

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2012



СОВЕТ РЫНКА

ПО ОРГАНИЗАЦИИ ЭФФЕКТИВНОЙ СИСТЕМЫ
ОПТОВОЙ И РОЗНИЧНОЙ ТОРГОВЛИ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ И МОЩНОСТЬЮ

НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО

СОДЕРЖАНИЕ

1. ЦЕЛИ И ФУНКЦИИ ПАРТНЕРСТВА	3
2. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ ПАРТНЕРСТВА	5
3. СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ МОДЕЛИ И ОРГАНИЗАЦИИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ	9
4. АУДИТ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СТАНЦИЙ	12
5. ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ ЧЛЕНОВ ПАРТНЕРСТВА С КОММЕРЧЕСКИМ ОПЕРАТОРОМ В РАМКАХ ПРОЦЕДУР ДОПУСКА-ДОСТУПА НА ОПТОВЫЙ РЫНОК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ	18
6. ОРГАНИЗАЦИЯ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РОЗНИЧНОГО РЫНКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ	19
7. МОНИТОРИНГ ЦЕНОВОЙ СИТУАЦИИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ И КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ СУБЪЕКТАМИ ОПТОВОГО РЫНКА ПРАВИЛ И РЕГЛАМЕНТОВ ОПТОВОГО РЫНКА	25
8. АНАЛИЗ И ПРОГНОЗИРОВАНИЕ РАЗЛИЧНЫХ АСПЕКТОВ ОРЭМ И РРЭ	30
9. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПАРТНЕРСТВА В ОБЛАСТИ УРЕГУЛИРОВАНИЯ СПОРОВ МЕЖДУ УЧАСТНИКАМИ ОПТОВОГО РЫНКА	32
10. ИНФОРМАЦИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЧЛЕНОВ ПАРТНЕРСТВА И ОБЕСПЕЧЕНИЕ КОММУНИКАЦИЙ МЕЖДУ УЧАСТНИКАМИ РЫНКОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ	34
11. ИНФОРМАЦИЯ, РАСКРЫВАЕМАЯ НП «СОВЕТ РЫНКА» В СООТВЕТСТВИИ СО СТАНДАРТАМИ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ СУБЪЕКТАМИ ОПТОВОГО И РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ	42
12. КОМИТЕТЫ, КОМИССИИ И РАБОЧИЕ ГРУППЫ	44
13. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ БУХГАЛТЕРСКОЙ И ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПАРТНЕРСТВА ЗА 2012 ГОД	47
14. ГЛОССАРИЙ	118
15. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ	127

РАЗДЕЛ

1

ЦЕЛИ И ФУНКЦИИ ПАРТНЕРСТВА

ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ
ПАРТНЕРСТВА

В соответствии с Федеральным законом №35 «Об электроэнергетике»

ОСНОВНЫЕ ФУНКЦИИ
ПАРТНЕРСТВА

В соответствии с Федеральным законом №35 «Об электроэнергетике»

НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО «СОВЕТ РЫНКА ПО ОРГАНИЗАЦИИ ЭФФЕКТИВНОЙ СИСТЕМЫ ОПТОВОЙ И РОЗНИЧНОЙ ТОРГОВЛИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ И МОЩНОСТЬЮ» – НЕКОММЕРЧЕСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ, ОБЪЕДИНЯЮЩАЯ НА ОСНОВЕ ЧЛЕНСТВА СУБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ И КРУПНЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

- обеспечение функционирования коммерческой инфраструктуры рынка;
- обеспечение эффективной взаимосвязи оптового и розничных рынков;
- формирование благоприятных условий для привлечения инвестиций в электроэнергетику;
- формирование 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, в целях обеспечения энергетической безопасности Российской Федерации, единства экономического пространства, свободы экономической деятельности и конкуренции на оптовом и розничных рынках, соблюдения баланса интересов производителей и покупателей электрической энергии и мощности, удовлетворения общественных потребностей в надежном и устойчивом снабжении электрической энергией.
- определение порядка ведения и ведение реестра субъектов оптового рынка, принятие решения о присвоении или лишении статуса субъекта оптового рынка;
- разработка формы договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, регламентов оптового рынка, стандартных форм договоров, обеспечивающих осуществление торговли на оптовом рынке электрической энергией, мощностью, иными товарами, обращение которых осуществляется на оптовом рынке, а также оказание услуг, связанных с обращением указанных товаров на оптовом рынке;
- организация системы досудебного урегулирования споров между субъектами оптового рынка и субъектами электроэнергетики в случаях, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;
- установление системы и порядка применения имущественных и иных санкций в отношении субъектов оптового рынка, в том числе исключение из их состава;
- участие в подготовке проектов правил оптового и розничных рынков и предложений о внесении в них изменений;

- осуществление контроля за соблюдением правил и регламентов оптового рынка субъектами оптового рынка – участниками обращения электрической энергии и (или) мощности, организациями коммерческой инфраструктуры, организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью;
- признание генерирующих объектов функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированными генерирующими объектами;
- ведение реестра выдачи и погашения сертификатов, подтверждающих объем производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии;
- мониторинг ценовой ситуации на оптовом и розничных рынках, в том числе на основе первичных статистических данных, содержащихся в формах федерального статистического наблюдения, и иной информации, предоставляемой федеральными органами исполнительной власти в установленном ими порядке.

РАЗДЕЛ

2

ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ ПАРТНЕРСТВА

СТРУКТУРА ОРГАНОВ
УПРАВЛЕНИЯ ПАРТНЕРСТВАСТРУКТУРА И ПЕРСОНАЛЬНЫЙ
СОСТАВ НАБЛЮДАТЕЛЬНОГО
СОВЕТА

Общее собрание Членов Партнерства
Высший орган управления.

Наблюдательный совет Партнерства
Постоянно действующий коллегиальный орган управления

Председатель Правления Партнерства
Единоличный исполнительный орган

Правление Партнерства
Коллегиальный исполнительный орган

**Палата представителей органов государственной власти
(8 представителей)**

Назначаются решением Правительства Российской Федерации из числа членов Совета Федерации Федерального Собрания Российской Федерации, депутатов Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации, представителей федеральных органов исполнительной власти и экспертов в области электроэнергетики.

**Палата представителей продавцов электроэнергии
(5 представителей)**

Ежегодно избираются на Общем собрании Членов Партнерства путем голосования Членов Партнерства – продавцов электроэнергии.

**Палата представителей покупателей электроэнергии
(5 представителей)**

4 представителя ежегодно избираются на Общем собрании Членов Партнерства путем голосования Членов Партнерства – покупателей электроэнергии.
1 независимый представитель потребителей электрической энергии на розничных рынках назначается решением Правительства Российской Федерации.

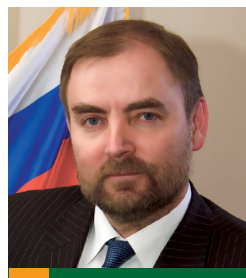
**Палата представителей инфраструктурных организаций
(4 представителя)**

Назначаются решениями единоличных исполнительных органов НП «Совет рынка», коммерческого оператора, системного оператора и организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.

ПАЛАТА ПРЕДСТАВИТЕЛЕЙ ОРГАНОВ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ



Удальцов Ю.А.
 Директор по инновационному развитию, руководитель Аналитического дивизиона ОАО «РОСНАНО» – Председатель Наблюдательного совета Партнерства



Голомолзин А.Н.
 Заместитель руководителя ФАС России



Курбатов М.Ю.
 Заместитель Министра энергетики Российской Федерации



Липатов Ю.А.
 Первый заместитель Председателя Комитета Государственной Думы



Локшин А.М.
 Первый заместитель Генерального директора – директор Дирекции по ядерному комплексу Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом»



Межевич Е.В.
 Первый заместитель Председателя Комиссии Совета Федерации по экономической политике



Помчалова Е.В.
 Заместитель руководителя ФСТ России



Шишкин А.Н.
 Вице-президент ОАО «НК «Роснефть»

ПАЛАТА ПРЕДСТАВИТЕЛЕЙ ПРОДАВЦОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ



Мироносецкий С.Н.
 Генеральный директор ООО «Сибирская генерирующая компания»



Хвалько А.А.
 Заместитель Генерального директора – директор по сбыту ОАО «Концерн Росэнергоатом»



Нижанковский Р.В.
 Заместитель Генерального директора – Коммерческий директор ЗАО «КЭС»



Панина А.Г.
Заместитель Генерального
директора по маркетингу и сбыту
ОАО «ИНТЕР РАО» – Управление
электрогенерацией



Савин С.В.
Член Правления ОАО «РусГидро»

ПАЛАТА ПРЕДСТАВИТЕЛЕЙ ПОКУПАТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ



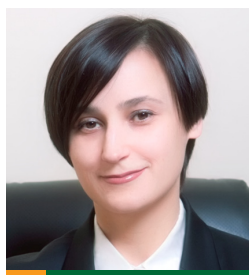
Андронов М.С.
Президент ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»



Гераскин В.В.
Директор по работе с естественными
монополиями компании «РУСАЛ»



Пироженко А.А.
Директор по развитию сети
АНО «Агентство стратегических
инициатив по продвижению новых
проектов»



Невmerzhiцкая Н.В.
Председатель Правления НП ГП и ЭСК



Старченко А.Г.
Директор по энергетике ОАО
«Новолипецкий металлургический
комбинат»

ПАЛАТА ПРЕДСТАВИТЕЛЕЙ ИНФРАСТРУКТУРНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ



Кравченко В.М.
Председатель Правления
НП «Совет рынка»



Опадчий Ф.Ю.
Заместитель Председателя
Правления ОАО «СО ЕЭС»



Бердников Р.Н.
Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС»,
Первый заместитель
генерального директора по техни-
ческой политике ОАО «Россети»



Лукин С.В.
Председатель правления ОАО «ЦФР»

СТРУКТУРА И ПЕРСОНАЛЬНЫЙ СОСТАВ ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО АППАРАТА

**Председатель Правления
Партнерства**

Избирается Общим собранием Членов Партнерства из числа кандидатов, выдвинутых Членами Партнерства в установленном порядке. Срок полномочий Председателя Правления – 2 года.

Правление Партнерства

Избирается Общим собранием Членов Партнерства. Количественный состав Правления партнерства и кандидатуры на должности Членов Правления предлагаются Председателем Правления. Срок полномочий Членов Правления – 2 года.

**Заместители Председателя
Правления**

Назначаются Приказом Председателя Правления.

**ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ
ПАРТНЕРСТВА****КРАВЧЕНКО ВЯЧЕСЛАВ МИХАЙЛОВИЧ
ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ****ЗАМЕСТИТЕЛИ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ
ПРАВЛЕНИЯ****БАРКИН ОЛЕГ ГЕННАДЬЕВИЧ**

Член Правления – Заместитель Председателя Правления

СНИККАРС ПАВЕЛ НИКОЛАЕВИЧ

Член Правления – Заместитель Председателя Правления

ЖОЛНЕРЧИК СВЕТЛАНА СЕМЕНОВНА

Член Правления – Заместитель Председателя Правления

ШКАТОВ ВЛАДИМИР АЛЕКСАНДРОВИЧ

Член Правления – Заместитель Председателя Правления

ЗАИКИНА НАТАЛИЯ ВЯЧЕСЛАВОВНА

Заместитель Председателя Правления – Начальник Управления мониторинга и контроля

ФАУСТОВ АЛЕКСАНДР ВЛАДИМИРОВИЧ

Заместитель Председателя Правления

РАЗДЕЛ

3

СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ МОДЕЛИ И ОРГАНИЗАЦИИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ



БАРКИН О.Г.

Член Правления – Заместитель
Председателя Правления

ОСНОВНЫЕ ИЗМЕНЕНИЯ ДОГОВОРА О ПРИСОЕДИНЕНИИ И НОВЫЕ РЕГЛАМЕНТЫ, ПРИНЯТЫЕ В ТЕЧЕНИЕ 2012 ГОДА

*В части Договоров
о предоставлении мощности*

“

В 2012 году, в целях обеспечения корректного функционирования модели оптового рынка и повышения его экономической эффективности, проводилась работа как по усовершенствованию действующей нормативной базы, так и по обсуждению с участниками рынка возможных перспектив ее развития, альтернативных моделей.

К наиболее существенным корректировкам действующей модели оптового рынка за прошедший период можно отнести уточнение порядка и сроков проведения конкурентного отбора мощности и изменение системы определения фактического пикового потребления для покупателей. Кроме того, было разработано и принято значительное количество изменений в регламенты оптового рынка, направленных на совершенствование его работы.

Одновременно с этим, на площадке «Совета рынка» в рамках специально созданной рабочей группы при Комитете по стратегии были проанализированы основные проблемы оптового рынка и рассмотрены различные концепции его дальнейшего развития. По результатам этой работы подготовлены предложения по усовершенствованию ОРЭМ.

”

- Разработана и утверждена система поручительства, обеспечивающая исполнение обязательств по ДПМ в случае реорганизации поставщика.
- Усовершенствован порядок определения соответствия требованиям экономической обоснованности величины капитальных затрат на модернизацию объектов ДПМ в зависимости от наличия подтверждающей документации, предоставленной участником оптового рынка, и фактического выполнения работ по модернизации, установленного по результатам выездных проверок.

В части финансовых гарантий на ОРЭМ

- Усовершенствована и утверждена концепция системы финансовых гарантий на оптовом рынке, направленная на своевременное обеспечение требований поставщиков по оплате электрической энергии и (или) мощности.

В части порядка финансовых расчетов

- Утвержден Временный регламент обеспечения торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в январе-марте 2013 года, при этом минимизированы изменения относительно общего порядка расчетов, главным образом сохранены даты итоговых платежей по всем секторам ОРЭМ, соблюдены даты публикации средневзвешенных нерегулируемых цен, предусмотренные постановлением Правительства Российской Федерации № 1179.

В части отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме

- Разработан и утвержден новый регламент оптового рынка, предусматривающий новый порядок отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме в 2013 году. А именно:
 - генерирующее оборудование, получившее требование уполномоченного органа о приостановлении вывода объекта генерации из эксплуатации или решение Правительства Российской Федерации до окончания срока приема ценовых заявок, не участвует в конкурентном отборе мощности, но объем мощности такого оборудования, указанный в ценовой заявке, снижает объем спроса на мощность при проведении конкурентного отбора мощности;
 - до начала месяца поставки мощности в ГТП генерации, включенной в перечень генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, не должно было быть зарегистрировано иное оборудование, кроме того, которое получило требование уполномоченного органа о приостановлении вывода объекта генерации из эксплуатации или решение Правительства Российской Федерации.

В части Рынка электроэнергии

- Утверждены изменения, предусматривающие дополнительную публикацию следующей информации:
 - агрегированных по ценовой зоне данных о ценовых и объемных параметрах спроса и предложения, сформированных на основе ценовых заявок, принятых в отношении ГТП потребления и ГТП генерации для участия в конкурентном отборе на сутки вперед;
 - данных о структуре стоимостного небаланса РСВ;
 - прогнозной информации о поузловых значениях индикаторов стоимости и цен на балансирование, а также информации о диспетчерских объемах по РГЕ по результатам расчета каждого ПБР.
- Утверждены изменения, предусматривающие для участников оптового рынка возможность подавать оперативные ценопринимающие заявки для участия в процедуре конкурентного отбора БР не позднее, чем за 90 минут до начала первого часа периода, на который производится указанный конкурентный отбор.
- Утверждены изменения, позволяющие заключать долгосрочные свободные двусторонние договоры купли-продажи электрической энергии, которые предусматривают ежемесячную модификацию ОАО «АТС» почасовых графиков поставки, исходя из имеющихся в регламентах оптового рынка ограничений.
- Утверждены изменения, устанавливающие минимальный объем потребления электрической энергии, на который участником оптового рынка может быть подана ценовая заявка, равным 0,1 МВт*ч.
- В течение 2012 года было проведено 40 заседаний Наблюдательного совета, в ходе которых было рассмотрено 749 поправок в Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка и регламенты оптового рынка, из них были приняты 228 поправок.

КОМИТЕТ ПО МОДЕЛИ РЫНКА

Основная деятельность Комитета – рассмотрение всех выносимых на Наблюдательный совет НП «Совет рынка» предложений о внесении изменений в Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка и Регламенты оптового рынка электроэнергетики.

В рамках деятельности Комитета было проведено 45 заседаний, на которых рассмотрены изменения в ДОП и регламенты ОРЭМ.

Председатель – Баркин О.Г. – Член Правления, заместитель Председателя Правления НП «Совет рынка»

РАЗРАБОТКА ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО ИЗМЕНЕНИЮ И ДОПОЛНЕНИЮ ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

В целях реализации положений Правил оптового рынка электрической энергии и мощности о выдаче подтверждений о нераспространении на субъектов электроэнергетики требования Федерального закона № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» о реализации производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке, на основании решения и в порядке, установленном Наблюдательным советом НП «Совет рынка», разработано и утверждено:

- Положение о выдаче подтверждения о нераспространении требования о реализации производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке и выданы указанные подтверждения субъектам электроэнергетики, выполнившим требования Положения на период с 1 января 2013 года по 30 июня 2013 года.

В 2012 году были утверждены следующие изменения в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности:

- Постановление Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 437, в соответствии с которым:
 - были уточнены сроки проведения конкурентных отборов мощности, в том числе, проведение первого отбора на 4 года вперед было перенесено на 2014 год;
 - уточнен порядок публикации информации, необходимой для проведения конкурентных отборов мощности;
 - уточнены сроки и порядок подведения итогов конкурентных отборов мощности.
- Постановление Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442, в соответствии с которым:
 - субъекты оптового рынка, не заключающие регулируемые договоры, начиная с 1 октября 2012 года, могут осуществлять покупку (поставку) электрической энергии и мощности на оптовом рынке без наличия принятого в отношении них балансового решения;
 - фактическое пиковое потребление определяется для покупателей, исходя из потребления в часы максимальной фактической пиковой нагрузки соответствующего субъекта Российской Федерации.

В 2012 году НП «Совет рынка» приняло участие в разработке проекта изменений Правил оптового рынка в части межгосударственной передачи электрической энергии и (или) мощности, проекта изменений в Федеральный закон № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» в части покупки сетевыми организациями фактических потерь электроэнергии.

РАЗДЕЛ

4

АУДИТ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СТАНЦИЙ

**ФАУСТОВ А.В.**Заместитель Председателя
Правления

“

В 2012 году Управлением аудита электрических станций Департаментом сертификации ВИЭ была проведена работа по подтверждению соответствия установленным нормативными правовыми актами критериям квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее ВИЭ). Была разработана «Концепция участия генерирующих объектов ВИЭ на розничном рынке электрической энергии и мощности». Одновременно с этим было проведено общественное обсуждение «Концепции участия генерирующих объектов ВИЭ на оптовом рынке электрической энергии и мощности». В рамках обсуждения введения указанных концепций была проведена работа по определению величин капитальных и эксплуатационных затрат на строительство генерирующих объектов ВИЭ. Также были разработаны изменения в нормативные правовые акты, необходимые для реализации установленных механизмов поддержки ВИЭ.

В рамках контроля за исполнением обязательств по ДПМ основное внимание уделялось качественной подготовке материалов, обосновывающих затраты на модернизацию и технологическое присоединение объектов ДПМ, для чего внедрены в практику:

- проведение информационных совещаний с генерирующими компаниями по подготовке обосновывающих материалов;
- обсуждение результатов анализа материалов и выездных проверок с участием поставщиков, консультантов и заинтересованных департаментов НП «Совет рынка»;
- выезд работников Департамента по контролю за исполнением обязательств по ДПМ непосредственно на объекты для контроля выполненных работ.

Департаментом мониторинга потребления электрических станций в части оптимизации учета потребления электрической энергии и мощности станциями на собственные и хозяйственные нужды были внесены поправки в Положение «Об Экспертной комиссии НП «Совет рынка» по оптимизации предоставления информации, Регламент оптового рынка в части расчета предельных размеров объемов потребления на собственные и хозяйственные нужды. ДМПЭС участвовал в разработке Положения о порядке выдачи подтверждения о нераспространении требования о реализации производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке. Также была организована работа по выдаче подтверждений о нераспространении требования о реализации производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке, проведены семинары с субъектами электроэнергетики.

”

Постановление Правительства РФ от 13.04.2010 № 238

Приказ Минэнерго России от 17.11.2008 № 187

Постановление Правительства РФ от 03.06.2008 № 426

Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка

Приложения к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка

КОНТРОЛЬ ЗА ИСПОЛНЕНИЕМ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДПМ

В структуре НП «Совет рынка» образован департамент контроля за исполнением обязательств по ДПМ

СОВЕТ РЫНКА В ЧАСТИ АУДИТА ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СТАНЦИЙ ОСУЩЕСТВЛЯЕТ СЛЕДУЮЩИЕ ФУНКЦИИ:

- Определение ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электроэнергии и мощности.
- Ведение реестра выдачи и погашения сертификатов, подтверждающих объем производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии.
- Квалификация генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии.
- Проверка параметров для определения показателей, устанавливаемых ДОП в отношении объектов ДПМ.
- Осуществление контроля за соблюдением регламентов оптового рынка участником оптового рынка в отношении объектов ВИЭ.
- Контроль за участниками оптового рынка в части расхода электроэнергии на собственное потребление.
- Проверка соответствия субъектов электроэнергетики пунктам Правил оптового рынка в части работы таких субъектов на розничном рынке.
- Мониторинг ценовой ситуации на оптовом рынке.

