

ТЕХНИЧЕСКОЕ СОГЛАШЕНИЕ
Об обеспечении параллельной работы
электроэнергетических систем
Российской Федерации и Украины

г. Москва

28 февраля 2001 года

Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России" (далее РАО "ЕЭС России") в лице Заместителя Председателя Правления Раппопорта Андрея Натановича, действующего на основании доверенности № 275 от 16.09.98г., с одной стороны и

Государственное предприятие "Национальная энергетическая компания "Укрэнерго" (далее НЭК "Укрэнерго") в лице директора Лучникова Владимира Андреевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем Стороны,

принимая во внимание технико-экономические преимущества и взаимную выгоду, создаваемые параллельной работой энергосистем государств Сторон,

в целях повышения надежности и экономичности обеспечения народного хозяйства и населения государств Сторон, электрической энергией,

принимая во внимание взаимное стремление к сотрудничеству в области электроэнергетики на основе равноправия, взаимной выгоды,

в целях повышения энергетической безопасности энергетических систем Сторон,

руководствуясь положениями Договора об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников Содружества Независимых Государств от 25 ноября 1998 года между Правительствами государств-участников Содружества Независимых Государств

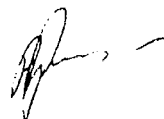
и во исполнение Договора № 2 от 13 апреля 1992г. «О параллельной работе энергетических систем России и Украины» между Министерством топлива и энергетики России и Министерством энергетики и электрификации Украины,

договорились о нижеследующем:

Статья 1. Предмет Соглашения

1.1. Организация и осуществление параллельной работы Единой энергетической системы Российской Федерации (далее - ЕЭС России) и Объединенной энергетической системы Украины (далее - ОЭС Украины).

Под параллельной работой Стороны понимают совместную работу энергетических систем и их объектов в едином технологическом режиме с



общими регламентными техническими параметрами и связанными между собой через линии электропередачи.

1.2. Осуществление параллельной работы отдельных регионов энергосистемы одной из Сторон с энергосистемой другой Стороны осуществляется по взаимосогласованным схемам.

1.3. Передача электроэнергии по электрическим сетям ЕЭС России и ОЭС Украины на основе действующих международных Соглашений и договоров на поставку электроэнергии, заключенных между хозяйствующими субъектами Российской Федерации и Украины.

1.4. Передача электроэнергии и мощности для оказания аварийной помощи в случае возникновения аварийных ситуаций в ЕЭС России или ОЭС Украины.

1.5. Предоставление взаимных услуг по транзиту электроэнергии через электрические сети Сторон в энергосистемы третьих стран согласно порядку и условиям отдельных договоров, заключаемых дополнительно.

Статья 2. Основные принципы параллельной работы объединенных энергосистем

2.1. Стороны организуют параллельную работу ЕЭС России и ОЭС Украины по существующим и вновь сооружаемым между ними линиям электропередачи.

Перечень межгосударственных линий электропередачи приведен в Приложении №1, которое является неотъемлемой частью настоящего Технического соглашения.

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

Каждая из Сторон обязуется не наносить ущерб другой Стороне своими несогласованными действиями, которые могут создавать опасность перегрузки электрической сети или снижения надежности энергоснабжения потребителей.

2.3. Принципы организации параллельной работы энергосистем Сторон регламентируются положениями настоящего Технического соглашения независимо от наличия других договоров и соглашений по организации параллельной работы энергосистемы, в которых участвуют или могут принять участие любая из договаривающихся Сторон.

2.4. В случае если Стороны примут участие в других договорах и соглашениях по организации параллельной работы своих энергосистем с энергосистемами третьих сторон, они обязаны проинформировать об этом друга друга. Если при исполнении п.1.1 настоящего Технического соглашения, положения этих договоров и соглашений вступят в противоречие с положениями и условиями настоящего Технического соглашения, Стороны обязаны внести необходимые дополнения или изменения в соответствующие договоры.

2.5. В случае возникновения технических и/или экономических причин, препятствующих одной или обеим Сторонам выполнять условия настоящего Технического соглашения, ЕЭС России и ОЭС Украины переходят на раздельную работу по взаимоголасованному порядку, срокам и схеме деления электрических связей без расторжения настоящего Технического соглашения.

Восстановление параллельной работы производится после устранения возникших причин во взаимоголасованном порядке.

2.6. Каждая из Сторон вправе обратиться с предложением о переходе на раздельную работу при нарушении другой Стороной настоящего Технического соглашения и/или договоров, соглашений, положений и инструкций, вытекающих из настоящего Технического соглашения.

Переход на раздельную работу и восстановление параллельной работы осуществляется, как это указано в п.2.5 настоящего Технического соглашения.

Статья 3. Организация и координация оперативно-диспетчерского управления

3.1. Организация и координация оперативно-диспетчерского управления, выполнение технических и эксплуатационных условий параллельной работы ЕЭС России и ОЭС Украины и ответственность за техническое осуществление настоящего Договора со стороны РАО «ЕЭС России» возлагается на Открытое акционерное общество «Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы России» (далее ЦДУ ЕЭС России).

3.2. Порядок оперативного взаимодействия подразделений Сторон, ответственных за техническое осуществление настоящего Технического соглашения, регламентируются согласованными в двухстороннем порядке инструкциями, положениями и другими документами.

