

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,

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,

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 пунктом 1.5 следующего содержания:

«1.5. На территории Кыргызской Республики.

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

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 имеющейся величиной технической возможности по осуществлению МГП, 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 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 электроэнергии и учитываются при расчете тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

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 МГП.».

2. В разделе 2:

а) подпункт 2.2.2. изложить в следующей редакции:

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

б) абзац первый подпункта 2.2.3. 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) в абзаце втором подпункта 2.2.3 слово «граф» заменить словом «графов»;

г) подпункт 2.2.6. изложить в следующей редакции:

«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 функцию системного оператора ОЭС Беларуси, и системным оператором ЕЭС Казахстана, 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, 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.»;

д) абзацы третий и четвертый подпункта 2.3.1. изложить в следующей редакции:

«- организацию информационного обмена с организацией, выполняющей функцию системного оператора ОЭС Беларуси, системным оператором ЕЭС Казахстана, в том числе для учета заявленных объемов поставок электроэнергии (мощности) и МГП через ЭС Кыргызстана и ЕЭС Казахстана, и системным оператором ЭЭС Армении для целей планирования;

- проведение расчетов электроэнергетических режимов на основе данных, полученных от организации, выполняющей функцию системного оператора ОЭС Беларуси, системного оператора ЕЭС Казахстана, в том числе для учитываемых заявленных объемов поставок электроэнергии (мощности) и МГП через ЭС Кыргызстана и ЕЭС

Казахстана, и системного оператора ЭСС Армении для целей планирования;»;

е) абзац десятый подпункта 2.3.1. изложить в следующей редакции:

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

ё) подпункт 2.3.2. изложить в следующей редакции:

«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, организацию по управлению НЭС Кыргызстана, системному оператору ЕЭС Казахстана, 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, организация по управлению НЭС Кыргызстана, системный оператор ЕЭС Казахстана, системный оператор ЭЭС Армении и 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, организацией по

управлению НЭС Кыргызстана, системным оператором ЕЭС Казахстана, системным оператором ЭЭС Армении и организацией по управлению ЕНЭС до субъектов внутренних рынков электрической энергии государств-членов по заключенным договорам.»;

ж) подпункт 2.3.3. изложить в следующей редакции:

«2.3.3. Координатор планирования имеет право в случае неполучения от организации, выполняющей функцию системного оператора ОЭС Беларуси, системного оператора ЕЭС Казахстана, 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, организацией по управлению НЭС Кыргызстана, системным оператором ЕЭС Казахстана, системным оператором ЭЭС Армении и системным оператором ЕЭС России.»;

з) пункт 2.4 изложить в следующей редакции:

«2.4. Годовое планирование.

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

2.4.2. Организация, выполняющая функцию системного оператора ОЭС Беларуси, организация по управлению НЭС Кыргызстана, системный оператор ЕЭС Казахстана, системный оператор ЭЭС Армении 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, организации по управлению НЭС Кыргызстана, системному оператору ЕЭС Казахстана, системному оператору ЭЭС Армении 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, организацией по управлению НЭС Кыргызстана, системным оператором ЕЭС Казахстана, системным оператором ЭЭС Армении и системным оператором ЕЭС России.

2.4.3. Организация, выполняющая функцию системного оператора ОЭС Беларуси, системный оператор ЕЭС Казахстана, в том числе для учета заявленных объемов поставок электроэнергии (мощности) и МГП через ЭС Кыргызстана и ЕЭС Казахстана, и 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.

2.4.4. Результатом планирования является уточненное прогнозное значение сальдо перетоков ЭС Кыргызстана - ЕЭС Казахстана, ЕЭС России - ЕЭС Казахстана и ЕЭС России - ОЭС Беларуси, а также передача электрической энергии (мощности) между ЕЭС России и ЭЭС Армении.