Для определения показателей, устанавливаемых Договором о присоединении к торговой системе в отношении объектов ДПМ, осуществляется проверка следующих параметров:

- Экономическая обоснованность величины заявленных участниками оптового рынка капитальных затрат для модернизируемых объектов.
- Величина доли затрат, отражающая прогнозную прибыль от продажи электрической энергии.
- Коэффициент, определяющий технологическую возможность выработки электрической энергии с использованием резервного вида топлива.
- Коэффициент, определяющий наличие двух магистральных газопроводов от двух независимых источников природного газа.
- Фактически понесенные затраты на технологическое присоединение к газовым сетям.
- Фактически понесенные затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям.
- Экспертная оценка величины капитальных затрат для модернизируемых объектов.
- Проверка фактической величины капитальных затрат и факта выполнения работ для модернизируемых объектов.

Результаты проверок параметров, необходимых для расчета цены на мощность по Договорам о предоставлении мощности (далее ДПМ), выполняемых в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе в отношении генерирующих объектов ДПМ, ежемесячно выносятся для рассмотрения на заседания Наблюдательного совета Партнерства.

В 2012 году Наблюдательным советом НП «Совет рынка» установлены параметры для расчета цены на мощность по ДПМ в отношении 19 генерирующих объектов нового строительства суммарной установленной мощностью 4,4 ГВт.

Проведена проверка экономической обоснованности величины заявленных участниками оптового рынка капитальных затрат для 3 модернизируемых генерирующих объектов с общим объемом капитальных вложений порядка 28,939 млрд. рублей.

В соответствии с требованиями регламентов оптового рынка проведены выездные проверки фактической величины капитальных затрат по 13 модернизируемым генерирующим объектам, начавшим поставлять мощность в 2011 году, с общим объемом капитальных вложений порядка 38,480 млрд. рублей. По результатам проверки Наблюдательным советом НП «Совет рынка» установлено неполное соответствие фактических и заявленных участниками оптового рынка экономически обоснованных капитальных затрат и установлены новые величины экономически обоснованных капитальных затрат, включаемых в плату за мощность, поставляемую с использованием объектов ДПМ.

Общая величина заявленных участниками капитальных затрат по результатам экспертной оценки и выездных проверок уменьшена на сумму порядка 6 млрд. рублей.

Проведены экспертизы документов, подтверждающих величины фактических затрат на технологическое присоединение к электрическим сетям, для 6 объектов ДПМ на общую сумму 880 млн. рублей, результаты которых вынесены на рассмотрение Наблюдательным советом НП «Совет рынка».

Проведена экспертиза документов, подтверждающих коэффициент, определяющий наличие двух магистральных газопроводов от двух независимых источников природного газа для объекта ДПМ Астраханской ГРЭС, результаты которой рассмотрены Наблюдательным советом НП «Совет рынка».

Проведена выездная проверка наличия двух магистральных газопроводов от двух независимых источников природного газа для объекта ДПМ Сургутской ГРЭС-2, с рассмотрением результатов на заседании Наблюдательного совета НП «Совет рынка».

Подготовлены предложения по изменению Регламента определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности, в части документального подтверждения фактических затрат на технологическое присоединение объекта генерации к электрическим сетям и проведения НП «Совет рынка» экспертной оценки величины затрат на строительство объектов электросетевого хозяйства для объектов ДПМ.

КВАЛИФИКАЦИЯ И СЕРТИФИКАЦИЯ ВИЭ

Распоряжение Правительства РФ от 05.05.2012 № 744-р «План мероприятий по реализации Федерального закона «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике»»

В РАМКАХ РАЗВИТИЯ НОРМАТИВНОЙ ПРАВОВОЙ БАЗЫ, НЕОБХОДИМОЙ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ МЕХАНИЗМОВ ПОДДЕРЖКИ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, ОПРЕДЕЛЕННЫХ ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ» ОТ 26.03.2003 № 35-ФЗ, БЫЛИ ПРИНЯТЫ СЛЕДУЮЩИЕ НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

Внесение изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 г. № 1172 в части определения механизма стимулирования использования возобновляемых источников энергии; применения механизма торговли мощностью производителей электрической энергии, использующих возобновляемые источники энергии; определения существенных условий договоров купли-продажи (поставки) мощности в объеме производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии, в том числе условий о цене поставляемой мощности, а также о периодах поставки, в течение которых покупка мощности таких объектов на оптовом рынке по установленной в указанных договорах цене является обязательной.

Внесение изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» в части определения правил расчета и применения надбавки, прибавляемой к равновесной цене оптового рынка для определения цены электрической энергии, произведенной на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах (в случае принятия Правительством Российской Федерации решения о необходимости использования указанной надбавки в качестве механизма стимулирования использования возобновляемых источников энергии).

Распоряжение Правительства РФ от 04.10.2012 № 1839-р «Комплекс мер стимулирования производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии»

В IV квартале 2012 года внесено изменение в постановление Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии (мощности)» в части:

- определения механизма стимулирования использования ВИЭ;
- применения механизма торговли мощностью производителей электрической энергии, использующих ВИЭ;
- определения существенных условий договоров купли-продажи (поставки) мощности в объеме производства электрической энергии на основе использования ВИЭ, в том числе условий о цене поставляемой мощности, а также о периодах поставки, в течение которых покупка мощности таких объектов на оптовом рынке по установленной в указанных договорах цене является обязательной.

В связи с этим было проведено общественное обсуждение с Членами Партнерства концепции механизма поддержки в рынке мощности на площадке НП «Совета рынка», подготовлен отчет «Оценка стоимости строительства и эксплуатации электростанций, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии», решением Наблюдательного совета величины капитальных и эксплуатационных затрат для ВИЭ – субъектов оптового рынка рекомендованы Минэнерго России к дальнейшему использованию при разработке и совершенствовании нормативно-правовой базы в части развития ВИЭ.

Внесение изменений в распоряжение Правительства Российской Федерации от 08.01.2009 г. N 1-р об основных направлениях государственной политики в сфере повышения энергетической эффективности электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии на период до 2020 года в части дифференциации значений целевых показателей объема производства и потребления электрической энергии по каждому из видов возобновляемых источников энергии, а также введение дополнительных индикативных целевых показателей (установленная мощность, производство электрической энергии и иные), характеризующих достижение установленных целей.

Внесение изменений в Правила квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 г. N 426, в части установления требований о согласовании в установленном порядке органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации размещения генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, а также уточнения перечня документов, прилагаемых собственником или иным законным владельцем генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, к заявлению о квалификации такого генерирующего объекта.

Внесение изменений в Приказ Минэнерго России от 17 декабря 2010 г. N 607 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по формированию схемы размещения генерирующих объектов электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии на территории Российской Федерации» в части совершенствования порядка включения в схему размещения генерирующих объектов на основе использования возобновляемых источников энергии на территории Российской Федерации, планируемых к строительству генерирующих объектов электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии.

Утверждение методических указаний расчета цен (тарифов) или предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую на розничных рынках в целях компенсации потерь в электрических сетях.

Разработка Правил выдачи, обращения и погашения сертификатов, подтверждающих объем производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии, при расчетах за электрическую энергию (мощность).

Подготовка предложений о поддержке использования отечественного оборудования при строительстве генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

Определение ценовых параметров квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, учитываемых при расчете тарифов на электрическую энергию (мощность), приобретаемую на розничных рынках в целях компенсации потерь в электрических сетях.

В III квартале 2012 года НП «Совет рынка» разработало «Концепцию введения на розничных рынках электроэнергетики механизма приобретения сетевыми организациями в целях компенсации потерь электрической энергии, произведенной на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии». Основными положениями разработанной Концепции являются:

- организация коммерческого учета электроэнергии на квалифицированных генерирующих объектах ВИЭ и предоставление данных об объемах производства в НП «Совет рынка» с целью выполнения НП «Совет рынка» возложенных на него функций по выпуску сертификатов, подтверждающих объем выработки на ВИЭ;
- реализация механизма приобретения сетевыми организациями в целях компенсации потерь электрической энергии, произведенной на квалифицированных генерирующих объектах ВИЭ;
- порядок применения сертификатов, подтверждающих производство электроэнергии на основе использования возобновляемых источников энергии, при расчетах за электроэнергию.

В связи с этим было проведено общественное обсуждение с Членами Партнерства концепции на площадке НП «Совета рынка», подготовлен отчет «Оценка стоимости строительства и эксплуатации электростанций, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии», решением Наблюдательного совета величины капитальных и эксплуатационных затрат для ВИЭ – субъектов розничного рынка рекомендованы Минэнерго России к дальнейшему использованию при разработке и совершенствовании нормативно-правовой базы в части развития ВИЭ.

В схему размещения (с разбивкой по округам) вошли генерирующие объекты, функционирующие на энергии воды, энергии ветра, биомассе. Включение в схему размещения генерирующих объектов электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии на территории Российской Федерации, утверждаемую Министерством энергетики Российской Федерации, необходимо для выполнения одного из критериев в целях квалификации генерирующего объекта, функционирующего на возобновляемых источниках энергии.

В РАМКАХ ВЫПОЛНЕНИЯ ФУНКЦИЙ ПО КВАЛИФИКАЦИИ ВИЭ НАБЛЮДАТЕЛЬНЫМ СОВЕТОМ НП «СОВЕТ РЫНКА» В 2012 ГОДУ БЫЛИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫ СЛЕДУЮЩИЕ ГЕНЕРИРУЮЩИЕ ОБЪЕКТЫ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИЕ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ:

- 20 января 2012 года квалифицирован генерирующий объект – Малая гидроэлектростанция «Ляскеля», функционирующий на возобновляемом источнике энергии – энергия воды, расположенный в Республике Карелия, п. Ляскеля.
- 8 октября 2012 года квалифицирован генерирующий объект – Промышленная мни-ТЭЦ «Белый ручей», функционирующий на возобновляемом источнике энергии – энергия биомассы, расположенный в Вологодской области, п. Депо.