3.3. Принципы организации существующей и вновь вводимой противоаварийной автоматики, влияющей на режимы параллельной работы энергосистем Сторон, согласуются подразделениями Сторон, ответственными за техническое выполнение настоящего Технического соглашения.

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

3.4. Порядок организации технического обслуживания и оснащение межгосударственных линий электропередачи устанавливаются соответствующими соглашениями Сторон.

3.5. Ликвидация аварий на межсистемных электрических связях ОЭС Украины с ЕЭС России осуществляется под координацией диспетчера ЦДУ ЕЭС России.

3.6. Рабочим языком в процессе оперативно-диспетчерского управления и связанного с ним ведения документации принимается русский язык.

Статья 4. Планирование режимов параллельной работы

4.1. Планирование режимов параллельной работы энергосистем Сторон осуществляется на основе взаимно согласованных годовых, месячных, недельных величин сальдо межсистемных перетоков (далее сальдо-перетоков) электроэнергии и мощности.

Под сальдо межсистемных перетоков мощности (электроэнергии) понимается алгебраическая сумма перетоков мощности (электроэнергии) по всем межгосударственным линиям электропередачи, указанным в Приложении № 1.

Количество и сроки поставок электроэнергии и их разбивка по месяцам календарного года определяются на основании соответствующих международных Соглашений и/или договоров между хозяйствующими субъектами.

4.2. На основе согласованных (годовых, месячных, недельных) величин сальдо-перетоков мощности и энергии между энергосистемами Сторон совместно составляются суточные диспетчерские графики перетоков, которые являются основным документом, регламентирующим режим параллельной работы энергосистем и не могут быть изменены в одностороннем порядке.

4.3. Суточные диспетчерские графики перетоков предоставляются ЦДУ ЕЭС России и НЭК "Укрэнерго" на недельный период времени, начиная с 00.00 часов субботы до 24.00 часов пятницы следующей недели. Согласование диспетчерских графиков перетоков производится еженедельно по четвергам до 14.00 часов.

Здесь и далее, если не предусмотрено иное этим Техническим соглашением, применяется среднеевропейское астрономическое время.

4.4. Суточные диспетчерские графики перетоков представляют собой среднечасовые величины мощности перетоков и составляются на каждые календарные сутки отдельно, начиная с 00.00 час. и до 24.00 час.

4.5. Каждый согласованный суточный диспетчерский график перетоков в общем случае представляет собой алгебраическую сумму графиков отдельных видов поставок (плановых, транзитных и др.) и возвратов внеплановых перетоков и предоставления резерва с разбивкой по временным зонам.

Графики плановых и транзитных поставок определяются в соответствии с действующими международными Соглашениями и/или коммерческими договорами на поставки или транзит электроэнергии.

График возврата внеплановых перетоков электроэнергии определяется за недельный период как разность между фактическим и согласованным графиком поставок.

4.6. Стороны обязуются неукоснительно выполнять согласованные суточные диспетчерские графики перетоков.

4.7. Если условиями договоров, упомянутых в пункте 13.1 настоящего Соглашения не установлено иное, Сторонами устанавливаются следующие

временные зоны суточного графика перетоков по расчетным периодам (месяцам календарного года) и величины коэффициентов зон для расчетов за внепланово полученную электроэнергию:

4.7.1. Для рабочих дней (понедельник-пятница):

Временная зона, коэффициент зоны	Месяцы года	Часы суток
Пиковая, 1.8	Январь (1) и декабрь (12)	06.00 – 09.00 15.00 - 19.00
	Февраль (2) и ноябрь (11)	06.00 - 09.00 16.00 - 19.00
	Март (3) и октябрь (10)	06.00 - 09.00 17.00 - 19.00
	Апрель (4) и сентябрь (9)	05.00 - 09.00 18.00 - 19.00
	Май (5), июнь (6), июль (7) и август (8)	05.00 - 08.00
Ночная, 0.6	Январь – март (1-3) и октябрь – декабрь (10-12)	19.00 - 06.00
	Апрель – сентябрь (4-9)	19.00 – 05.00
Полупиковая, 1.0	В течение всего года	Остальное время суток

4.7.2. Для выходных и праздничных дней:

Временная зона, коэффициент зоны	Месяцы года	Часы суток
Полупиковая, 1.0	в течение всего года	по времени пиковой зоны рабочего дня соответствующего месяца
Ночная, 0.6	в течение всего года	Остальное время суток

Выходным и/или праздничным днем для действия настоящего Технического соглашения считается календарные дни суббота и воскресенье, а также выходные и/или праздничные дни, установленные нормативно-правовыми актами Российской Федерации и Украины, в том случае, если эти дни являются совпадающими по календарю для обеих Сторон Технического соглашения.

Стороны извещают друг друга о выходных и праздничных днях путем обмена телетайпограммами (факсограммами) как правило не позднее, чем за

15 (пятнадцать) дней до начала расчетного периода (месяца).

4.8. В случае появления для одной из Сторон неотложной необходимости изменить согласованный суточный диспетчерский график перетоков, коррекция суточного диспетчерского графика перетоков может быть выполнена оперативно на основании согласия обеих Сторон.

Статья 5. Регулирование частоты и перетоков.

5.1. Поддержание частоты осуществляется согласованными действиями Сторон:

5.1.1. ЦДУ ЕЭС России осуществляет регулирование частоты в диапазоне $50 \pm 0,1$ Гц.

