

## ПРОТОКОЛ

3-го заседания Комитета энергосистем

Беларуси, России, Эстонии, Латвии и Литвы

Таллинн

27 - 28 11.2002

Список участников заседания прилагается (**Приложение №1**).

**На заседании были обсуждены следующие вопросы:**

1. Информация о развитии энергокомпаний
2. Отчет Секретариата о проделанной работе в 2002 году.
3. Обсуждение проекта и согласование «Принципов определения транзитных потоков электроэнергии». Порядок разработки методики.
4. Согласование вопросов внедрения "Положения по диспетчерскому управлению параллельной работой ОЭС Балтии, ОЭС Беларуси и ЕЭС России".
5. Согласование плана мероприятий по устранению проблем, связанных с межсистемными потоками реактивной мощности.
6. Обсуждение "Положения по поддержанию аварийного резерва мощности в Энергетическом Кольце ОЭС Беларуси, ОЭС Балтия и ЕЭС России".
7. Назначение Секретариата на 2003 год.
8. Принятие плана на 2003 год.
9. Об очередном заседании Комитета.

В результате обсуждения были приняты следующие решения по пунктам повестки дня:

1. Принять к сведению информацию членов Комитета по развитию энергокомпаний.
2. Одобрить отчет Секретариата о проделанной работе. Секретариату (DC Baltija) поручить в течение декабря завершить работу по согласованию разработанных документов Комитета с руководителями энергокомпаний.
  - 3.1. Согласовать «Основные принципы учета и расчета транзитных потоков мощности (электроэнергии) и транзитных потерь в ЭК» (**ПРИЛОЖЕНИЕ №3**).
  - 3.2. Принять к сведению информацию, представленную Российской Стороной по возможному заключению договора на разработку методики и программного продукта определения транзитных потоков с НТЦ «Сележ-Энерго» (генеральный директор – Железко Ю. С.). Проект договора и техническое задание представлен на рассмотрение Сторон (**Приложение №2**).

Ответ Сторон о возможных способах их участия в разработке и финансировании методики представить Секретариату до 16 декабря 2002г.

U: BE ELS PR 281102.TAL

Российская Сторона предлагает финансирование разработки осуществить на основе равного долевого участия Сторон, при этом методику и программный продукт считать собственностью каждого участника ЭК.

4. Считать целесообразным Сторонам при заключении двухсторонних договоров на поставки определить единое время коммерческого учета поставок.

5. Принять «План рекомендуемых мероприятий по регулированию напряжения и межсистемных перетоков реактивной мощности в Электрическом Кольце ОЭС Беларуси, ОЭС Балтия и ЕЭС России» и провести уточняющие расчеты через два года. (Приложение №4).

6. Принять за основу для дальнейшей разработки вариант «Соглашения о взаимном предоставлении аварийного резерва мощности» (Приложение №5).

Для этого в качестве консультантов привлекать специалистов коммерческих структур. Предложения Сторон представить до 31 января 2003 года Секретариату для обобщения с последующим рассмотрением документа на следующем заседании Комитета.

7. Выполнение функций Секретариата на 2003 год возложить на СО-ЦДУ ЕЭС.

8. Согласовать План работы на 2003 год (Приложение №6).

9. Следующее заседание Комитета БРЭЛЛ провести 10-11 апреля 2003 года, организатор – *Latvenergo*.

В. Кушнеров, Белэнерго

В. Исаев, СО-ЦДУ ЕЭС

В. Креслиньш, DC Baltija

Х. Йые, Eesti Energia

В. Бокс, Latvenergo

Р. Бикульчус, Lietuvos Energija