



ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 21 апреля 2018 г. № 494

МОСКВА

**О представлении Президенту Российской Федерации предложения
о подписании Протокола о внесении изменений в Договор
о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года в связи
с присоединением к нему Республики Армения и Протокола о
внесении изменений в Договор о Евразийском экономическом
союзе от 29 мая 2014 года в связи с присоединением к нему
Кыргызской Республики**

В соответствии с пунктом 2 статьи 9 Федерального закона "О международных договорах Российской Федерации" Правительство Российской Федерации **п о с т а н о в л я е т :**

Одобрить представленные Министерством энергетики Российской Федерации согласованные с Министерством иностранных дел Российской Федерации, Министерством экономического развития Российской Федерации, Министерством финансов Российской Федерации и другими заинтересованными федеральными органами исполнительной власти проекты Протокола о внесении изменений в Договор о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года в связи с присоединением к нему Республики Армения и Протокола о внесении изменений в Договор о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года в связи с присоединением к нему Кыргызской Республики (прилагаются).

Представить Президенту Российской Федерации предложение о подписании указанных протоколов.

Председатель Правительства
Российской Федерации



Д.Медведев

ПРОТОКОЛ
о внесении изменений в Договор о Евразийском экономическом
союзе от 29 мая 2014 года в связи с присоединением к нему
Республики Армения

Республика Армения, Республика Беларусь, Республика Казахстан, Российская Федерация и Кыргызская Республика, именуемые в дальнейшем государствами-членами,

в целях реализации пункта 2 статьи 82 Договора о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года,

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

согласились о нижеследующем:

Статья 1

Внести 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) следующие изменения:

1) в разделе 1:

в пункте 1.3.1 слова "Федеральную службу по тарифам Российской Федерации (ФСТ России)" заменить словами "орган, уполномоченный на формирование сводного прогнозного баланса производства и потребления электрической энергии (мощности) по субъектам Российской Федерации,";

в пункте 1.3.2 слова "ФСТ России" заменить словами "органом, уполномоченным на формирование сводного прогнозного баланса производства и потребления электрической энергии (мощности) по субъектам Российской Федерации,";

дополнить пунктами 1.4 - 1.4.6 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 электроэнергетической системы 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 электрической энергии на границе Республики Армения.

1.4.3. При рассмотрении заявки системный оператор электроэнергетической системы Республики Армения (далее - 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.";

2) в разделе 2:

пункт 2.2.2 изложить в следующей редакции:

"2.2.2. Планирование (расчет реализуемости запланированных объемов МГП между государствами-членами) производится между ЭЭС России 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).";

пункт 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,";

пункт 2.2.6 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";

пункты 2.3.1 - 2.3.3, 2.4.1, 2.4.3, 2.4.5, 2.5.1, 2.6.1, 2.6.3, 2.6.5 - 2.6.7 после слов "системный оператор ЕЭС Казахстана" в соответствующем падеже дополнить словами ", системный оператор ЭЭС Армении" в соответствующем падеже;

в пункте 2.4.2:

в предложении первом слова "системный оператор ЕЭС России" заменить словами "организация по управлению ЕНЭС";

дополнить абзацем следующего содержания:

"Системный оператор ЭЭС Армении формирует и представляет координатору планирования графики ремонтов электросетевого оборудования ЭЭС Армении, включенного в расчетную модель. Графики ремонтов электросетевого оборудования ЭЭС Армении, включенного в расчетную модель, не подлежат согласованию с координатором планирования.";

в пункте 2.4.4:

слова "Результатом планирования является" заменить словами "Результатами планирования являются";

дополнить словами ", а также прогнозный объем передачи электрической энергии (мощности) между ЕЭС России и ЭЭС Армении";

абзац пятый пункта 2.6.2 изложить в следующей редакции:

"Организация по управлению ЕНЭС представляет 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 электрической энергии между ЕЭС России, ОЭС Беларуси, ЕЭС Казахстана и ЭЭС Армении по всем видам договоров, в том числе МГП, между государствами-членами.";

3) раздел 3 дополнить пунктами 3.4 - 3.4.3 следующего содержания:

"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 ЕЭС России, с выполнением следующих функций:

- оперативно-техническое и экономическое диспетчирование ЭЭС Армении;

- системное планирование и координирование функций (производства, импорта, экспорта и транзита) ЭЭС Армении согласно заключенным договорам;

- 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, 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 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 пунктами 4.4 - 4.4.3 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:

$$T = \frac{Z + A + P}{W_{\text{сум}}},$$

где:

T - тариф (без учета налога на добавленную стоимость) на услуги по передаче электрической энергии по высоковольтным электрическим сетям, применяемый для потребителей, осуществляющих передачу электрической энергии по высоковольтным электрическим сетям (драм/кВт·ч);