5.1.2. НЭК "Укрэнерго" поддерживает согласованное сальдо перетоков мощности между ОЭС Украины и ЕЭС России с отклонением не более 100 МВт от согласованного суточного диспетчерского графика перетоков.

5.2. Переход от одного часового значения мощности к другому начинается не более чем за 5 (пять) минут до конца часа и завершается не более чем через 5 (пять) минут после начала часа.

5.3. При отклонении частоты от диапазона $50 \pm 0,1$ Гц, НЭК "Укрэнерго" обеспечивает регулирование согласованного сальдо-перетоков мощности между ОЭС Украины и ЕЭС России с коррекцией по частоте.

Коррекция по частоте сальдо-перетоков мощности составляет 4% (четыре процента) мощности нагрузки ОЭС Украины на 1% (один процент) отклонения частоты.

Длительность коррекции по частоте составляет не более 15 (пятнадцать) минут.

Статья 6. Предоставление резерва мощности

6.1. Каждая из Сторон обязуется поддерживать оперативный (вращающийся) резерв мощности в объеме 600 МВт, используемый по взаимному согласию Сторон, а также оказания аварийной взаимопомощи.

6.2. Резерв предоставляется по запросу диспетчерского персонала одной из Сторон частично или в полном объеме в зависимости от необходимости.

6.3. Резерв предоставляется на время не более 6 часов в сутки, в зависимости от необходимости, но не более 30 часов в месяц. Допускается увеличение времени предоставления резерва большей продолжительности по взаимному согласию Сторон.

Учет представленного резерва (объем и время) ведется диспетчерским персоналом Сторон.

6.4. В случае отсутствия технической возможности предоставления резерва на момент запроса (аварийный ремонт в основной сети, неудовлетворительный баланс мощности и др.) Сторона, которая должна была



предоставить резерв, дает другой Стороне обоснованный отказ. Какие-либо штрафные санкции в этом случае не предусматриваются.

6.5. Возврат электроэнергии, полученной при использовании резерва, осуществляется в том же количестве и в тех же временных зонах, в каких он был предоставлен.

Продолжительность временных зон суток для учёта и расчётов за использование резерва мощности соответствуют продолжительности временных зон, указанных в пункте 4.7 настоящего Технического соглашения.

По взаимному согласию Сторон электроэнергия может быть возвращена в других временных зонах. Возврат осуществляется, как правило, во вторую неделю, но не позднее третьей недели после предоставления резерва и учитывается при согласовании суточного графика.

Статья 7. Регулирование напряжения и реактивной мощности

7.1. Поддержание необходимого уровня напряжения и необходимого баланса реактивной мощности в энергосистемах осуществляется техническими средствами и персоналом энергосистем, и регламентируются согласованными в двухстороннем порядке инструкциями, положениями и другими документами.

Статья 8. Порядок учета и расчетов фактических перетоков

8.1. Фактические перетоки электроэнергии между энергосистемами ЕЭС России и ОЭС Украины с учетом величины физических потерь в линиях электропередачи до границы раздела (сальдо границы) определяются по показаниям приборов учета электрической энергии в точках замера и формируются в соответствии с Положением "О порядке организации коммерческого учета межгосударственных перетоков электроэнергии и мощности и взаимоотношениях сторон по техническому обслуживанию приборов и систем учета" (далее – Положение об учете) между ОАО «ЦДУ ЕЭС России» и НЭК "Укрэнерго" и Договорами на техническое обслуживание приборов (систем) учета и фиксации перетоков электроэнергии между энергосистемами Российской Федерации и Украины (далее – договоры на обслуживание приборов учета).

8.2. Расчет фактического количества электроэнергии выполняется по показаниям автоматизированных систем коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ) или многотарифных приборов учета электроэнергии, с обеспечением автоматического обмена данными между ЦДУ ЕЭС России и НЭК «Укрэнерго».

Линии электропередачи класса напряжения 0,4-35 кВ, не включенные в АСКУЭ, учитываются постоянными графиками и при необходимости корректируются по отчетным месячным показаниям коммерческих счетчиков.

8.3. При отсутствии АСКУЭ или многотарифных приборов учета электроэнергии расчет фактического количества электроэнергии выполняется по данным суточной ведомости активных нагрузок с приведением их к показаниям коммерческих счетчиков.

8.4. Показания счетчиков снимаются ежемесячно смежными энергосистемами Российской Федерации и Украины на 24.00 часов последнего календарного дня месяца, проводятся расчеты с приведением к сальдо границы, в соответствии с Положением об учете и договорами на обслуживание приборов учета и фиксации перетоков электроэнергии между смежными энергосистемами Российской Федерации и Украины, согласовываются и передаются в ЦДУ ЕЭС России и НЭК "Укрэнерго".

8.5. ЦДУ ЕЭС России и НЭК «Укрэнерго» на основании согласованных фактических данных (п. 8.4) определяют общее количество электроэнергии, переданное за отчетный (расчетный) месяц, что подтверждают обменом телетайпограммами и/или телефаксами не позднее 8-го числа месяца, следующего за отчетным (расчетным).

8.6. При несоблюдении одной из Сторон пунктов 5.1.1. и 5.1.2. другая Сторона имеет право, с соблюдением п. 2.5 настоящего Технического соглашения, перейти на раздельную работу.

Статья 9. Техническое и информационное обеспечение

9.1. Порядок оперативного взаимодействия Сторон по техническому осуществлению настоящего Технического соглашения регламентируется согласованными ими инструкциями, положениями, а также техническими документами и инструкциями, не противоречащими положениям Статьи 2 настоящего Технического соглашения.

