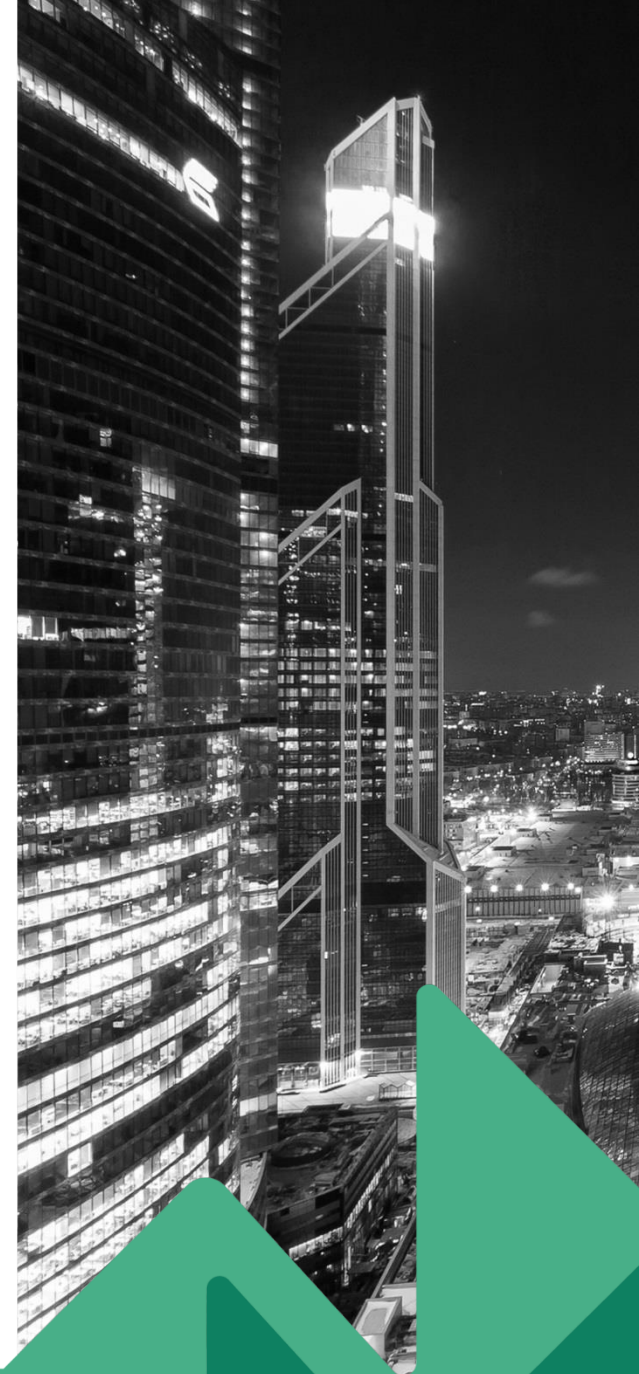




а с с о ц и а ц и я

**НП СОВЕТ РЫНКА**

Формирование общего  
электроэнергетического  
рынка Евразийского  
экономического союза



# Хронология евразийской интеграции

- 1994 - идея создания на евразийском пространстве экономического союза государств
- 1995 - подписание Соглашения о Таможенном союзе
- 1999 - договор о Таможенном союзе и Едином экономическом пространстве
- 2000 - договор об учреждении Евразийского экономического сообщества
- 2003-2006 - Соглашение о формировании Единого экономического пространства
- 2007 - Договор о создании Единой таможенной территории и формировании Таможенного союза
- 2009 - договор Таможенном кодексе Таможенного союза
- 2010 - создание Таможенного союза
- 2012 - Договор о Евразийской экономической комиссии - начало функционирования Единого экономического пространства
- 2014 - подписание Договора о Евразийском экономическом союзе
- 2015 - присоединение Армении и Кыргызстана к Евразийскому экономическому союзу
- 2017 - Договор о таможенном кодексе Евразийского Экономического союза

