

Лекция 2. Реформирование электроэнергетики России

1. Этапы реформирования отрасли
2. Структурная перестройка электроэнергетики. Целевая структура отрасли
3. Перспективы развития электроэнергетики
4. Рынок электрической энергии (мощности)



Реформа отрасли

Ход реформы

Ключевые преобразования

- Изменение системы государственного регулирования отрасли: существенное изменение законодательства
- Формирование конкурентного рынка электроэнергии
- Осуществление разделения естественномонопольных и потенциально конкурентных функций
- Создание вместо вертикально-интегрированных компаний структур, специализирующихся на отдельных видах деятельности
- Усиление государственного контроля в естественномонопольных сферах
- Расширение и создание конкуренции в остальных сферах
- Основополагающим нормативным документом по реформированию отрасли является Постановление Правительства РФ №526 от 11 июля 2001 года

В 1991—1993 гг. осуществлялись приватизация, акционирование предприятий электроэнергетического комплекса и структурные преобразования в отрасли.

Основные задачи:

- обеспечение функционирования и развития единой энергосистемы страны.
- сохранение надежности энергоснабжения в условиях приватизации.
- РАО «ЕЭС России» стало холдингом, в уставный капитал которого было передано: не менее 49% акций большинства акционерных обществ,
- Отдельные электростанции и сети остались под фактическим контролем региональных администраций и действующих в них финансово-промышленных групп
- В итоге структурных изменений в электроэнергетике России возникли 72 электроэнергетические системы — АО-энерго, из которых 13 были сбалансированы по мощности и потреблению электроэнергии, 19 оказались энергоизбыточными, 40 — энергодефицитными.
- 1994 году, когда 52% акций самого РАО «ЕЭС России» были переданы государству, а остальные 48 % проданы на аукционах в ходе открытых конкурентных торгов за приватизационные чеки.
- АЭС остались под полным государственным контролем и отданы в управление Федеральному государственному унитарному предприятию «Росэнергоатом».



Структура электроэнергетики России к 2000
году



Реформа отрасли

Исходное состояние

Структура отрасли в 2000 году



Основные результаты реформирования за период 1991-2000 гг.

- Изменение системы ценообразования в электроэнергетике и введение государственное регулирование тарифов.
- Право регулирования тарифов на электрическую и тепловую энергию, отпускаемую потребителям регионов, закреплено за органами региональной власти.
 - сокращение государственного финансирования отрасли.
- Кредиты, в условиях непрозрачности энергокомпаний и высоких регуляторных рисках были невозможны.
- тарифы на электрическую и тепловую энергию, как правило, занижались по сравнению с экономически обоснованным уровнем.
 - неплатежи и бартер, которые в 1990-е гг. приобрели массовый характер во всей экономике, и в электроэнергетике в особенности.
 - запрещалось отключать определенные категории потребителей, перечень которых расширялся.
 - объем инвестиций в энергетику резко сократился.

В 1994—1998 гг. появились базовые правовые акты, регулирующие новые экономические отношения в отрасли. Был принят ряд федеральных законов. Появились нормативные документы, регламентирующие функции энергоснабжения, устанавливающие основы ценообразования на энергию, систему лицензирования в электроэнергетике и т.д.

В соответствии с постановлением Правительства РФ № 793 от 12 июля 1996 г. создан **Федеральный оптовый рынок электрической энергии и мощности (ФОРЭМ)**.

В течение 1990-х гг. снизилось большинство количественных показателей функционирования предприятий электроэнергетики: увеличились удельный расход топлива, расход электроэнергии на собственные нужды электростанций, потери в сетях и т.д.; ухудшились показатели эффективности поддержания частоты в энергосистеме.



Реформа отрасли

Ключевые проблемы

В 1990-е годы, в период общезакономерного кризиса в России, объем потребления **электроэнергии** существенно уменьшился, в то же время процесс обновления мощностей практически остановился

В результате к 2000 году:

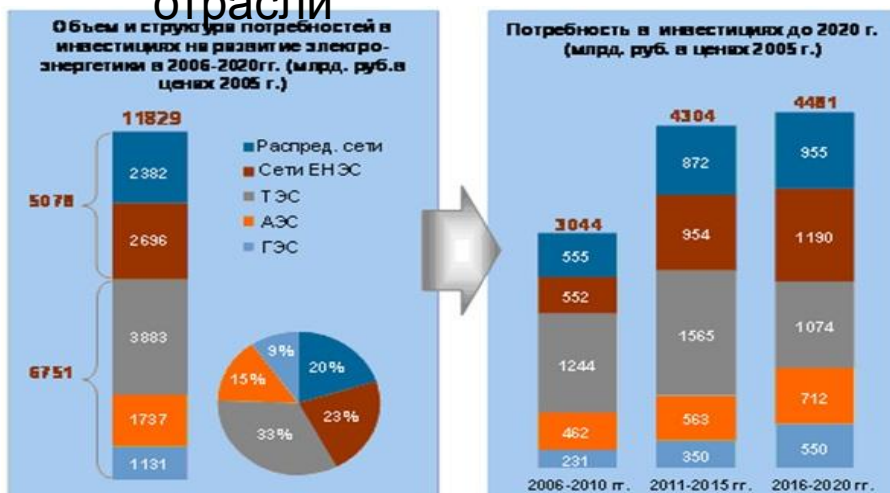
- По технологическим показателям (удельный расход топлива, средний коэффициент полезного действия оборудования, рабочая мощность станций и др.) российские энергокомпании отставали от своих аналогов в развитых странах
- Отсутствовали стимулы к повышению эффективности, рациональному планированию режимов производства и потребления электроэнергии, энергосбережению
- В отдельных регионах происходили перебои энергоснабжения, наблюдался энергетический кризис, существовала высокая вероятность крупных аварий
- Отсутствовала платежная дисциплина, были распространены неплатежи
- Предприятия отрасли были информационно и финансово «не прозрачными»
- Доступ на рынок был закрыт для новых, независимых игроков



Реформирование электроэнергетики в 1998—2008 гг.



