

**ОБЩИЕ ПРИНЦИПЫ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ
ТРАНЗИТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ГОСУДАРСТВ-УЧАСТНИКОВ СНГ**

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. «Общие принципы осуществления транзита электрической энергии по электрическим сетям государств-участников СНГ» (далее – «Общие принципы») разработаны в развитие положений «Соглашения о транзите электрической энергии и мощности государств-участников СНГ» от 25 января 2000 года.

1.2. «Общие принципы» направлены на решение вопросов практической реализации Соглашения по транзиту, создание взаимовыгодных условий в части транзита электрической энергии для его участников и разработку общих подходов к определению:

- технической возможности осуществления транзита электроэнергии, с учетом потребностей внутренних рынков, соблюдения условий надежности поставок электроэнергии;
- стоимости услуг по транзиту электроэнергии;
- объемов транзита и принципов его учета.

1.3. **Транзит электрической энергии** – передача по электрическим сетям государства-участника СНГ электрической энергии, произведенной на территории другого государства и предназначенной для территории третьего государства или того же государства, при условии, что, либо другое, либо третье государство является государством-участником СНГ.

2. СУБЪЕКТЫ ОТНОШЕНИЙ ПО ТРАНЗИТУ

2.1. **Покупатель/Продавец** – субъекты электроэнергетики, вступившие во внешнеэкономические отношения по экспорту/импорту электроэнергии, а также участники ОЭР СНГ, покупающие или продающие электрическую энергию для собственного использования или с целью её последующей перепродажи

2.2. **Транзитёр** – оператор электрических сетей государства-участника СНГ, самостоятельно либо с участием других субъектов электроэнергетики предоставляющий на основании договора/договоров услуги по транзиту электроэнергии по электрическим сетям хозяйствующим субъектам других государств.

2.3. **Системный оператор*** – юридическое лицо, обеспечивающее оперативно-диспетчерское управление национальной электроэнергетической системы и отвечающее за её надежное функционирование, в том числе при осуществлении транзита электроэнергии.

2.4. **Оператор электрических сетей*** – электросетевая организация, по сетям которой происходит передача и/или транзит электрической энергии.

2.5. Субъектами отношений по транзиту могут быть иные инфраструктурные организации.

* В зависимости от национальных законодательств Сторон функции по оперативно-диспетчерскому управлению, передаче и эксплуатации электрической сети могут выполняться одной организацией.

3. ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ТРАНЗИТА

3.1. Технологическим условием осуществления транзита является изменение загрузки генерирующих источников одной стороны (энергосистемы страны), соответствующее изменение потребления или генерации другой стороны (энергосистемы страны) и передача возникающих избытков мощности (электроэнергии) через электрические сети третьей стороны (энергосистемы страны). Следствием такого изменения является изменение потокораспределения в электрических сетях всех трех стран.

Данное потокораспределение не должно приводить:

- К нарушениям контрактных обязательств по поставкам и/или передаче электрической энергии на внутренних рынках стран;
- К нарушениям устойчивости (термической, статической, динамической) и снижению надежности работы энергосистем стран, участвующих в осуществлении транзита;
- К нарушению условий договоров о параллельной работе энергосистем государств-участников СНГ;
- К нарушению других ограничений технологического характера.

3.2. Определение контрактных объемов транзита электрической энергии производится по согласованию Сторон.

3.3. Изменение величины технологических потерь электроэнергии, связанное с осуществлением транзита покрывается сетью транзитёром одним из двух способов:

- за счет закупки дополнительных объемов электроэнергии на внутреннем рынке, с включением стоимости данной закупки в стоимость оказания услуг по обеспечению транзита;
- за счет физических поставок в сеть транзитёра дополнительных объемов электроэнергии стороной, получающей услуги по транзиту электроэнергии.

3.4. Потери электрической энергии, возникающие при осуществлении ее транзита в электрической сети транзитёра, учитываются расчетным путем по согласованной сторонами схеме и методике расчета.

