

**Соглашение об организации информационного обмена
между ОАО «СО ЕЭС», РУП «ОДУ» и НЭК «Укрэнерго»**

№ 36 от 07.02.2012

Республиканское унитарное предприятие электроэнергетики «ОДУ», именуемое в дальнейшем РУП «ОДУ», в лице исполняющего обязанности Генерального директора Кушнерова Виталия Васильевича, действующего на основании Устава,

Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы», именуемое в дальнейшем ОАО «СО ЕЭС», в лице Первого заместителя Председателя Правления Шульгинова Николая Григорьевича, действующего на основании доверенности № 01-55 от 28.07.2010, 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»,

основываясь на Договоре об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников Содружества Независимых Государств от 25 ноября 1998 года, подписанных Правительствами государств-участников СНГ, и Правилах планирования графиков перетоков электроэнергии, утвержденных решением Электроэнергетического Совета СНГ, протокол № 31 от 29 мая 2007 года, в целях обеспечения исполнения условий Технического соглашения об обеспечении параллельной работы ОЭС Беларуси, ЕЭС России и ОЭС Украины от 17.06.2010,

заключили настоящее Соглашение о нижеследующем:

1. Предмет Соглашения

1.1. Стороны обязуются организовать и обеспечить обмен технологической информацией с использованием цифровых каналов связи (далее – межсистемный обмен информацией) между национальными диспетчерскими центрами (далее – ДЦ) энергосистем государств Сторон, необходимой для управления режимами параллельной работы ОЭС Беларуси, ЕЭС России и ОЭС Украины, наблюдаемости режимов в режиме реального времени, обеспечения диспетчерской связи.

1.2. Межсистемный обмен информацией в реальном времени включает в себя обмен телеметрической и диспетчерско-технологической телефонную связь.

2. Порядок организации межсистемного обмена информацией

2.1. Для межсистемного обмена информацией Стороны организуют в срок до 01.07.2012 цифровые каналы связи между ДЦ энергосистем государств Сторон

по следующим направлениям: «Москва – Минск», «Москва – Киев» и «Киев – Минск».

2.2. Пропускная способность каналов связи выбирается исходя из требования обеспечения их комплексного использования для организации диспетчерско-технологической телефонной связи и телематического обмена.

2.2.1. Стороны организуют работу двух независимых взаиморезервируемых каналов связи аналогичной пропускной способностью, проходящих по независимым трассам или в другой среде передачи, до узлов доступа национальных операторов связи, используемых Сторонами настоящего Соглашения.

2.2.2. Межсистемный обмен информацией организуется между следующими ДЦ энергосистем государств Сторон:

- РУП «ОДУ» (Республика Беларусь, г. Минск, ул. К. Маркса 14);
- ОАО «СО ЕЭС» (Российская Федерация, г. Москва, Китайгородский проезд д.7 стр.3);
- НЭК «Укрэнерго» (Украина, г. Киев, ул. Коминтерна 25).

2.2.3. После выбора каналов связи оформляются схемы технических средств обмена с указанием типа оборудования, интерфейсовстыковки, протоколов обмена и IP-адресов, применяемых при передаче, приеме и транзите телематической информации и организации диспетчерско-технологической телефонной связи.

2.2.4. Наряду с организацией межсистемного обмена между национальными ДЦ в соответствии с п.2.2.2 настоящего Соглашения, каждая из Сторон настоящего Соглашения обеспечивает ретрансляцию в свои нижестоящие ДЦ необходимого объема телематической информации и коммутируемый транзит диспетчерско-технологической телефонной связи в целях организации взаимодействия между:

- филиалом ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада и РУП «ОДУ»;
- филиалом ОАО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ и РУП «Витебскэнерго»;
- филиалом ОАО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ и РУП «Гомельэнерго»;
- филиалом ОАО «СО ЕЭС» Белгородское РДУ и НЭК «Укрэнерго» Северная энергосистема;
- филиалом ОАО «СО ЕЭС» Курское РДУ и НЭК «Укрэнерго» Северная энергосистема;
- филиалом ОАО «СО ЕЭС» Ростовское РДУ и НЭК «Укрэнерго» Донбасская энергосистема.

2.2.5. Каналы связи, организованные до заключения настоящего Соглашения в направлениях: «Санкт-Петербург – Минск», «Белгород – Харьков», «Курск – Харьков» и «Донбасс – Ростов», сохраняются в работе до принятия решения о выводе их из работы в соответствии с п. 2.2.6 настоящего Соглашения.

2.2.6. Вопросы обеспечения технической эксплуатации существующих каналов связи в направлениях: «Санкт-Петербург – Минск», «Белгород –

Харьков», «Курск – Харьков» и «Донбасс – Ростов», а также решения о сохранении их в работе в качестве резервных или о выводе из работы после организации межсистемного обмена информацией в соответствии с п.п. 2.2.2 - 2.2.4 настоящего Соглашения принимаются заинтересованными Сторонами в двухстороннем порядке.