Целевая структура отрасли



Основные результаты:

- Разработана «Программа действий по повышению эффективности работы и дальнейшим преобразованиям в электроэнергетике Российской Федерации»
- введены современные управленческие технологии
- формированию нормативно-правовой базы и концепции реформирования
 - создано Некоммерческое партнерство «Администратор торговой системы» (НП АТС), впоследствии ставший оператором оптового рынка электроэнергии
 - две другие инфраструктурные компании — ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ФСК) и ОАО «Системный оператор — Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы» (СО-ЦДУ ЕЭС).
- С 2003 г. торговля электроэнергией по нерегулируемым государством ценам
- С 2006 г. введены правила функционирования нового оптового рынка электроэнергии (мощности) — НОРЭМ (регулируемые договора между поставщиком и потребителем)
- С 2007 г. начался процесс реорганизации РАО «ЕЭС России» (выделение промежуточных ОАО «ОГК-5 холдинг» и ОАО «ТГК-5 холдинг»)
- источник инвестиций для электроэнергетики — выкуп Российской Федерацией акций компаний, которые по завершении реформы должны были перейти под контроль

Потребности в инвестициях электроэнергетики



Реформа отрасли

Ход реформы

Основные этапы реформы

- 2001 – 2003 г.г.: Принятие новых основополагающих нормативных документов (в том числе Федерального закона «Об электроэнергетике»)
- 2003 год: реализовано несколько пилотных проектов ОАО «Калугаэнерго», ОАО «Орелэнерго», ОАО «Брянскэнерго», ОАО «Тулэнерго»
- 2004 год: процесс реформирования затронул более 30 компаний. Полностью реформировано 5 АО-Энерго. Началось создание новых межрегиональных компаний. Прошли регистрацию первые 3 ОГК и 2 ТГК. Функции ОДУ переданы от АО-Энерго Системному оператору
- 2005 год: значительное число АО-Энерго разделены. Зарегистрирована последняя ОГК, 13 ТГК, 4 МРСК



Реформа отрасли

Ход реформы

Основные этапы реформы

- 2006 год: принято распоряжение Правительства РФ №1802-р от 26.12.2006, которым утвержден перечень покупателей электрической энергии (мощности), с участием которых осуществляется торговля ... по регулируемым ценам (тарифам) на ... условиях долгосрочных договоров; в биржевых торгах приняли участие 56 созданных компаний, в том числе 39 сбытовых, 13 генерирующих и 4 распределительные сетевые компании. С 1 сентября 2006 года вступили в силу новые правила работы оптового и розничных рынков электроэнергии. На оптовом рынке электроэнергии (мощности) в результате введения с 1 сентября новых правил работы осуществлен переход к регулируемым договорам между покупателями и генерирующими компаниями, запущен РСВ.
- 2007 год: запущен процесс либерализации рынка (постепенного снижения доли э/э, покупаемой по регулируемым договорам), собранием акционеров РАО ЕЭС одобрена завершающая реорганизация общества

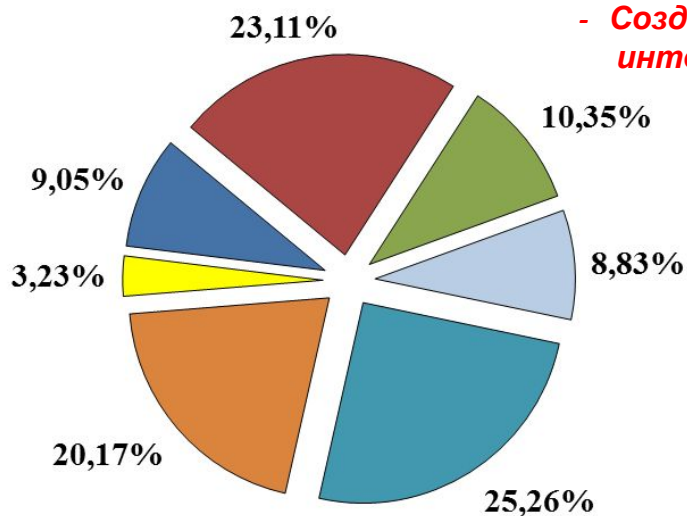
Реформирование электроэнергетики в 2010—2018 гг.

Разработка схем и программ перспективного развития ЕЭС России на

2010-2016 ГОДЫ (Приказ Минэнерго России №333 от 15.07.2010 «Об утверждении схемы и программы развития»)

Основные результаты:

- Разработана Программа содействию развития сетевой инфраструктуры и генерирующего сектора
- Разработка комплекса мер по модернизации электроэнергетики
- создание системы **целостного оптимального управления** развитием и функционированием электроэнергетики России
- Внедрение новых технологий
- Создание надежных накопителей энергии
- **Создание распределённой генерации и распределённых интеллектуальных систем управления**



■ ОЭС Северо-Запада ■ ОЭС Центра ■ ОЭС Средней Волги ■ ОЭС Юга
■ ОЭС Урала ■ ОЭС Сибири ■ ОЭС Востока

При реализации основных положений Программы величина среднего тарифа по всем категориям потребителей в целом по всей ЕЭС на уровне 2020 г. составит 6,5—7,5 цент/кВт•ч, а на уровне 2030 г. — 8—9 цент/кВт•ч (в ценах 2010 г.), и это не будет превышать уровень средних тарифов в США. При этом экономия топлива на тепловых электростанциях может составить порядка 40 млн т у.т. в 2020 г. и 100 млн т у.т. — в 2030 г., из них более 60% составит экономия газа.