Приказ Министерства Энергетики России от 19 апреля 2012 года № 162 «О внесении изменений в схему размещения генерирующих объектов электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии на территории Российской Федерации, утвержденную приказом Минэнерго России от 29.07.2011 № 316»

- 11 октября 2012 года квалифицирован генерирующий объект – Биогазовая электростанция, функционирующий на возобновляемом источнике энергии – энергия биогаза, расположенный в Белгородской области, с. Лучки.

В РАМКАХ ВЫПОЛНЕНИЯ ФУНКЦИИ ПО ВЕДЕНИЮ РЕЕСТРА ВЫДАЧИ И ПОГАШЕНИЯ СЕРТИФИКАТОВ, ПОДТВЕРЖДАЮЩИХ ОБЪЕМ ПРОИЗВОДСТВА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ

Наблюдательным советом НП «Совет рынка» одобрено проведение работы по разработке методики разделения объемов выработки электрической и тепловой энергии (производства энергии, уменьшенного на собственные и хозяйственные нужды) генерирующими объектами, функционирующими на возобновляемых источниках энергии и генерирующими объектами, функционирующими в режиме комбинированного использования возобновляемых и иных источников энергии на основании анализа мирового опыта разделения объемов выработки электрической и тепловой энергии генерирующими объектами, функционирующими на возобновляемых источниках энергии и генерирующими объектами, функционирующими в режиме комбинированного использования возобновляемых и иных источников энергии и его адаптации к использованию в Российской Федерации.

В связи с этим был заключен договор на оказание услуг по разработке методики между НП «Совет рынка» и филиалом Публичной компании с ограниченной ответственностью «АФ-МЕРКАДОС-ЭНЕРЖИ МАРКЕТС ИНТЕРНЭШНЛ, С. А.»

МОНИТОРИНГ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СТАНЦИЙ

Сопровождение деятельности Экспертной комиссии

В СТРУКТУРЕ НП «СОВЕТ РЫНКА» ОБРАЗОВАН ДЕПАРТАМЕНТ МОНИТОРИНГА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СТАНЦИЙ

- Формирование пакета документов, необходимых экспертам для принятия решений.
- Формирование итогового результата по результатам заседания Экспертной комиссии.
- Участие в заседаниях Экспертной комиссии.
- Составление протокола заседания Экспертной комиссии.
- Составление выписок из протокола заседания Экспертной комиссии для направления участникам.
- Выявление действующих проблем Экспертной комиссии и вынесение предложений по их решению на Наблюдательный совет НП «Совет рынка».

Решением Экспертной комиссии за 2012 год было рассмотрено 509 заявлений, из них согласовано 397 заявлений на увеличение норматива собственного потребления. По сравнению с 2011 годом в 2012 году расход электроэнергии на собственное потребление электрических станций относительно выработки снизился на 0,1%

Контроль за участниками оптового рынка в части расхода электроэнергии на собственное потребление

Проверка соответствия субъектов электроэнергетики требованиям Положения о розничной генерации более 25 МВт

- Помесячный контроль расходов электроэнергии на собственное потребление.
- Выявление наличия расходов электроэнергии на виды деятельности, не относящиеся к производству электроэнергии.
- Формирование нормативной документации в части проверки на соответствие субъектов электроэнергетики в части пунктов 32, 33 Правил оптового рынка.
- Выявление проблемных мест в части выдачи подтверждений субъектам электроэнергетики.
- Организация работ по выдаче подтверждений о нераспространении требования о реализации производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке.

За 2012 год было вынесено 22 положительных решения о выдаче подтверждения о нераспространении требования о реализации производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке на период с 01.01.2013 по 30.06.2013. Информация о выданных подтверждениях размещена на официальном сайте НП «Совет рынка»

РАЗДЕЛ

5

ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ ЧЛЕНОВ ПАРТНЕРСТВА С КОММЕРЧЕСКИМ ОПЕРАТОРОМ В РАМКАХ ПРОЦЕДУР ДОПУСКА-ДОСТУПА НА ОПТОВЫЙ РЫНОК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

В части взаимодействия членов Партнерства с Коммерческим оператором

В части взаимодействия членов Партнерства с Коммерческим оператором в рамках процедур допуска-доступа одобрены концептуальные подходы к совершенствованию бизнес-процессов и процедур внутри ОАО «АТС», в т.ч. реализованы изменения в Договор о присоединении, направленные на выполнение следующих задач:

- сокращение трудоемкости и экономии затрат как участников рынка так и ОАО «АТС» по регистрационным и оформительским действиям посредством:
 - перехода с 01 июля частично, а с 01 января 2014 года окончательно на электронную систему взаимодействия членов Партнерства, получивших статус субъектов оптового рынка, либо намеренных его получить, с ОАО «АТС» как по предоставлению заявлений о проведении соответствующих регистрационных действий, так и подписанию договоров РД;
 - предоставления участникам интерфейса для интерактивного удаленного доступа к указанным действиям посредством системы дистанционного on-line взаимодействия;
- постепенный отказ от контроля ОАО «АТС» за процедурой доступа к торговой системе с одновременным формированием «общественного» контроля со стороны участников к регистрационным действиям через:
 - поэтапный переход от проведения коммерческим оператором экспертизы входящих документов на заявительный принцип (с 2014 года) и развития института Конфликтной комиссии (присутствуют участники рынка), в т.ч. и для процедур установления соответствия системы АИИС КУЭ требованиям ОРЭ;
 - облегчение процедур повторного, а затем и начального установления соответствия системы АИИС КУЭ требованиям оптового рынка, сокращение регламентных сроков и снижение издержек участников рынка и коммерческого оператора путем проведения испытаний через систему «удаленного» доступа;
- сокращение сроков проведения процедур и повышения их эффективности путем реализации мероприятий, обеспечивающих:
 - достижение единовременной актуальности регистрационной информации всех участников рынка через автоматическую актуализацию смежных к заявителю участников рынка как по группам точек поставки, так и по системам АИИС КУЭ;
 - с 2015 года переход на финансовые расчеты участников оптового рынка по данным средств измерений на основании Актов соответствия АИИС КУЭ.

РАЗДЕЛ

6

ОРГАНИЗАЦИЯ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ
РОЗНИЧНОГО РЫНКА
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**СНИККАРС П.Н.**

Член Правления – Заместитель
Председателя Правления

““

В 2012 году Управлением сопровождения рынков с регулируемым ценообразованием были реализованы крупные масштабные проекты, решающие многие современные проблемы оптового и розничного рынка.

Важнейшим направлением работ Управления стала борьба с неплатежами на оптовом и розничном рынке. Так, были предложены изменения в законодательство, направленные на ускорение процедуры замены гарантирующих поставщиков, имеющих задолженность на оптовом рынке, и передаче статуса гарантирующего поставщика территориальным сетевым организациям. Всего с момента вступления в силу указанных изменений было лишено статуса 11 гарантирующих поставщиков. Кроме этого, Наблюдательным советом Партнерства были одобрены изменения в Договор о присоединении, вводящие систему финансовых гарантий на оптовом рынке, которая должна заработать с 1 июля 2013 года и полностью решить проблему неплатежей.

С целью решения проблемы неплатежей на розничном рынке был разработан комплекс мер по совершенствованию федерального законодательства.

В 2012 году был организован мониторинг ценовой ситуации на розничных рынках электроэнергии Российской Федерации. На основании факторного анализа выявляются причины изменения цен в субъектах Российской Федерации, на основании которых формируются предложения по совершенствованию регулирования субъектов электроэнергетики и формируются предложения по изменению нормативно-правовых актов в электроэнергетике.

В истекшем году было организовано новое направление деятельности НП «Совет рынка» – участие его представителей в региональных органах исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов. Таким образом, решения, связанные с установлением конечных тарифов на электрическую энергию на территориях, не объединенных в ценовые зоны, плата за технологическое присоединение к электрическим сетям, тарифы на услуги по передаче электрической энергии, тарифы для квалифицированных генерирующих объектов, осуществляющих производство электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии теперь принимаются с участием представителей Партнерства. Такое представительство в региональных органах регулирования позволило поднять на качественно более высокий уровень мониторинг ценовой ситуации в регионах, а в некоторых случаях – способствовать принятию более взвешенных регуляторных решений.





Одним из ключевых направлений деятельности Партнерства является сопровождения рынка в неценовых зонах. Благодаря изменениям, инициированным в нормативно-правовые акты и регламенты оптового рынка, совершенствованию правил трансляции цен с оптового на розничный рынок, были снижены цены для конечных потребителей.

В рамках решения фундаментальной проблемы коммерческого учета электрической энергии в части несоответствия порядка определения покупки и передачи электрической энергии на оптовом и розничных рынках были сформированы предложения по унификации требований по установке и порядку использования приборов и систем коммерческого учета.



НЕЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ

Участие в разработке изменений нормативно-правовых актов Российской Федерации

- Внедрены изменения порядка оплаты мощности потребителями оптового рынка в час максимума по субъекту Российской Федерации.
Утверждены постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442
- Расширены нештрафуемые коридоры по оплате отклонений для гарантирующих поставщиков оптового рынка, что привело к снижению стоимости оплачиваемой электрической энергии как для ГП на оптовом рынке, так и для конечных потребителей НЦЗ.
Утверждены приказом ФСТ России от 13.03.2012 № 156-э
- Внесены изменения в порядок трансляции цен на конечных потребителей в части синхронизации покупки электрической энергии для снабжения населения и приравненных к ним категорий потребителей ГП, имеющих зарегистрированные группы точек поставки на оптовом рынке и ГП, осуществляющих покупку электроэнергии исключительно на розничном рынке.
Утверждены приказами ФСТ России от 13.03.2012 № 155-э и от 19.07.2012 № 485-э.

Разработана и утверждена Наблюдательным советом НП «Совет рынка» (28.09.2012) методика расчета коэффициента резервирования для организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции.

Для конечных потребителей были снижены цены от конечных тарифов.

Динамика коэффициентов альфа в неценовых зонах в 2012 году



В 2012 году ЭКОНОМИЯ 2.6 млрд. руб!

Снижение стоимости электроэнергии для потребителей не снизило выручку поставщиков, все поставщики продают электроэнергию по тарифам

В 2012 году потребители сэкономили 2,6 млрд. рублей, что составляет около 5% стоимости электрической энергии (мощности).