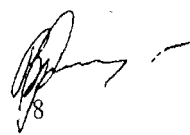
В процессе реализации вышеуказанного порядка могут быть допущены отступления, отмена действующих и разработка новых документов по взаимному согласованию Сторон.

9.2. Порядок организации технического обслуживания и оснащение межгосударственных линий электропередачи релейной защитой и автоматикой, принципы организации существующей и вновь вводимой противоаварийной автоматики, влияющей на режим параллельной работы энергосистем Российской Федерации и Украины, устанавливаются соответствующими соглашениями. Каждая Сторона обязуется строго соблюдать согласованные уставки, объемы воздействий автоматики, принимать эффективные меры для обеспечения её готовности к действию.

9.3. Для обеспечения надежной параллельной работы энергосистемы обмениваются оперативной информацией, в том числе телеинформацией, и документацией.

Объемы и порядок передачи информации определяются по взаимной договоренности Сторон.

9.4. Стороны во взаимосогласованном порядке предоставляют необходимые документы для осуществления таможенными органами государств Сторон Технического соглашения контроля за фактическими объемами электроэнергии, перемещаемой по межгосударственным линиям электропередачи, и для таможенного оформления электроэнергии, в соответствии с действующим законодательством государств Сторон.



9.5. Объемы и порядок передачи оперативной или другой информации, а также документов, необходимых для исполнения настоящего Технического соглашения, определяются по взаимной договоренности Сторон.

При необходимости регламентировать эти взаимодействия, Стороны подпишут соответствующие дополнения к данному Техническому соглашению.

Статья 10. Ответственность Сторон

10.1. Каждая Сторона несёт полную гражданско-правовую ответственность в соответствии с действующим законодательством своего государства за невыполнение своих обязательств, вытекающих из положений настоящего Технического соглашения за исключением случаев возникновения обстоятельств непреодолимой силы.

Статья 11. Обстоятельства непреодолимой силы

11.1. Стороны не должны отвечать за невыполнение каких-либо сроков и условий этого Технического соглашения в случае наличия обстоятельств непреодолимой силы (пожар, землетрясение, тайфун, обледенение электроэнергетических объектов и прочие стихийные бедствия, забастовки, война, восстание, военные действия, вступившие в силу законы государств Сторон настоящего Технического соглашения, которые ограничивают или запрещают исполнение Технического соглашения).

11.2. Сторона, которая подверглась действию таких обстоятельств, должна информировать другую Сторону в течении 5 (пяти) дней в письменной форме, если выполнение Технического соглашения не может быть осуществлено целиком или частично, учитывая вышеупомянутые причины, и предоставить доказательства существования таких причин, подтвержденные соответствующей Торгово-промышленной палатой государства Стороны Технического соглашения.

Подтверждения должны быть переданы другой стороне в двухнедельный срок после завершения обстоятельств непреодолимой силы.

11.3. В случае если неисполнение или ненадлежащее исполнение одной из Сторон настоящего Технического соглашения вызвано обстоятельствами непреодолимой силы, то такая Сторона освобождается от ответственности за соответствующее неисполнение или ненадлежащее исполнение настоящего Технического соглашения.

11.4. Если причины обстоятельств непреодолимой силы не устранены в течение 3 (трех) месяцев от их начала, любая Сторона может расторгнуть Техническое соглашение при условии письменного уведомления другой Стороны за 10 (десять) дней до даты расторжения.

Статья 12. Разрешение споров и разногласий

12.1. Споры и разногласия, которые могут возникнуть по этому Техническому соглашению или в связи с ним, в том числе любые вопросы

относительно его действия и прекращения. будут решаться путем проведения переговоров между Сторонами.

12.2. В случае, если Стороны не смогут прийти к взаимному согласию путём переговоров и не достигнут разрешения спорных вопросов в течение 30 дней, указанных в пункте 12.4., все споры и разногласия передаются на рассмотрение в Международный коммерческий арбитражный суд при Торгово-промышленной палате Украины г. Киев, если истцом будет выступать НЭК «Укрэнерго», или в Международный коммерческий арбитражный суд при Торгово-промышленной палате Российской Федерации г. Москва, если истцом будет выступать РАО «ЕЭС России», согласно Регламента этих судов.

12.3. Применимым материальным и процессуальным правом при разрешении споров в арбитражном суде, указанном в пункте 12.2., является право страны официального местонахождения штаб-квартиры Стороны-ответчика.

12.4. Стороны устанавливают, что все возможные претензии по этому Техническому 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.

12.5. Арбитраж проводится на русском языке.

Статья 13. Вступление Соглашения в силу

13.1. Настоящее Техническое соглашение вступает в силу при условии вступления в силу договора (договоров) между РАО «ЕЭС России» и ГП «Энергорынок», регулирующего поставку электроэнергии или сальдо-перетоки электроэнергии при параллельной работе, или вступления в силу иных договоров поставки электроэнергии, заключенных между РАО «ЕЭС России» и хозяйствующими субъектами Украины.

13.2. Любая из Сторон вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Технического соглашения и расторгнуть его при условии письменного уведомления другой Стороны за 1 (один) месяц до предполагаемой даты расторжения.

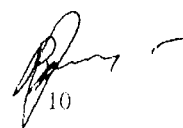
13.3. Прекращение действия настоящего Технического соглашения является основанием для прекращения параллельной работы энергосистем Сторон.