Территориальная структура потребления электрической энергии по ОЭС за 2016 год, %



Реформа отрасли

Ход реформы

Основные этапы реформы

- 2008 год: с 1 июля прекратило существование РАО ЕЭС, запущен рынок мощности: проведён первый КОМ; в конце года проявились первые признаки влияния экономического кризиса на рынки электрической энергии и мощности
- 2009 год: с 1 мая введены значимые изменения на розничном рынке в связи с искажением доли э/э и мощности, покупаемых по регулируемым ценам на розничном рынке крупными и некрупными потребителями; в августе 2009 произошла авария на СШГЭС, после чего экстренно внесены изменения в правила рынка, роль и полномочия государства возросли
- 2010 год – год последнего этапа либерализации рынка. Определены правила долгосрочного рынка мощности. Ожидается принятие новых правил функционирования розничных рынков



Реформа отрасли

Целевая структура

Целевая структура отрасли





Процесс поэтапной либерализации рынка

Под термином «либерализация» понимается поэтапный переход от полностью регулируемых государством ценообразования и договорных отношений к нерегулируемым, рыночным отношениям и ценообразованию

Такой переход осуществляется в течение нескольких лет путём поэтапного уменьшения объёма электрической энергии и мощности, продаваемых и покупаемых по регулируемым договорам и одновременного увеличения объёма электрической энергии и мощности, продаваемых и покупаемых по нерегулируемым договорам



Оптовый рынок электрической энергии и мощности в России

2011

 MyShared
www.eg-arst.ru



Структура презентации

1. Основные субъекты рынка.
2. Общая схема покупки электрической энергии и мощности.
3. Реформа отрасли. Исходное состояние, ключевые проблемы, цели реформы и ход реформы.
4. Окончание переходного периода. Перспективы в ближайшем будущем.



Основные субъекты рынка и общая схема покупки электрической энергии и мощности

Субъектами оптового рынка электрической энергии и мощности являются:

1. НП Совет рынка
2. Коммерческий оператор (ОАО «АТС»)
3. Организация по управлению единой национальной электрической сетью (ОАО ФСК)
4. Системный оператор (ОАО «СО ЕЭС»)
5. Поставщики электрической энергии и мощности – генерирующие компании
6. Покупатели электрической энергии и мощности – энергосбытовые организации
7. Покупатели электрической энергии и мощности – крупные потребители
8. Покупатели электрической энергии и мощности – гарантирующие поставщики
9. Территориальные сетевые организации в части оплаты потерь





Субъекты оптового рынка НП Совет рынка

НП Совет рынка – Некоммерческой партнёрство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»

Является некоммерческой организацией, не имеющей извлечение прибыли в качестве основной цели своей деятельности и не распределяющей полученную прибыль между членами Партнёрства (п.2.3 Устава НП Совет рынка)

•Цели деятельности (п.1 ст.33 ФЗ №35-ФЗ от 26 марта 2003)

- обеспечение функционирования коммерческой инфраструктуры оптового рынка;
- обеспечение эффективной взаимосвязи оптового и розничных рынков;
- формирование благоприятных условий для привлечения инвестиций в электроэнергетику;
- наличие общей позиции участников оптового и розничных рынков при разработке нормативных документов, регулирующих функционирование электроэнергетики;
- организация на основе саморегулирования эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией, мощностью, иными товарами и услугами, допущенными к обращению на оптовом и розничных рынках...





Субъекты оптового рынка НП Совет рынка

НП Совет рынка – Некоммерческой партнёрство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»

Для достижения целей деятельности НП Совет рынка осуществляет за счёт вступительного (единовременного), текущих (регулярных) и иных членских взносов, пожертвований и прибыли следующие виды деятельности (п.3.2 Устава НП):

- определение порядка ведения и ведение реестра субъектов ОРЭМ
- принятие решения о присвоении или лишении статуса субъекта ОРЭМ
- разработка формы договора о присоединении ОРЭМ, стандартных форм договоров и т.п.
- установление системы и порядка применения имущественных санкций за нарушение правил ОРЭМ
- организация системы досудебного урегулирования споров
- участие в подготовке проектов правил оптового и розничных рынков
- и др.

СОВЕТ РЫНКА

по организации эффективной системы
оптовой и розничной торговли
электрической энергией и мощностью
НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО

<http://www.np-sr.ru/>

АРСТЭМ

 MyShared



Субъекты оптового рынка

Коммерческий оператор

ОАО «АТС» - открытое акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка»

- Решением Наблюдательного совета НП «АТС» от 30.11.2007 на ОАО «АТС» возложено исполнение с 1 апреля 2008 года функции коммерческого оператора оптового рынка.
- ОАО «АТС» - 100% дочерняя компания НП Совет рынка
- ОАО "АТС" считает своей главной задачей обеспечение надежного и прозрачного функционирования российского оптового рынка электроэнергии и мощности

Цели

- осуществление деятельности по организации торговли на ОРЭМ, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по обращению электрической энергии, мощности и иных объектов торговли, обращение которых допускается на оптовом рынке





Субъекты оптового рынка

Коммерческий оператор

ОАО «АТС» - открытое акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка»

Виды деятельности

- Оказание услуги по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами;
- Предоставление услуг по проведению сверки и зачёта взаимных встречных обязательств
- Осуществление регистрации двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии и мощности;
- Организация системы измерений и сбора информации о фактическом производстве электрической энергии и мощности и об их потреблении на оптовом рынке;
- Взаимодействие с организациями технологической инфраструктуры в целях прогнозирования объема производства и потребления электрической энергии
- Разработка, внедрение и сопровождение программных и информационных систем, обеспечивающих осуществление Обществом видов деятельности, указанных в настоящем пункте;
- Оказание информационных и консультационных услуг и др.

