

**ТЕХНИЧЕСКОЕ СОГЛАШЕНИЕ**  
**об обеспечении параллельной работы**  
**ОЭС Беларуси, ЕЭС России и ОЭС Украины**

Государственное производственное объединение «Белэнерго», именуемое в дальнейшем ГПО «Белэнерго», в лице Генерального директора Ширмы Алексея Ростиславовича, действующего на основании Устава,

Республиканское унитарное предприятие электроэнергетики «ОДУ», именуемое в дальнейшем РУП «ОДУ», в лице исполняющего обязанности Генерального директора Короткевича Андрея Михайловича, действующего на основании Устава,

Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», именуемое в дальнейшем ОАО «ФСК ЕЭС», в лице заместителя Председателя Правления Бердникова Романа Николаевича, действующего на основании доверенности № 48-10 от 08.02.2010,

Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы», именуемое в дальнейшем ОАО «СО ЕЭС», в лице Председателя Правления Аюева Бориса Ильича, действующего на основании Устава,  
и

Государственное предприятие «Национальная энергетическая компания «Укрэнерго», именуемое в дальнейшем НЭК «Укрэнерго», в лице Директора Ходаковского Анатолия Николаевича, действующего на основании Устава,

совместно именуемые в дальнейшем Стороны, при упоминании отдельно -  
Сторона,

осознавая технико-экономические преимущества и взаимную выгоду, создаваемые параллельной работой энергосистем,

признавая необходимость эффективных взаимосогласованных действий при организации параллельной работы объединенной энергосистемы Беларуси (далее – ОЭС Беларуси), Единой энергетической системы России (далее – ЕЭС России) и объединенной энергосистемы Украины (далее – ОЭС Украины),

принимая во внимание положения Договора об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников Содружества Независимых Государств от 25 ноября 1998 года, подписанного Правительствами государств-участников Содружества Независимых Государств,

заключили настоящее Техническое соглашение об обеспечении параллельной работы ОЭС Беларуси, ЕЭС России и ОЭС Украины (далее - соглашение) о нижеследующем:

## **Статья 1. Предмет соглашения.**

1.1. Организация и осуществление параллельной работы ОЭС Беларуси, ЕЭС России и ОЭС Украины, включая согласование действий по планированию и обеспечению выполнения согласованных почасовых графиков сальдо перетоков электрической энергии (мощности), регулированию мощности при поддержании частоты, оказанию взаимопомощи в случае возникновения аварийных ситуаций в ОЭС Беларуси, ЕЭС России и ОЭС Украины, регистрации величин почасовых отклонений фактических сальдо перетоков электрической энергии (мощности) от плановых для их последующего урегулирования, поддержанию работоспособности межгосударственных линий электропередачи (далее – МГЛЭП), оказанию услуг по передаче (перемещению) электрической энергии (транзиту).

В рамках данного соглашения под параллельной работой ОЭС Беларуси, ЕЭС России и ОЭС Украины понимается совместная работа ОЭС Беларуси, ОЭС Украины и ЕЭС России с единой частотой, сопровождаемая наличием технологических перетоков электроэнергии, при условии одновременно замкнутых не менее двух межгосударственных сечений между электроэнергетическими системами, а именно замкнуты сечения:

- Беларусь – Украина и Беларусь – Россия, либо
- Россия – Беларусь и Россия – Украина, либо
- Украина – Беларусь и Украина – Россия.

## **Статья 2. Основные принципы параллельной работы объединенных энергосистем.**

2.1. Сотрудничество Сторон осуществляется на основе равноправия, взаимной выгоды и невмешательства в вопросы внутреннего управления.

2.2. Каждая из Сторон обязуется не наносить ущерб другим Сторонам своими несогласованными действиями и не создавать опасность снижения надежности параллельной работы энергосистем.

2.3. Организация параллельной работы ОЭС Беларуси, ЕЭС России и ОЭС Украины регламентируется положениями настоящего соглашения.

В случае если Стороны примут (принимают) участие в других договорах и соглашениях об организации параллельной работы энергосистем Сторон между собой или с энергосистемами других стран, они обязаны проинформировать об этом друг друга. Если положения указанных других договоров и соглашений противоречат положениям и условиям настоящего соглашения, Стороны предпринимают меры по внесению необходимых изменений в другие договоры и соглашения о параллельной работе и (или) в настоящее соглашение.

## **Статья 3. Организация и координация оперативно-диспетчерского управления.**

3.1. Круглосуточное оперативно-диспетчерское управление параллельной работой ОЭС Беларуси, ЕЭС России и ОЭС Украины осуществляется, соответственно РУП «ОДУ», ОАО «СО ЕЭС» и НЭК «Укрэнерго».

3.2. Порядок взаимодействия РУП «ОДУ», ОАО «СО ЕЭС» и НЭК «Укрэнерго» при осуществлении параллельной работы ОЭС Беларуси, ЕЭС России и ОЭС Украины регламентируется положениями, инструкциями и другими документами, согласованными РУП «ОДУ», ОАО «СО ЕЭС» и НЭК «Укрэнерго».

3.3. Перечень ЛЭП, оборудования объектов электроэнергетики, устройств релейной защиты, противоаварийной автоматики, режимной автоматики, телемеханики и связи, распределенных по способу диспетчерского управления/ведения согласовывается РУП «ОДУ», ОАО «СО ЕЭС» и НЭК «Укрэнерго» в установленном указанными Сторонами порядке.

3.4. Принципы организации и настройки, а также объемы управляющих воздействий существующей и вновь вводимой режимной и противоаварийной автоматики и устройств релейной защиты, влияющих на режимы параллельной работы энергосистем, согласовываются РУП «ОДУ», ОАО «СО ЕЭС» и НЭК «Укрэнерго» и подлежат неукоснительному выполнению всеми Сторонами настоящего соглашения.

3.5. Взаимодействие нижестоящих диспетчерских центров (филиалов Сторон) по вопросам, не урегулированным документами, указанными в пунктах 3.2 – 3.4 настоящего соглашения, в отношении ЛЭП, оборудования и устройств объектов электроэнергетики, находящихся в их диспетчерском управлении/ведении, регулируется документами, разрабатываемыми и утверждаемыми соответствующими диспетчерскими центрами, при условии, что утверждаемые ими документы не противоречат настоящему соглашению и документам, упомянутым в пунктах 3.2 – 3.4 настоящего соглашения.

