

**ПРОТОКОЛ**  
**о внесении изменений в Протокол об обеспечении доступа к**  
**услугам субъектов естественных монополий в сфере**  
**электроэнергетики, включая основы ценообразования и тарифной**  
**политики (приложение № 21 к Договору о Евразийском**  
**экономическом союзе от 29 мая 2014 года)**

Государства – члены Евразийского экономического союза, именуемые в дальнейшем государствами-членами,

руководствуясь пунктом 64 Приложения № 3 к Договору о присоединении Республики Армения к Договору о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года, заключенном в г. Минске 10 октября 2014 года,

согласились о нижеследующем:

Статья 1

В Методологию осуществления межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) между государствами-членами (приложение к Протоколу об обеспечении доступа к услугам субъектов естественных монополий в сфере электроэнергетики, включая основы ценообразования и тарифной политики, являющемуся Приложением № 21 к Договору о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года) внести следующие изменения:

1. Раздел 1 дополнить пунктом 1.4 следующего содержания:

«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 (системный оператор Республики Армения) 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 электроэнергии на границе Республики Армения.

1.4.3. При рассмотрении заявки системный оператор Республики Армения 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 Республики Армения направляет мотивированный отказ организации, подавшей заявку.

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

1.4.5. После формирования прогнозного баланса электроэнергии и мощности по ЭЭС Армении до 15 октября года, предшествующего планируемому, определяются и согласовываются с субъектами оптового рынка объемы поставки электроэнергии по двухсторонним межгосударственным договорам.

1.4.6. Объемы электрической энергии, предполагаемые к МГП, могут быть скорректированы по предложению субъектов,

уполномоченных на организацию и осуществление МГП в срок до 1 ноября года, предшествующего году планируемой поставки.».

2. В разделе 2:

в подпункте 2.2.2 после слов «Объединенной энергетической системой Беларуси (ОЭС Беларуси)» дополнить словами «, а также между ЕЭС России и ЭЭС Армении через электроэнергетические системы третьих государств,»;

в подпункте 2.2.3 после слов «ОЭС Беларуси» дополнить словами «, эквивалентов ЭЭС Армении и энергосистем третьих государств, через которые осуществляется передача электрической энергии (мощности) между ЕЭС России и ЭЭС Армении»;

в подпункте 2.2.6 после слов «системным оператором ЕЭС Казахстана» дополнить словами «, 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»;

в подпунктах 2.3.1, 2.3.2, 2.3.3, 2.4.1, 2.4.2, 2.4.3, 2.4.5, 2.5.1, 2.6.1, 2.6.2, 2.6.3, 2.6.5, 2.6.6, 2.6.7 после слов «системный оператор ЕЭС Казахстана» добавить слова «, системный оператор ЭЭС Армении» в соответствующих падежах;

в первом предложении подпункта 2.4.2 слова «системный оператор ЕЭС России» заменить словами «организация по управлению ЕНЭС»;

в подпункте 2.4.4 после слов «ЕЭС России - ОЭС Беларуси» дополнить словами «, а также передача электрической энергии (мощности) между ЕЭС России и ЭЭС Армении»;

абзац пятый подпункта 2.6.2 изложить в следующей редакции:

«Организация по управлению ЕНЭС предоставляет координатору планирования суммарные значения согласованных с организацией, выполняющей функцию системного оператора ОЭС Беларуси, системным оператором ЕЭС Казахстана и системным оператором ЭЭС Армении почасовых графиков объемов поставок электроэнергии между ЕЭС России, ЕЭС Казахстана, ОЭС Беларуси и ЭЭС Армении по всем видам договоров, в том числе МГП, между государствами-членами.».

3. Раздел 3 дополнить пунктом 3.4 следующего содержания:

«3.4. На территории Республики Армения МГП обеспечивается следующими уполномоченными организациями:

3.4.1. Организация МГП возлагается на системного оператора в части организации и управления режимами параллельной работы ЭЭС Армении и энергосистем третьих государств, через которые осуществляется передача электрической энергии (мощности) между ЭЭС Армении и ЕЭС России, с выполнением следующих функций:

- оказание услуг технической диспетчеризации по передаче электрической энергии по передающей сети и услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии;

- взаимодействие с электроэнергетическими системами третьих государств по организации и управлению режимами параллельной работы;

3.4.2. Осуществление МГП возлагается на уполномоченную организацию, осуществляющую передачу электрической энергии (мощности) по территории Республики Армения, с выполнением следующей функции:

оказание услуг по передаче электрической энергии по ЭЭС Армении.

3.4.3. Контроль и учет МГП возлагаются на уполномоченную организацию, предоставляющую услуги расчетного центра с выполнением следующих функций:

коммерческий учет выработанной, перемещенной, экспортируемой, импортируемой электрической энергии (мощности), а также электрической энергии, обусловленной параллельной работой электроэнергетических систем третьих государств, на базе действующей автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии; расчет нормативных и учет фактических технологических потерь электрической энергии.».

