

## СОГЛАШЕНИЕ

между ГПО «Белэнерго», ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «СО ЕЭС», АО «Augstsprieguma tikls», «Elering OU» и ЗАО «LITGRID» о параллельной работе энергосистем

(в ред. Дополнительных Соглашений от 18.04.2001 № 1; от 15.12.2003 № 2;  
от 04.2005 № 3; от 20.12.2005 № 4;  
от 12.12.2007 № 5; от 26.03.2010 № 6)

07 февраля 2001 года

Государственное производственное объединение электроэнергетики «Белэнерго» (далее – ГПО «Белэнерго») в лице Генерального директора Алексея Ширмы, действующего на основании Устава, Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (далее – ОАО «ФСК ЕЭС») в лице Председателя Правления Олега Бударгина, действующего на основании Устава, Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы» (далее – ОАО «СО ЕЭС») в лице Председателя Правления Бориса Аюева, Акционерное общество «Augstsprieguma tikls» (далее – АО «Augstsprieguma tikls») в лице Председателя Правления Имантаса Звиедриса, действующего на основании Устава, Общество с ограниченной ответственностью «Elering OU» (далее – ООО «Elering») в лице Председателя Правления Таави Вескимяги, действующего на основании Устава, Закрытое акционерное общество «LITGRID UAB» (далее – ЗАО «LITGRID») в лице Генерального Директора Видмантаса Грушаса, действующего на основании Устава, именуемые в дальнейшем Стороны,

*(преамбула и наименования Сторон в ред. Дополнительных соглашений от 15.12.2003 № 2, от 04.2005 № 3, от 20.12.2005 № 4, от 12.12.2007 № 5, от 26.03.2010 № 6)*

- руководствуясь принципами Европейской Энергетической Хартии, ГАТТ, а также Меморандума сотрудничества энергокомпаний и организации региона Балтийского моря;
- руководствуясь правом каждой Стороны действовать в соответствии с законодательством своей страны;
- исходя из права каждой Стороны самостоятельно решать вопросы развития своих энергетических систем и связей с третьими Сторонами;
- учитывая общую тенденцию укрепления сотрудничества с целью развития открытого международного рынка электроэнергии и разработки общих правил его действия, а также управления параллельной работы энергосистем;
- учитывая стремление Сторон приложить общие усилия по охране окружающей среды;
- принимая во внимание технико-экономические преимущества параллельной работы энергосистем, в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей каждой из Сторон;

заключили настоящее Соглашение о нижеследующем.

### Статья 1

#### Общие положения

1.1. Стороны осуществляют параллельную работу энергосистем по электрическим сетям 330, 500 и 750 кВ Беларуси, Эстонии, Латвии, Литвы, России, образующих Кольцо электрической сети: ОЭС Балтии – ОЭС Беларуси – ЕЭС России (далее – Кольцо).

1.2. Решения по обеспечению параллельной работы энергосистем принимаются при согласии всех Сторон.

1.3. Стороны обязуются своими действиями, не согласованными со всеми Сторонами, не наносить экономический ущерб другим Сторонам, не снижать качество электроэнергии и надежность параллельной работы энергосистем Кольца.

1.4. Для координации сотрудничества Стороны проводят встречи на высшем уровне руководства Сторон раз в год.

1.5. Для реализации взаимодействия и разработки документов, определяющих условия параллельной работы энергосистем Сторон, Стороны создают постоянно действующий Комитет, который действует на основании положения, утвержденного Сторонами.

1.6. Для решения организационных вопросов и ведения делопроизводства Комитета Стороны на основе принципа ротации формируют Секретариат Комитета (далее – Секретариат). Функции Секретариата поочередно выполняют ГПО «Белэнерго», ООО «Elering», ОАО «СО ЕЭС», АО «Augstsprieguma tikls» и ЗАО «LITGRID».

*(в ред. Дополнительного соглашения от 12.12.2007 № 5, от 26.03.2010 № 6)*

1.7. Для осуществления надежной параллельной работы энергосистем Сторон Стороны обеспечивают постоянное оперативно-диспетчерское управление, которое осуществляется: ГПО «Белэнерго», ОАО «СО ЕЭС», ООО «Elering», АО «Augstsprieguma tikls» и ЗАО «LITGRID».

ГПО «Белэнерго» осуществляет оперативно-диспетчерское управление ЭС Беларуси, ОАО «СО ЕЭС» - ЭС России, ООО «Elering» – ЭС Эстонии, АО «Augstsprieguma tikls» - ЭС Латвии, ЗАО «LITGRID» - ЭС Литвы.