# Евразийский экономический союз

- Евразийский экономический союз (ЕАЭС) - международная организация региональной экономической интеграции, в рамках которой обеспечивается свобода движения товаров, услуг, капитала и рабочей силы
- Договор о Евразийском экономическом союзе подписан в г. Астане 29.05.2014 и вступил в силу с 01.01.2015
- Государства-члены (на 2017 год): Республика Армения, Республика Беларусь, Республика Казахстан, Кыргызская Республика, Российская Федерация



# Цели и задачи создания ОЭР ЕАЭС

## Цели:

- Обеспечение устойчивого развития экономик и энергетической безопасности
- Повышение экономической эффективности и надежности функционирования электроэнергетических комплексов
- Повышение конкурентоспособности государств-членов и Союза в целом на мировом рынке
- Формирование ЕЭП в сфере электроэнергетики
- Удовлетворение спроса потребителей электроэнергии на ОЭР Союза
- Обеспечение баланса экономических интересов участников ОЭР Союза на основе принципа добросовестной конкуренции

## Задачи:

- Развитие и повышение эффективности рыночных механизмов взаимной торговли электроэнергией
- Создание благоприятных условий для развития экономик
- Повышение уровня конкуренции в торговле электроэнергией
- Повышение прозрачности ценообразования
- Создание условий для обеспечения беспрепятственного доступа к услугам субъектов естественных монополий в сфере электроэнергетики при осуществлении МГП
- Создание условий для обеспечения доступа производителей и потребителей электрической энергии на рынки государств-членов с учетом интересов национальных экономик
- Расширение возможностей для взаимной торговли электроэнергией
- Снижение темпов роста цен на электроэнергию для конечных потребителей
- Создание благоприятных условий для инвестирования в объекты электроэнергетики

# Принципы формирования ОЭР ЕАЭС

- сотрудничество на основе равноправия, взаимной выгоды и ненанесения экономического ущерба любому из государств-членов;
- соблюдение баланса экономических интересов производителей и потребителей электрической энергии государств-членов и других субъектов общего рынка;
- приоритетное использование механизмов, основанных на рыночных отношениях и добросовестной конкуренции для удовлетворения спроса на электрическую энергию в конкурентных видах деятельности;
- обеспечение беспрепятственного доступа к услугам субъектов естественных монополий в пределах имеющейся технической возможности;
- поэтапная трансформация национальных вертикально интегрированных компаний с целью выделения конкурентных и монопольных видов деятельности;
- обеспечение на соответствующем этапе интеграции рынков доступа производителей и потребителей на рынки электроэнергии государств-членов с учетом интересов национальных экономик;
- осуществление торговли электрической энергией между субъектами государств членов с учетом энергетической безопасности государств-членов

# Создание ОЭР ЕАЭС – основные принятые документы



## ст. 81 Договора о ЕАЭС:

«государства-члены осуществляют поэтапное формирование общего электроэнергетического рынка Союза на основе параллельно работающих электроэнергетических систем...» разрабатывают концепцию и программу формирования общего электроэнергетического рынка Союза...»

- Концепция формирования ОЭР ЕАЭС утверждена Решением Высшего Евразийского экономического совета от 8 мая 2015 г. N12
- Программа формирования ОЭР ЕАЭС утверждена Решением Высшего Евразийского экономического совета от 26 декабря 2016 г. N20

## ст. 104 Договора о ЕАЭС:

«... по завершении выполнения мероприятий программы формирования ОЭР Союза государства-члены заключат международный договор в рамках Союза о формировании ОЭР Союза, содержащий в том числе единые правила доступа к услугам субъектов естественных монополий в сфере электроэнергетики, и обеспечат вступление его в силу не позднее 1 июля 2019 года»

# Этапы формирования в соответствии с Концепцией ОЭР ЕАЭС

- этап I (2015 год – I и II кварталы 2016) – разработка и утверждение программы;
- этап II (III и IV кварталы 2016 – I и II кварталы 2018) – выполнение мероприятий программы, в том числе разделение в вертикально интегрированных структурах конкурентных и монопольных видов деятельности, разработка единых правил доступа к услугам субъектов естественных монополий в сфере электроэнергетики;
- этап III (III и IV кварталы 2018 – I и II кварталы 2019) – заключение и вступление в силу международного договора о формировании общего электроэнергетического рынка Союза, содержащего в том числе единые правила доступа к услугам субъектов естественных монополий в сфере электроэнергетики

