

Соглашение об организации информационного обмена между АО «СО ЕЭС» и ГПО «Белэнерго»

Государственное производственное объединение электроэнергетики «Белэнерго», именуемое в дальнейшем ГПО «Белэнерго», в лице Заместителя генерального директора по оперативной работе – главного диспетчера Ковалева Дениса Васильевича, действующего на основании доверенности № 03-12/67 от 10.10.2024, и

Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы», именуемое в дальнейшем АО «СО ЕЭС», в лице Первого заместителя Председателя Правления Павлушко Сергея Анатольевича, действующего на основании доверенности от 15.05.2023 № 01-44,

совместно именуемые в дальнейшем «Стороны», основываясь на Соглашении между Правительством Республики Беларусь и Правительством Российской Федерации «О некоторых мерах по обеспечению параллельной работы Объединенной энергетической системы Республики Беларусь и Единой энергетической Российской Федерации», Соглашении об обеспечении параллельной работы Единой энергетической системы России и Объединенной энергетической системы Республики Беларусь от 29.01.2025, заключили настоящее Соглашение об организации информационного обмена между АО «СО ЕЭС» и ГПО «Белэнерго» (далее – 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 диспетчерскими центрами (далее – ДЦ) Сторон, необходимой для управления режимами параллельной работы Объединенной энергетической системы Республики Беларусь (далее – ОЭС Беларуси) и Единой энергетической системы России (далее – ЕЭС России), обеспечения наблюдаемости режимов параллельной работы указанных энергосистем в режиме реального времени, обеспечения диспетчерской связи для ведения оперативных переговоров.

1.2. Межсистемный обмен информацией в реальном времени включает в себя обмен телеинформацией и диспетчерскую телефонную связь для ведения оперативных переговоров.

2. Порядок организации межсистемного обмена информацией

2.1. Для межсистемного обмена информацией Стороны обязаны использовать цифровые каналы связи между ДЦ Сторон по направлению Москва – Минск.

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

2.3. 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.

2.4. Межсистемный обмен информацией организуется между следующими ДЦ Сторон:

- ГПО «Белэнерго» (Республика Беларусь, г. Минск, ул. К. Маркса, д. 14);
- АО «СО ЕЭС» (Российская Федерация, г. Москва, Китайгородский пр-д, д. 7, стр. 3; г. Москва, вн.тер.г. пос. Московский, ул. Петра Непорожного, д. 7, стр. 1).

2.5. После выбора каналов связи оформляются схемы технических средств обмена с указанием типа оборудования, интерфейсов стыковки, протоколов обмена и IP-адресов, применяемых при передаче, приеме и транзите телеинформации и организации диспетчерско-технологической телефонной связи.

2.6. Наряду с организацией межсистемного обмена информацией между ДЦ Сторон в соответствии с п. 2.4 настоящего Соглашения, каждая из Сторон обеспечивает ретрансляцию в свои нижестоящие ДЦ необходимого объема телеинформации и коммутируемый транзит диспетчерско-технологической телефонной связи в целях организации взаимодействия между:

- филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Центра и ГПО «Белэнерго»;
- филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада и ГПО «Белэнерго»;
- филиалом АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ и РУП «Витебскэнерго»;
- филиалом АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ и РУП «Гомельэнерго».

2.7. Решение вопросов организации каналов связи, включая заключение договоров аренды каналов связи с национальными операторами связи, и последующего обеспечения функционирования каналов связи осуществляется:

- АО «СО ЕЭС» – в части основного канала «Москва – Минск»;
- ГПО «Белэнерго» – в части резервного канала «Минск – Москва».

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

- технические средства обмена данными должны быть обеспечены гарантированным электропитанием;
- каналы связи между Сторонами не должны иметь выходы в информационно-телекоммуникационную сеть «Интернет» и/или телефонные сети связи общего пользования.

3. Обмен телеинформацией

3.1. Для наблюдаемости режимов в реальном времени Стороны организуют обмен телеинформацией между ДЦ Сторон.

3.2. Стороны исходят из того, что передаваемый между ДЦ Сторон минимально необходимый объем телеинформации с объектов

электроэнергетики ОЭС Беларуси и ЕЭС России должен обеспечивать контроль в реальном времени за состоянием и параметрами всего оборудования, влияющего на режимы параллельной работы энергосистем, а режим передачи телеинформации должен обеспечивать наблюдаемость контролируемой электрической сети при повреждении и (или) выводе в ремонт оборудования систем обмена технологической информацией на любом из объектов электроэнергетики.

3.3. Объем телеинформации с объектов электроэнергетики ОЭС Беларуси и ЕЭС России, который одна Сторона обязуется представлять другой Стороне, приведен в приложении № 1 к настоящему Соглашению. При этом ГПО «Белэнерго» предоставляет телеметрическую информацию по ОЭС Беларуси, АО «СО ЕЭС» предоставляет телеметрическую информацию по ОЭС Центра, ОЭС Северо-Запада, Ленинградской и Псковской энергосистемам в составе ЕЭС России.