13.4. Настоящее Техническое соглашение может быть изменено по взаимной договоренности Сторон.

Все изменения и дополнения к настоящему Техническому соглашению вносятся в письменной форме и подписываются обеими Сторонами.

Одностороннее внесение изменений и дополнений не допускаются.

13.5. Сторона не имеет право передавать третьим лицам права и обязанности, которые вытекают из настоящего Технического соглашения, без письменного согласия другой Стороны.


10

13.6. Техническое соглашение составлено в двух экземплярах на русском языке, при этом оба они имеют одинаковую юридическую силу.

Статья 14. Юридические адреса и реквизиты Сторон:

Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России"

103074, г. Москва,
Китайгородский проезд, 7
тел.: (095) 220-47-93
ИНН 7705018828
р/с 40702810900005314301
в АКБ «Еврофинанс», г. Москва,
кор.счет: 3010181090000000204 в ОПЕРУ
ГУ Банка России по г. Москве
БИК 044525204

Государственное предприятие "Национальная энергетическая компания "Укрэнерго"

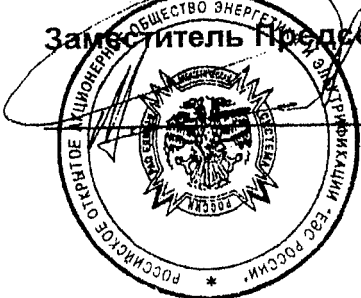
01032, Украина, г. Киев,
ул. Коминтерна, 25,
тел.: (380 44) 227-67-47
факс: (380 44) 238-36-04
р/с 26008301241445
в Киевском городском отделении ПИБ
Украины, г. Киев, Украина
МФО 322250, ОКПО 00100227

Статья 15. Подписи Сторон:

РАО «ЕЭС России»

Заместитель Председателя Правления

А.Н. Раппопорт



НЭК «Укрэнерго»

Директор

В.А. Лучников



Статья 16. Согласования:

Согласно выполнения возложенных на него в настоящем Техническом соглашении обязательств.

ОАО «ЦДУ ЕЭС России»

Генеральный директор

В.И. Решетов

25.01.2001

25.01.06.

Приложение № 1
к Техническому соглашению «Об
обеспечении параллельной работы
электроэнергетических систем Российской
Федерации и Украины»
№ _____ от « ____ » _____ 2001 г.

**ПЕРЕЧЕНЬ
межгосударственных линий электропередачи (ЛЭП) между
ЕЭС России и ОЭС Украины**

№ п/п	Наименование ЛЭП по названиям конечных пунктов
1.	ВЛ 750 Курская АЭС- Североукраинская
2.	ВЛ 500 НВАЭС-ПС Донбасская
3.	ППТ-400 Волжская ГЭС - Михайловка
4.	ВЛ 330 Курская АЭС - Шостка
5.	ВЛ 330 Курская АЭС - Сумы Северная
6.	ВЛ-330 Шебекино - Лосево
7.	ВЛ-330 Белгород - Змиевская ГРЭС (с отпайкой на п/с Лосево)
8.	ВЛ-330 Валуйки - Змиевская ГРЭС
9.	ВЛ 110 Суджа - Сумы
10.	ВЛ 110 Теткино - Белополье
11.	ВЛ-110 Валуйки(с отп.на п/с Оросительная) - Куриловка (с отп.на п/с Таволжанка)
12.	ВЛ-110 Валуйки (с отп.на ПС Оросительная)-Тополи
13.	ВЛ-110 Долбино - Казачья Лопань (тяговая п/с ЮЖД)
14.	ВЛ-110 Черемошное- Казачья Лопань(тяговая п/с ЮЖД)
15.	ВЛ-110 Грайворон - Казачья Лопань(тяговая п/с ЮЖД)
16.	ВЛ-110 Шебекино - Солнечная
17.	ВЛ-110 Холмечи - Хутор Михайловский (тяговая п/с ЮЗЖД)
18.	ВЛ-110 Суземка - Середина Буды
19.	ВЛ-35 Борисовка - Коммисаровка
20.	ВЛ-35 Грайворон - Ивашки
21.	ВЛ-35 Совхоз Уразовский - Бабичево
22.	ВЛ-500 Шахты Ш-30- Победа
23.	ВЛ-330 Новочеркасская ГРЭС - Южная
24.	ВЛ-220 Сысоево-Великоцкая (транзит от Луганской ТЭС)
25.	ВЛ-220 Сысоево - Луганская ТЭС (на п/с Сысоево учёт организован на стороне 110 кВ по АТ-1 и АТ-2)
26.	ВЛ-220 Таганрог Т-15 - Амвросиевка
27.	ВЛ 220 Придонская-Великоцкая
28.	ВЛ-110 Придонская-Зориновка (тяговая п/с ЮВЖД)
29.	ВЛ-110 Сысоево - Зориновка (тяговая п/с ЮВЖД)
30.	ВЛ-110 Матвеев Курган - Квашино (тяговая п/с Дон.ЖД)
31.	ВЛ-110 Гундоровка - Дуванная
32.	ВЛ-110 Гундоровка - Центральная
33.	ВЛ-110 Гундоровка - Тяговая
34.	ВЛ-35 Волошино - совхоз Семеновод