РОЗНИЧНЫЕ РЫНКИ

Участие в разработке предложений по внесению изменений в нормативные правовые акты Российской Федерации в части изменения правил розничных рынков с целью развития конкуренции на розничных рынках

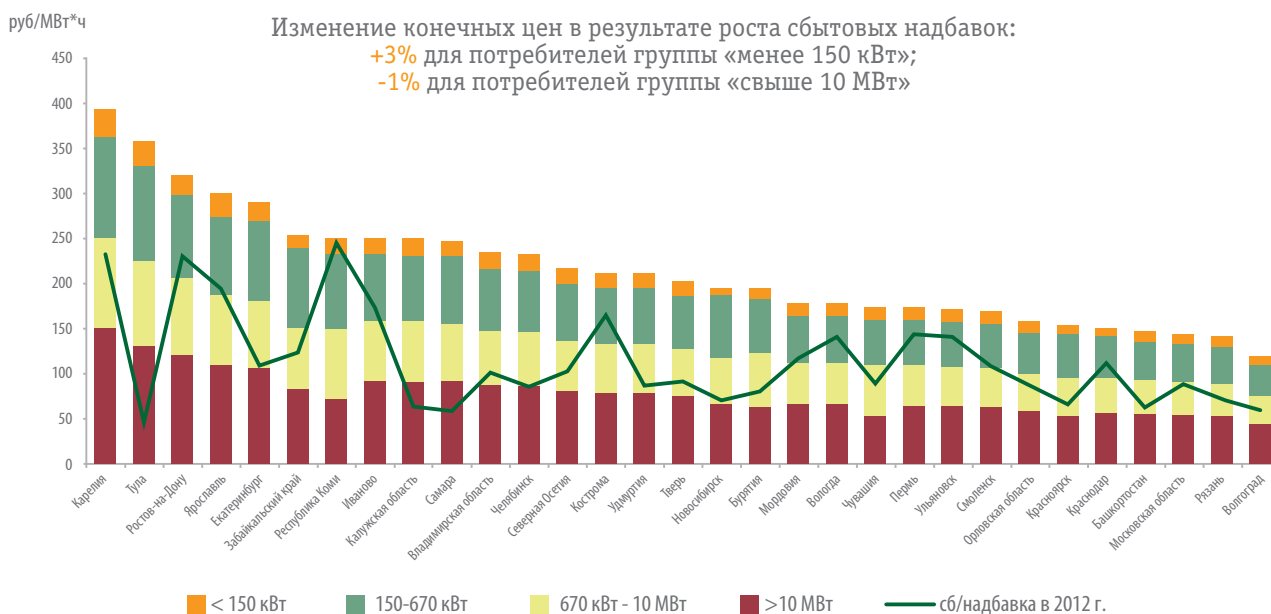
Участие в формировании правил коммерческого учета электрической энергии:

- В рамках долгосрочной программы развития электроэнергетики до 2020 года со стороны НП «Совет рынка» подготовлены предложения по развитию в электроэнергетике систем (приборов) интеллектуального учета электрической энергии.
- Подготовлены предложения к проекту постановления Правительства РФ «О внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации по вопросам жилищно-коммунального хозяйства», направленные на усовершенствование порядка учета электрической энергии в сфере жилищно-коммунального хозяйства.

Участие в разработке проекта методических указаний по утверждению сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков:

- Методика утверждена приказом ФСТ России № 703-э от 30 ноября 2012 года. Благодаря указанной методике в значительной мере увеличилась конкуренция между конкурентными сбытовыми компаниями и гарантирующими поставщиками за конечных потребителей, так как из величины сбытовой надбавки ГП, установленной в отношении прочих потребителей, было исключено перекрестное субсидирование других категорий потребителей.

Сбытовые надбавки для тарифной группы «прочие потребители» с 01.07.13



Участие в разработке предложений по внесению изменений в нормативные правовые акты Российской Федерации по вопросам жилищно-коммунального хозяйства:

- Подготовлены предложения к проекту постановления Правительства РФ «О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ по вопросам жилищно-коммунального хозяйства» в части установления и ввода в эксплуатацию приборов учета (изменения в постановление Правительства РФ от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»). (исх. № СР-02/12-1270 от 29.02.2012).
- Подготовлены предложения к проекту Федерального закона № 623780-5 «О внесении изменений в Жилищный кодекс Российской Федерации в части введения саморегулирования в сфере управления многоквартирными домами» в рамках подготовки ко 2-му чтению.

- Подготовлены предложения к проекту постановления Правительства РФ «Об утверждении порядка определения и применения социальной нормы электроснабжения и внесении изменений в акты Правительства Российской Федерации по вопросам установления и применения социальной нормы электроснабжения».

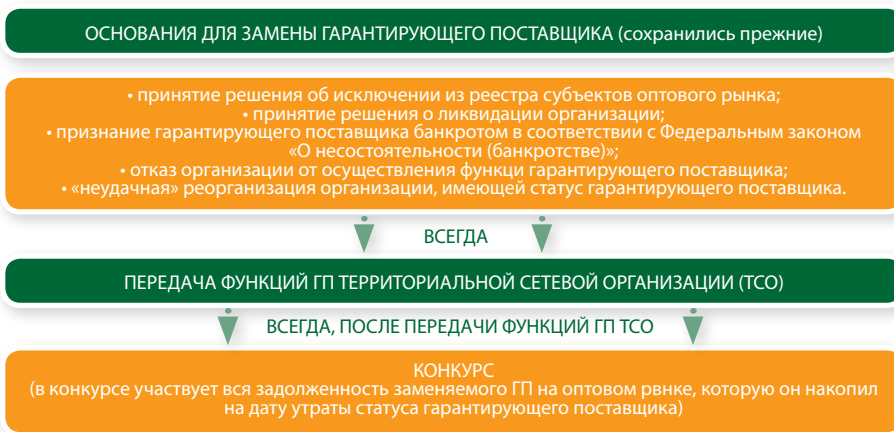
Созданы эффективные механизмы смены гарантирующих поставщиков:

- Участие в разработке постановления Правительства РФ № 1482 от 30.12.2012 «О внесении изменений в акты Правительства Российской Федерации по вопросам изменения процедуры смены гарантирующих поставщиков».

Ранее существовавший порядок смены гарантирующих поставщиков



Новый порядок смены гарантирующих поставщиков



Участие в формировании предложений по усилению платежной дисциплины за электрическую энергию (мощность):

- Подготовлены предложения в Федеральный закон «Об электроэнергетике», Кодекс об административных правонарушениях, Уголовный кодекс в части усиления платежной дисциплины на розничном рынке:
 - введение обязательных финансовых гарантий для потребителей, включенных в перечень категорий потребителей, для которых предусмотрен особый порядок введения режима ограничения;
 - внесение изменений, направленных на усиление финансовой и административной ответственности: усиление ответственности за повреждение электрических сетей, нарушение правил охраны электрических сетей; введение ответственности за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии;
 - введение пени за просрочку платежа;

Организация работы представителей НП «Совет рынка» в органах исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, с целью обеспечения равенства интересов всех участников рынка электроэнергии

- введение предварительной оплаты потребителями (покупателями) стоимости потребления электрической энергии (мощности) и услуг по передаче до начала периода, в котором осуществляется поставка.



Формирование директив для голосования в НП «Совет рынка» обеспечивает:

- выработку единой позиции по вопросам толкования нормативно-правовых актов, регулирующих вопросы ценообразования;
- независимость при формировании позиции по проектам принимаемых решений.

Присутствие представителей НП «Совет рынка» в регионах обеспечивает:

- публичность решений, принимаемых РЭК, оперативное информирование участников рынков о принимаемых решениях;
- получение дополнительной информации, необходимой для формирования объективной позиции по рассматриваемым вопросам;
- повышение эффективности взаимодействия с РЭК.

Представители НП «Совет рынка» в органах исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов участвовали в принятии:

- 1557 решений по технологическому присоединению;
- 1 решения об утверждении конечных тарифов для населения;
- 11 решений об утверждении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков;
- 35 решений об установлении тарифов для взаиморасчетов между сбытовыми компаниями;
- 12 решений об установлении котловых тарифов;
- 33 решений о долгосрочных параметрах регулирования территориальных сетевых организаций.

Участие представителей НП СР в принятии решений РЭК

Цена для конечных потребителей рынков:



тариф на передачу э/э	} в ценовых зонах
сбытовая надбавка ГП	
цена оптового рынка	} в неценовых зонах и не связанных с ЕЭС
инфраструктурные организации	

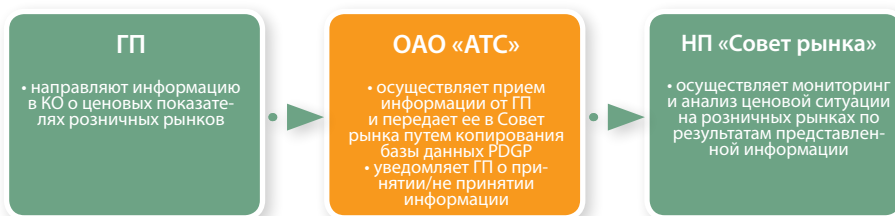
регулируется РЭК с участием представителей НП «Совет рынка»

Базовые принципы формирования директив для голосования представителей НП «Совет рынка»:

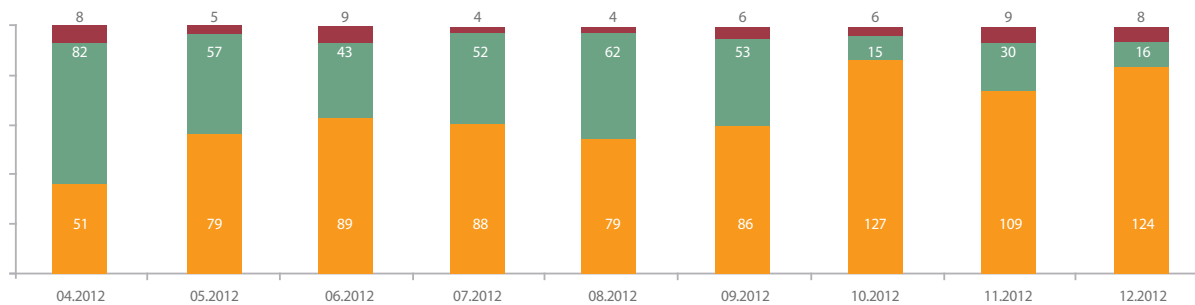
- проверка корректности формирования необходимой валовой выручки регулируемых организаций;
- учет в составе необходимой валовой выручки экономически обоснованных расходов.

В рамках работы представителей НП «Совет рынка» в региональных органах исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, начиная с 1 октября 2012 года, проводится масштабная работа по согласованию проектов приказов и решений, оформляющих изменение границ зон деятельности гарантирующих поставщиков, приводящих их в соответствие с законодательством.