3.6. Каждая из Сторон обязуется строго соблюдать согласованные уставки и объемы управляющих воздействий противоаварийной автоматики, принимать эффективные меры для обеспечения ее готовности к действию.

3.7. Ликвидация нарушений нормального режима на МГЛЭП ОЭС Беларуси, ЕЭС России и ОЭС Украины осуществляется в соответствии с взаимосогласованной РУП «ОДУ», ОАО «СО ЕЭС» и НЭК «Укрэнерго» инструкцией по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима.

3.8. Рабочим языком в процессе оперативно-диспетчерского управления параллельной работой ОЭС Беларуси, ЕЭС России и ОЭС Украины и связанного с ним ведения документации принимается русский язык.

3.9. РУП «ОДУ», ОАО «СО ЕЭС» и НЭК «Укрэнерго» обязуются в порядке и сроки, регламентируемые отдельными положениями, согласовывать между собой годовой и месячные графики ремонтов ЛЭП, оборудования и годовой график технического обслуживания устройств РЗА, находящихся в диспетчерском управлении/ведении РУП «ОДУ», ОАО «СО ЕЭС» и НЭК «Укрэнерго» соответственно.

#### **Статья 4. Организация оперативно-технологического управления.**

4.1. Оперативно-технологическое управление параллельной работой ОЭС Беларуси, ЕЭС России и ОЭС Украины осуществляется, соответственно, ГПО «Белэнерго», ОАО «ФСК ЕЭС» и НЭК «Укрэнерго».

4.2. Порядок взаимодействия ГПО «Белэнерго», ОАО «ФСК ЕЭС» и НЭК «Укрэнерго» при эксплуатации и техническом обслуживании МГЛЭП регламентируется положениями, инструкциями и другими документами, согласованными ГПО «Белэнерго», ОАО «ФСК ЕЭС» и НЭК «Укрэнерго».

4.3. ГПО «Белэнерго», ОАО «ФСК ЕЭС» и НЭК «Укрэнерго» обязуются каждый на своей территории обеспечивать исправное состояние МГЛЭП, оборудования подстанций, устройств релейной защиты, противоаварийной автоматики, режимной автоматики, телемеханики, связи и средств учета в соответствии с их нормативными техническими характеристиками, осуществлять надлежащую эксплуатацию и своевременное обслуживание МГЛЭП и оборудования, находящегося в их собственности или пользовании и влияющих на параллельную работу ОЭС Беларуси, ЕЭС России, ОЭС Украины.

4.4. ГПО «Белэнерго», ОАО «ФСК ЕЭС» и НЭК «Укрэнерго» обязуются каждый на своей территории обеспечивать оснащение объектов электросетевого хозяйства необходимыми фиксирующими приборами и устройствами регистрации предаварийных и аварийных событий, устройствами релейной защиты, противоаварийной автоматики, режимной автоматики, телемеханики, связи и средствами учета.

4.5. Порядок организации технического обслуживания и оснащения МГЛЭП устройствами релейной защиты и автоматики, влияющими на режимы параллельной работы энергосистем, совместно разрабатывается Сторонами и является обязательным для Сторон.

4.6. ГПО «Белэнерго», ОАО «ФСК ЕЭС» и НЭК «Укрэнерго» предоставляют друг другу и другим Сторонам настоящего Соглашения предварительную информацию о намечаемых мероприятиях по техническому перевооружению и реконструкции объектов электросетевого хозяйства, влияющих на параллельную работу ОЭС Беларуси, ОЭС Украины, ЕЭС России.

## **Статья 5. Планирование режимов параллельной работы.**

5.1. Планирование режимов параллельной работы энергосистем Сторон (долгосрочных и краткосрочных электроэнергетических режимов) осуществляется с учетом международных соглашений, договоров (соглашений) об обеспечении параллельной работы, договоров на поставку электроэнергии, заключенных организациями, осуществляющими экспортно-импортную деятельность, ремонтов генерирующего и электросетевого оборудования Сторон, влияющих на межгосударственные перетоки.

5.2. Целью планирования является проверка реализуемости планируемых поставок электроэнергии и формирование сальдо перетоков электроэнергии (мощности) энергосистем Сторон с учетом требований к надежности и устойчивости параллельной работы энергосистем. При этом Стороны договорились о нижеследующем:

- сальдо перетоков электроэнергии (мощности) ОЭС Беларуси определяется как алгебраическая сумма перетоков электроэнергии (мощности) по МГЛЭП Беларусь – Россия, Беларусь – Украина, Беларусь – Литва, Беларусь – Латвия;

- сальдо перетоков электроэнергии (мощности) ОЭС Украины определяется как алгебраическая сумма перетоков электроэнергии (мощности) по МГЛЭП Украина – Россия, Украина – Беларусь;

- сальдо перетоков электроэнергии (мощности) ОЭС Беларуси и ОЭС Украины используется для определения сальдо перетоков ЕЭС России по сечению экспорта-импорта с энергосистемами Беларуси, Украины и Балтии (далее - сальдо перетоков электроэнергии (мощности) ЕЭС России).

5.3. При отсутствии действующих договоров на все виды коммерческих поставок электрической энергии РУП «ОДУ», ОАО «ФСК ЕЭС» и НЭК «Укрэнерго» планируют нулевые значения объемов поставок электроэнергии между ОЭС Беларуси, ЕЭС России и ОЭС Украины.

5.4. В условиях параллельной работы ОЭС Беларуси, ЕЭС России и ОЭС Украины при планировании применяются скоординированные расчеты потокораспределения на общей расчетной модели, осуществляемые координатором (-ами) планирования в соответствии с положением по организации оперативно-диспетчерского управления параллельной работой ОЭС Беларуси, ЕЭС России и ОЭС Украины, утверждаемым РУП «ОДУ», ОАО «СО ЕЭС» и НЭК «Укрэнерго», и регламентом планирования, утверждаемым Сторонами настоящего соглашения, которые должны быть разработаны и утверждены Сторонами в течение 6 (шести) месяцев с момента подписания настоящего соглашения.