№ п/п	Наименование ЛЭП по названиям конечных пунктов
35.	ВЛ-35 Гундоровка - Водопровод 1
36.	ВЛ-35 Водопровод 2 - Водопровод 1
37.	ВЛ-35 Гундоровка - 2 БИС
38.	ВЛ-35 Гундоровка – Суходольская 1 и 2
39.	ВЛ-35 Грачики - Давыдоникольская
40.	ВЛ-10 Чертково - фидеры №№ 10, 11, 12 и 13 (потребители Луганскоблэнерго Северное ПЭС)
41.	ВЛ-10 Меловое – Мясокомбинат (Чертково)
42.	ВЛ-6 Гундоровка - Победа 1 и 2
43.	ВЛ-6 Гундоровка - Северная 1, 2, 3
44.	ВЛ-6 Гундоровка - Изваринская ПТФ
45.	ВЛ-6 Донецкий экскаваторный завод (фид. 18)- Южная 1
46.	ВЛ-6 Донецкий экскаваторный завод (фид. 25)- Краснодарская 1
47.	ВЛ 0,4 Питание 3 российских потребителей от ПС Меловое (Украина)

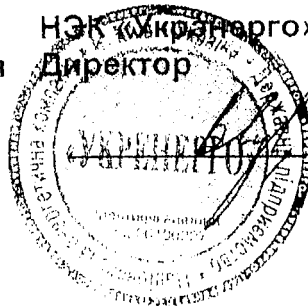
Примечание: в списке первыми указаны подстанции ЕЭС России.

РАО «ЕЭС России»
Заместитель Председателя Правления



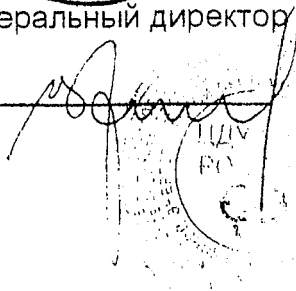
А.Н. Раппопорт

НЭК «Мкраэнерго»
Директор



В.А. Лучников

СОГЛАСОВАНО
ОАО «СО ЕЭС России»
Генеральный директор



В.И. Решетов

ДОПОЛНЕНИЕ № 1

к Техническому соглашению от 28 февраля 2001 года
«Об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем
Российской Федерации и Украины»

г.Киев " " 2003 года

Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России" (далее ОАО РАО "ЕЭС России") в лице Заместителя Председателя Правления Раппопорта Андрея Натановича, действующего на основании доверенности от 27.09.2001г., с одной стороны и

Государственное предприятие "Национальная энергетическая компания "Укрэнерго" (далее НЭК "Укрэнерго") в лице директора Лучникова Владимира Андреевича, действующего на основании Устава, с другой стороны,

при совместном упоминании именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящее Дополнение к Техническому соглашению «Об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем Российской Федерации и Украины» от 28 февраля 2001 года (далее – Соглашение) о нижеследующем:

1. Заменить в тексте Соглашения словосочетания «Открытое акционерное общество «Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы России» на «Открытое акционерное общество «Системный Оператор - Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы».

2. Заменить в тексте Соглашения словосочетания «ЦДУ ЕЭС России» на «СО-ЦДУ ЕЭС».

3. Пункт. 4.7. Соглашения изложить в следующей редакции:

«Если условиями договоров, упомянутых в пункте 13.1 настоящего Соглашения, не установлено иное, Сторонами устанавливаются следующие временные зоны суточного графика перетоков по расчетным периодам (месяцам календарного года) и величины коэффициентов зон для расчетов за внепланово полученную и/или переданную электроэнергию:

4.7.1. Для рабочих дней (понедельник – пятница)

Временная зона, коэффициенты зоны	Месяцы года	Часы суток
Пиковая, 1.8	Январь (1) и Декабрь (12)	06.00 - 09.00 15.00-19.00
	Февраль (2) и Ноябрь (11)	06.00 - 09.00 16.00-19.00
	Март (3) и Октябрь (10)	06.00 - 09.00 17.00-19.00
	Апрель (4) и Сентябрь (9)	05.00 - 09.00 18.00-19.00

	Май (5), Июнь (6), Июль (7) и Август (8)	05.00 - 08.00
Ночная, 0.6	Январь - Март (1-3) и Октябрь - Декабрь (10-12)	19.00-06.00
	Апрель - Сентябрь (4-9)	19.00-05.00
Дневная (Полупиковая), 1.0	В течение всего года	Остальное время суток

4.7.2. Для выходных и праздничных дней:

Временная зона, коэффициенты зоны	Месяцы года	Часы суток
Дневная (Полупиковая), 1.0	Январь – Март (1-3) и Октябрь – Декабрь (10-12)	6.00 – 9.00 16.00 – 19.00
	Апрель – Сентябрь (4-9)	По времени пиковой зоны рабочего дня соответствующего месяца
	В течение всего года	Остальное время суток
Ночная, 0.6	В течение всего года	Остальное время суток

Выходными днями считать календарные дни суббота и воскресенье. Праздничными днями считать совпадающие праздничные дни, установленные нормативно-правовыми актами Российской Федерации и Украины, а именно: 1 и 7 января, 8 марта, 1, 2 и 9 мая.»

4. Пункт 13.1. Соглашения изложить в следующей редакции:

«Настоящее Техническое соглашение вступает в силу и действует при условии вступления в силу и действия договора (договоров) между ОАО РАО «ЕЭС России» и ГП «Энергорынок», регулирующего поставку электроэнергии или сальдо-перетоки электроэнергии при параллельной работе, или вступлении в силу и действия иных договоров поставки электроэнергии, заключенных между хозяйствующими субъектами Российской Федерации и Украины».