АРСТЭМ

АТС
администратор торговой системы

<http://www.atsenergo.ru/>



MyShared



Субъекты оптового рынка

Организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью

ОАО «ФСК ЕЭС» - Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»

- ОАО «ФСК ЕЭС» создано в соответствии с программой реформирования электроэнергетики Российской Федерации как организация по управлению Единой национальной (общероссийской) электрической сетью (ЕНЭС) с целью ее сохранения и развития (Постановление Правительства РФ №526 от 11 июля 2007)
- В собственности РФ находится 79,11% размещенных акций ОАО «ФСК ЕЭС», в собственности миноритарных акционеров – 20,89% акций ФСК

Цели

- укрепить интегрирующую роль ЕЭС России и обеспечить взаимодействие производителей и потребителей электроэнергии на конкурентном оптовом рынке электроэнергии;
- обеспечить непосредственное подключение всех регионов России к единой национальной электрической сети;
- гарантировать равный доступ продавцов и покупателей на оптовый рынок электроэнергии;
- осуществлять эффективное государственное регулирование тарифов на передачу электроэнергии;
- повысить энергетическую безопасность государства;
- способствовать проведению эффективной государственной внешнеэкономической политики в сфере электроэнергетики



Субъекты оптового рынка

Организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью

ОАО «ФСК ЕЭС» - Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»

Основные направления деятельности компании:

- управление Единой национальной (общероссийской) электрической сетью;
- предоставление услуг субъектам оптового рынка электрической энергии по передаче электрической энергии и присоединению к электрической сети;
- инвестиционная деятельность в сфере развития Единой национальной (общероссийской) электрической сети;
- поддержание в надлежащем состоянии электрических сетей;
- технический надзор за состоянием сетевых объектов

Критерии отнесения объектов электросетевого хозяйства к ЕНЭС утверждены Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 января 2006 г. N 41



<http://www.fsk-ees.ru/>

АРСТЭМ

 MyShared



Субъекты оптового рынка

Системный оператор

ОАО «СО ЕЭС» - Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»

- специализированная организация, единолично осуществляющая централизованное оперативно-диспетчерское управление в Единой энергетической системе России
- 100% голосующих акций ОАО «СО ЕЭС» принадлежит Российской Федерации
- 17 июня 2002 года было выделено из ОАО «РАО «ЕЭС России» и зарегистрировано как самостоятельное предприятие

Задачи

- управление технологическими режимами работы объектов ЕЭС России в реальном времени
- обеспечение перспективного развития ЕЭС России
- обеспечение единства и эффективной работы технологических механизмов оптового и розничных рынков электрической энергии и мощности



Субъекты оптового рынка Системный оператор

ОАО «СО ЕЭС» - Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»

Основные функции Системного оператора

- управление технологическими режимами работы объектов электроэнергетики ...
- регулирование частоты электрического тока, обеспечение функционирования системы автоматического регулирования частоты электрического тока и мощности, системной и противоаварийной автоматики
- участие в организации деятельности по прогнозированию объема производства и потребления
- согласование вывода в ремонт и из эксплуатации объектов электросетевого хозяйства и энергетических объектов по производству электрической и тепловой энергии...
- выдачу субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии с управляемой нагрузкой обязательных для исполнения оперативных диспетчерских команд
- разработку оптимальных суточных графиков работы электростанций и сетей
- организацию и управление режимами параллельной работы российской электроэнергетической системы и электроэнергетических систем иностранных государств
- контроль за своевременной и надлежащей реализацией инвестиционных программ генерирующих компаний, сформированных по результатам торговли мощностью
- И др.



<http://www.so-ups.ru/>

АРСТЭМ

Оптовый рынок электрической энергии и мощности





Субъекты оптового и розничных рынков Гарантирующие поставщики

Гарантирующий поставщик электрической энергии – коммерческая организация, обязанная заключить договор купли-продажи электрической энергии с любым обратившимся к ней потребителем

- Правила и порядок деятельности гарантирующих поставщиков утверждает Правительство РФ
- Контроль за деятельностью гарантирующих поставщиков в части обеспечения надёжного энергоснабжения населения осуществляют органы исполнительной власти субъектов РФ в области регулирования тарифов
- Установление сбытовых надбавок поставщиков осуществляют органы исполнительной власти субъектов РФ в области регулирования тарифов



<http://www.npgp.ru/>

АРСТЭМ

 MyShared



Субъекты оптового и розничных рынков Территориальные сетевые организации

Территориальная сетевая организация – коммерческая организация, оказывающая услуги по передаче электроэнергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к ЕНЭС...

- Основным массивом объектов электросетевого хозяйства, не входящих в ЕНЭС, владеет и управляет МРСК холдинг через собственные дочерние региональные компании: МРСК Урала, МРСК Центра, МРСК Волги, МРСК Юга, МРСК Сибири и др.
- Открытое акционерное общество «Холдинг МРСК» создано в результате реорганизации в форме выделения из ОАО РАО «ЕЭС России»
- 53% акций Холдинга МРСК принадлежит государству
- 10% акций Холдинга МРСК принадлежит «Газпром»
- Общая протяженность сетей компаний, входящих в Холдинг МРСК, превышает 2 млн. км.
- В зоне ответственности Холдинга МРСК эксплуатируются десять классов напряжения от 0,4 до 220 киловольт





Субъекты оптового и розничных рынков Территориальные сетевые организации

Территориальная сетевая организация – коммерческая организация, оказывающая услуги по передаче электроэнергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к ЕНЭС...

Задачи Холдинга МРСК

- введение стандартов надежности и качества обслуживания потребителей
- снижение износа сетей до уровня развитых стран (50%)
- доведение показателей операционной эффективности МРСК до уровня сетевых компаний развитых стран
- увеличение доли долгосрочного заемного капитала в структуре финансирования инвестиционных программ МРСК (до 50% от задействованного в МРСК капитала)
- выведение МРСК на стабильную рентабельность на уровне компаний РФ с сопоставимыми рыночными рисками
- доведение доли рынка электросетевых услуг МРСК на обслуживаемых территориях до 80%
- увеличение капитализации МРСК до уровня сопоставимых сетевых организаций экономически развитых стран