Операторы передающей сети (ОПС) Балтии на основании взаимного соглашения могут возлагать координацию некоторых функций оперативно-диспетчерского управления ЭС Балтии на АО «Augstsprieguma tikls», ЗАО «LITGRID» и ООО «Elering». ОПС Балтии заблаговременно, в срок не менее чем за 6 месяцев до осуществления изменений информируют остальные Стороны и Секретариат о перераспределении функций оперативно-диспетчерского управления ЭС Балтии. В течение этого времени ОПС Балтии вносят необходимые изменения в документы по оперативно-диспетчерскому управлению параллельной работой энергосистем БРЭЛЛ и согласуют их с РУП «ОДУ» и ОАО «СО ЕЭС».

*(в ред. Дополнительных соглашений от 15.12.2003 № 2, от 04.2005 № 3, от 20.12.2005 № 4, от 12.12.2007 № 5, от 26.03.2010 № 6)*

1.8. Рабочим языком оперативно-технологического управления параллельной работой энергосистем Сторон принимается русский язык.

## Статья 2

### Основные принципы организации параллельной работы

2.1. Стороны руководствуются едиными критериями и принципами по обеспечению устойчивости параллельной работы энергосистем Кольца, а также документами, которые разрабатываются и согласовываются Комитетом и утверждаются Уполномоченными представителями Сторон.

2.2. Для обеспечения сбалансированного режима работы энергосистем производится его планирование и согласование по активной мощности и электроэнергии на последующие сутки, неделю, месяц и год с учетом дву(много)сторонних коммерческих договоров, а также согласовываются сбалансированные почасовые графики сальдо-перетоков мощности каждой энергосистемы, входящей в Кольцо, которые обязательны к исполнению и могут быть изменены только по взаимному согласию или по согласию все Сторон, если такое изменение ведет к снижению устойчивости режима энергосистемы любой из Сторон.

2.3. Стороны поддерживают взаимосогласованные уровни напряжения на пограничных подстанциях. Порядок планирования и обеспечения графиков напряжения и

межсистемных перетоков реактивной мощности в Кольце регламентируется взаимно согласованным документом.

2.4. Энергосистемы Сторон работают с единой частотой, которая поддерживается согласованными действиями всех Сторон. При этом регулирование частоты осуществляет ОАО «СО ЕЭС», а ГПО «Белэнерго», ООО «Elering», АО «Augstsprieguma tikls» и ЗАО «LITGRID» обеспечивают поддержание согласованных сальдо-перетоков мощности.

Порядок изменения плановых почасовых значений сальдо-перетоков, учета и компенсации отклонений фактических значений сальдо-перетоков от окончательно согласованных значений определяется отдельными взаимно согласованными документами.

*(в ред. Дополнительного соглашения от 12.12.2007 № 5, от 26.03.2010 № 6)*

2.5. Для предотвращения нарушения устойчивого режима работы энергосистем Сторон в Кольце Стороны поддерживают взаимно согласованный оперативный резерв мощности.

Условия и порядок предоставления резерва регламентируются отдельными взаимно согласованными документами.

2.6. Распределение объектов диспетчеризации по способу диспетчерского управления определяется отдельным согласованным ГПО «Белэнерго», ОАО «СО ЕЭС», ООО «Elering», АО «Augstsprieguma tikls» и ЗАО «LITGRID» документом.

*(в ред. Дополнительного соглашения от 12.12.2007 № 5, от 26.03.2010 № 6)*

2.7. Предотвращение нарушений нормального режима работы и ликвидация аварий в электрической сети Кольца осуществляются в соответствии с согласованным Сторонами порядком.

2.8. Расследование аварий, связанных с нарушением нормального режима работы сети энергосистем Сторон, производит созданная Сторонами комиссия.

### Статья 3

#### Поставки и транзит электроэнергии и мощности

3.1. Поставки и транзит электроэнергии и мощности производятся и учитываются на основе показаний приборов коммерческого учета в соответствии с заключенными договорами.

*(в ред. Дополнительного соглашения от 12.12.2007 № 5)*

3.2. Стороны обмениваются необходимой информацией по сальдо-перетокам каждой энергосистемы и пользуются единой согласованной всеми Сторонами методикой расчета объемов транзитных перевозок активной мощности и электроэнергии в Кольце.

3.3. Стороны предоставляют услуги для осуществления транзита электроэнергии через свои электрические сети в пределах имеющихся технических возможностей.

3.4. Порядок определения фактических объемов транзитных перетоков активной мощности и электроэнергии энергосистем Кольца регламентируется отдельным согласованным всеми Сторонами документом.

*(в ред. Дополнительного соглашения от 12.12.2007 № 5)*

3.5. Со стороны ЭС России права и обязанности, установленные положениями настоящей статьи, в отношении транзита электроэнергии осуществляет ОАО «ФСК ЕЭС».