4. Раздел 4 дополнить пунктом 4.4 следующего содержания:

«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, рассчитывается по формуле:

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

T - тариф (без учета налога на добавленную стоимость) 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 высоковольтным электрическим сетям (драм/кВт.ч);

Z - общие годовые затраты высоковольтных электрических сетей

Республики Армения на услуги по передаче электрической энергии, в том числе МГП, утвержденные уполномоченным государственным органом Республики Армения. Годовые затраты высоковольтных электрических сетей определяются в установленном законодательством порядке (млн. драм);

$A$  - годовая величина амортизации, определяемая по линейному методу, исходя из задействованности активов (млн. драм);

$P$  - годовой уровень прибыли, необходимый для эффективного функционирования высоковольтных электрических сетей при оказании услуг по передаче электрической энергии, в том числе МГП, определяемый в установленном законодательством Республики Армения порядке (млн. драм);

$W_{\text{сум}}$  - заявленный по договорам и контрактам суммарный годовой объем передачи электрической энергии высоковольтных электрических сетей (млн. кВт.ч) как для потребителей внутреннего рынка, так и для экспорта.

4.4.2. В соответствии с законодательством Республики Армения при расчете тарифа на услуги по передаче электрической энергии по высоковольтным электрическим сетям в тарифный доход включаются общие затраты на услуги по передаче электрической энергии по высоковольтным электрическим сетям, амортизация и уровень прибыли, необходимый 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

Армения.

4.4.3. Налог на добавленную стоимость прибавляется к тарифу на услуги по передаче электрической энергии по высоковольтным электрическим сетям согласно законодательству Республики Армения.»

5. Раздел 5 дополнить пунктом 5.4 следующего содержания:

«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.».

6. В разделе 6:

в абзаце первом подпункта 6.3.1 после слов «Республики Казахстан» дополнить словами «или Республики Армения».

Абзац десятый подпункта 6.3.1 дополнить следующим предложением:

«В случае, если при осуществлении МГП требуется передача электрической энергии (мощности) между Республикой Армения и Российской Федерацией через территорию третьих государств, указанная величина включает также компенсацию подтвержденных отчетными документами организаций коммерческой инфраструктуры Российской Федерации затрат, понесенных коммерческим агентом на оптовом рынке Российской Федерации, связанных с особенностями определения фактического объема МГП в таких случаях.»;

дополнить подпунктом 6.3.4 следующего содержания:

«6.3.4. В случае если при осуществлении МГП требуется передача электрической энергии (мощности) между Республикой Армения и Российской Федерацией через территорию третьих государств, МГП

через ЕЭС России осуществляется при урегулировании следующих вопросов:

связанных с обеспечением параллельной работы ЕЭС России и энергосистемы третьего государства между соответствующими уполномоченными организациями; организации обмена данными коммерческого учета о почасовых фактических объемах межгосударственных перетоков электрической энергии между соответствующими хозяйствующими субъектами Российской Федерации и третьего государства;

определения фактического сальдо перетоков электроэнергии и почасовых отклонений фактического межгосударственного сальдо перетоков электрической энергии от плановых значений;

распределения количества электроэнергии, перемещенной через границы Российской Федерации и третьего государства по договорам, заключенным между хозяйствующими субъектами, в том числе расчета объемов МГП;

купли - продажи электроэнергии в целях урегулирования почасовых отклонений фактических перетоков от плановых, возникающих при перемещении электрической энергии через границы Российской Федерации и третьего государства, между уполномоченными хозяйствующими субъектами Российской Федерации и третьего государства.»;

дополнить пунктом 6.4 следующего содержания:

«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 учитываются особенности такой передачи, связанные с передачей через энергосистемы третьих государств.».

дополнить пунктом 6.5 следующего содержания:

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

7. В разделе 9:

абзац третий изложить в следующей редакции:

«-при осуществлении МГП через ЕЭС России почасовые величины объемов МГП принимаются равными соответствующим плановым значениям, учтенным в суточном диспетчерском графике. В случае если при осуществлении МГП требуется передача электрической энергии (мощности) между Республикой Армения и Российской Федерацией через территории третьих государств и фактическое сальдо перетоков электрической энергии 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 оказания услуг на передачу с соответствующим хозяйствующим субъектом третьего государства принимается равным

минимальному значению из соответствующих значений фактических сальдо перетоков на границе третьего государства с Российской Федерацией и третьего государства с государством-членом;»

Дополнить после абзаца десятого абзацем следующего содержания:

«В случае если при осуществлении МГП требуется передача электрической энергии (мощности) между Республикой Армения и Российской Федерацией, используемые в расчете количественные и ценовые параметры электроэнергии и мощности, купленной и проданной в целях компенсации отклонений на границах ЕЭС России, подтверждаются отчетными документами организаций коммерческой инфраструктуры Российской Федерации, на границах Республики Армения подтверждаются отчетными документами организацией коммерческой инфраструктуры Республики Армения.».

## Статья 2

Настоящий Протокол вступает в силу с даты получения депозитарием по дипломатическим каналам последнего письменного уведомления о выполнении государствами-членами внутригосударственных процедур, необходимых для его вступления в силу.

Совершено в городе \_\_\_\_\_ «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2016 года  
в одном подлинном экземпляре на русском языке.

Подлинный экземпляр настоящего Протокола хранится в Евразийской экономической комиссии, которая, являясь депозитарием настоящего Протокола, направит каждому государству-члену его заверенную копию.

**За  
Республику  
Армения**

**За  
Республику  
Беларусь**

**За  
Республику  
Казахстан**

**За  
Кыргызскую  
Республику**

**За  
Российскую  
Федерацию**