## Особое мнение Республики Беларусь:

- До создания общего рынка газа функционирование общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза предполагается субъектным составом, уполномоченным государствами-членами Евразийского экономического союза;
- Полномасштабная работа общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза на конкурентных началах предусматривается после создания общего рынка газа

# Создание ОЭР ЕАЭС – состояние на сегодня

В соответствии с Программой формирования ОЭР ЕАЭС на втором этапе формирования ОЭР до 1 июля 2018 года :

- разрабатываются акты, регулирующие общий рынок:
  - ✓ Правила взаимной торговли э/э на ОЭР Союза
  - ✓ Единые правила недискриминационного доступа к услугам субъектов естественных монополий в сфере электроэнергетики
  - ✓ Правила определения и распределения пропускной способности электрической сети, обеспечивающей торговлю
  - ✓ Правила информационного обмена
- формируется технологическая основа ОЭР Союза
- разделяются конкурентные и монопольные виды деятельности в вертикально интегрированных компаниях

Статьей 104 Договора о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 г. установлен конкретный срок вступления в силу международного соглашения о формировании ОЭР ЕАЭС - 01.07. 2018



# Субъекты и участники ОЭР ЕАЭС

## Субъекты ОЭР ЕАЭС

### Участники ОЭР ЕАЭС

юридические лица, осуществляющие продажу (поставку) электрической энергии и являющиеся участниками оптовых электроэнергетических рынков государств-членов

юридические лица, осуществляющие покупку электрической энергии и являющиеся участниками оптовых электроэнергетических рынков государств-членов

юридические лица, участвующие в урегулировании почасовых отклонений в соответствии с законодательством государств-членов

### Инфраструктурные организации ОЭР ЕАЭС

Операторы централизованных торгов оптовых рынков государств-членов

Финансовые операторы оптовых рынков государств-членов

Системные операторы государств-членов

Сетевые операторы государств-членов

# Структуры управления и обеспечения функционирования ОЭР ЕАЭС

государственные органы государств-членов, уполномоченные на регулирование в сфере электроэнергетики

инфраструктурные организации ОЭР ЕАЭС

вспомогательные органы ОЭР ЕАЭС (советы руководителей государственных органов государств-членов, рабочие группы, специальные комиссии – создаются по решению Высшего Евразийского экономического совета)

# Способы торговли на ОЭР ЕАЭС

взаимная торговля электрической энергией  
по свободным двусторонним договорам

взаимная торговля электрической энергией на централизованных  
торгах по срочным контрактам

взаимная торговля электрической энергией на централизованных  
торгах на сутки вперед **на соответствующем этапе формирования  
общего электроэнергетического рынка Союза при условии  
экономической целесообразности**

урегулирование почасовых отклонений фактических сальдо-  
перетоков электрической энергии от плановых значений на основании  
договоров между уполномоченными организациями государств-членов

# Механизмы ценообразования на ОЭР ЕАЭС

При взаимной торговле по свободным двусторонним договорам товаром является электрическая энергия, ценообразование на которую осуществляется по соглашению сторон договора

При взаимной торговле на централизованных торгах товаром является электрическая энергия, ценообразование на которую осуществляется в соответствии с правилами торговли на ОЭР Союза

При урегулировании почасовых отклонений фактических сальдо-перетоков электрической энергии от плановых значений товаром является электрическая энергия, ценообразование на которую осуществляется в соответствии с правилами торговли на ОЭР Союза

# Ключевые развилки и проблемы организации ОЭР ЕАЭС (1)

## Проблема отсутствия спроса для организации торгов на сутки вперед

- все энергосистемы избыточные;
- потребители подают преимущественно ценопринимающие заявки;
- возможность использования «модельной заявки» – переторговки X% самого дорогого удовлетворенного на внутреннем рынке спроса уже на общем рынке