*(в ред. Дополнительного соглашения от 12.12.2007 № 5)*

### Статья 4

#### Форс-мажор

4.1. Случаями форс-мажора считаются обстоятельства непреодолимой силы, не зависящие от Сторон, такие как пожары, стихийные бедствия, войны и военные операции любого характера, террористические акты, мятежи, блокады, государственные акты,

препятствующие экспорту, импорту и транзиту электрической энергии, вследствие которых любая из Сторон не может полностью или частично выполнить свои обязательства по настоящему Соглашению.

4.2. Появление форс-мажорных обстоятельств освобождает Стороны от ответственности за полное или частичное невыполнение своих обязательств по настоящему Соглашению, если каждая из Сторон предприняла все возможное, чтобы предотвратить появление форс-мажорных обстоятельств, а после их окончания сделала все возможное, чтобы ущерб от их появления и воздействия был минимально возможным.

4.3. Надлежащим и достаточным доказательством появления форс-мажорных обстоятельств и их продолжительности служит подтверждение Торгово-промышленной палаты (камеры) государства той Стороны, у которой в связи с этим возникла невозможность исполнения обязательств по настоящему Соглашению; и это подтверждение должно быть представлено другим Сторонам в течение одного месяца, начиная с даты извещения о появлении форс-мажорных обстоятельств.

4.4. О форс-мажорных обстоятельствах Стороны обязаны немедленно информировать друг друга.

## Статья 5 Обмен информацией

5.1. Стороны обмениваются оперативно-технической информацией и телеинформацией (телесигналами и телеизмерениями), необходимой для оперативного планирования, контроля и ведения надежного режима электрической сети Кольца. Перечень необходимой информации согласовывается Комитетом.

5.2. Стороны обязуются заблаговременно предоставлять другим Сторонам информацию об ожидаемой угрозе нарушения режима параллельной работы или окружающей среде.

## Статья 6 Ответственность и другие условия

6.1. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента подписания его всеми Сторонами и будет действовать в течение одного года. Соглашение будет считаться ежегодно продленным, если ни одна из Сторон за 6 (шесть) месяцев не заявит письменно остальным Сторонам о своем отказе от дальнейшего его продления.

6.2. С момента вступления в силу настоящего Соглашения прекращает действие Соглашение между Концерном «Белэнерго», ГАО «Latvenergo», РАО «ЕЭС России» и АО «Eesti Energia», заключенное 26 мая 1999 года.

6.3. При расторжении данного Соглашения в порядке, установленном в пункте 6.1, независимо от причины расторжения, Стороны согласуют проведение мероприятий, обеспечивающих расторжение данного Соглашения. В этом случае конкретные мероприятия должны определяться в отдельном документе между Сторонами.

Расторжение настоящего Соглашения в этом порядке согласно пункту 6.1 не считается причинением ущерба и/или убытков и ни одна из Сторон не имеет права требовать от других Сторон возмещение какого-либо ущерба и/или убытков.

*(в ред. Дополнительного Соглашения от 18.04.2001 № 1)*

6.4. Все изменения и дополнения настоящего Соглашения производятся по взаимному согласию Сторон. Предлагаемые одной Стороной изменения должны быть переданы все Сторонам и рассмотрены другими Сторонами в течение двух месяцев.

6.5. Разрыв или кратковременное прекращение параллельной работы электрического Кольца длительностью до 24 часов по инициативе любой из Сторон должны быть согласованы другими Сторонами (за исключением аварийных ситуаций).

6.6. Спорные вопросы Стороны решают путем переговоров уполномоченных представителей Сторон.

6.7. Настоящее Соглашение составлено на русском языке в 5 (пяти) экземплярах (по одному экземпляру для каждой из Сторон), имеющих одинаковую юридическую силу.

7. Юридические адреса Сторон:

ГПО «Белэнерго»	Беларусь, 220030, г. Минск ул. К. Маркса, 14 факс: 375 17 2182639
АО «Augstsprieguma tikls»	Латвия, LV 1073, г. Рига ул. Дарзциема, 86 факс + 371 677 25 211
ОАО «ФСК ЕЭС»	Россия, г. Москва 119630 ул. Академика Челомея, 5А факс + 7 (495) 710-96-55
ОАО «СО ЕЭС»	Россия, г. Москва 109074 Китайгородский проезд, 7, стр. 3 факс: + 7 (495) 627-95-15
ООО «Elering»	Эстония 12915, г. Таллинн ул. Кадака, 42 факс: + 372 7151 200
ЗАО «LITGRID»	Литва LT-09311, г. Вильнюс ул. Йозапавичаус, 13 факс: + 370 5 272 3986