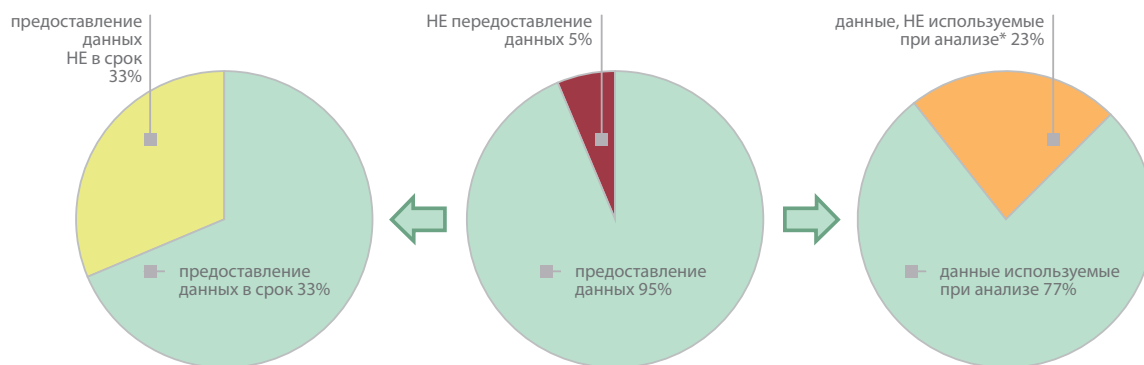
Создана общедоступная система раскрытия информации о розничных рынках. Участники оптового рынка направляют коммерческому оператору информацию о предельных уровнях нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) и их составляющих, рассчитанных гарантирующими поставщиками за расчетный период.



Показатели предоставления ГП информации о предельных уровнях нерегулируемых цен на э/э и мощность, их составляющих и объемных показателях в КО до 16 числа:



■ ГП не представившие информацию ■ ГП направившие информацию после срока ■ ГП направившие информацию в срок



* данные не используются при формировании статистических показателей розничного рынка, но могут быть использованы при выявлении нарушений порядка расчета ГП предельных уровней нерегулируемых цен, их составляющих, в т.ч. коэффициента оплаты мощности или потребителей 1-й ценовой категории

ГОРЯЧАЯ ЛИНИЯ ПО ВОПРОСАМ ЦЕНООБРАЗОВАНИЯ

Создана в соответствии с поручением Председателя Правительства Российской Федерации В.В. Путина от 31 декабря 2011 года.

Структура обращений на горячую линию



РАЗДЕЛ

7

МОНИТОРИНГ ЦЕНОВОЙ СИТУАЦИИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ И КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ СУБЪЕКТАМИ ОПТОВОГО РЫНКА ПРАВИЛ И РЕГЛАМЕНТОВ ОПТОВОГО РЫНКА



ЗАЙКИНА Н.В.

Заместитель Председателя Правления – Начальник Управления мониторинга и контроля

Закон «Об электроэнергетике»

Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка

“

Основные направления деятельности нашего Управления в этом году выделены в три блока: мониторинг результатов функционирования рынка, контроль за соблюдением участниками правил регламентов оптового рынка и контроль за инфраструктурными организациями, к которым относятся организации коммерческой инфраструктуры и ФСК, как субъект отношений на оптовом рынке электроэнергии. Стоит отметить, что отчеты, которые мы предоставляем по каждому из блоков, в 2012 году претерпели ряд изменений, как по форме, так и по внутреннему наполнению. Мы продолжаем работу по расширению перечня показателей, характеризующих работу оптового рынка.

Если говорить о совсем новых продуктах, то в 2012 году мы начали готовить отчет по результатам мониторинга свободных нерегулируемых цен, в котором отражаем влияние различных факторов, оказывающих влияние на ее формирование. К 2013 году нами были подготовлены предложения по организации взаимодействия и определены бизнес-процессы, которые позволят нам с I квартала представлять рыночному сообществу результаты контроля за ОАО «ЦФР».

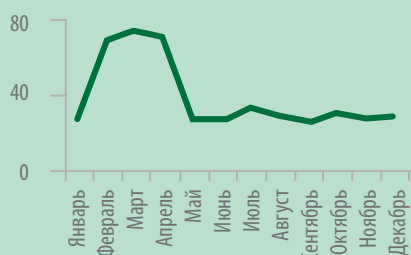
”

СОВЕТ РЫНКА ОСУЩЕСТВЛЯЕТ СЛЕДУЮЩИЕ ФУНКЦИИ ПО МОНИТОРИНГУ И КОНТРОЛЮ

- Мониторинг ценовой ситуации на оптовом и розничных рынках.
- Осуществление контроля за соблюдением правил и регламентов оптового рынка субъектами оптового рынка – участниками обращения электрической энергии и (или) мощности, организациями коммерческой инфраструктуры, организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.
- Осуществление контроля за соблюдением правил и регламентов оптового рынка участником оптового рынка и организациями коммерческой и технологической инфраструктуры.

МОНИТОРИНГ РЕЗУЛЬТАТОВ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЫНКА

Отчетность, подготовленная по результатам мониторинга функционирования рынка



В части совершенствования процедуры мониторинга функционирования рынка

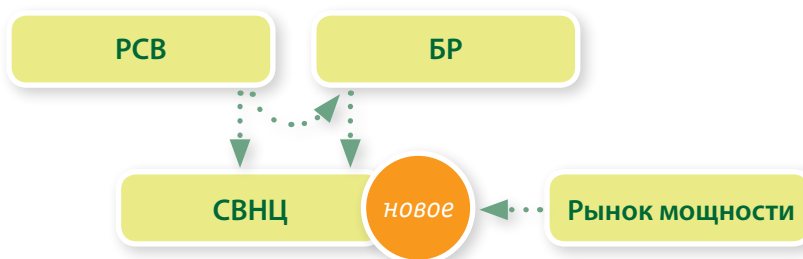
Публикуемые отчеты

Постфактумный сравнительный анализ ценовых заявок РСВ, БР и ВСВГО

- Результаты мониторинга, содержащие данные о ценах и объемах электроэнергии на рынке на сутки вперед, ценовых стратегиях участников, результатах балансирующего рынка и рынка мощности, составляющих предельных нерегулируемых цен в части СВНЦ, публикуются на сайте НП «Совет рынка» в информационных бюллетенях и обзорах.
- Ежедневно проводится оперативный мониторинг равновесных цен рынка на сутки вперед.
- Для автоматизированной информационной системы «Рынки электроэнергии и мощности» подготавливается информация о рейтингах генерирующих компаний.
- Ежемесячно предоставляются отчеты о результатах функционирования рынка на заседания Наблюдательного совета Партнерства.
- Ежемесячно на месяц вперед готовится прогноз СВНЦ по ГТП гарантирующих поставщиков, прогноз цен рынка на сутки вперед в целях учета СДД.

В 2012 году существенно сокращены сроки публикации обзоров, расширен состав информации, представленной в обзорах. Проведены работы по разработке методологии и алгоритмов мониторинга и анализа результатов функционирования различных механизмов торговли на оптовом рынке, расширена информация, публикуемая в обзорах по результатам мониторинга рынка:

- Разработан и с июня 2012 года публикуется обзор составляющих предельных нерегулируемых цен в части СВНЦ.
- В соответствии с решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка» от 31.08.2012 разработана методология расчета вкладов в стоимостной небаланс балансирующего рынка. Результаты анализа публикуются в рамках обзора балансирующего рынка.
- Проведен анализ факторов, влияющих на формирование стоимостного небаланса балансирующего рынка в 2012 году. Результаты анализа вынесены на заседание Наблюдательного совета НП «Совет рынка» в марте 2012 года.
- Разработана пофакторная модель вклада изменения условий отдельных договоров на рынке мощности в конечную цену на мощность для покупателей электрической энергии и мощности. Результаты применения такой модели публикуются в рамках обзора рынка мощности.
- Проведен анализ изменения графиков потребления электрической энергии в целях выявления потребителей для оценки влияния стимула уменьшения собственного потребления электрической энергии в часы пиковой нагрузки в субъекте РФ. Результаты анализа публикуются в рамках обзора рынка мощности.
- В Учебном центре НП «Совет рынка» организован семинар по практическим подходам к анализу факторов, влияющих на цены оптового рынка электроэнергии и мощности, прогнозированию цен. Основной акцент семинара делается на возможностях самих участников и экспертов оптового рынка проводить мониторинг, анализ и прогноз цен на электроэнергию и мощность.



- Совершенствование анализа ценовых заявок на РСВ, БР и ВСВГО и выявление случаев завышения заявок.
- Формирование ежемесячных отчетов по установлению замыкающих станций.
- Проведение совещаний с участниками Оптового рынка с целью установления факторов, приводящих к изменению ценовых параметров в заявках участников, и подготовки предложений по совершенствованию механизмов ВСВГО, РСВ, работы режимных ЭВР.

В части взаимодействия с ФАС России

МОНИТОРИНГ И КОНТРОЛЬ В ОТНОШЕНИИ УЧАСТНИКОВ РЫНКА

Контроль за соблюдением Правил ОРЭМ

- Проводится мониторинг и факторный анализ причин отклонений равновесных цен на основе установленных ФАС России критериев. Мониторинг осуществляется на основе Приказа ФАС России № 378 и Регламента информационного взаимодействия между субъектами оптового рынка в целях выявления случаев манипулирования ценами на рынке.
- В соответствии с запросами ФАС России готовятся заключения об оценке конкурентной среды оптового рынка электроэнергии и мощности. Всего в 2012 году в ФАС России направлено 7 экспертных заключений об ухудшении (улучшении) конкурентной среды оптового рынка в случае приобретения одной группой лиц контроля над несколькими участниками оптового рынка.
- Подготовлены предложения для ФАС России в части совершенствования критериев отклонения равновесных цен на основе доверительных ценовых интервалов, в пределах которых равновесные цены рынка на сутки вперед считаются допустимыми.

В 2012 году Наблюдательным советом НП «Совет рынка» были приняты решения:

- о лишении статуса субъекта оптового рынка по основанию в виде нарушения порядка расчетов по заключенным на рынке договорам в отношении 1 участника;
- о лишении права участия в торговле электрической энергией по основанию в виде несоответствия количественным характеристикам в ГТП в отношении 1 участника.

ДИСЦИПЛИНАРНАЯ КОМИССИЯ

Осуществляет контроль за соблюдением Правил и регламентов оптового рынка субъектами оптового рынка в рамках деятельности комиссии за 2012 год было проведено 22 заседания на которых рассматривались дела о нарушениях участников рынка.