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

и) подпункт 2.5.1 изложить в следующей редакции:

«2.5.1. Месячное планирование выполняется в сроки и порядке, определяемые организацией, выполняющей функцию системного оператора ОЭС Беларуси, организацией по управлению НЭС Кыргызстана, системным оператором ЕЭС Казахстана, 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.»;

к) подпункт 2.6.1 изложить в следующей редакции:

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

л) абзац первый подпункта 2.6.2. изложить в следующей редакции:

«2.6.2. Ежесуточно организация, выполняющая функцию системного оператора ОЭС Беларуси, системный оператор ЕЭС Казахстана, в том числе с учетом заявленных объемов поставок электроэнергии (мощности) и МГП через ЭС Кыргызстана и ЕЭС Казахстана, 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:»;

м) абзац третий подпункта 2.6.2. изложить в следующей редакции:

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

н) 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 (в том числе в отношении заявленных объемов поставок электроэнергии (мощности) и МГП через ЭС Кыргызстана и ЕЭС Казахстана) и системным оператором ЭЭС Армении почасовых графиков объемов поставок электроэнергии между ЕЭС России, ЕЭС Казахстана, ЭС Кыргызстана, ОЭС Беларуси и ЭЭС Армении по всем видам договоров между государствами-членами, в том числе МГП.»;

о) подпункт 2.6.3. изложить в следующей редакции:

«2.6.3. В случае если данные для актуализации расчетной модели не переданы организацией, выполняющей функцию системного оператора ОЭС Беларуси, системным оператором ЕЭС Казахстана, в том числе с учетом заявленных объемов поставок электроэнергии (мощности) и МГП через ЭС Кыргызстана и ЕЭС Казахстана, и системным оператором ЭЭС Армении координатору планирования, последний при формировании состава расчетной модели использует замещающую информацию, установленную организацией, выполняющей функцию системного оператора ОЭС Беларуси, организацией по управлению НЭС

Кыргызстана, системным оператором ЕЭС Казахстана, системным оператором ЭЭС Армении и системным оператором ЕЭС России.»;

п) подпункты 2.6.5 и 2.6.6 изложить в следующей редакции:

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

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, организация по управлению НЭС Кыргызстана, системный оператор ЕЭС Казахстана, 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.»;

р) абзац первый подпункта 2.6.7. изложить в следующей редакции:

«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 ЭС Кыргызстана и ЕЭС Казахстана, системный оператор ЭЭС Армении предоставляют координатору планирования:».

3. Раздел 3 дополнить пунктом 3.5. следующего содержания:

«3.5. На территории Кыргызской Республики.

3.5.1. На территории Кыргызской Республики организация и осуществление МГП возлагается 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 субъектами смежных энергосистем по регулированию частоты (покрытию неравномерности суточных графиков перетоков мощности);

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

4. Раздел 4 дополнить пунктом 4.5. следующего содержания:

«4.5. На территории Кыргызской Республики.

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

$$T = \frac{3 + P}{\Pi} \quad (\text{сом/кВт.ч}),$$

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, определяемые в установленном законодательством 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. Общие годовые затраты включают: 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, 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.».

6. В разделе 6:

а) подпункт 6.3.1. изложить в следующей редакции:

«6.3.1. Договоров коммерческого агента с уполномоченной организацией от Республики Беларусь, Республики Казахстан, Кыргызской Республики 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.»;

б) в подпункте 6.3.2. после слов «между организациями» добавить слово «сопредельных»;

в) в подпункте 6.3.3. после слов «через границы» добавить слово «сопредельных»;

г) 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:

а) абзац второй изложить в следующей редакции:

«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, организацией по управлению НЭС Кыргызстана, системным оператором ЕЭС Казахстана на основе следующих принципов:»;

б) абзац десятый изложить в следующей редакции:

«Используемые в расчете количественные и ценовые параметры электроэнергии (мощности), купленной и проданной в целях компенсации отклонений на границах Единой энергетической системы

Российской Федерации, подтверждаются отчетными документами организаций коммерческой инфраструктуры Российской Федерации.».

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 каждой Стороне его заверенную копию.

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