

**ВЫПИСКА**  
**из Протокола 29-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ**  
**(19 мая 2006 года, г. Санкт-Петербург)**

**3. О проекте Общих принципов осуществления транзита электрической энергии по электрическим сетям государств - участников СНГ**

---

*(Дорофеев В.В., Ушаповский К.В., Турганов Д.Н., Бозумбаев К.А., Аюев Б.И., Белый С.Б., Ёров А.Ё., Мамалига В.Г., Заикина Н.В., Чубайс А.Б.)*

Заслушав и обсудив информацию Руководителя Рабочих групп ЭЭС СНГ "Формирование и развитие общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ" и "Реализация Соглашения о транзите электрической энергии государств-участников СНГ" по данному вопросу,

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

**решил\*:**

1. Утвердить Общие принципы осуществления транзита электрической энергии по электрическим сетям государств-участников СНГ (**Приложение**).

2. Рекомендовать органам управления электроэнергетикой стран СНГ использовать указанный документ в практической деятельности.

3. Освободить Дорофеева В.В. от обязанностей Руководителя Рабочей группы "Формирование и развитие общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ" по его просьбе.

4. Назначить руководителем Рабочей группы "Формирование и развитие общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ" Заикину Наталью Вячеславовну – первого заместителя начальника Департамента рынка ОАО РАО "ЕЭС России" по рекомендации ОАО РАО "ЕЭС России".

---

*\* Азербайджанская Республика зарезервировала свою позицию по п.п. 1 и 2 данного вопроса.*

*Республика Молдова зарезервировала свою позицию по данному вопросу.*

*Украина не подписала настоящее решение, высказав свою позицию:*

*"Отобразить рекомендательный характер документа в Общих положениях, а также пересмотреть статью 5 проекта документа.*

*Предложено не согласовывать данный проект документа и продолжить его доработку".*

**УТВЕРЖДЕНЫ**

Решением Электроэнергетического Совета СНГ  
Протокол № **29** от 19 мая 2006 года

**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 (далее - Соглашение).

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

- технической возможности осуществления транзита электроэнергии;
- стоимости услуг по транзиту электроэнергии;
- объемов транзита и принципов его определения.

1.3. В соответствии с Соглашением под транзитом электрической энергии понимается:

а) передача через территорию государства-участника СНГ по его электрическим сетям электрической энергии, произведенной на территории другого государства-участника СНГ и предназначенной для ее использования на территории третьего государства-участника СНГ;

б) передача электрической энергии между двумя пунктами одного государства-участника СНГ через электрические сети, расположенные на территории другого государства-участника СНГ.

1.4. При оказании услуг по транзиту электроэнергии хозяйствующие субъекты руководствуются Соглашением с учетом настоящих Общих принципов.

## 2. СУБЪЕКТЫ ОТНОШЕНИЙ ПО ТРАНЗИТУ

2.1. **Транзитер** (исполнитель услуг по транзиту) – оператор электрических сетей\* государства-участника СНГ, предоставляющий на основании договора/договоров услуги по транзиту электроэнергии хозяйствующим субъектам государств-участников СНГ.

2.2. **Заказчик услуг по транзиту** – хозяйствующий субъект государства-участника СНГ, имеющий право на товар (электроэнергию) или перемещение товара через межгосударственное сечение и заключивший договор (контракт) с транзитером на оказание услуг.

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

## 3. ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ТРАНЗИТА

3.1. Услуги по транзиту электрической энергии предоставляются в пределах технических возможностей электрических сетей транзитера с учетом приоритетного их использования для электроснабжения потребителей внутреннего электроэнергетического рынка, а также экспорта/импорта электроэнергии государства, субъектом электроэнергетики которого является транзитер.

3.2. Технологическим условием осуществления транзита, определенного в пункте 1.3. настоящих Общих принципов, является возможность изменения загрузки генерирующих источников и соответствующее одновременное изменение потребления энергосистем государств-участников транзита с передачей возникающих избытков электроэнергии через электрические сети транзитера.

Следствием такого изменения является изменение потокораспределения в электрических сетях всех участников.

---

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

Данное изменение потокораспределения не должно приводить:

- к перегрузкам внутренних и/или межгосударственных сечений при условии выполнения обязательств по поставкам и передаче электрической энергии на внутреннем рынке государства транзитера;
- к нарушениям устойчивости (термической, статической, динамической) и снижению надежности работы энергосистем государств Содружества, участвующих в осуществлении транзита;
- к нарушению условий договоров о параллельной работе энергосистем государств-участников СНГ;
- к нарушению других ограничений технологического характера.

При возможности проявления указанных нарушений режимного характера фиксируется отсутствие технической возможности осуществления транзита.

3.3. Технологические потери электрической энергии в сети транзитера, связанные с осуществлением транзита, определяются по разрабатываемой транзитером методике расчета.

3.4. Компенсация технологических потерь электроэнергии, связанная с осуществлением транзита, осуществляется одним из двух способов:

- за счет закупки транзитером дополнительных объемов электроэнергии на внутреннем рынке с включением стоимости данной закупки в стоимость оказания услуг по обеспечению транзита (метод закупки);
- за счет физических поставок заказчиком услуг по транзиту в сеть транзитера дополнительных объемов электроэнергии (метод физического возмещения).