Регламент планирования должен предусматривать, в том числе, обмен между РУП «ОДУ», ОАО «СО ЕЭС» и НЭК «Укрэнерго» информацией о величине и возможности использования резервов активной мощности в энергосистемах Сторон.

5.5. Для проведения расчетов потокораспределения РУП «ОДУ», ОАО «СО ЕЭС» и НЭК «Укрэнерго» создают базовые расчетные модели для согласованных часов суток на основе контрольных замеров мощности в летнее и зимнее время и актуализированные расчетные модели с уточненными на предстоящий период значениями потребления, генерации, сальдо перетоков и схемой сети.

5.6. Координатор планирования проводит расчеты потокораспределения с использованием представленных Сторонами актуализированных данных для определения реализуемости планируемых сальдо перетоков электроэнергии (мощности) и передает остальным Сторонам результаты расчетов в соответствии с регламентом по планированию.

5.7. Если в результате проведенных расчетов перетоки мощности по одному или нескольким сечениям превышают максимально допустимые значения, координатор планирования изменяет сальдо перетоков электроэнергии (мощности) энергосистем, влияющих на загрузку сечений, в соответствии с механизмами, взаимосогласованными Сторонами настоящего соглашения в регламенте по планированию.

5.8. РУП «ОДУ», ОАО «ФСК ЕЭС» и НЭК «Укрэнерго» уведомляют соответствующие организации, осуществляющие экспортно-импортную деятельность, об изменении значений планировавшихся объемов поставок электроэнергии.

5.9. Полученные в результате окончательных расчетов плановые графики сальдо перетоков электроэнергии (мощности) ОЭС Беларуси, ОЭС Украины и ЕЭС России

являются основными документами, регламентирующими режим параллельной работы энергосистем Сторон, и не могут быть изменены в одностороннем порядке.

5.10. При суточном планировании плановые почасовые графики сальдо перетоков электроэнергии (мощности) ОЭС Беларуси, ОЭС Украины и ЕЭС России формируются координатором суточного планирования на основании взаимно согласованных годовых, месячных, недельных величин сальдо перетоков электроэнергии (мощности) ОЭС Беларуси, ОЭС Украины и ЕЭС России и заявленных величин плановых почасовых поставок электроэнергии, в соответствии с регламентом планирования и передаются РУП «ОДУ», НЭК «Укрэнерго» и ОАО «ФСК ЕЭС».

5.11. Плановый почасовой график сальдо перетоков электроэнергии (мощности) представляет собой среднечасовые значения электрической мощности, которые необходимо поддерживать в течение часа, и составляется на каждые предстоящие календарные сутки.

5.12. Плановые почасовые графики сальдо перетоков электроэнергии (мощности) могут оперативно корректироваться по согласованию между диспетчерским персоналом РУП «ОДУ», ОАО «СО ЕЭС» и НЭК «Укрэнерго» в порядке, определенном положением по организации оперативно-диспетчерского управления параллельной работой ОЭС Беларуси, ЕЭС России и ОЭС Украины и регламентом планирования, с обязательной записью в диспетчерских журналах РУП «ОДУ», ОАО «СО ЕЭС» и НЭК «Укрэнерго» и указанием Стороны, иницирующей такие корректировки, в следующих случаях:

- оказания аварийной взаимопомощи в случае, если при нарушении нормального режима в одной из энергосистем Сторон недостаточно собственных резервов активной мощности – при условии наличия соответствующих договоров, регламентирующих порядок оказания аварийной взаимопомощи и оплаты электрической энергии, переданной/принятой при ее оказании;
- в иных случаях, связанных с изменением эксплуатационного состояния оборудования, влияющего на межгосударственные перетоки, когда отсутствует необходимость получения аварийной помощи.

## **Статья 6 . Урегулирование почасовых отклонений.**

6.1. Почасовые отклонения сальдо перетоков электроэнергии (мощности) ОЭС Беларуси, ЕЭС России и ОЭС Украины, возникающие в процессе поддержания параметров параллельной работы энергообъединения, а также при корректировке плановых почасовых графиков сальдо перетоков (далее – отклонения) подлежат урегулированию на договорной основе.

6.2. РУП «ОДУ», ОАО «СО ЕЭС» и НЭК «Укрэнерго» осуществляют регистрацию объемов с указанием Сторон, иницирующих корректировки плановых почасовых графиков сальдо перетоков электроэнергии (мощности) ОЭС Беларуси, ЕЭС России и ОЭС Украины во взаимосогласованном РУП «ОДУ», ОАО «СО ЕЭС» и НЭК «Укрэнерго» порядке.

6.3. РУП «ОДУ», ОАО «СО ЕЭС» и НЭК «Укрэнерго» обязуются обеспечить оформление акта сверки корректировок плановых почасовых графиков сальдо перетоков электроэнергии (мощности) ОЭС Беларуси, ЕЭС России и ОЭС Украины с

указанием величин и Сторон, инициирующих корректировки, с использованием записей диспетчерских команд и переговоров, факсограмм, документов, направленных на бумажном носителе, и, при необходимости, иных документов.

6.4. На основании показаний приборов учета РУП «ОДУ», ОАО «ФСК ЕЭС» и НЭК «Укрэнерго» в соответствии с взаимосогласованной методикой определяют значения почасовых отклонений фактических значений сальдо перетоков электроэнергии (мощности) ОЭС Беларуси, ЕЭС России и ОЭС Украины от плановых с учетом зарегистрированных РУП «ОДУ», ОАО «СО ЕЭС» и НЭК «Укрэнерго» инициатив по корректировке плановых почасовых графиков сальдо перетоков электроэнергии (мощности).

6.5. Отклонения фактических почасовых значений сальдо перетоков электроэнергии (мощности) ОЭС Беларуси, ЕЭС России и ОЭС Украины от плановых значений, обусловленные оказанием Сторонами аварийной взаимопомощи, подлежат урегулированию на основе отдельных договоров в соответствии с принципами, изложенными в Статье 10 настоящего соглашения.

6.6. Отклонения фактических почасовых значений сальдо перетоков электроэнергии (мощности) ОЭС Беларуси, ЕЭС России и ОЭС Украины от плановых значений, не вызванные оказанием аварийной взаимопомощи, подлежат урегулированию на основе отдельных договоров, заключаемых между уполномоченными организациями.