5. Статью 14 Соглашения «Юридические адреса и реквизиты Сторон» изложить в следующей редакции:

ОАО РАО «ЕЭС России»

119526, Россия, г. Москва,
пр-т Вернадского, д. 101, корп. 3
тел. (095) 935-30-96
факс (095) 929-14-30
Транзитный валютный счет
р/с 40702840200005314181
в ОАО АКБ «ЕВРОФИНАНС»,
г. Москва
ИНН 7705018828
кор. счет: Bank of New York, New York,
account 890 0439 599 of Bank Evrofinance.
Moscow

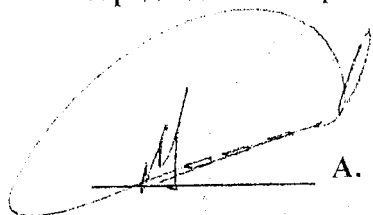
**Государственное предприятие
"Национальная энергетическая
компания "Укрэнерго"**

01032, Украина, г. Киев,
ул. Коминтерна, 25,
тел.: (380 44) 227-67-47
факс: (380 44) 238-36-04
р/с 26003301320124
в Киевском городском отделении ПИБ
Украины, г. Киев, Украина
МФО 322261, ОКПО 00100227

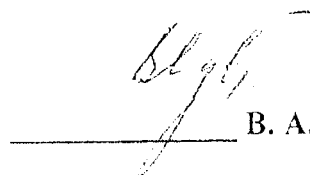
6. Настоящее Дополнение является неотъемлемой частью Соглашения.
7. Настоящее Дополнение вступает в силу с 00-00 часов 01 октября 2003 года.
8. Во всем остальном, что не предусмотрено в настоящем Дополнении Стороны руководствуются условиями Соглашения.
9. Настоящее Дополнение подписано в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

ПОДПИСИ СТОРОН:

ОАО РАО "ЕЭС России"
Заместитель
Председателя Правления



 _____ **А. Н. Раппопорт**

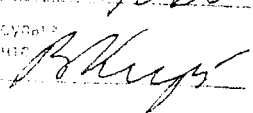
ГП «НЭК «Укрэнерго»
Директор


 _____ **В. А. Лучников**

“СОГЛАСОВАНО”

ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС»
Председатель Правления


 _____ **К. Паули**

Зарегистрировано	Дата <u>26.09.03</u>
Регистрационный номер	<u>25-46-2003/980</u>
Подпись и фото юридического лица Исполнительного директора РАО ЕЭС России	

Дополнение № 2
к Техническому соглашению от 28 февраля 2001 года
«Об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем
Российской Федерации и Украины»

г. _____

29 декабря 2003 года

Российское Акционерное Общество энергетики и электрификации «ЕЭС России» (далее – ОАО РАО «ЕЭС России») в лице Заместителя Председателя Правления **Раппопорта Андрея Натановича**, действующего на основании доверенности от 27.09.2001, с одной стороны,

Государственное предприятие «Национальная энергетическая компания «Укрэнерго» (далее НЭК «Укрэнерго») в лице директора **Лучникова Владимира Андреевича**, действующего на основании Устава, с другой стороны и

Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (далее - ОАО «ФСК ЕЭС») в лице Заместителя Председателя Правления **Горелова Павла Анатольевича**, действующего на основании доверенности от 26 декабря 2003 года № 71, вместе именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящее Дополнение к Техническому соглашению «Об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем Российской Федерации и Украины» от 28 февраля 2001 года (далее – Соглашение) о нижеследующем:

1. Учитывая, что в процессе реструктуризации ОАО РАО «ЕЭС России», на основании Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» образовано дочернее общество ОАО РАО «ЕЭС России» - ОАО «ФСК ЕЭС», которое выполняет функции организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (ЕНЭС), Стороны согласились о замене стороны в Соглашении.

В соответствии с настоящим Дополнением ОАО РАО «ЕЭС России» передает ОАО «ФСК ЕЭС» права и обязанности по Соглашению.

2. Заменить в тексте Соглашения ОАО РАО «ЕЭС России» на ОАО «ФСК ЕЭС», кроме пункта 13.1 (в редакции Дополнения №1).

3. Пункт 8.5 Соглашения изложить в следующей редакции:

«ОАО «ФСК ЕЭС» и НЭК «Укрэнерго» на основании согласованных фактических данных (п. 8.4) определяют общее количество электроэнергии, переданное за отчетный (расчетный) месяц, что подтверждают обменом телетайпограммами и/или телефаксами не позднее 5-го числа месяца, следующего за отчетным (расчетным)».

4. Статью 14 Соглашения (в редакции Дополнения №1) в части реквизитов ОАО «ФСК ЕЭС» изложить в следующей редакции:

«ОАО «ФСК ЕЭС» («FGC UES», JSC)

187000, г. Тосно Ленинградской области, ПС «Ленинградская», ИНН 4716016979, Account 40702840100000001781, Commercial Bank NEFTYANOY Ltd., SWIFT: NEFYRUMM.

Почтовый адрес: 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А, Факс: (095) 710-47-83».

5. Дополнение вступает в силу с 00-00 часов 01 января 2004 года.