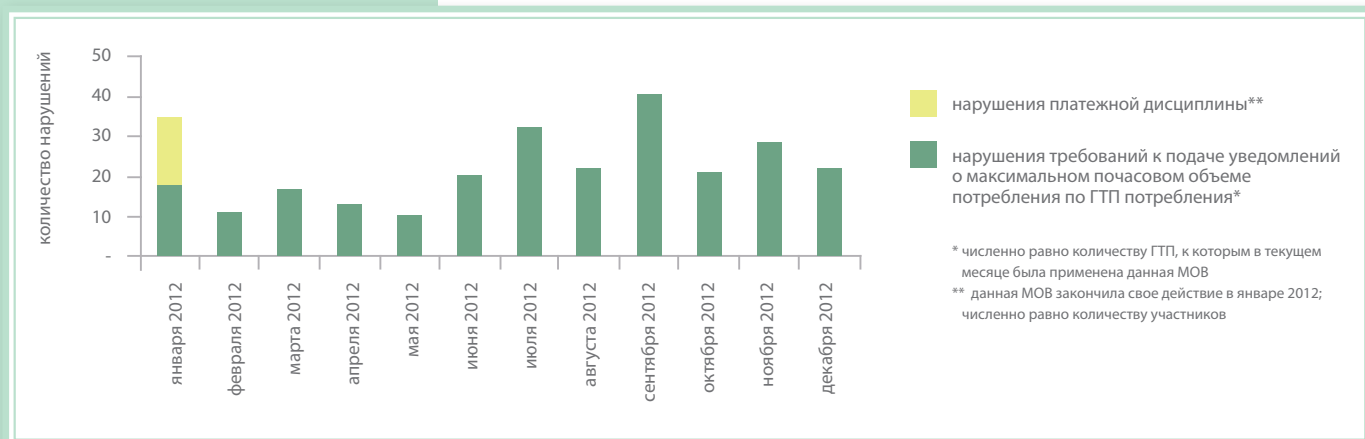
Председатель – Заикина Наталия Вячеславовна – Заместитель Председателя Правления, начальник Управления мониторинга и контроля НП «Совет рынка»

Секретарь Комиссии – Овчинникова Е.В. (тел. 967-05-08 (доб. 8150), e-mail: ovchinnikova@np-sr.ru)

Ответственность участников за нарушения Правил ОРЭМ и Договора о присоединении

- Велась работа по совершенствованию Положения о применении санкций на оптовом рынке электрической энергии и мощности (Приложение № 21 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), был разработан проект изменений и вынесен на обсуждение с Членами Партнерства в июне 2012 года. Изменения касались уточнения состава нарушений правил ОРЭМ и Договора о присоединении, мер ответственности за соответствующие составы нарушений, корректировки процедуры подготовки Дисциплинарной комиссии по результатам трехлетнего опыта работы комиссии.
- Начато рассмотрение вопросов по выполнению участниками рынка требований Договора о присоединении в части необходимости подтверждения соответствия систем коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка для класса «С» по состоянию на 01.04.2012. Эта работа продолжается в 2013 году.

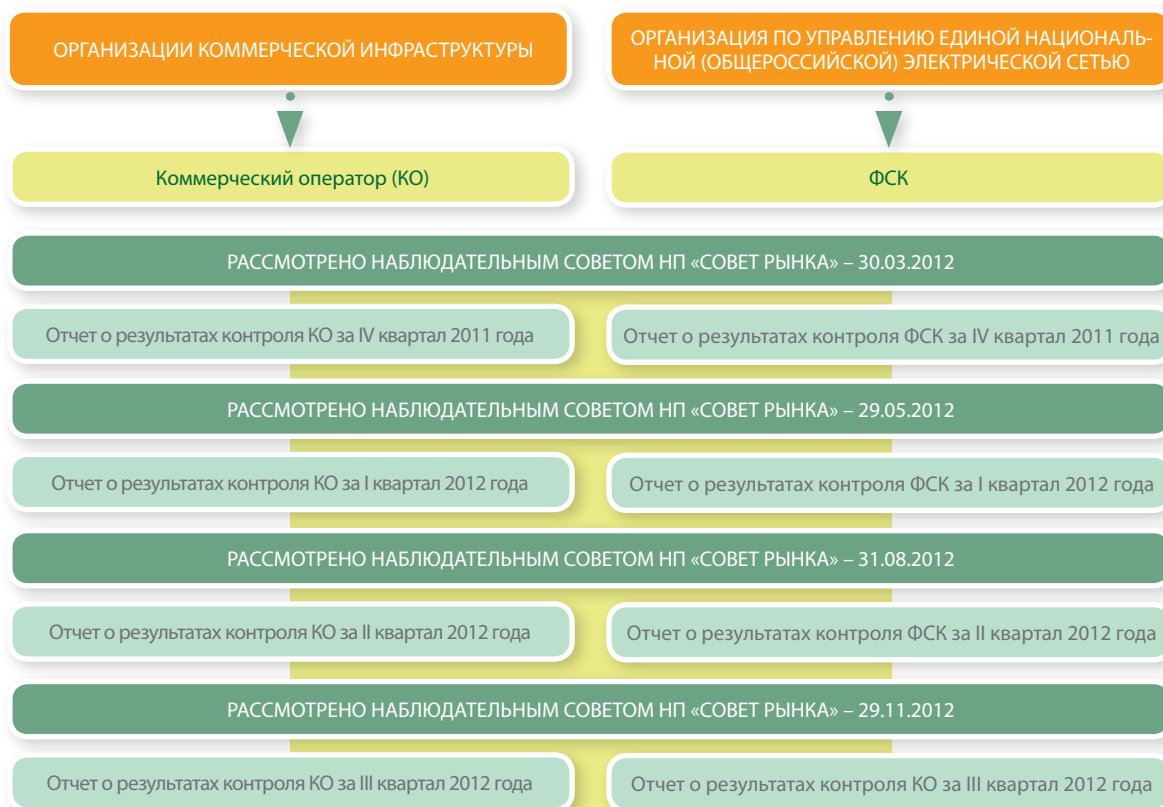
В 2012 году меры оперативного воздействия к участникам оптового рынка в виде прекращения приема ценовых заявок применялись по следующим основаниям:



МОНИТОРИНГ И КОНТРОЛЬ В ОТНОШЕНИИ ИНФРАСТРУКТУРНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

В отношении организаций коммерческой инфраструктуры, организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью работа ведется по двум направлениям:

- Регулярный (плановый) мониторинг – результаты представляются на рассмотрение Наблюдательного совета НП «Совет рынка».



В 2012 году были утверждены организационно-распорядительные документы, регламентирующие взаимодействие НП «Совет рынка» с ОАО «АТС» и ОАО «ЦФР» при подготовке отчетов о результатах контроля в отношении организаций коммерческой инфраструктуры. Указанные документы планируется взять за основу при разработке порядка осуществления контроля за соблюдением правил и регламентов оптового рынка организациями коммерческой инфраструктуры, организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.

- Рассмотрение поступающих обращений по вопросам соблюдения инфраструктурными организациями правил и регламентов оптового рынка.

В 2012 году проведены проверки по 18 таким обращениям, связанным, в том числе, с присвоением статуса субъекта оптового рынка, получением и лишением права участия в торговле на оптовом рынке, установлением соответствия АИИС коммерческого учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка, финансовыми расчетами на оптовом рынке. Выявленные нарушения отражены в ежеквартальных отчетах о результатах контроля.

Кроме того, по результатам проверок были сформулированы предложения по оптимизации отдельных участков регламентных процедур, скорректирован перечень контролируемых показателей, отражающих соответствие действий инфраструктурных организаций установленным требованиям.

РАЗДЕЛ

8

АНАЛИЗ И ПРОГНОЗИРОВАНИЕ
РАЗЛИЧНЫХ АСПЕКТОВ ОРЭМ И РРЭ**ШКАТОВ В.А.**

Член Правления – Заместитель
Председателя Правления

**РАЗРАБОТКА МЕТОДИК
И МЕТОДИЧЕСКИХ
РЕКОМЕНДАЦИЙ**

“

Одними из главных достижений за прошедший год в части прогнозирования стали разработка и последующее утверждение Наблюдательным советом «Совета рынка» методики построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2012 и 2013 годы (по полугодиям), а также разработка предварительного порядка расчета технологических и экономических последствий увеличения для ТЭЦ комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и предварительного порядка расчета объемов электроэнергии и мощности, производимых в теплофикационном режиме для покупки локальными потребителями.

Также специалисты Партнерства принимали активное участие в совершенствовании модели оптового рынка электрической энергии и мощности, а также регулярно готовили для размещения на сайте «Совета рынка» аналитические доклады о функционировании оптового рынка электроэнергии, включая рынки топлива и тепловой энергии.

Кроме того, эксперты выступали на тематических семинарах и конференциях, посвященных планированию и прогнозированию.

”

- Методика построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на 2013 год по полугодиям.
- Методика построения прогнозов нерегулируемых цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2013 год по полугодиям.
- Предварительный порядок расчета технологических и экономических последствий увеличения для ТЭЦ комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.
- Предварительный порядок расчета объемов электроэнергии и мощности, производимых в теплофикационном режиме для покупки локальными потребителями.

ФОРМИРОВАНИЕ ПРОГНОЗОВ РАЗЛИЧНЫХ ПАРАМЕТРОВ ОРЭМ

- Подготовлены ежеквартальные прогнозы индексов цен РСВ на 12 месяцев вперед.
- Подготовлен прогноз нерегулируемых цен на электроэнергию и мощность на 2013 год по полугодиям.
- Подготовлен прогноз удельной стоимости электроэнергии (с учетом мощности) для конечного потребителя по субъектам РФ в рамках ценовых зон ОРЭМ на 2013 год.
- Подготовлен прогноз экстремальных значений индексов цен РСВ в период летней ремонтной кампании 2012 г. и в зимний период 2012-2013 гг.
- Прделана работа по оценке достаточности генерирующего оборудования на 4 года вперед.
- Проведены расчеты по оценке влияния вводов генерирующих объектов установленной мощностью от 5 МВт и выше, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке, на изменение затрат на покупку электроэнергии конечными потребителями в первой и второй ценовых зонах оптового рынка.

АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ ГЕНЕРИРУЮ- ЩИХ КОМПАНИЙ

- Подготовлены отчеты о финансовой деятельности генерирующих компаний и гарантирующих поставщиков с целью определения динамики выручки, прибыли, затрат, дебиторской и кредиторской задолженности относительно аналогичного периода предыдущего года.

ПОДГОТОВКА ОТЧЕТНОЙ ИНФОРМАЦИИ В ЦЕЛОМ

- Подготовлены регулярные и специальные аналитические отчеты о функционировании ОРЭМ.

