования уполномоченными организациями государств-членов.

Фактический сальдо переток электрической энергии, перемещенной через межгосударственные сечения государств членов, определяется как алгебраическая сумма принятого ( $W_{П1\_гран}$ ) и/или отданного ( $W_{Q1\_гран}$ ) количества электрической энергии за каждый календарный месяц в каждой точке поставки ( $W_{Сальдо\_гран}$ ).

Значения электрической энергии, приведенные к таможенной границе Союза и (или) государственной границе государства-члена с другими государствами-членами (к точке поставки) за календарный месяц по всем включенным в работу МГЛЭП в режимах "Прием", "Отдача" и сальдо рассчитываются по формулам:

$$W_{П1\_гран} = \sum W(\text{фактП1})_i$$

$$W_{O2\_гран} = \sum W(\text{фактO1})_i$$

$$W_{Сальдо\_гран} = W_{П1\_гран} + W_{O1\_гран}, \text{ где:}$$

$W(\text{фактП1})_i$  - фактическое количество принятой электрической энергии в каждой точке поставки по  $i$ -й МГЛЭП за календарный месяц. Для подстановки в формулу расчета сальдо-перетока значение берется с учетом знака (направления перетока);

$W(\text{фактO1})_i$  - фактическое количество отданной электрической энергии в каждой точке поставки по  $i$ -й МГЛЭП за календарный месяц. Для подстановки в формулу расчета сальдо-перетока значение берется с учетом знака (направления перетока);

$R$  - количество МГЛЭП на межгосударственном сечении, включенных в работу в течение календарного месяца.

Информация об изменениях:

*Раздел 9 изменен с 28 октября 2021 г. - Протокол Евразийского экономического союза от 29 мая 2019 г.*

[См. предыдущую редакцию](#)

## 9. Порядок расчета объемов и стоимости отклонений фактических перетоков по межгосударственным сечениям от плановых при осуществлении МГП в рамках Союза

Фактические поставки по межгосударственным сечениям включают в себя следующие составляющие: объемы МГП, объемы коммерческих договоров, заключаемых хозяйствующими субъектами государств-членов, объемы аварийной помощи и объемы, обусловленные отклонением фактических значений сальдо-перетоков от плановых.

Расчет величин почасовых отклонений фактического сальдо-перетока от запланированного и определение объемов отклонений в зависимости от их инициативы осуществляется организацией по управлению ЕНЭС, системным оператором ЕЭС России, организацией, выполняющей функцию системного оператора ОЭС Беларуси, системным оператором ЕЭС Казахстана, организацией по управлению НЭС Кыргызстана, системным оператором ЭЭС Армении на основе следующих

принципов:

- при осуществлении МГП по территории Российской Федерации почасовые величины объемов МГП принимаются равными соответствующим плановым значениям, учтенным в суточном диспетчерском графике. В случае если при осуществлении МГП по территории Российской Федерации с целью поставок электрической энергии в Республику Армения (из Республики Армения) фактическое сальдо перетоков электрической энергии, перемещенной через государственные границы Российской Федерации с третьим государством и через государственные границы третьего государства с Республикой Армения, с учетом приоритетности, определенной в [пункте 2.3.1](#) настоящей Методологии, меньше планового значения, то фактический почасовой объем МГП по договорам коммерческого агента с заинтересованными хозяйствующими субъектами государств-членов, а также фактический почасовой объем передачи электрической энергии по договору на оказание услуг по передаче электрической энергии с соответствующим хозяйствующим субъектом третьего государства принимаются равными минимальному значению из соответствующих значений фактических сальдо перетоков электрической энергии, перемещенной через государственные границы Российской Федерации с третьим государством и через государственные границы третьего государства с Республикой Армения;

- фактические почасовые объемы поставки электроэнергии по коммерческим договорам в каждом часе расчетного периода принимаются равными соответствующим плановым значениям, учтенным в суточном диспетчерском графике с учетом согласованных в установленном порядке корректировок;

- объемы почасовых отклонений, урегулируемых в рамках отношений с электроэнергетическими системами третьих государств (внешнее балансирование), учитываются в объемах отклонений в рамках Союза. Порядок определения объемов внешнего балансирования согласовывается системными операторами (с участием организации по управлению ЕНЭС) смежных электроэнергетических систем государств-членов;

- объемы оказания аварийной помощи определяются условиями договоров купли/продажи электроэнергии при оказании аварийной помощи, заключаемых между субъектами внутренних национальных рынков.

Объемы почасовых отклонений подлежат финансовому урегулированию между уполномоченными хозяйствующими субъектами государств-членов в соответствии с договорами, заключение которых в обеспечение МГП для каждого из государств-членов предусмотрено разделом 6 настоящей Методологии.

Исходя из необходимости соблюдения условий договоров (технических соглашений) о параллельной работе электроэнергетических систем, в том числе в части регулирования частоты в электроэнергетических системах государств-членов и поддержания согласованных сальдо-перетоков по межгосударственным сечениям, стоимость отклонений должна компенсировать субъектам внутренних национальных рынков электрической энергии (мощности) обоснованные затраты, которые они несут в результате участия в отношениях по балансированию системы на национальном рынке электрической энергии (мощности).

Расчет стоимости отклонений должен проводиться с учетом особого порядка учета объемов покупки/продажи электроэнергии (мощности) в целях технологического обеспечения параллельной работы электроэнергетических систем в объемах, не превышающих значений, установленных в договорах (технических соглашениях) о параллельной работе электроэнергетических систем или иных договорах, регулирующих взаимоотношения в сфере электроэнергетики между государствами-членами.

При осуществлении МГП по территории Российской Федерации, когда не требуется передача электрической энергии (мощности) в Республику Армения (из Республики Армения) и (или) в Кыргызскую Республику (из Кыргызской Республики), используемые в расчете количественные и ценовые параметры электрической энергии (мощности), купленной и проданной в целях компенсации отклонений, подтверждаются отчетными документами организаций

коммерческой инфраструктуры Российской Федерации.

При осуществлении МГП по территории Российской Федерации с целью поставок электрической энергии (мощности) в Кыргызскую Республику (из Кыргызской Республики) используемые в расчете количественные и ценовые параметры электрической энергии (мощности), купленной и проданной в целях компенсации отклонений в точках поставки на государственных границах Российской Федерации с Республикой Казахстан, подтверждаются отчетными документами организаций коммерческой инфраструктуры Российской Федерации, а на государственных границах Республики Казахстан с Кыргызской Республикой - отчетными документами, составленными между системным оператором Республики Казахстан и организацией по управлению НЭС Кыргызстана.

При осуществлении МГП по территории Российской Федерации с целью поставок электрической энергии в Республику Армения (из Республики Армения) используемые в расчете количественные и ценовые параметры электрической энергии (мощности), купленной и проданной в целях компенсации отклонений в точках поставки на государственных границах Российской Федерации с третьим государством, подтверждаются отчетными документами организаций коммерческой инфраструктуры Российской Федерации, а на государственных границах третьего государства с Республикой Армения - отчетными документами уполномоченной организации, предоставляющей услуги оператора рынка на территории Республики Армения.

При расчете стоимости поставок по договорам повторный учет объемов электроэнергии (мощности) не допускается.

---

\* Под **оперативными почасовым перетоком** понимаются почасовые данные коммерческого учета (получасовые или почасовые), полученные в отношении всех точек учета, включенных в переток из автоматизированных систем коммерческого учета электроэнергии (далее - АСКУЭ) с использованием технических возможностей комплексов коммерческого учета.