3.5. Электрическая энергия, передаваемая в качестве транзитной, должна учитываться отдельно от электрической энергии, поставляемой через трансграничные сечения по договорам поставки участников рынков сопредельных государств. Отдельно должна учитываться электроэнергия, обусловленная параллельной работой смежных энергосистем и переданной через трансграничные сечения. Указанный учет должен исходить из общего учета электрической энергии, переданной через трансграничные сечения, зафиксированной соответствующими приборами учета, и содержать согласованный принцип разделения общего учета на приведенные составляющие.

3.6. При организации учета электрической энергии принимается, что общее количество электроэнергии, передаваемой через трансграничные сечения, фиксируется по принципу разграничения балансовой принадлежности межгосударственных линий электропередачи. Конкретные точки расчетного учета,

типы и классы точности измерительных систем по этим точкам принимаются по соглашению сторон.

3.7. Периодические контрольные проверки состояния систем учета проводятся совместно представителями сторон по взаимному согласованию порядка и сроков проводимых проверок.

3.8. Стороны по взаимному согласованию устанавливают порядок обмена информацией, а также порядок взаимодействия при организации технического обслуживания приборов и систем учета электрической энергии.

4. ЭКОНОМИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ТРАНЗИТА

4.1. Транзит электрической энергии по линиям электропередачи государств-участников СНГ осуществляется на основе договоров (контрактов) на услуги по транзиту электроэнергии, заключаемых хозяйствующими субъектами государств-участников СНГ, независимо от форм собственности и ведомственной принадлежности.

4.2. Операторы сетевых компаний государств-участников СНГ обеспечивают в пределах имеющихся технических возможностей беспрепятственный транзит электрической энергии через свои электрические сети вне зависимости от места происхождения, места назначения и владельца электрической энергии, в соответствии с заключенными договорами (контрактами) на услуги по транзиту электроэнергии.

4.3. Стоимость услуг по транзиту электрической энергии определяются по согласованию между хозяйствующими субъектами государств-участников СНГ – участниками договора (контракта) на услуги по транзиту электрической энергии. Указанная стоимость должна в минимальном наборе включать следующие составляющие:

- Стоимость эксплуатации систем электропередачи, включая доходность на вложенный капитал;
- Стоимость закупаемых в целях обеспечения транзита потерь электрической энергии;
- Стоимость услуг по регулированию и учету поставок электрической энергии, осуществляемых в качестве транзита;
- Стоимость дополнительных системных услуг.
- *Компенсацию ценовых показателей на электрическую энергию на внутренних рынках стран.*

4.4. Цены на услуги по транзиту электрической энергии должны быть не менее благоприятными, чем тарифы, используемые при передаче электрической энергии внутри государства-участника СНГ.

4.5. Операторы сетевых компаний государств-участников СНГ при оказании услуг по транзиту электрической энергии должны предусматривать не менее благоприятный режим транзита, чем тот, который предусматривают технико-технологические и нормативно-правовые акты, регулирующие передачу электрической энергии внутри государства-участника СНГ.

5. ПРАВА, ОБЯЗАННОСТИ И ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СУБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ ПРИ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ ТРАНЗИТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Транзит электрической энергии – осуществляется на основании договора, заключенного между покупателем (продавцом) электрической энергии и владельцем электрических сетей или субъектом ведения хозяйства, который осуществляет оперативное управление этими электрическими сетями на территории страны происхождения товара, предназначенного для купли-продажи.

5.1. Права и обязанности Сторон при осуществлении транзита электрической энергии в СНГ.