## **Статья 7. Регулирование частоты и перетоков мощности.**

7.1. ОАО «СО ЕЭС» обеспечивает регулирование частоты, РУП «ОДУ» и НЭК «Укрэнерго» обеспечивают регулирование сальдо перетоков мощности ОЭС Беларуси и ОЭС Украины с коррекцией по частоте, в соответствии с Правилами и рекомендациями по регулированию частоты и перетоков, утвержденными решением Электроэнергетического Совета СНГ (Протокол № 32 от 12 октября 2007 г).

7.2. Часовая величина отклонения фактического графика сальдо перетоков от планового графика сальдо перетоков электроэнергии (мощности) (с учетом согласованных корректировок графика) не должна превышать: для ОЭС Беларуси 100 МВтч, для ОЭС Украины 100 МВтч.

Данные значения могут быть пересмотрены Сторонами, в том числе с учетом утверждаемых Электроэнергетическим Советом СНГ методических документов по определению и согласованию значений допустимых среднечасовых отклонений фактического сальдо перетоков от плановых значений.

7.3. Переход от одного часового значения мощности к другому:

для ОЭС Украины – начинается не более чем за 5 (пять) минут до конца часа и завершается не более чем через 5 (пять) минут после начала часа;

для ОЭС Беларуси – осуществляется по прямой, соединяющей значения сальдо перетоков мощности соседних часов.

7.4. РУП «ОДУ», ОАО «СО ЕЭС» и НЭК «Укрэнерго» осуществляют мониторинг показателей качества регулирования частоты и перетоков, указанных в пунктах 7.1 и 7.2 настоящего соглашения, результаты которого РУП «ОДУ», ОАО

«СО ЕЭС» и НЭК «Укрэнерго» предоставляют друг другу во взаимосогласованном порядке.

## **Статья 8. Регулирование напряжения.**

8.1. ОАО «СО ЕЭС», РУП «ОДУ» и НЭК «Укрэнерго» (далее - диспетчерские центры) осуществляют регулирование напряжения в соответствии с действующим национальным законодательством соответствующей стороны и определяют для каждой из энергосистем перечень контрольных пунктов, напряжение в которых контролируется.

8.2. Для пограничных подстанций в нормальных режимах диапазон допустимых уровней напряжений составляет:

для 220 кВ: 187 – 252 кВ;

для 330 кВ: 297 – 363 кВ;

для 500 кВ: 475 – 525 кВ;

для 750 кВ: 712 – 787 кВ.

Диапазон длительно допустимых уровней напряжения может иметь другие взаимосогласованные значения, определяемые по условиям устойчивости и надежности работы оборудования. При этом такие взаимосогласованные значения не могут выходить за пределы диапазона, указанного в Правилах регулирования напряжения и перетоков реактивной мощности, утвержденных решением Электроэнергетического Совета СНГ (протокол № 31 от 29 мая 2007 года).

8.3. При выходе напряжения на шинах за пределы указанного диапазона соответствующий диспетчерский центр обязан без каких-либо специальных требований применить мероприятия для поддержания напряжения в требуемых пределах.

8.4. Диспетчерские центры стремятся минимизировать перетоки реактивной мощности по МГЛЭП путем регулирования напряжения в контрольных пунктах своих энергосистем при сохранении напряжения на пограничных подстанциях в требуемых пределах.

8.5. Контроль напряжений в контрольных пунктах и перетоков реактивной мощности по МГЛЭП производится по данным телеизмерений. В спорных ситуациях приоритетными являются показания измерительных приборов на объектах.

8.6. При возникновении аварийной ситуации по напряжению в какой-либо энергосистеме соседние энергосистемы в пределах имеющихся технических возможностей принимают взаимосогласованные меры по оказанию помощи в регулировании напряжения.

## **Статья 9. Передача (перемещение, транзит) электрической энергии по электрическим сетям энергосистем государств Сторон.**

9.1. Передача (перемещение, транзит) электрической энергии:

— между двумя энергорайонами (пунктами) одного государства по электрическим сетям другого государства;

— через электрические сети одного государства в энергосистемы третьих стран;



осуществляется в соответствии с заключенными договорами.

## **Статья 10. Оказание аварийной взаимопомощи.**

10.1. Основные положения и рекомендации по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части ОЭС Беларуси, ЕЭС России и ОЭС Украины, а также порядок взаимоотношений персонала диспетчерских центров ОЭС Беларуси, ЕЭС России и ОЭС Украины в процессе предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима в условиях параллельной работы энергосистем Сторон определяются взаимосогласованной РУП «ОДУ», ОАО «СО ЕЭС» и НЭК «Укрэнерго» инструкцией по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима, которая должна быть разработана и утверждена Сторонами в течение 6 (шести) месяцев с момента подписания настоящего соглашения.

10.2. Оказание аварийной взаимопомощи, предусматривающей поставки электроэнергии из ОЭС Беларуси, ЕЭС России и/или ОЭС Украины, осуществляется в соответствии с договорами, регламентирующими порядок оказания аварийной взаимопомощи и условия оплаты электроэнергии, переданной при ее оказании.

## **Статья 11. Порядок учета и расчетов фактических межгосударственных перетоков электроэнергии.**

11.1. ГПО «Белэнерго», ОАО «ФСК ЕЭС» и НЭК «Укрэнерго» организуют эксплуатацию приборов и систем коммерческого учета электроэнергии, установленных на МГЛЭП, в соответствии с актами разграничения эксплуатационной ответственности.

11.2. Фактические объемы перетоков электроэнергии за отчетный период и по часам суток отчетного периода между ОЭС Беларуси, ЕЭС России и ОЭС Украины определяются ГПО «Белэнерго», ОАО «ФСК ЕЭС» и НЭК «Укрэнерго» в соответствии с соглашениями об организации учета перетоков электрической энергии и мощности по МГЛЭП.

11.3. Перечень МГЛЭП, по которым осуществляется учет перетоков электрической энергии между ОЭС Беларуси, ЕЭС России и ОЭС Украины, приведен в Приложении № 1 к настоящему соглашению, являющемся его неотъемлемой частью.