<http://www.holding-mrsk.ru/>



Оптовый рынок электрической энергии и мощности



АРСТЭМ



Технологическая схема организации электроснабжения в России



ЦФР



ОАО АТС



НП Совет рынка



СО ЕЭС



Крупные генераторы



Сети ФСК



Сети МРСК



Сети ТСО



Потребители

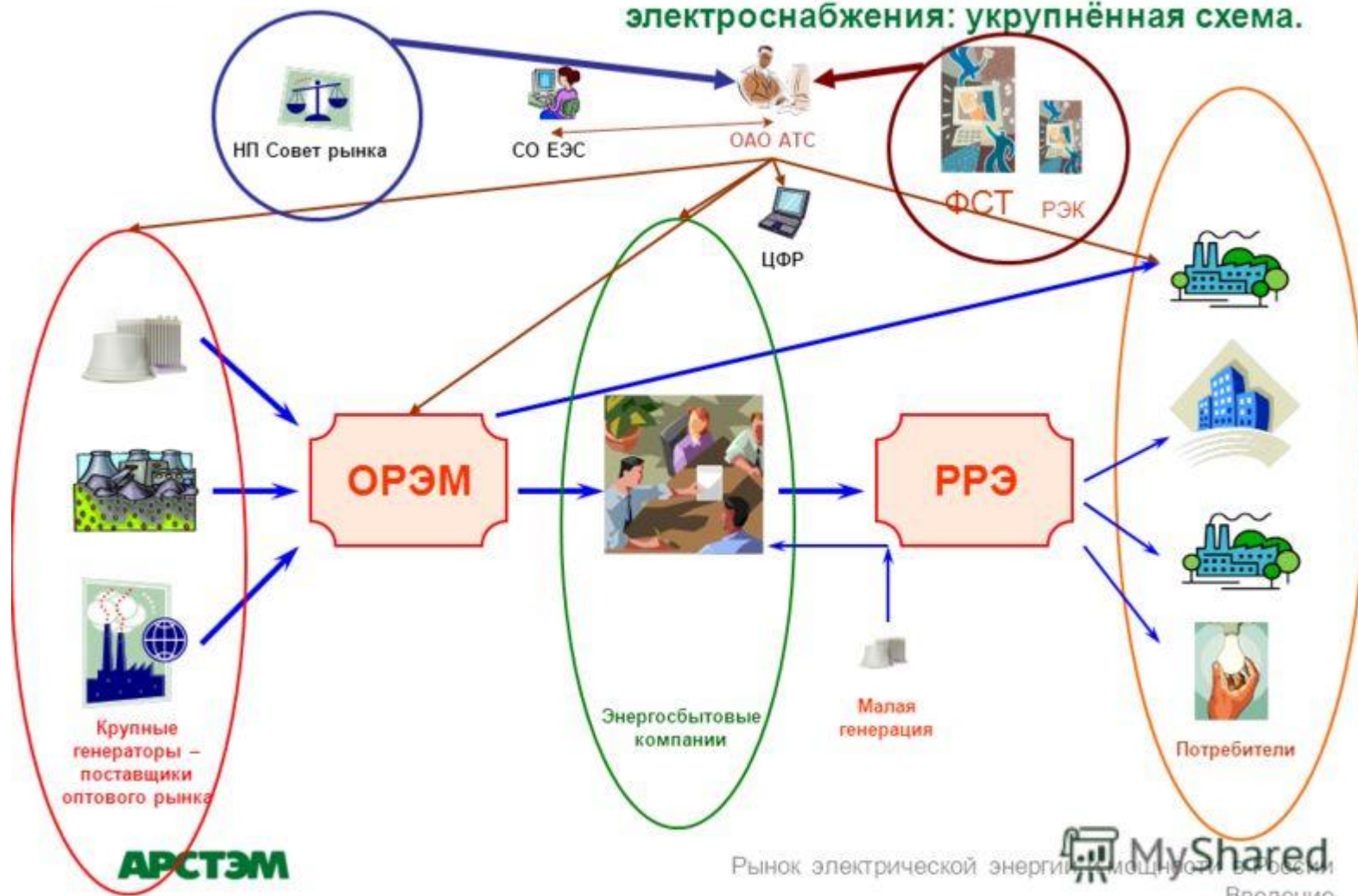