Напечатано с сайта ОАО «СО ЕЭС» www.so-ups.ru

6. Во всем остальном, что не предусмотрено в настоящем Дополнении Стороны руководствуются условиями Соглашения.

7. Настоящее Дополнение подписано в трех экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

ПОДПИСИ СТОРОН:

ОАО РАО «ЕЭС России»

ОАО «ФСК ЕЭС»

ГП «НЭК «Укрэнерго»

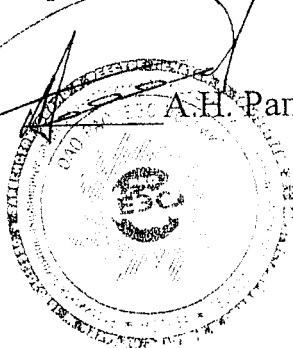
Заместитель

Заместитель

Председателя Правления

Председателя Правления

Директор



А.Н. Раппопорт



А.П. Горелов



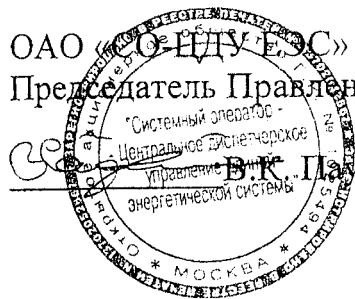
В.А. Лучников

«СОГЛАСОВАНО»

ОАО «СО-ЕДУ ЕЭС»

Председатель Правления

«Системный оператор -
Центральное диспетчерское
управление
энергетической системы»
В.К. Паули



ДОПОЛНЕНИЕ № 3
к ТЕХНИЧЕСКОМУ СОГЛАШЕНИЮ

Об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем
Российской Федерации и Украины от 28 февраля 2001 года

“ ___ ” _____ 2006 года

Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (далее ОАО " ФСК ЕЭС "), в лице Заместителя Председателя Правления Дорофеева Владимира Валериановича, действующего на основании доверенности от 24.11.2005 №215-05, с одной стороны и

Государственное предприятие "Национальная энергетическая компания "Укрэнерго" (далее НЭК "Укрэнерго") в лице директора Лучникова Владимира Андреевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящее Дополнение к Техническому Соглашению Об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем Российской Федерации и Украины от 28 февраля 2001 года (далее – Соглашение) о нижеследующем:

1. Пункт. 4.7.1. изложить в следующей редакции:

4.7.1. Применяемые временные зоны суток:

Месяцы года	Временные зоны (время средневропейское астрономическое)		
	Пиковая	Дневная	Ночная
Январь, Ноябрь	7.00 – 9.00, 16.00 – 18.00	5.00-7.00; 9.00-16.00; 18.00-21.00	21.00-5.00
Февраль	7.00 – 9.00, 17.00 – 19.00	5.00-7.00; 9.00-17.00; 19.00-21.00	21.00-5.00
Март	8.00 – 9.00, 17.00 – 20.00	5.00-8.00; 9.00-17.00; 20.00-21.00	21.00-5.00
Апрель, Май	6.00 – 8.00, 18.00 – 20.00	5.00-6.00; 8.00-18.00; 20.00-21.00	21.00-5.00
Июнь, Июль	7.00 – 9.00, 19.00 – 20.00	4.00-7.00; 9.00-19.00; 20.00-22.00	22.00-4.00
Август	7.00 – 9.00, 18.00 – 20.00	5.00-7.00; 9.00-18.00; 20.00-21.00	21.00-5.00
Сентябрь	6.00 – 8.00, 17.00 - 19.00	5.00-6.00; 8.00-17.00; 19.00-21.00	21.00-5.00
Октябрь	6.00 – 8.00, 17.00 - 19.00	5.00-6.00; 8.00-17.00; 19.00-21.00	21.00-5.00
Декабрь	7.00 – 9.00, 15.00 - 17.00	5.00-7.00; 9.00-15.00; 17.00-21.00	21.00-5.00

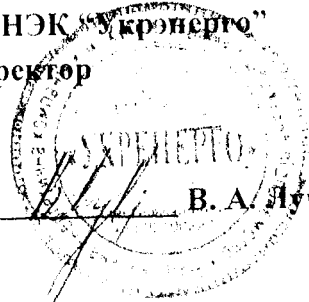
2. Пункт. 4.7.2. изложить в следующей редакции:

4.7.2. Выходными днями считать календарные дни суббота и воскресенье. Праздничными днями считать совпадающие праздничные дни, установленные нормативно-правовыми актами Российской Федерации и Украины, а именно: 1 и 7 января, 8 марта, 1 и 9 мая.

3. Настоящее Дополнение является неотъемлемой частью Соглашения.
4. Настоящее Дополнение вступает в силу с момента его подписания.
5. Во всем остальном, что не предусмотрено в настоящем Дополнении Стороны руководствуются условиями Соглашения.
6. Настоящее Дополнение подписано в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

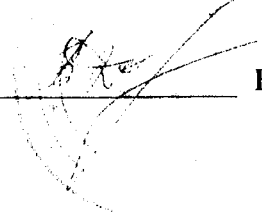
ПОДПИСИ СТОРОН:

От НЭК "Укрэнергто"
Директор



В. А. Лучников

От ОАО "ФСК ЕЭС"
Заместитель Председатель Правления



В.В. Дорофеев

"СОГЛАСОВАНО"

От ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС"
Председатель Правления

_____ Б.И. Аюев