11.4. ГПО «Белэнерго», ОАО «ФСК ЕЭС» и НЭК «Укрэнерго» осуществляют распределение значений фактических сальдо перетоков электроэнергии ОЭС Беларуси, ЕЭС России и ОЭС Украины за расчетный период, в том числе по часам суток расчетного периода, по действующим договорам на поставку электроэнергии, заключенным организациями, осуществляющими экспортно-импортную деятельность, на основании принципов, согласованных между ГПО «Белэнерго», ОАО «ФСК ЕЭС» и НЭК «Укрэнерго».

11.5. Для выполнения положений данного соглашения РУП «ОДУ», ОАО «ФСК ЕЭС» и НЭК «Укрэнерго» обеспечивают взаимный обмен необходимой технической информацией и взаимодействуют друг с другом по вопросам создания, модернизации и эксплуатации АИИС КУЭ, контролирующей перетоки электроэнергии по МГЛЭП, приведенным в Приложении № 1 к настоящему

соглашению.

11.6. РУП «ОДУ», ОАО «ФСК ЕЭС» и НЭК «Укрэнерго» обязуются взаимно предоставлять информацию о данных почасового коммерческого учета по МГЛЭП, участвующим в параллельной работе ОЭС Беларуси, ОЭС Украины, ЕЭС России.

## **Статья 12. Информационно-технологическое обеспечение.**

12.1. Порядок оперативного взаимодействия Сторон по информационно-технологическому обеспечению настоящего соглашения регламентируется согласованными инструкциями, положениями, а также техническими документами, не противоречащими положениям настоящего соглашения.

12.2. Объемы и порядок передачи оперативной или другой информации, а также документов, необходимых для исполнения настоящего соглашения, определяются соответствующими положениями и инструкциями, согласованными Сторонами.

12.3. Каждая из Сторон обязуется предоставлять другим Сторонам телеметрическую и иную информацию, необходимую для организации и осуществления параллельной работы ОЭС Беларуси, ЕЭС России и ОЭС Украины, в согласованных объемах и порядке.

## **Статья 13. Обстоятельства непреодолимой силы.**

13.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего соглашения, если такое невыполнение обусловлено действием обстоятельств непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств (стихийные бедствия, забастовки, война, восстание, военные действия, акты государственных или иных местных органов власти, а также иные обстоятельства, которые делают невозможным исполнение соглашения).

13.2. Сторона, которая подверглась действию обстоятельств непреодолимой силы, должна информировать об этом другие Стороны в течение 5 (пяти) дней в письменной форме, если выполнение соглашения не может быть осуществлено или будет отсрочено целиком или частично, учитывая вышеупомянутые причины, и предоставить доказательства существования таких причин, подтвержденные Торгово-промышленной палатой государства Стороны соглашения.

Доказательства существования обстоятельств непреодолимой силы должны быть переданы другим Сторонам в двухнедельный срок после завершения действия этих обстоятельств.

13.3. Если обстоятельства непреодолимой силы препятствуют исполнению обязательств Сторон по настоящему соглашению более 90 дней, Стороны встретятся для принятия решения о прекращении или изменении условий настоящего соглашения.

## **Статья 14. Ответственность сторон. Порядок урегулирования разногласий.**

14.1. Споры и разногласия, которые могут возникнуть по настоящему соглашению или в связи с ним, в том числе относительно его заключения, действия, прекращения или действительности, будут решаться путем дружественных переговоров между Сторонами в соответствии с предусмотренным настоящим соглашением распределением функций, прав и обязанностей.

С российской стороны рассмотрение претензий и разногласий осуществляется:

ОАО «СО ЕЭС» - в части организации и управления режимами параллельной работы ЕЭС России с ОЭС Беларуси и ОЭС Украины, в том числе обеспечения надежности функционирования ЕЭС России при параллельной работе с ОЭС Беларуси и ОЭС Украины, обеспечения регулирования частоты переменного тока, а также координации предотвращения и ликвидации технологических нарушений при параллельной работе ОЭС Беларуси, ЕЭС России и ОЭС Украины;

ОАО «ФСК ЕЭС» - в части обеспечения надлежащей эксплуатации МГЛЭП, оборудования и устройств, обеспечивающих параллельную работу ОЭС Беларуси, ЕЭС России и ОЭС Украины, осуществления коммерческого учета, оказания услуг по передаче электрической энергии, расчета и распределения по договорам значений почасовых фактических сальдо перетоков электроэнергии.

С белорусской стороны рассмотрение претензий и разногласий осуществляется:

ГПО «Белэнерго» - в части обеспечения надлежащей эксплуатации МГЛЭП, оборудования и устройств, обеспечивающих параллельную работу ОЭС Беларуси, ЕЭС России и ОЭС Украины, осуществления коммерческого учета, оказания услуг по передаче электрической энергии, расчета и распределения по договорам значений почасовых фактических сальдо перетоков электроэнергии;

РУП «ОДУ» - в части организации и управления режимами параллельной работы ОЭС Беларуси с ЕЭС России и ОЭС Украины, в том числе обеспечения надежности функционирования ОЭС Беларуси при параллельной работе с ЕЭС России и ОЭС Украины, обеспечения регулирования частоты переменного тока, а также координации предотвращения и ликвидации технологических нарушений при параллельной работе ОЭС Беларуси, ЕЭС России и ОЭС Украины.

С украинской стороны рассмотрение претензий и разногласий осуществляется НЭК «Укрэнерго».

14.2. Стороны устанавливают, что все возможные претензии по этому соглашению должны быть рассмотрены Сторонами в течение 30 (тридцати) дней с момента их получения. При этом датой получения считается дата почтового уведомления о вручении претензии.

14.3. В случае если Стороны не смогут прийти к взаимному согласию и путём переговоров не достигнут решения спорных вопросов в установленный пунктом 14.2 настоящего соглашения срок, все споры, разногласия или требования, возникающие из настоящего соглашения или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или недействительности, подлежат разрешению:

- в Международном коммерческом арбитражном суде при Торгово-промышленной палате Российской Федерации в соответствии с его регламентом в случае нахождения Стороны-ответчика на территории Российской Федерации;

- в Международном коммерческом арбитражном суде при Торгово-промышленной палате Украины г.Киева в соответствии с его регламентом в случае нахождения Стороны-ответчика на территории Украины;

- в Международном арбитражном суде при Торгово-промышленной палате Республики Беларусь в соответствии с его регламентом, в случае нахождения Стороны-ответчика на территории Республики Беларусь.