Z - общие годовые затраты на содержание высоковольтных электрических сетей Республики Армения, утвержденные уполномоченным государственным органом Республики Армения (Регулирующей комиссией по энергетике Республики Армения). Годовые затраты на содержание высоковольтных электрических сетей определяются в установленном законодательством Республики Армения порядке (млн. драм);

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

P - годовой уровень прибыли, необходимой для эффективного функционирования содержащей высоковольтные электрические сети организации при оказании услуг по передаче электрической энергии с их использованием, определяемый в установленном законодательством Республики Армения порядке (млн. драм);

$W_{\text{сум}}$ - заявленный по договорам и контрактам суммарный годовой объем передачи электрической энергии по высоковольтным электрическим сетям (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 учитываются общие затраты на услуги по передаче электрической энергии по высоковольтным электрическим сетям, амортизация и уровень прибыли, необходимой для эффективного функционирования содержащей высоковольтные электрические сети организации при оказании услуг по передаче электрической энергии с их использованием (определяется исходя из задействованности активов).

Затраты, включаемые в тариф на услуги по передаче электрической энергии по высоковольтным электрическим сетям, 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.";

б) раздел 6 изложить в следующей редакции:

"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 формуле:

$$C_{\text{МП}} = Z_{\text{сет}} + Z_{\text{сист.}}$$

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:

6.3.1.1. Договоров коммерческого агента с уполномоченной организацией от Республики Беларусь, или Республики Казахстан,

или Республики Армения в целях обеспечения доступа к услугам 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 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 российским законодательством;

$Q_m^{\text{СО_МГП}}$ - стоимость услуг системного оператора, оплачиваемая в соответствии с российским законодательством;

$Q_m^{\text{КО_МГП}}$ - 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;

6.3.1.2. Договоров (технических соглашений) о параллельной работе электроэнергетических систем между организациями государств-членов, осуществляющих 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 от плановых значений, возникающих при перемещении электрической энергии через государственные границы таких государств-членов и определяемых в соответствии с согласованным такими 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;

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

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;

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;

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.";

7) абзац третий раздела 8 изложить в следующей редакции:

"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:";

8) в разделе 9:

абзац второй после слов "системным оператором ЕЭС Казахстана" дополнить словами ", системным оператором ЭЭС Армении";

абзац третий изложить в следующей редакции:

"- 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 и третьего государства 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;"

в абзаце десятом слово "Используемые" заменить словами "При осуществлении МГП по территории Российской Федерации, когда не требуется передача электрической энергии (мощности) в Республику Армения (из Республики Армения), используемые";

после абзаца десятого дополнить абзацем следующего содержания:

"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 расчетного центра на территории Республики Армения."

Статья 2

Настоящий Протокол является неотъемлемым приложением к Договору о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года и 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 г. " " 201 г.
в одном подлинном экземпляре на русском языке.

Подлинный экземпляр настоящего Протокола хранится в Евразийской экономической комиссии, которая, являясь депозитарием Договора о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года и настоящего Протокола как его неотъемлемой части, направит каждому государству-члену его заверенную копию.

За	За	За	За	За
Республику	Республику	Республику	Кыргызскую	Российскую
Армения	Беларусь	Казахстан	Республику	Федерацию

ПРОТОКОЛ

о внесении изменений в Договор о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года в связи с присоединением к нему Кыргызской Республики

Республика Армения, Республика Беларусь, Республика Казахстан, Российская Федерация и Кыргызская Республика, именуемые в дальнейшем государствами-членами,

в целях реализации пункта 2 статьи 82 Договора о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года,

руководствуясь пунктом 67 приложения № 1 к Протоколу об условиях и переходных положениях по применению Кыргызской Республикой Договора о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года, отдельных международных договоров, входящих в право Евразийского экономического союза, и актов органов Евразийского экономического союза в связи с присоединением Кыргызской Республики к Договору о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года, подписанному 8 мая 2015 г.,

согласились о нижеследующем:

Статья 1

Внести 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) следующие изменения:

1) раздел 1 дополнить пунктами 1.5 - 1.5.5 следующего содержания:

"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 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) в разделе 2:

пункт 2.2.2 после слов "ЕЭС Казахстана" дополнить словами ", между энергосистемой Кыргызской Республики (ЭС Кыргызстана) и ЕЭС Казахстана";

в пункте 2.2.3:

абзац первый изложить в следующей редакции:

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

в абзаце втором слово "граф" заменить словом "графов";

пункт 2.2.6 дополнить словами "и организацией по управлению НЭС Кыргызстана по согласованию с системными операторами третьих

государств, энергосистемы которых работают параллельно в рамках Объединенной энергетической системы Центральной Азии";

в пункте 2.3.1:

абзац третий после слов "ЕЭС Казахстана" дополнить словами ", в том числе для учета заявленных объемов поставок электроэнергии (мощности) и МГП через государственную границу между Кыргызской Республикой и Республикой Казахстан,";

абзац четвертый после слов "ЕЭС Казахстана" дополнить словами ", в том числе учитывающих заявленные объемы поставок электроэнергии (мощности) и МГП через государственную границу между Кыргызской Республикой и Республикой Казахстан,";

абзац последний после слов "системного оператора ЕЭС Казахстана" дополнить словами ", организации по управлению НЭС Кыргызстана";

пункты 2.3.2, 2.3.3 и 2.4.1 после слов "системный оператор ЕЭС Казахстана" в соответствующем падеже дополнить словами ", организация по управлению НЭС Кыргызстана" в соответствующем падеже;

абзац второй пункта 2.4.2 изложить в следующей редакции:

"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.";

пункт 2.4.3 после слов "системный оператор ЕЭС Казахстана" дополнить словами ", в том числе для учета заявленных объемов поставок электроэнергии (мощности) и МГП через государственную границу между Кыргызской Республикой и Республикой Казахстан,";

пункт 2.4.4 после слов "ЕЭС Казахстана" дополнить словами ", ЭС Кыргызстана - ЕЭС Казахстана";

пункты 2.4.5, 2.5.1 и 2.6.1 после слов "системный оператор ЕЭС Казахстана" в соответствующем падеже дополнить словами ", организация по управлению НЭС Кыргызстана" в соответствующем падеже;

в пункте 2.6.2:

абзац первый после слов "системный оператор ЕЭС Казахстана" дополнить словами ", 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";

абзац третий после слов "системным оператором ЕЭС Казахстана" дополнить словами ", организацией по управлению НЭС Кыргызстана, системным оператором ЭЭС Армении";

в абзаце пятом:

после слов "системным оператором ЕЭС Казахстана" дополнить словами ", в том числе в отношении заявленных объемов поставок электроэнергии (мощности) и МГП через государственную границу между Кыргызской Республикой и Республикой Казахстан,";

после слов "ОЭС Беларуси, ЕЭС Казахстана" дополнить словами ", ЭС Кыргызстана";

пункт 2.6.3 после слов "системным оператором ЕЭС Казахстана" дополнить словами ", в том числе с учетом заявленных объемов поставок электроэнергии (мощности) и МГП через государственную границу между Кыргызской Республикой и Республикой Казахстан,";

пункты 2.6.5 и 2.6.6 после слов "системный оператор ЕЭС Казахстана" в соответствующем падеже дополнить словами ", организация по управлению НЭС Кыргызстана" в соответствующем падеже;

абзац первый пункта 2.6.7 после слов "системный оператор ЕЭС Казахстана" дополнить словами ", в том числе с учетом заявленных объемов поставок электроэнергии (мощности) и МГП через государственную границу между Кыргызской Республикой и Республикой Казахстан,";

3) раздел 3 дополнить пунктом 3.5 следующего содержания:

"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;

взаимодействие с уполномоченными организациями электроэнергетических систем сопредельных государств по управлению и обеспечению устойчивости режимов параллельной работы.";

4) раздел 4 дополнить пунктами 4.5 - 4.5.2 следующего содержания:

"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:

$$T = \frac{З + Р}{П},$$

где:

Т - 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 суммарный годовой 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 государственные органы и др.

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

5) раздел 5 дополнить пунктом 5.5 следующего содержания:

"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.";

б) в разделе 6:

абзац первый пункта 6.3.1.1 после слов "или Республики Казахстан," дополнить словами "или Кыргызской Республики," после слов "к услугам" дополнить словом "субъектов";

пункт 6.3.1.2 после слов "между организациями" дополнить словом "сопредельных";

дополнить пунктом 6.6 следующего содержания:

"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) в разделе 9:

абзац второй после слов "системным оператором ЕЭС Казахстана" дополнить словами ", организацией по управлению НЭС Кыргызстана";

абзац десятый изложить в следующей редакции:

"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.";

после абзаца десятого дополнить абзацем следующего содержания:

"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."

Статья 2

Настоящий Протокол является неотъемлемым приложением к Договору о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года и 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, но не ранее даты вступления в силу Протокола о внесении изменений в Договор о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года в связи с присоединением к нему Республики Армения, подписанного 20 г.

Совершено в г. " " 201 г.
в одном подлинном экземпляре на русском языке.

Подлинный экземпляр настоящего Протокола хранится в Евразийской экономической комиссии, которая, являясь депозитарием Договора о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года и настоящего Протокола как его неотъемлемой части, направит каждому государству-члену его заверенную копию.

От
Республики
Армения

От
Республики
Беларусь

От
Республики
Казахстан

От
Кыргызской
Республики

От
Российской
Федерации