2.2.7. Решение вопросов организации каналов связи в соответствии с п. 2.1, 2.2 настоящего Соглашения (включая заключение договоров аренды каналов связи с национальными операторами связи) и последующего обеспечения функционирования каналов связи осуществляется следующими организациями:

ОАО «СО ЕЭС» – основной канал «Москва – Минск» и основной канал «Москва – Киев»;

РУП «ОДУ» – резервный канал «Минск – Москва» и резервный канал «Минск – Киев»;

НЭК «Укрэнерго» – основной канал «Киев – Минск» и резервный канал «Киев – Москва».

2.3. Стороны обязуются обеспечить следующие меры защиты средств обмена данными:

2.3.1. Технические средства обмена данными должны быть обеспечены гарантированным электропитанием.

2.3.2. Каналы связи между Сторонами не должны иметь выходы в сеть Интернет и/или телефонные сети общего пользования.

3. Обмен теленформацией

3.1. Для наблюдаемости режимов в реальном масштабе времени Стороны организуют обмен теленформацией между ДЦ энергосистем государств Сторон в соответствии с согласованными Сторонами перечнями точек измерения и составом телеметрий (ТИ) и телесигналов (ТС), являющимися неотъемлемыми приложениями к настоящему Соглашению (Приложения 1 – 6).

3.2. При формировании Приложений 1 – 6 Стороны исходят из того, что передаваемый между ДЦ энергосистем государств Сторон минимально необходимый объем теленформации с объектов электроэнергетики ОЭС Беларусь, ЕЭС России и ОЭС Украины должен обеспечивать контроль в реальном времени за состоянием и параметрами всего оборудования, влияющего на режимы параллельной работы энергосистем, а режим передачи должен обеспечивать наблюдаемость расчетной модели контролируемой электрической сети при повреждении и (или) выводе в ремонт оборудования систем обмена технологической информацией на любом из объектов, указанных в Приложениях 1 – 6.

3.3. Организация обмена телеметрической информацией должна осуществляться с соблюдением требований, предусмотренных статьями 2 и 4 настоящего Соглашения.

3.4. Полученная Сторонами телеинформация не подлежит разглашению третьим лицам, кроме соответствующих государственных органов в соответствии с их компетенцией и в пределах, установленных законодательством, а также в случае получения письменного согласия другой Стороны на совершение указанных действий.

4. Порядок формирования, кодирования и передачи телеинформации и других данных

4.1. При формировании информации на основе расчетных данных Стороны согласовывают алгоритмы расчета и интегрирования параметров.

4.2. Порядок передачи информации устанавливается Сторонами в регламенте оперативного взаимодействия структурных подразделений РУП «ОДУ», ОАО «СО ЕЭС» и НЭК «Укрэнерго», указанном в п.7.2 настоящего Соглашения, и учитывает:

- используемый протокол(-ы) передачи данных;
- систему кодирования;
- формат данных;
- точность измерений;
- алгоритмы расчета и интегрирования параметров;
- используемые фильтры значений;
- согласованность наборов на прием/передачу данных;
- периодичность передачи данных;
- скорость канала связи.

4.3. Основными протоколами передачи информации при межсистемном обмене являются международные стандартные протоколы на базе стека TCP/IP.

4.4. Использование других протоколов допускается на основе взаимной договоренности между всеми Сторонами настоящего Соглашения.

5. Организация диспетчерско-технологической телефонной связи

5.1. Диспетчерско-технологическая телефонная связь организуется по каналам связи в соответствии с п.2.2.2 настоящего Соглашения путем организации общего пучка соединительных линий между учрежденческими производственными автоматическими телефонными станциями (далее – УПАТС) взаимодействующих ДЦ энергосистем государств Сторон.

5.2. Емкость пучка соединительных линий между УПАТС выбирается исходя из суммарной нагрузки, создаваемой диспетчерско-технологической

телефонной связью, и должна обеспечивать полный доступ к любой свободной соединительной линии со стороны диспетчера.

5.3. В целях обеспечения полнодоступной диспетчерской связи Стороны в процессе организации каналов связи определяют нагрузку на соединительные линии со стороны иных технологических абонентов каждой из Сторон настоящего Соглашения.

5.4. Для организации диспетчерско-технологической телефонной связи между соответствующими нижестоящими ДЦ Стороны открывают возможность организации транзитных соединений в собственных телефонных сетях.

5.5. Протоколы взаимодействия УПАТС ДЦ по соединительным линиям согласовываются Сторонами в двустороннем порядке.

6. Порядок эксплуатации технических средств обмена информацией

6.1. Стороны назначают лиц, ответственных за круглосуточную работу технических средств обмена информацией по каналам связи и диспетчерско-технологической телефонной связи.