14.4 Применимым материальным и процессуальным правом при разрешении споров и разногласий является право страны места нахождения ответчика.

14.5. Гражданско-правовая ответственность Сторон за невыполнение своих обязательств, вытекающих из положений настоящего соглашения, определяется правом места нахождения стороны-ответчика.

Распределение ответственности между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «СО ЕЭС» за неисполнение и ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему соглашению устанавливается в соответствии с нормами действующего российского законодательства.

Распределение ответственности между ГПО «Белэнерго» и РУП «ОДУ» за неисполнение и ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему соглашению устанавливается в соответствии с нормами законодательства Республики Беларусь.

14.6. Языком арбитражного разбирательства является русский язык.

## **Статья 15. Прочие положения.**

15.1. Настоящее соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами. Настоящее Соглашение действует в течение 10 лет с даты его вступления в силу. По истечении этого срока настоящее Соглашение автоматически продлевается каждый раз на последующий 10-летний период, если Стороны не примут иного решения, либо одна из Сторон не откажется от продления настоящего Соглашения.

Для украинской Стороны в целях обеспечения параллельной работы необходимым условием является наличие действующего договора (договоров), заключенного (-ых) уполномоченными организациями и предусматривающего (-их) оформление сальдо перетоков электроэнергии (мощности), возникающих в результате параллельной работы энергосистем.

15.2. В случае возникновения причин, препятствующих какой-либо Стороне выполнять условия настоящего соглашения, энергосистема указанной Стороны переходит на отдельную работу от энергосистем других Сторон во взаимосогласованном порядке, во взаимосогласованные сроки и по согласованной схеме деления электрических связей без расторжения настоящего соглашения с предварительным уведомлением всех Сторон настоящего соглашения о переходе на отдельную работу.

15.3. Восстановление параллельной работы ОЭС Беларуси, ЕЭС России и ОЭС Украины производится во взаимосогласованном порядке после устранения причин

перехода на раздельную работу.

15.4. Любая из Сторон вправе в одностороннем порядке расторгнуть настоящее соглашение при условии письменного уведомления других Сторон не менее чем за один год до предполагаемой даты расторжения. При этом Сторона, направившая предложение о расторжении соглашения, должна урегулировать за этот срок все претензии других Сторон в порядке, определенном статьей 14 соглашения. Расторжение настоящего соглашения не освобождает от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение настоящего соглашения в период его действия.

15.5. Изменения и дополнения в настоящее соглашение могут быть внесены по взаимной договоренности Сторон в письменной форме. Под письменной формой подразумеваются все договоренности, достигнутые, в том числе с использованием факсимильной, электронной или иного вида связи, с последующим дальнейшим подтверждением, направленным посредством почтовой связи.

Внесение изменений и дополнений в настоящее соглашение и иные разрабатываемые в соответствии с настоящим соглашением документы в одностороннем порядке не допускается.

15.6. Стороны не вправе передавать третьим лицам права и обязанности, вытекающие из настоящего соглашения, без письменного согласия всех его Сторон.

15.7. При невыполнении какой-либо из Сторон своих обязательств по настоящему соглашению другие Стороны по взаимному согласованию вправе приостановить параллельную работу до момента выполнения обязательств соответствующей Стороной, письменно уведомив ее об этом не менее чем за 10 (десять) календарных дней до приостановления параллельной работы, и потребовать от недобросовестной Стороны возмещения ущерба.

15.8. Соглашение составлено в пяти экземплярах на русском языке, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

## 16. Юридические адреса и реквизиты Сторон:

**ГПО «Белэнерго»**  
Республика Беларусь,  
220030, г. Минск,  
ул.К.Маркса, д. 14  
т. (37517) 218-23-59  
ф. (37517) 218-26-39  
web: [www.energo.by](http://www.energo.by)

**НЭК «Укрэнерго»**  
Украина,  
01032, г. Киев,  
ул. Коминтерна, д. 25  
т. (38044) 287-67-47  
ф. (38044) 238-32-64  
[www.ukrenergo.energy.gov.ua](http://www.ukrenergo.energy.gov.ua)

**РУП «ОДУ»**  
Республика Беларусь,  
220030, г. Минск,  
ул.К.Маркса, д. 14  
т. (37517) 218-23-10  
ф. (37517) 218-26-39  
web: [www.odu.energo.by](http://www.odu.energo.by)

**ОАО «ФСК ЕЭС»**  
Российская Федерация,  
117630, г. Москва,  
ул. Академика Челомея, д. 5А  
т. +7 (495) 710-93-33  
ф. +7 (495) 710-96-55  
web: [www.fsk-ees.ru](http://www.fsk-ees.ru)

**ОАО «СО ЕЭС»**  
Российская Федерация,  
109074, г. Москва,  
Китайгородский пр., д. 7, стр. 3  
т. +7 (495) 627-83-55  
ф. +7 (495) 627-95-15  
web: [www.so-ups.ru](http://www.so-ups.ru)

**Подписи сторон:**

  
Директор  
А.Р. Ширма  
2010 г.

**НЭК «Укрэнерго»**  
Директор  
А.Н. Ходаковский  
2010 г.

  
Республика Беларусь  
РУЭП «ОЛУ»  
И.О. Генерального директора  
А.М. Короткевич  
2010 г.