## Степень приближения разрабатываемого рынка к «физике»

- уровень детализации актуализированной расчетной модели, учет потерь и системных ограничений;
- взаимодействие системных операторов и выделение среди них координатора планирования;
- нужно ли подтверждать реализуемость поставок системными операторами

## Субъектный состав участников ОЭР ЕАЭС на разных этапах развития

- несопоставимость рыночной силы отдельных участников и ВИК до их разделения;
- отсутствие в ряде стран понятия оптового рынка и субъектов оптового рынка;
- оговорка Республики Беларусь о запуске рынка газа;
- соблюдение принципа паритетности

## Введение института унифицированной стороны

- необходимость наличия УС для разных способов торговли;
- статус, функции, правила регулирования деятельности УС

# Ключевые развилки и проблемы организации ОЭР ЕАЭС (2)



## Целесообразность организации централизованной торговли на сутки вперед

- технологические трудности - взаимная временная несостыковка бизнес-процессов на ОЭР ЕАЭС и ОРЭМ РФ;
- оценка экономического эффекта путем сопоставления затрат на запуск и поддержку системы и эффекта от торговли на РСВ
- целесообразность отложения запуска РСВ на ОЭР Союза на более поздний период (старт общего рынка с двусторонних контрактов и далее с централизованной торговли срочными контрактами)

## Оплата отклонений

- принципы ценообразования, стимулирующие энергосистемы соблюдать баланс
- определение объемов и инициатив отклонений в условиях кольцевых перетоков
- возможность использования данных коммерческого учета о перемещенных через границу объемах электроэнергии как исходных расчетных данных («научить» таможенную работу по границе не с сальдо поставок померенных по счетчику, а с рассальдированными разнонаправленными сделками)

## Трактовка тезиса о «приоритете внутренних потребностей»

- обеспечение потребления внутренних потребителей государства-члена;
- обеспечение снижения загрузки дорогой национальной генерации за счет импорта;
- также включает экспорт/импорт в третьи государства;
- приоритет загрузки национальной генерации для обеспечения внутренних потребителей

# Технологические вопросы увязки ОРЭМ РФ и ОРЭ ЕАЭС

- учет мощности и иных составляющих в заявке, подаваемой на ОЭР Союза, технология приведения заявки к одной или нескольким границам;
- технология оплаты РУЦ на внутреннем рынке для участников российского рынка, заключившего договоры на ОЭР ЕАЭС;
- как не допустить двойной оплаты мощности российскими потребителями;
- технология учета «модельной» заявки на покупку электрической энергии на ОЭР Союза (при ее введении) на внутреннем рынке;
- возможность в рамках общего рынка указать заранее стоимость составляющих затрат, которая на ОРЭМ РФ формируется постфактум и/или по итогам периода (оплата разницы узловых цен, стоимости мощности, стоимости услуг по передаче)

# Выбор торговой площадки: что есть на сегодня

## Решение Высшего Евразийского экономического совета от 26.12.2016 №20:

- до 1 апреля 2017 года подготовить предложения об использовании существующих в государствах-членах торговых площадок, в том числе об их модернизации (при необходимости), или о создании новых торговых площадок для организации централизованной торговли электрической энергией в рамках ОЭР Союза

## Распоряжение Евразийского межправительственного Совета от 14.08.2017 №14:

- целесообразно использование существующих торговых площадок в России и (или) Казахстане для организации централизованной торговли электроэнергией на ОЭР с учетом необходимой для этого модернизации;
- правительствам Российской Федерации и Республики Казахстан до 01.10. 2018 представить в Евразийскую комиссию результаты проведенной торговыми площадками оценки стоимости модернизации электронных систем торговли;
- правительствам государств-членов до 01.10.2018 провести оценку экономической целесообразности организации на ОЭР Союза централизованной торговли на сутки вперед и представить результаты в Евразийскую экономическую комиссию

## Вопросы выбора торговой площадки:

- нужен ли РСВ (= нужна ли площадка для РСВ)
- одна или две площадки для разных способов централизованной торговли
- финансирование деятельности торговой площадки





Спасибо за внимание!