5.1.1. Продавец (покупатель) электрической энергии, сети которого непосредственно подключены к сетям передающей организации или к магистральным (межгосударственным) электросетям имеет право:

- a) заключать договор на транзит электрической энергии;
- b) получать от транзитёра своевременную информацию об условиях (включая цену и технические условия) транзита электрической энергии в соответствии с условиями договора о купле-продаже электрической энергии;
- c) на все виды обеспечения выполнения обязательств транзитёром договорных объемов транзита электрической энергии в форме и видах, предусмотренных в договоре;
- d) на доступ к расчетным средствам учета электрической энергии, расположенным на объектах транзитёра или электропередающей организации исключительно для контроля объемов транзита электрической энергии;
- e) на полную и достоверную информацию от производителя\потребителя, с которым заключен договор о купле-продаже электроэнергии, относительно режимов производства\потребления электрической энергии;
- f) на получение информации относительно качества электрической энергии, тарифов, порядка оплаты, условий и режимов ее потребления, цен на услуги транзитёра электрической энергии (электропередающей организации).

5.1.2. Продавец (покупатель) электрической энергии обязан:

- a. заключить договор с электропередающей организацией и\или транзитёром о предоставлении услуг по транзиту электрической энергии и доступу к сетям потребителя, с которым заключен договор о купле-продаже электрической энергии;
- b. осуществлять оплату услуг по транзиту и\или передаче электрической энергии сетями электропередающей организации и основного потребителя, а также других услуг в объемах и в сроки, которые обусловлены договором;
- c. согласовать с электропередающей организацией и транзитёром электрической энергии график суточной нагрузки потребителя, с которым заключен договор о купле-продаже электрической энергии.

5.1.3. Транзитёр (электросетевая организация) имеет право:

a) на все виды обеспечения выполнения обязательств покупателем\продавцом электрической энергии договорных объемов транзита электрической энергии и оплаты за него в форме и видах, предусмотренных в договоре;

b) требования соблюдения продавцом (покупателем) электрической энергии технических правил и условий осуществления транзита и присоединения к сетям;

c) транзитёр электрической энергии не несет ответственности за недоотпущенную потребителю электрическую энергию в случае перерыва электроснабжения в результате действий или бездействия электропередающей организации.

5.1.4. Транзитёр (электросетевая организация) обязан:

a. обеспечить публичность и гласность тарифов на услуги по транзиту;

b. предоставить (опубликовать) технические условия потребителям\продавцам электрической энергии для осуществления транзита;

c. самостоятельно определить маршрут транзита;

d. обеспечить доступ продавцу (потребителю) электрической энергии к системе учета электроэнергии.

5.1.5. Транзитёр (электросетевая организация) не несет ответственности перед потребителем за ограничение объемов передачи электрической энергии в сравнении с обусловленными договором и материальные или моральные убытки, которые вызваны:

a. противоправными действиями третьих лиц;

b. форс-мажорными обстоятельствами, которые не предусмотрены в проектной и другой нормативной документации, последствия форс-мажорных обстоятельств подтверждаются соответствующим актом;

c. действиями персонала потребителя;

d. повреждением оборудования потребителя, что повлекло автоматическое отключение линии питания;

e. несоблюдением потребителем установленного договором режима электропотребления и превышением договорной (предельной) величины мощности;

f. перерывами в передаче электрической энергии потребителю в случае срабатывания устройств противоаварийной автоматики, автоматической частотной разгрузки (АЧР), системы автоматического отключения нагрузки (САОН), которая имеет автоматический и ручной запуск. Указанные перерывы не должны превышать время, предусмотренное нормативными документами, при условиях нормальной работы энергосистемы и время, необходимое для стабилизации режима в условиях чрезвычайного состояния в энергетике, который вводится в установленном законом порядке;

g. другими причинами, которые возникли не по вине транзитёра.

6. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ.

6.1. При заключении и исполнении договоров на оказание услуг по транзиту электроэнергии Договаривающиеся Стороны руководствуются «Соглашением о транзите электрической энергии и мощности государств-участников Содружества Независимых Государств», подписанным главами правительств государств-участников СНГ 25 января 2000 года, и настоящими «Общими принципами».

6.2. Заключение договоров на услуги по транзиту электрической энергии осуществляется в пределах технических возможностей электрических сетей Транзитёра после приоритетного использования их для электроснабжения потребителей государства, энергетическим субъектом которого является Транзитёр.