**ОАО «ФСК ЕЭС»**  
Заместитель  
Генерального директора  
Р.Н. Бердников  
2010 г.

**ОАО «СО ЕЭС»**  
Председатель Правления  
Б.И. Аюев  
2010 г.

**Приложение №1**  
к Техническому соглашению об  
обеспечении параллельной работы  
ОЭС Беларуси, ЕЭС России и ОЭС Украины  
от «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**ПЕРЕЧЕНЬ**  
межгосударственных линий электропередачи между  
**ОЭС Беларуси, ЕЭС России и ОЭС Украины**

Россия - Беларусь						
№	Субъект энергетической деятельности на территории России	Субъект энергетической деятельности на территории Беларуси	Напряжение, кВ	Таможенное наименование ЛЭП	Диспетчерское наименование (сокращенное диспетчерское наименование) ЛЭП	Примечание
1	Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Северо-Запада	Минскэнерго Могилевэнерго	750	ВЛ 750 кВ Смоленская АЭС - Белорусская	ВЛ 750 кВ Смоленская АЭС – Белорусская (ВЛ 707)	
2	Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Северо-Запада	Витебскэнерго	330	ВЛ 330 кВ Талашкино – Витебск	ВЛ 330 кВ Витебск – Талашкино (ВЛ 349)	
3	Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Северо-Запада	Могилевэнерго	330	ВЛ 330 кВ Рославль - Кричев	ВЛ 330 кВ Рославль – Кричев (ВЛ 439)	
4	Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Северо-Запада	Витебскэнерго	330	ВЛ 330 кВ Новосokolьники -- Полоцк Л345	ВЛ 330 кВ Полоцк – Новосokolьники (ВЛ 345)	
5	Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Северо-Запада	Витебскэнерго	110	ВЛ 110 кВ Рудня – Лиозно	ВЛ 110 кВ Рудня - Лиозно	
6	Филиал ОАО «ФСК	Гомельэнерго	110	ВЛ 110 кВ Новозыбков (1	ВЛ 110 кВ Гомель – Новозыбков	

	ЕЭС» - МЭС Северо-Запада				цель) – Гомель 330 (с отпайкой на Закопытье)	1 с отпайкой на ПС Закопытье
7	Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Северо-Запада	Гомельэнерго	110		ВЛ 110 кВ Новозыбков (2 цель с отпайкой на Вышков и Новозыбков-2) – Гомель 330	ВЛ 110 кВ Гомель - Новозыбков 2 с отпайками
8	Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Северо-Запада	Гомельэнерго	110		ВЛ 110 кВ Индуктор (с отпайкой на Вышков) – Гомель (с отпайкой на Шимберг)	ВЛ 110 кВ Гомель - Индуктор с отпайками
9	Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Северо-Запада	Гомельэнерго	110		ВЛ 110 кВ Красная Гора - Светиловичи	ВЛ 110 кВ Светиловичи – Красная Гора
10	Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Северо-Запада	Гомельэнерго	35		ВЛ 35 кВ Ивановка - Ленино	ВЛ 35 кВ Ленино-Ивановка
11	Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Северо-Запада	Могилевэнерго	35		ВЛ 35 кВ Лотаки - Самотевичи	ВЛ 35 кВ Самотевичи - Лотаки

**Украина – Россия**

№	Субъект энергетической деятельности на территории Украины	Субъект энергетической деятельности на территории России	Напряжение, кВ	Тамженное наименование ЛЭП	Диспетчерское наименование (сокращенное диспетчерское наименование) ЛЭП	Примечание
1	Северная ЭС	Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Центра	750	ВЛ 750 кВ Североукраинская – Курская АЭС	ВЛ 750 кВ Курская АЭС – Североукраинская (КАЭС – Североукраинская)	
2	Донбасская ЭС	Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Центра	500	ВЛ 500 кВ Донбасская – Ново-Воронежская АЭС	ВЛ 500 кВ Нововоронежская АЭС – Донбасская	
3	Донбасская ЭС	Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Юга	500	ВЛ 500 кВ Победа – Шахты Ш-30	ВЛ 500 кВ Победа – Шахты	
4	Донбасская ЭС	Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Юга	400	ППТ 400 кВ Михайловка – Волжская ГЭС	ВЛ 800 кВ ППТ Волгоград – Донбасс (Северная и Южная	



							получеши)	
5	Северная ЭС	Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Центра	330	ВЛ 330 кВ Шостка – Курская АЭС	ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Шостка (КАЭС – Шостка)		ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Сумы Северная (КАЭС – Сумы Северная)	
6	Северная ЭС	Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Центра	330	ВЛ 330 кВ Сумы Северная – Курская АЭС	ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Сумы Северная (КАЭС – Сумы Северная)		ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Сумы Северная (КАЭС – Сумы Северная)	
7	Северная ЭС	Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Центра	330	ВЛ 330 кВ Лосево – Шебекино	ВЛ 330 кВ Лосево – Шебекино		ВЛ 330 кВ Лосево – Шебекино	
8	Северная ЭС	Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Центра	330	ВЛ 330 кВ Змиевская ТЭС (отпайка на ПС Лосево) - Белгород	ВЛ 330 кВ Змиевская ТЭС (отпайка на ПС Лосево) - Белгород		ВЛ 330 кВ Змиевская ТЭС – Белгород с отпайкой на ПС Лосево (ВЛ 330 кВ Змиевская ТЭС – Белгород с отпайкой)	
9	Северная ЭС	Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Центра	330	ВЛ 330 кВ Змиевская ТЭС – Валуйки	ВЛ 330 кВ Змиевская ТЭС – Валуйки		ВЛ 330 кВ Змиевская ТЭС – Валуйки	
10	Донбасская ЭС	Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Юга	330	ВЛ 330 кВ Южная – Новочеркасская ГРЭС	ВЛ 330 кВ Южная – Новочеркасская ГРЭС		ВЛ 330 кВ Новочеркасская ГРЭС – Южная (НЧГРЭС – Южная)	
11	Донбасская ЭС	Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Юга	220	ВЛ 220 кВ Амвросиевка – Таганрог Т-15	ВЛ 220 кВ Амвросиевка – Таганрог Т-15		ВЛ 220 кВ Амвросиевка – Т15	
12	Донбасская ЭС	Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Юга	220	ВЛ 220 кВ Луганская ТЭС – Сысоево	ВЛ 220 кВ Луганская ТЭС – Сысоево		ВЛ 220 кВ Луганская ТЭС – Сысоево	
13	Донбасская ЭС	Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Юга	220	ВЛ 220 кВ Великоцкая – Сысоево	ВЛ 220 кВ Великоцкая – Сысоево		ВЛ 220 кВ Великоцкая – Сысоево	
14	Северная ЭС	Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Центра	110	ВЛ 110 кВ Сумы - Суджа	ВЛ 110 кВ Сумы - Суджа		ВЛ 110 кВ Суджа - Сумы	
15	Северная ЭС	Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Центра	110	ВЛ 110 кВ Белополье – Теткино	ВЛ 110 кВ Белополье – Теткино		ВЛ 110 кВ Белополье - Теткино	
16	Донбасская ЭС	Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Юга	110	ВЛ 110 кВ Квашино-Тяговая – Матвеев Курган	ВЛ 110 кВ Квашино-Тяговая – Матвеев Курган		ВЛ 110 кВ Матвеев Курган – Квашино	
17	Донбасская ЭС	Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Юга	110	ВЛ 110 кВ Центральная – Гундоровка	ВЛ 110 кВ Центральная – Гундоровка		ВЛ 110 кВ Центральная – Тяговая, с отпайкой на Гундоровку	В таможенном законодательстве РФ линии объединены в
18	Донбасская ЭС	Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Юга	110	ВЛ 110 кВ Тяговая --	ВЛ 110 кВ Тяговая --		ВЛ 110 кВ Центральная –	объединены в