АРСТЭМ

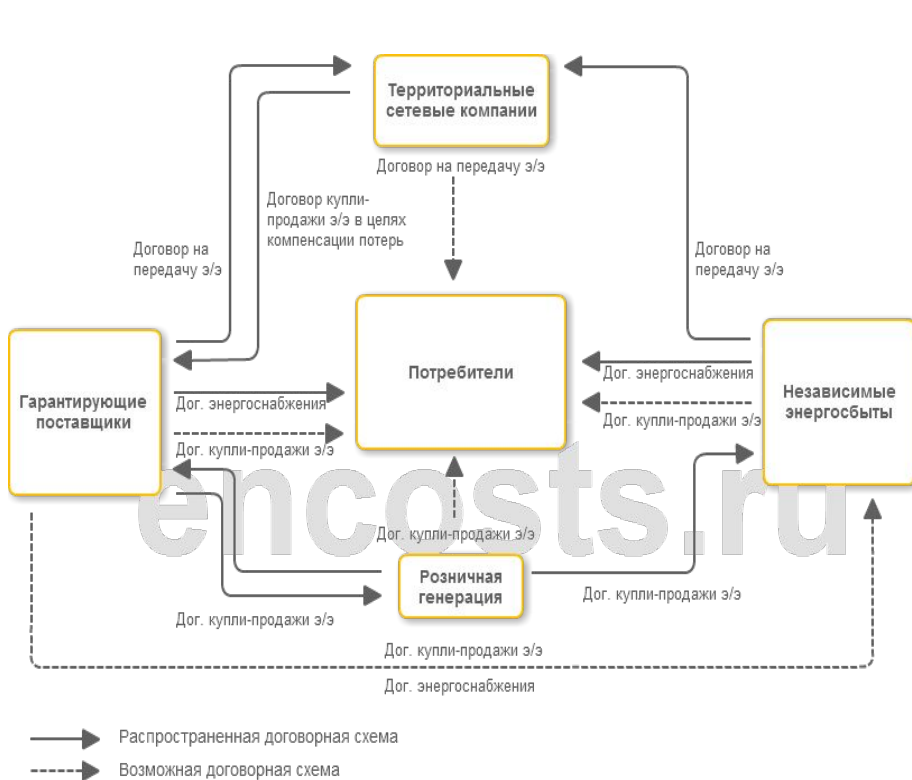


MyShared

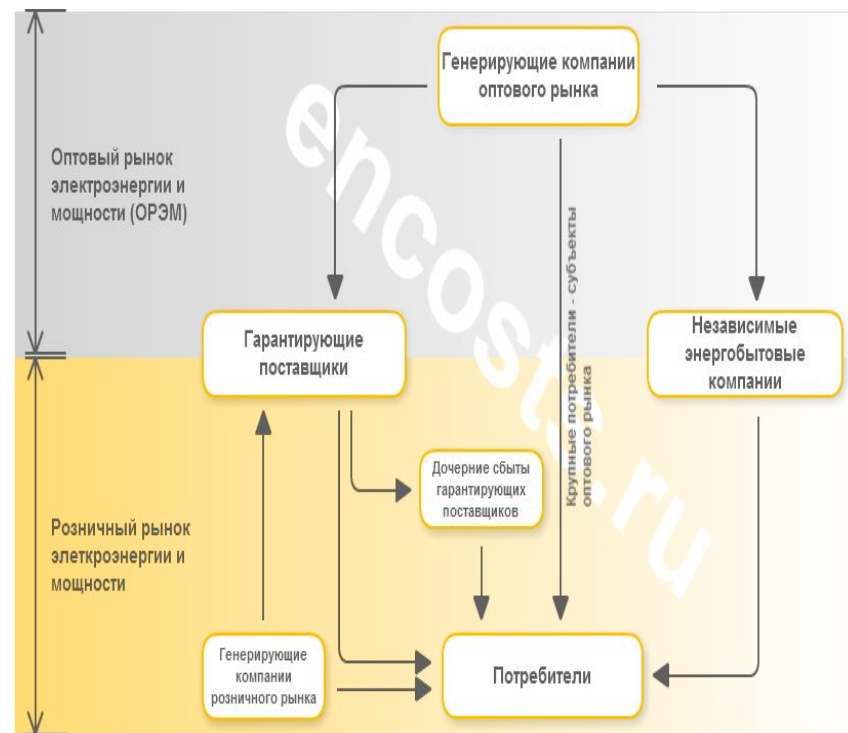


Коммерческая схема организации электроснабжения: укрупнённая схема.





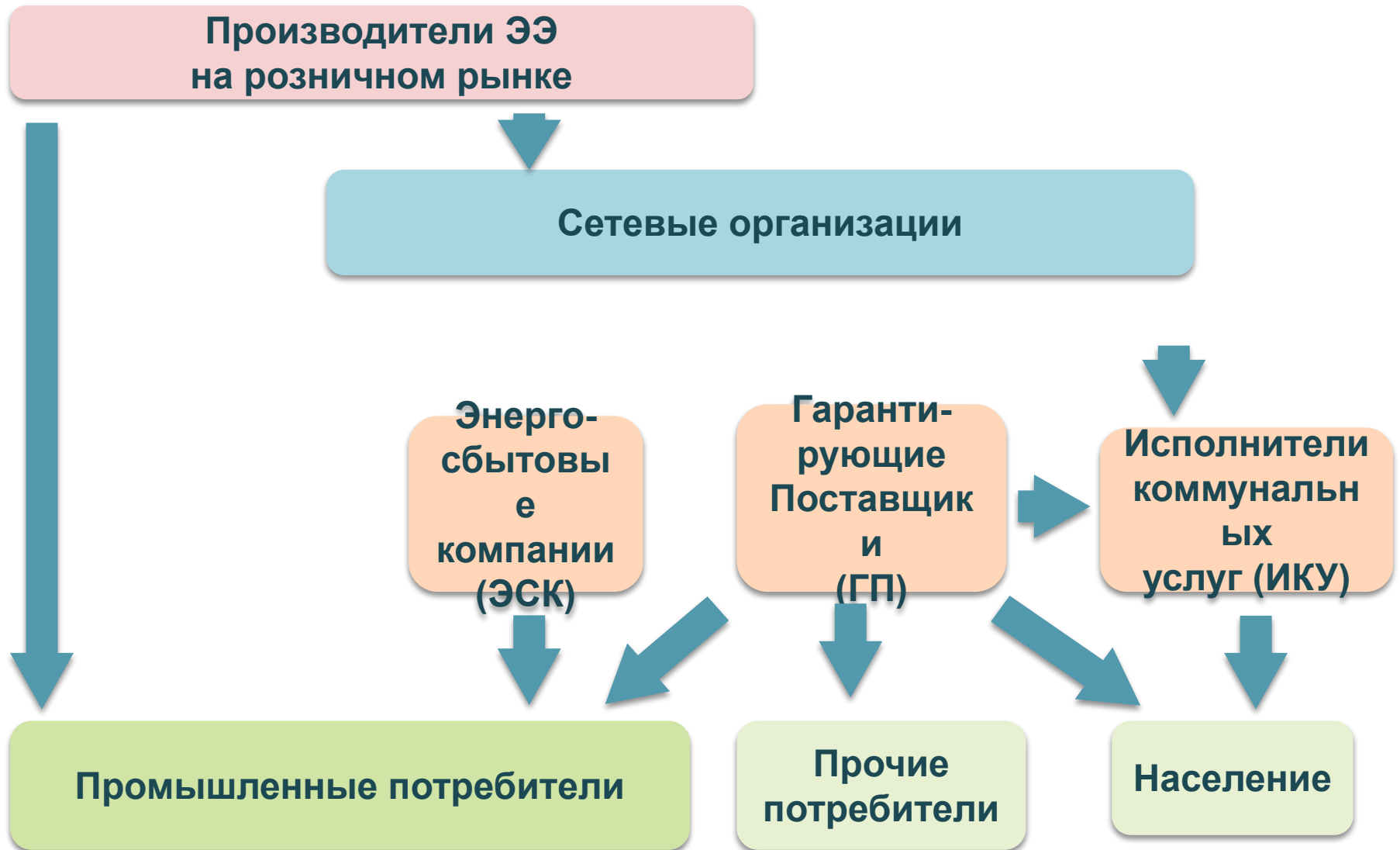
**Схема взаимодействия
субъектов розничного рынка
электрической энергии**