3.5. Количество электрической энергии, передаваемой в качестве транзитной, определяется расчетно на основании показаний приборов учета с отделением ее от количества электрической энергии, поставляемой по межгосударственным линиям электропередачи по договорам поставки, а также от количества электроэнергии, обусловленной параллельной работой объединенной энергосистемы государств-участников СНГ.

Определение объемов транзита электрической энергии производится по согласованной транзитером и системным оператором методике расчета. Методика должна отражать порядок выделения объемов электрической энергии, переданной в качестве транзитной из сальдо-перетока электроэнергии, сложившегося на границе между сопредельными государствами и зафиксированного приборами учета.

3.6. При организации учета электрической энергии общее количество электроэнергии, передаваемой по межгосударственным линиям электропередачи, фиксируется по принципу разграничения балансовой принадлежности межгосударственных линий электропередачи или по соглашению между операторами электрических сетей пограничных государств. Конкретные точки расчетного учета, типы и классы точности измерительных систем по этим точкам принимаются по соглашению между операторами электрических сетей.

3.7. Периодические контрольные проверки состояния систем учета проводятся представителями операторов электрических сетей государств по взаимному согласованию порядка, объемов и сроков проводимых проверок.

3.8. Системные операторы и операторы электрических сетей 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.

#### **4. ЭКОНОМИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ТРАНЗИТА**

4.1. Транзит электрической энергии по линиям электропередачи государственных участников СНГ осуществляется на основе договоров (контрактов) на услуги по транзиту электроэнергии, заключаемых между транзитером и заказчиком услуг по транзиту электрической энергии, независимо от форм собственности и ведомственной принадлежности.

4.2. Определение договорных объемов транзита электрической энергии производится по согласованию между транзитером и заказчиком услуг по транзиту.

4.3. Транзитеры 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.

4.4. Тарифы (цены) на услуги по транзиту электрической энергии должны быть не менее благоприятными, чем тарифы (цены), используемые при передаче электрической энергии и диспетчеризованию внутри государства-транзитера.

4.5. Тариф (цена) по транзиту электроэнергии определяется по согласованию между транзитером и заказчиком услуг по транзиту электрической энергии.

При формировании тарифов (цен) на услуги по транзиту электрической энергии могут быть включены следующие составляющие:

- Стоимость эксплуатации систем электропередачи, включая доходность на вложенный капитал.
- Стоимость электроэнергии, закупаемой для компенсации потерь электроэнергии, если стороны не согласовали другой порядок компенсации.
- Стоимость услуг по определению объемов и разработке технических условий транзита.
- Стоимость дополнительных системных (вспомогательных) услуг.

#### **5. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ТРАНЗИТЕРА И ЗАКАЗЧИКА УСЛУГ ПО ТРАНЗИТУ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ**

5.1. Заказчик услуг по транзиту электрической энергии имеет право:

5.1.1. заключать с транзитером договор на транзит электрической энергии при наличии технической возможности у последнего;

5.1.2. получать от транзитера своевременную информацию об условиях транзита электрической энергии;

5.1.3. на включение в договор транзита условий, обеспечивающих выполнение транзитером обязательств по обеспечению договорных объемов транзита электрической энергии;

5.1.4. получать полную и достоверную информацию по исполнению условий договора транзита;

5.1.5. обжаловать отказ транзитера в заключении договора в установленном порядке.

5.2. Заказчик услуг по транзиту электроэнергии обязан:

5.2.1. предоставить транзитеру необходимую информацию для подготовки и выдачи технических условий и заключения договора по транзиту;

5.2.2. до начала поставки электрической энергии заключить договор с транзитером о предоставлении услуг по транзиту электрической энергии;

5.2.3. обеспечивать оплату услуг по транзиту электрической энергии в объемах и в сроки, обусловленные договором;

5.2.4. согласовывать с транзитером суточные графики транзита электрической энергии;

5.2.5. предоставлять транзитеру все необходимые сведения и документы для таможенного оформления электроэнергии, перемещаемой транзитом, в соответствии с национальным законодательством транзитера.

5.3. Транзитер имеет право:

5.3.1. на предусмотренное законодательством страны транзитера обеспечение выполнения обязательств заказчиком услуг по транзиту исполнения договорных объемов транзита электрической энергии и оплаты в соответствии с договором;

5.3.2. требовать соблюдения заказчиком услуг по транзиту технических условий осуществления транзита электрической энергии;

5.3.3. отказать в заключении договора по причине отсутствия технической возможности и непредоставления необходимой для заключения договора информации.

5.4. Транзитер обязан:

5.4.1. предоставить заказчику услуг по транзиту технические и экономические условия осуществления транзита;

5.4.2. предоставлять заказчику услуг по транзиту информацию об исполнении (нарушении с указанием причин) условий договора.

## **6. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ.**

6.1. Настоящие Общие принципы применяются с даты их утверждения Электроэнергетическим Советом СНГ.

6.2. В настоящие Общие принципы могут быть внесены изменения и дополнения, которые оформляются решениями Электроэнергетического Совета СНГ.

6.3. Спорные вопросы, связанные с применением или толкованием настоящих Общих принципов, решаются путем консультаций и переговоров между заинтересованными сторонами.

---