		ЕЭС» - МЭС Юга		Гундоровка	Тяговая, с отпайкой на Гундоровку	одну: ВЛ 110 кВ Центральная – Тяговая, с отпайкой на Гундоровку
19		МЖД	110	ВЛ 110 кВ Зориновка – Придонская (с отпайкой на Кантемировку)		Поставка электроэнергии для ж.д. В таможенном законодательстве Украины линия отсутствует.

**Украина – Беларусь**

№	Субъект энергетической деятельности на территории Украины	Субъект энергетической деятельности на территории Беларуси	Напряжение, кВ	Таможенное наименование ЛЭП	Диспетчерское наименование (сокращенное диспетчерское наименование) ЛЭП	Примечание
1	Центральная ЭС	Гомельэнерго	330	ВЛ 330 кВ Чернобыльская АЭС – Мозырь	ВЛ 330 кВ Чернобыльская АЭС - Мозырь (ВЛ-437)	
2	Центральная ЭС	Гомельэнерго	330	ВЛ 330 кВ Чернигов – Гомель	ВЛ 330 кВ Чернигов – Гомель (ВЛ-341)	
3	Центральная ЭС	Гомельэнерго	110	ВЛ 110 кВ Добрянка – Тереховка	ВЛ 110 кВ Тереховка-Добрянка с отпайками	
4	Центральная ЭС	Гомельэнерго	110	ВЛ 110 кВ Славутич - Комарин	ВЛ 110 кВ Славутич - Комарин	
5	Западная ЭС	Брестэнерго	35	ВЛ 35 кВ Кортелисы – Мокраны	ВЛ 35 кВ Мокраны – Кортелисы	
6	Западная ЭС	Брестэнерго	0,4	ВЛ 0,4 кВ КТП-267 с.Кошары - Рытец	ВЛ 0,4 кВ Кошары – Рытец	

**Беларусь – Литва**

№	Субъект энергетической деятельности на территории Беларуси	Субъект энергетической деятельности на территории Литвы	Напряжение, кВ	Таможенное наименование ЛЭП	Диспетчерское наименование (сокращенное диспетчерское наименование) ЛЭП	Примечание
1	Витебскэнерго Минскэнерго	АО "Lietuvos energija"	330	ВЛ 330 кВ – Белорусская – Игналинская АЭС	ВЛ 330 кВ Игналинская АЭС – Белорусская (ВЛ 705)	
2	Витебскэнерго	АО "Lietuvos energija"	330	ВЛ 330 кВ Полоцк – Игналинская АЭС	ВЛ 330 кВ Полоцк – Игналинская АЭС (ВЛ 450)	
3	Гродноэнерго Витебскэнерго	АО "Lietuvos energija"	330	ВЛ 330 кВ Сморгонь – Игналинская АЭС	ВЛ 330 кВ Игналинская АЭС – Сморгонь (ВЛ 452)	
4	Гродноэнерго	АО "Lietuvos energija"	330	ВЛ 330 кВ Гродно – Алитус	ВЛ 330 кВ Алитус – Гродно (ВЛ 368)	
5	Минскэнерго	АО "Lietuvos energija"	330	ВЛ 330 кВ Молодечно – Вильнюс	ВЛ 330 кВ Вильнюс – Молодечно (ВЛ 333)	
6	Витебскэнерго	АО "Lietuvos energija"	110	ВЛ 110 кВ Опса (с отпайкой на Дрисвяты) – Игналинская АЭС	ВЛ 110 кВ Игналинская АЭС – Опса	
7	Витебскэнерго	АО "Lietuvos energija"	110	ВЛ 110 кВ Поставы (с отпайками на Курополье, Козьяны) – Диджязсалис	ВЛ 110 кВ Игналинская АЭС - Видзы Видзы – Поставы с отпайкой на ПС Диджязсалис	
8	Гродноэнерго	АО "Lietuvos energija"	110	ВЛ 110 кВ Подольцы – Побраде	ВЛ 110 кВ Побраде – Подольцы	
9	Гродноэнерго	АО "Lietuvos energija"	110	ВЛ 110 кВ Ошмяны – Кальвеляй	ВЛ 110 кВ Кальвеляй – Ошмяны	
10	Гродноэнерго	АО "Lietuvos energija"	110	ВЛ 110 кВ Вороново (с отпайкой на Конвелишки) – Шальчининкай	ВЛ 110 кВ Вороново – Шальчининкай	
11	Гродноэнерго	АО "Lietuvos energija"	110	ВЛ 110 кВ Гродно – Лейпалингис (с отпайкой на Друскининкай)	ВЛ 110 кВ Лейпалингис – Гродно с отпайкой на ПС Друскининкай	
12	Витебскэнерго	АО RST	35	ВЛ 35 кВ Лынтупы – Швенчёнис	ВЛ 35 кВ Швенчёнис – Лынтупы	
13	Гродноэнерго	АО RST	35	ВЛ 35 кВ Суббогники –	ВЛ 35 кВ Девянишкес –	

				Девянишкый	Субботники	
--	--	--	--	------------	------------	--

**Беларусь - Латвия**

№	Субъект энергетической деятельности на территории Беларуси	Субъект энергетической деятельности на территории Латвии	Напряжение, кВ	Таможенное наименование ЛЭП	Дистетчерское наименование (сокращенное наименование) ЛЭП	Примечание
1	Витебскэнерго	ЭС Латвии	110	ВЛ 110 кВ Браслав - Скрудалиена	ВЛ 110 кВ Скрудалиена - Браслав (№ 630)	