В случае необходимости (с учетом наличия конкретного обоснования) по запросу одной из Сторон при наличии письменного согласия другой Стороны допускается определение объемов предоставляемой телеинформации с отступлением от приложения № 1 к Соглашению.

3.4. Стороны обеспечивают передачу друг другу телеметрической информации в соответствии с согласованными перечнями точек измерения и состава телеизмерений и телесигналов, передаваемых между ДЦ Сторон, приведенным в приложениях № 2 и № 3 к настоящему Соглашению.

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

3.6. Полученная Сторонами телеинформация не подлежит разглашению третьим лицам, кроме соответствующих государственных органов в соответствии с их компетенцией и в пределах, установленных национальным законодательством Стороны, а также случая получения письменного согласия другой Стороны на предоставление информации третьему лицу.

4. Порядок передачи телеинформации

4.1. Передача Сторонами телеинформации осуществляется с соблюдением Регламента взаимодействия АО «СО ЕЭС» и ГПО «Белэнерго» при техническом и оперативном обслуживании средств диспетчерского и технологического управления и автоматизированных систем диспетчерского управления.

4.2. Протокол передачи информации при межсистемном обмене информацией – IEC 60870-6 IEC/TASE.2.

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

5. Организация диспетчерско-технологической телефонной связи

5.1. Диспетчерско-технологическая телефонная связь организуется по каналам связи в соответствии с пунктом 2.4 настоящего Соглашения путем организации соединительных линий между учрежденческими производственными автоматическими телефонными станциями (далее – УПАТС) взаимодействующих ДЦ Сторон.

5.2. Количество соединительных линий между УПАТС выбирается исходя из суммарной нагрузки, создаваемой диспетчерско-технологической телефонной связью, и должно обеспечивать полный доступ к любой свободной соединительной линии со стороны диспетчерского персонала.

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.

6. Порядок эксплуатации технических средств обмена информацией

6.1. Порядок эксплуатации технических средств обмена информацией, обеспечивающих межсистемный обмен информацией, определяется Регламентом взаимодействия АО «СО ЕЭС» и ГПО «Белэнерго» при техническом и оперативном обслуживании средств диспетчерского и технологического управления и автоматизированных систем диспетчерского управления.

7. Заключительные положения

7.1. Настоящее Соглашение вступает в силу со дня подписания Сторонами и действует в течение срока действия Соглашения об обеспечении параллельной работы Единой энергетической системы России и Объединенной энергетической системы Республики Беларусь от 29.01.2025.

7.2. Изменения и дополнения в настоящее Соглашение вносятся по взаимному согласию Сторон путем оформления дополнительного соглашения.

7.3. Изменения и дополнения в приложения №2 и № 3 к настоящему Соглашению могут быть внесены путем обмена официальными письмами, подписанными уполномоченными лицами каждой из Сторон, без оформления дополнительных соглашений.

7.4. Одностороннее внесение изменений и дополнений в Соглашение, включая все приложения к нему, не допускается.

7.5. Каждая из Сторон вправе отказаться от исполнения настоящего Соглашения, письменно уведомив об этом другую Сторону. Отказ одной из Сторон от исполнения Соглашения должен быть передан ею другой Стороне не менее чем за полгода до предполагаемой даты расторжения Соглашения.

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

7.7. Ни одна из Сторон не имеет права передавать третьим лицам информацию, права и обязанности, которые вытекают из настоящего Соглашения, без письменного согласия другой Стороны, за исключением случаев, указанных в п. 3.6 настоящего Соглашения.

7.8. Соглашение составлено в 2 (двух) экземплярах на русском языке, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

8. Перечень приложений

Неотъемлемыми частями настоящего Соглашения являются следующие приложения:

8.1. Приложение № 1. Объем телеинформации с объектов электроэнергетики ОЭС Беларуси и ЕЭС России, который одна Сторона обязуется представлять другой Стороне.

8.2. Приложение № 2. Перечень точек измерения и состав телеизмерений и телесигнализаций, передаваемых в ГПО «Белэнерго» из АО «СО ЕЭС».

8.3. Приложение № 3. Перечень точек измерения и состав телеизмерений и телесигнализаций, передаваемых в АО «СО ЕЭС» из ГПО «Белэнерго».

9. Подписи Сторон

ГПО «Белэнерго»

Заместитель генерального директора
по оперативной работе –
главный диспетчер



Д.В. Ковалев
М.П. 

« 14 » 12 202_ г.

АО «СО ЕЭС»

Первый заместитель
Председателя Правления



С.А. Павлушко
М.П. 

« 12 » декабря 2024 г.