

ВЫПИСКА
из Протокола 40-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ
(21 октября 2011 года, г. Москва)

3. О проекте Порядка определения межгосударственных сечений/сечений экспорта-импорта электроэнергии для общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ

(Мишук Е.С., Заикина Н.В., Ходаковский А.Н.)

Заслушав и обсудив Информацию Руководителя Рабочей группы "Формирование общего электроэнергетического рынка стран СНГ",

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил*:

1. Утвердить Порядок определения межгосударственных сечений/сечений экспорта-импорта электроэнергии для общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ (Приложение).

**Азербайджанская Республика и Украина не участвуют в настоящем Решении.*

УТВЕРЖДЕН

Решением Электроэнергетического Совета СНГ

Протокол № 40 от 21 октября 2011 года

ПОРЯДОК
ОПРЕДЕЛЕНИЯ МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫХ СЕЧЕНИЙ/СЕЧЕНИЙ ЭКСПОРТА-ИМПОРТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ДЛЯ ОБЩЕГО ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО РЫНКА ГОСУДАРСТВ-УЧАСТНИКОВ СНГ

1. Общие положения

Настоящий Порядок определения межгосударственных сечений/сечений экспорта-импорта для общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ (далее – Порядок) разработан в соответствии с Решением 35-го заседания Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств (далее – СНГ) от 29 мая 2009 года.

Порядок определяет методологические подходы к формированию межгосударственных сечений/сечений экспорта-импорта (далее по тексту - сечение) между государствами-участниками СНГ, в том числе при осуществлении трансграничной торговли электрической энергией с третьими странами, на этапе 1 стадии 1 формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ.

Порядок предназначен для определения сечений, по которым определяются суммарные значения планируемых и фактических межгосударственных поставок при осуществлении трансграничной торговли.

Для участников трансграничной торговли каждого государства величина плановых и фактических объемов поставки электроэнергии определяется в рамках определенных для этого государства сечений (с учетом необходимости выполнения п.3.1 настоящего Порядка).

2. Термины и определения

Под **межгосударственной линией электропередачи** (далее - МГЛЭП) понимается линия электропередачи, пересекающая границы государств-участников СНГ, по которой могут осуществляться межгосударственные перетоки электроэнергии.

Под **точкой учета** понимается место на МГЛЭП, определяемое сетевыми и/или системными операторами смежных национальных энергосистем и используемое для определения фактического количества переданной/полученной электроэнергии.

Под **точкой поставки** понимается точка на МГЛЭП, соответствующая месту пересечения МГЛЭП государственной границы между сопредельными государствами или определяемая иным способом в соответствии с договоренностями между сетевыми и/или системными операторами соответствующих национальных энергосистем.

Под **группой точек поставки (ГТП)** понимается совокупность, состоящая из одной или нескольких точек поставки, относящихся к одному сечению экспорта-импорта, в отношении которой участник трансграничной торговли осуществляет продажу электроэнергии в зарубежную(ые) энергосистему(ы) или покупку электроэнергии в зарубежной(ых) энергосистеме(ах). Группа точек поставки используется для определения объема планируемых и фактических межгосударственных поставок в отношении участника трансграничной торговли, за которым она зарегистрирована в соответствии с требованиями национального законодательства.

Под **межгосударственным сечением/сечением экспорта-импорта** понимается технологически обусловленная совокупность линий электропередачи всех классов напряжения между энергосистемами (частями энергосистем) двух и более государств, проходящих через государственные границы стран СНГ, а также государственные границы стран СНГ и третьих стран.

Иные используемые в настоящем Порядке понятия имеют значения, определенные Общими принципами трансграничной торговли электроэнергией в государствах-участниках СНГ (этап 1, стадия 1 формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ), являющимися неотъемлемой частью Протокола об этапах формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ от 21 мая 2010 года.

3. Порядок определения сечений

Сечения определяются в целях осуществления трансграничной торговли электрической энергией на основе следующих принципов:

3.1. Системные и/или сетевые операторы национальных энергосистем (в случаях, если это предусмотрено документами, регламентирующими порядок функционирования национальных электроэнергетических рынков – и иные организации) определяют перечни сечений и состав линий электропередачи, входящих в каждое сечение, в соответствии с национальным законодательством.

3.2. Сечение может включать:

одну и более МГЛЭП между соседними национальными энергосистемами;
часть или все МГЛЭП между несколькими национальными энергосистемами.

3.3. Сетевые и/или системные операторы смежных национальных энергосистем (в случаях, если это предусмотрено документами, регламентирующими порядок функционирования национальных электроэнергетических рынков – и иные организации) определяют и согласовывают точки поставки на сечениях между ними.

Одна и та же группа точек поставки не может быть отнесена к различным сечениям, зарегистрированным в отношении одного государства.

3.4. Технологическая обусловленность определения совокупности линий электропередачи, входящих в сечение, состоит в выполнении двух следующих условий:

а) при планировании поставок электроэнергии по сечению возможно однозначно определить, что поставка будет осуществлена только по линиям электропередачи, входящим в указанное сечение;

б) при планировании поставок электроэнергии по сечению невозможно выделить линию электропередачи, входящую в указанное сечение, по которой такая поставка (полностью или частично) однозначно не будет производиться.

МГЛЭП, питающие тупиковую нагрузку, должны быть обязательно учтены при определении сечения.

3.5. Сетевые и/или системные операторы смежных национальных энергосистем определяют и согласовывают перечни средств измерений, расположенных в точках учета на сечениях между ними. На основании показаний приборов коммерческого учета, расположенных в указанных точках учета, определяются объемы электроэнергии, перемещенной по сечениям.

Точки учета должны быть оснащены автоматизированными системами коммерческого учета электрической энергии, производящими учет электроэнергии с интервалом не более чем один час и сохранение информации в базе данных автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии.

3.6. Информация о сечениях должна быть доступна для системных и/или сетевых операторов, участников трансграничной торговли и участников национальных рынков, заявивших о намерении стать участниками трансграничной торговли.

3.7. Планирование межгосударственных поставок осуществляется в отношении сечений на основании данных о плановых объемах поставки по группам точек поставки, зарегистрированным на соответствующих сечениях.

3.8. Для целей распределения пропускной способности, транзита/межгосударственной передачи могут выделяться отдельные сечения с учетом технологических особенностей параллельной работы энергосистем и правил национальных рынков.

Примечание: Настоящий Порядок может быть дополнен особенностями, связанными с появлением двух и более участников трансграничной торговли, осуществляющих экспортно-импортные операции на сечениях в каком-либо государстве-участнике СНГ.