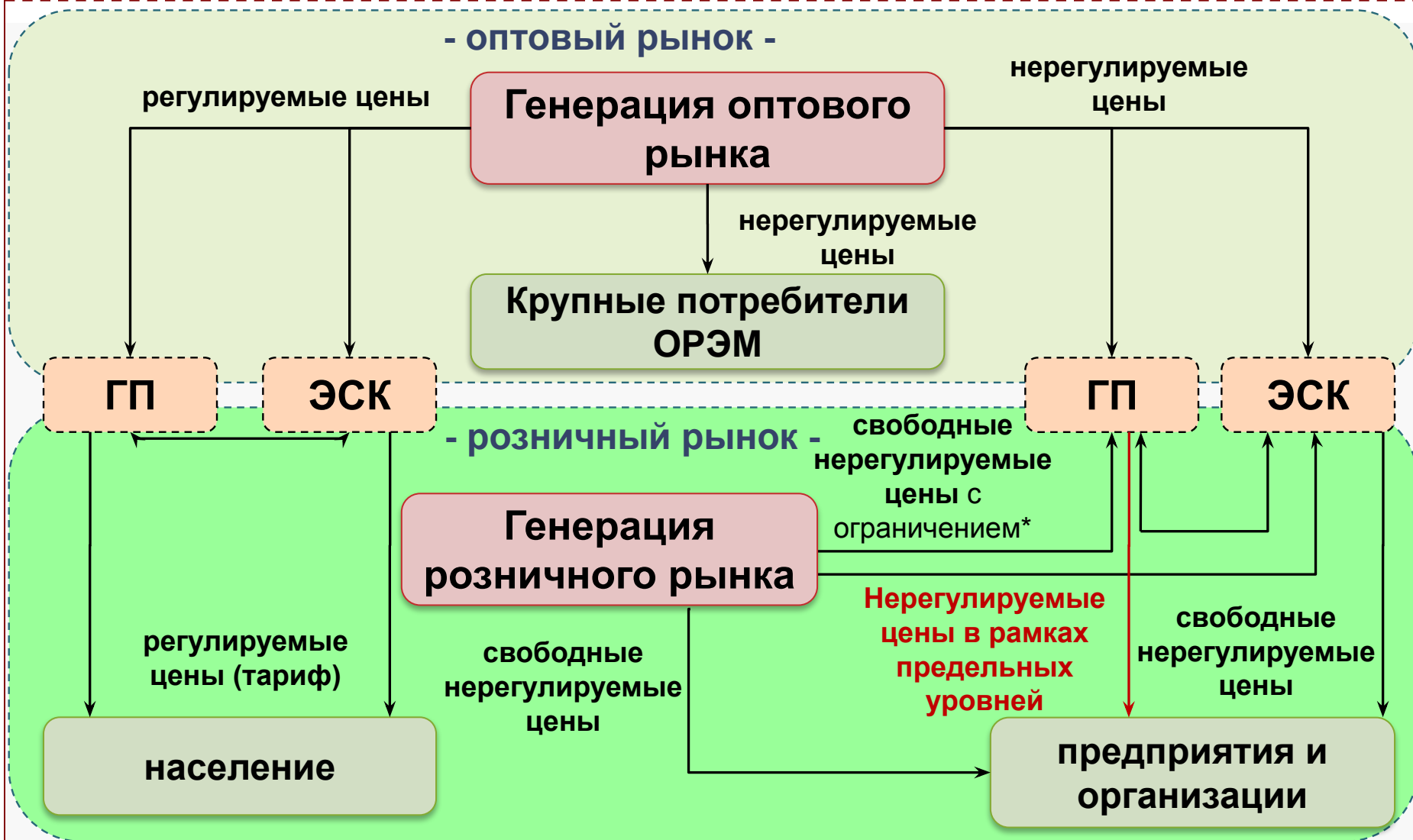


**Схема участия
Гарантирующего
Поставщика на рынке
электрической энергии**

Процесс оптимизации затрат на производство , передачу и потребление электрической энергии, обеспечивающий максимальную эффективность субъектов рынка, требует учета
схемы поставки электрической энергии

Взаимосвязь субъектов розничных рынков





**Федеральные
законы:**

- **№35-ФЗ от 26.03.2003 «Об электроэнергетике»**

**Постановления
Правительства:**

- **№442 от 04.05.2012 Основные положения функционирования розничных рынков**
- **№861 от 27.12.2004**
 - **Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче.....**
 - **Правила технологического присоединения....**
 - **Правила недискриминационного доступа к услугам по оперативно- диспетчерскому управлению**
 - **Правила недискриминационного доступа к услугам АТС**
- **№ 1179 от 29 декабря 2011 года «Правила определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)**
- **№ 1178 от 29 декабря 2011 Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике**
- **№354 от 06.05.2011 О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов**

Производитель электрической энергии (мощности) на розничном рынке — собственник или иной законный владелец **объекта по производству электрической энергии (мощности)**, который

- входит в Единую энергетическую систему России;
- в отношении которого на оптовом рынке электрической энергии и мощности не зарегистрированы группы точек поставки;
- установленная генерирующая мощность которого составляет менее 25 МВт
- или равна либо превышает 25 МВт (для ГЭС - не более 85 МВт)
- и на которого не распространяется требование о реализации производимой электрической энергии (мощности) только на оптовом рынке (с подтверждением о нераспространении требования о реализации всей производимой энергии на ОРЭ*)
- с использованием которого осуществляется производство ЭЭ (мощности) с целью ее продажи на розничном рынке

(в ред. ПП РФ от 27.08.2013 N 743, от 23.01.2015 N 47)

Последние изменения внесены постановлением ПП РФ 183 от 28.02.2015

Производитель электрической энергии (мощности) на розничном рынке – субъект розничных рынков владеющий на праве собственности или на ином законном основании:

- объектом по производству электрической энергии (мощности) и
- энергопринимающими устройствами, соединенными
- принадлежащими этому субъекту на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства,

по которым осуществляется передача всего объема ЭЭ (части), потребляемой энергопринимающими устройствами такого субъекта;

в отношении указанных объектов по производству электрической энергии (мощности) и энергопринимающих устройств субъекта не зарегистрированы группы точек поставки на оптовом рынке;

на субъекта РРЭ в части указанных объектов по производству ЭЭ (мощности) не распространяется требование законодательства РФ о реализации производимой ЭЭ(мощности) только на оптовом рынке.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 23.01.2015 N 47)

**В технологически изолированных территориальных
электроэнергетических системах
и на территориях, технологически не связанных с Единой
энергетической системой России и технологически изолированными
территориальными электроэнергетическими системами.**

Производитель электрической энергии (мощности) на розничном рынке

- собственник или иной законный владелец объекта по производству электрической энергии (мощности)
- субъект розничного рынка, владеющий на праве собственности или на ином законном основании:
 - объектом по производству электрической энергии (мощности) и
 - энергопринимающими устройствами, соединенными принадлежащими этому субъекту на праве собственности или на ином законном основании
 - объектами электросетевого хозяйства, по которым осуществляется передача всего объема или части объема электрической энергии, потребляемой указанными энергопринимающими устройствами такого субъекта.

(в ред. ПП РФ от 27.08.2013 N 743, от 23.01.2015 N 47)

Федеральный закон от 26.03.2003 N 35-ФЗ
(ред. от 29.12.2017) "Об электроэнергетике"

Гарантирующий поставщик электрической энергии (далее - гарантирующий поставщик) - коммерческая организация, которой в соответствии с законодательством Российской Федерации присвоен статус гарантирующего поставщика, которая осуществляет энергосбытовую деятельность и обязана в соответствии с настоящим Федеральным законом заключить договор энергоснабжения, договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) с любым обратившимся к ней потребителем электрической энергии либо с лицом, действующим от своего имени или от имени потребителя электрической энергии и в интересах указанного потребителя электрической энергии и желающим приобрести электрическую энергию;

Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 (ред. от 30.12.2017) "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии"

"субъекты розничных рынков" - участники отношений по производству, передаче, купле-продаже (поставке) и потреблению электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии (далее - розничные рынки), а также по оказанию услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям;
"потребитель" - потребитель электрической энергии, приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд;

Потребитель

Производители ЭЭ
(для собственных
производственных нужд)

Сетевые организации
(для собственных нужд,
компенсации потерь)

Покупатель и продавец

**Гарантирующие
поставщики (ГП)**

**Энергосбытовые
компании (ЭСК)**

**Энергоснабжающие
организации (ЭСО)**

**Исполнители
коммунальных
услуг (ИКУ)**

Производители ЭЭ

Субъекты электроэнергетики, обеспечивающие снабжение ЭЭ потребителей в ходе исполнения своих обязательств по заключаемым ими на оптовом рынке и розничных рынках договорам совместными действиями обеспечивают на розничных рынках надежность снабжения потребителей и качество ЭЭ

**Договоры ,
обеспечивающие продажу электроэнергии (мощности)**

Договор энергоснабжения

- Продажа электроэнергии (мощности)
- Оказание услуг по передаче электроэнергии
- Оказание услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электроэнергии
- Может быть предусмотрена обязанность урегулировать отношения по ОДУ с СО

Договор купли-продажи

- Продажа электроэнергии (мощности)
- Оказание услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электроэнергии

Обязательным условием для начала оказания услуг по передаче электрической энергии является начало исполнения договора энергоснабжения (договора купли-продажи ЭЭ (мощности)) на оптовом и (или) розничном рынках ЭЭ

УЧЕБНЫЙ ЦЕНТР НП «СОВЕТ РЫНКА»

АВТОНОМНАЯ НЕКОММЕРЧЕСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

Урегулирование отношений по оперативно-диспетчерскому управлению (ОДУ) по договору энергоснабжения



Производитель на РРЭ и потребитель, который также осуществляет деятельность по передаче электрической энергии, **обязаны самостоятельно урегулировать отношения по оперативно-диспетчерскому управлению** с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе)
(п.28 пост.442 в редакции ПП №47 от 23.01.15)

в ценовых зонах оптового рынка – по договорам с потребителями, ЭСО, ЭСК, ГП, с сетевыми организациями в целях компенсации потерь

в отношении энергопринимающих устройств в границах зоны деятельности ГП, где расположены точки поставки производителя, в которых исполняются обязательства по поставке ЭЭ(мощности) таким производителем

в неценовых зонах оптового рынка – по договорам с ГП для генерирующих объектов:

- на которые распространяется требование о реализации только на ОРЭ, до получения статуса субъекта ОРЭ;
- введенных в эксплуатацию до 1.01.2013 г. по договорам с **сетевыми организациями в целях компенсации потерь** для квалифицированных генерирующих объектов

в технологически изолированных территориальных системах по договорам с ГП:

- для квалифицированных генерирующих объектов;
 - для генерирующих объектов, введенных в эксплуатацию до 1.01.2011 г. (в объемах, определенных в прогнозном балансе для таких объектов);
- с потребителями***, энергопринимающие устройства которых введены в эксплуатацию начиная с 1.01.2011 г. (в остальных объемах)

**Производители электрической энергии (мощности) на РРЭ,
осуществляющие свою деятельность с использованием
электростанций установленной
генерирующей мощностью 5 МВт и более**

**данные коммерческого
учета электрической
энергии за прошедший
месяц - в
согласованном с СО
формате;**

**информацию о величине
минимальной и максимальной
реактивной мощности
оборудования электростанции -
ежегодно, до 1 июля, а в случае
изменения предоставленных
данных - в течение 10 дней со дня
такого изменения;**

**информацию о планах по строительству,
реконструкции, вводу в эксплуатацию, выводу из
эксплуатации объектов по производству
электрической энергии (мощности) на
предстоящие 7 лет – ежегодно**