6.2. Ежегодно в срок до 30 декабря Стороны обмениваются списками лиц, ответственных за круглосуточную работу технических средств обмена информацией по каналам связи и диспетчерско-технологической телефонной связи, с указанием Ф.И.О., должности и контактных данных каждого лица. При изменении указанных списков и контактной информации соответствующая Сторона своевременно (не позднее чем за 1 рабочий день до предполагаемого изменения) уведомляет об этом другие Стороны.

6.3. Устранение повреждений, связанных с полным отказом приема и/или передачи информации, должно осуществляться в кратчайшие сроки.

6.4. Повреждение одного из двух каналов связи (основного или резервного) считается снижением резерва и также требует устранения повреждения в кратчайшие сроки.

6.5. Каждая из Сторон отвечает за устранение нарушений в работе (повреждений) технических средств обмена информацией в зоне своей эксплуатационной ответственности, в том числе за устранение нарушений в работе каналов связи, организованных Стороной в соответствии с п.п. 2.2.1, 2.2.7 настоящего соглашения. Отношения Стороны с национальным оператором связи по вопросам эксплуатации оборудования и линейно-кабельных трасс каналов связи, арендованных ею у данного оператора связи, порядка и сроков устранения повреждений на них самостоятельно урегулируются Стороной в договоре на аренду каналов связи и на выполнение обязанностей Стороны по настоящему Соглашению не влияют.

6.6. Повреждения, вывод в ремонт и профилактика оборудования систем обмена технологической информацией на срок свыше получаса оформляются

диспетчерскими заявками, которые передаются дежурному диспетчеру Стороны, в диспетчерском управлении которой находится оборудование, и дежурному диспетчеру Стороны, в диспетчерском ведении которой находится отключаемое оборудование.

6.7. Сторона, передающая информацию, обязана обеспечить:

- функционирование средств передачи информации;
- полноту и достоверность передаваемой информации.

6.8. Сторона, принимающая информацию, обязана обеспечить:

- функционирование средств приема информации;
- целевое использование принятой информации.

7. Заключительные положения

7.1. Настоящее Соглашение вступает в силу со дня подписания всеми Сторонами.

7.2. Стороны обязуются после организации межсистемного обмена информацией в соответствии с п.2.2.2 настоящего Соглашения в срок до 01 июня 2012 г. разработать регламент оперативного взаимодействия структурных подразделений РУП «ОДУ», ОАО «СО ЕЭС» и НЭК «Укрэнерго», к компетенции которых относятся вопросы технической эксплуатации средств диспетчерского и технологического управления.

7.3. Изменения и дополнения в настоящее Соглашение вносятся по взаимному согласию Сторон и оформляются как дополнительные Соглашения.

7.4. Внесение изменений и дополнений в Приложения 1 – 6 к настоящему Соглашению осуществляется в двустороннем порядке путем обмена официальными письмами, подписанными уполномоченными лицами каждой из Сторон, без оформления дополнительных соглашений к настоящему Соглашению.

7.5. Одностороннее внесение изменений и дополнений в Соглашение не допускается.

7.6. Каждая из Сторон вправе отказаться от исполнения настоящего Соглашения, письменно уведомив об этом другие Стороны. Отказ одной из Сторон от настоящего Соглашения должен быть передан ею другим Сторонам не менее чем за полгода до предполагаемой даты расторжения Соглашения.

7.7. В случае принятия законодательными или исполнительными органами государств Сторон решений, препятствующих нормальному исполнению настоящего Соглашения в целом или отдельных его статей, Стороны обязаны в месячный срок рассмотреть сложившуюся ситуацию и принять необходимые решения.

7.8. Ни одна из Сторон не имеет право передавать третьим лицам информацию, права и обязанности, которые вытекают из настоящего Соглашения,

без письменного согласия других Сторон, за исключением случаев, указанных в п. 3.4 настоящего Соглашения.

7.9. С момента вступления в силу настоящего Соглашения прекращается действие Соглашения об обмене информацией для осуществления скоординированного планирования режимов энергосистем электрического кольца БРЭЛЛ, подписанныго РУП «ОДУ» и ОАО «СО ЕЭС» в сентябре 2007 года.

7.10. Соглашение составлено в 3 (трех) экземплярах на русском языке, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

8. Реквизиты и подписи Сторон

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

И.о. Генерального директора



В.В. Кушнеров

М. П.

« ____ » 201_ г.

НЭК «Укрэнерго»

Украина,
01032, г. Киев,
ул. Коминтерна, д. 25
т. (38044) 287-67-47
ф. (38044) 238-32-64
web: www.ukrenergo.energy.gov.ua

Директор



А.Н. Ходаковский

М. П.

201_ г.

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

Первый заместитель
Председателя Правления



Н.Г. Шульгинов

М. П.

« ____ » 201_ г.