РАЗДЕЛ

9

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПАРТНЕРСТВА В ОБЛАСТИ УРЕГУЛИРОВАНИЯ СПОРОВ МЕЖДУ УЧАСТНИКАМИ ОПТОВОГО РЫНКА

ДИСЦИПЛИНАРНАЯ КОМИССИЯ

КОНФЛИКТНАЯ КОМИССИЯ

НП «СОВЕТ РЫНКА» ОСУЩЕСТВЛЯЕТ ОРГАНИЗАЦИЮ СИСТЕМЫ ДОСУДЕБНОГО УРЕГУЛИРОВАНИЯ СПОРОВ МЕЖДУ СУБЪЕКТАМИ ОПТОВОГО РЫНКА И СУБЪЕКТАМИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ.

Рассматривает дела о нарушениях субъектами ОРЭМ Правил оптового рынка, Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка, а также принимает решение о применении санкций в случае установления факта нарушения.

За 2012 год проведено 22 заседания, в которых рассматривались дела о нарушениях участников по следующим основаниям:

- неисполнение обязательств по оплате электрической энергии и мощности за 2 и более расчетных периода (28 дел);
- нарушение обязанности проведения расчетов посредством клирингового (торгового) счета в уполномоченной кредитной организации (1 дело, в отношении 6 участников приняты решения о взыскании штрафа);
- нарушение требований, предъявляемых к субъектам оптового рынка в части соответствия ГТП количественным характеристикам (2 дела);
- нарушение технических требований к системам коммерческого учета (13 дел, из них в отношении 8 участников приняты решения о взыскании штрафа);
- нарушение требований, предъявляемых к субъектам оптового рынка в части наличия обязательных для заключения договоров на оптовом рынке (2 дела);
- предоставление информации не в полном объеме и (или) недостоверной информации, и (или) вводящей в заблуждение (1 дело);
- расхождение значений величин электроэнергии, переданных участниками оптового рынка (1 дело).

Обеспечивает соблюдение субъектами электроэнергетики требований федеральных законов и Правил оптового рынка электрической энергии (мощности), разрабатывает предложения по предотвращению и устранению нарушений, осуществляет взаимодействие с федеральным антимонопольным органом в целях обеспечения доступа хозяйствующих субъектов (коммерческих организаций) на оптовый рынок электроэнергии.

За 2012 год проведено 15 заседаний Конфликтной комиссии, рассмотрено более 60 обращений, в том числе жалоб на действия (бездействие) субъектов электроэнергетики, препятствующие доступу хозяйствующих субъектов (коммерческих организаций) на оптовый рынок, а также жалоб на решения Дисциплинарной комиссии НП «Совет рынка».

ТРЕТЕЙСКИЙ СУД

Образован в соответствии с решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка» и является постоянно действующим третейским судом. Третейский суд при НП «Совет рынка» принимает к рассмотрению экономические споры, вытекающие из гражданских правоотношений, связанных с электроэнергетикой, за исключением правоотношений в сфере управления, при наличии соглашения между сторонами о передаче спора на разрешение Третейского суда при НП «Совет рынка».

РАЗДЕЛ

10

ИНФОРМАЦИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЧЛЕНОВ ПАРТНЕРСТВА И ОРГАНОВ ВЛАСТИ ПО ФУНКЦИОНИРОВАНИЮ РЫНКОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В РОССИИ И ЗА РУБЕЖОМ, ОБЕСПЕЧЕНИЕ КОММУНИКАЦИЙ МЕЖДУ УЧАСТНИКАМИ РЫНКОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ



ЖОЛНЕРЧИК С.С.

Член Правления – Заместитель
Председателя Правления

“

Главным направлением деятельности Управления информации и коммуникации в минувшем году было улучшение взаимодействия с Членами Партнерства: обеспечение прозрачности работы органов управления Партнерства, участия Членов Партнерства в подготовке изменений в нормативную правовую базу, информирование по текущей ситуации на российских и зарубежных рынках электроэнергии и мощности.

В рамках решения этих задач Управлением в 2012 году обеспечено регулярное проведение тематических вебинаров с участием руководства Партнерства и Членов Наблюдательного совета; проводятся общественные обсуждения проектов нормативных правовых актов, по итогам которых формируется позиция Партнерства для представления в федеральных органах исполнительной и законодательной власти, поддерживается мониторинг их принятия.

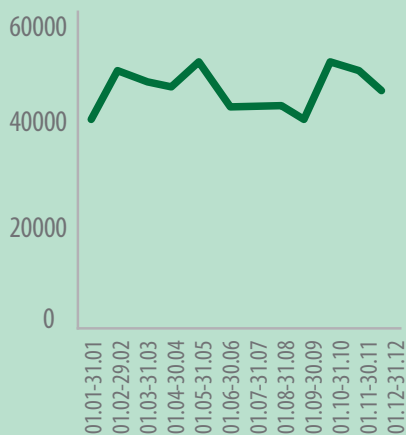
Информационно-аналитические продукты о работе рынков электроэнергии и мощности, которые готовит Управление, преобразованы и улучшены по результатам опроса Членов Партнерства, актуальными документами пополняется Информационный фонд. Цель информационно-аналитического направления нашей работы – создать современную информационную среду для сотрудников Членов Партнерства, которая позволит повысить их компетентность и применять на практике лучший опыт работы российского и зарубежных рынков.

Содержательные задачи на 2013-2014 годы существенно не меняются. Особенность следующего года в расширении палитры инструментов, с помощью которых будут решаться эти задачи. В частности, это запуск проектов на сайте Партнерства: виртуальные приемные Членов Наблюдательного совета Партнерства, площадка по обсуждению проектов нормативных правовых актов в режиме реального времени.

”

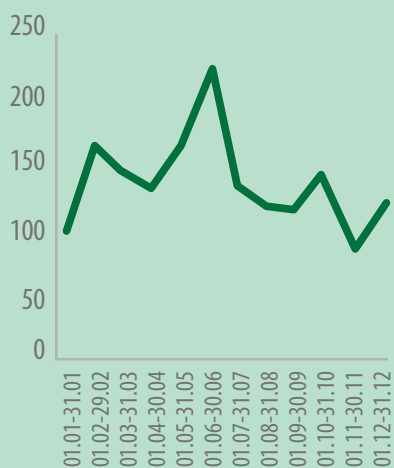
ОФИЦИАЛЬНЫЙ САЙТ

548 тысяч посещений за год



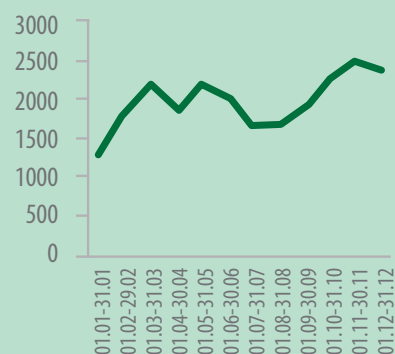
ИНФОРМАЦИОННЫЙ ФОНД

1582 посещения за год



АВТОМАТИЗИРОВАННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА «РЫНКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ» (АИС РЭМ)

23517 посещений за год



РАЗМЕЩЕНО

- 360 информационных сообщений
- 10 информационно-справочных материалов по актуальным темам функционирования рынка
- 140 ключевых публикаций СМИ о деятельности рынка
- 56 информационных сообщений об итогах работы оптового рынка электроэнергии в англоязычной версии сайта



РАЗМЕЩЕНО

2800 материалов по темам:

- рынок электроэнергии и мощности
- развитие законодательства в энергетике за рубежом
- новые технологии
- энергоэффективность
- мониторинг и контроль на рынках электроэнергии
- применение финансовых инструментов на зарубежных рынках электроэнергии
- налоги и сборы
- сетевые правила
- социальная защита населения при либерализации рынков электроэнергии
- трансграничная торговля
- стратегия развития электроэнергетики в зарубежных странах
- электроэнергетическая статистика



АИС РЭМ

Регулярное обновление информации по 28 показателям, характеризующим работу рынков электроэнергии и мощности

- 23 рейтинга
- 5 рейтингов компаний
- 2 рейтинга субъектов РФ

Система размещена в открытом доступе в сети Интернет по адресу: <http://www.ais.np-sr.ru>

Оперативная информация об обновлениях системы размещается на сайте АИС РЭМ в виде RSS-ленты

ВЕБИНАРЫ ДЛЯ ЧЛЕНОВ ПАРТНЕРСТВА

С марта 2012 года используется новый формат регулярных on-line мероприятий для Членов Партнерства – вебинар

18 ВЕБИНАРОВ, ПОРЯДКА 1400 УЧАСТНИКОВ

Вебинары на регулярной основе

Комментарии к решениям Наблюдательного совета (проводятся после каждого заседания Наблюдательного совета)

Тематические вебинары

- Подготовка к годовому Общему собранию Членов Партнерства
- Итоги годового Общего собрания Членов НП «Совет рынка»
- Основные изменения в правилах функционирования розничных рынков электрической энергии
- Прогноз цен на электроэнергию на второе полугодие 2012 года
- Основные положения функционирования розничных рынков в неценовых зонах
- Имплементация Третьего энергетического пакета в странах ЕС
- Основные направления развития зарубежной электроэнергетики по итогам 44-й сессии CIGRE
- Предложения НП «Совет рынка» по внесению изменений в некоторые законодательные акты, направленные на усиление платежной дисциплины
- Встреча с Председателем Наблюдательного совета НП «Совет рынка» Ю.А. Удальцовым
- Итоги совместной конференции ЕВРЭЛЕКТРИК и ЭЭС СНГ «Интеграция электроэнергетических систем и рынков ЕС и СНГ путь повышения надежности энергоснабжения» и «Обзор текущего состояния и перспектив развития рынков электроэнергии зарубежных стран по итогам конференции APEx
- Процедуры подтверждения параметров, необходимых для расчета цены мощности по ДПМ
- Встреча с Членом Наблюдательного совета НП «Совет рынка» А.А. Пироженко
- Предварительные итоги работы НП «Совет рынка» в уходящем году

РАБОТА ПАРТНЕРСТВА ПО ВЗАИМОДЕЙСТВИЮ С ОРГАНАМИ ИСПОЛНИТЕЛЬНОЙ И ЗАКОНОДАТЕЛЬНОЙ ВЛАСТИ

Информирование представителей органов исполнительной и законодательной власти и Членов Партнерства о текущей ситуации на рынках электроэнергии и мощности и о деятельности Партнерства

ИНФОРМАЦИОННЫЕ БЮЛЛЕТЕНИ

Еженедельный мониторинг рынка электроэнергии и мощности

52 выпуска

оперативная еженедельная информация

- в разрезе ценовых зон и субъектов Российской Федерации:
 - о результатах работы оптового рынка;
 - о результатах расчетов на оптовом и розничных рынках.

Ежемесячный информационный бюллетень «О функционировании оптового рынка электроэнергии и мощности»

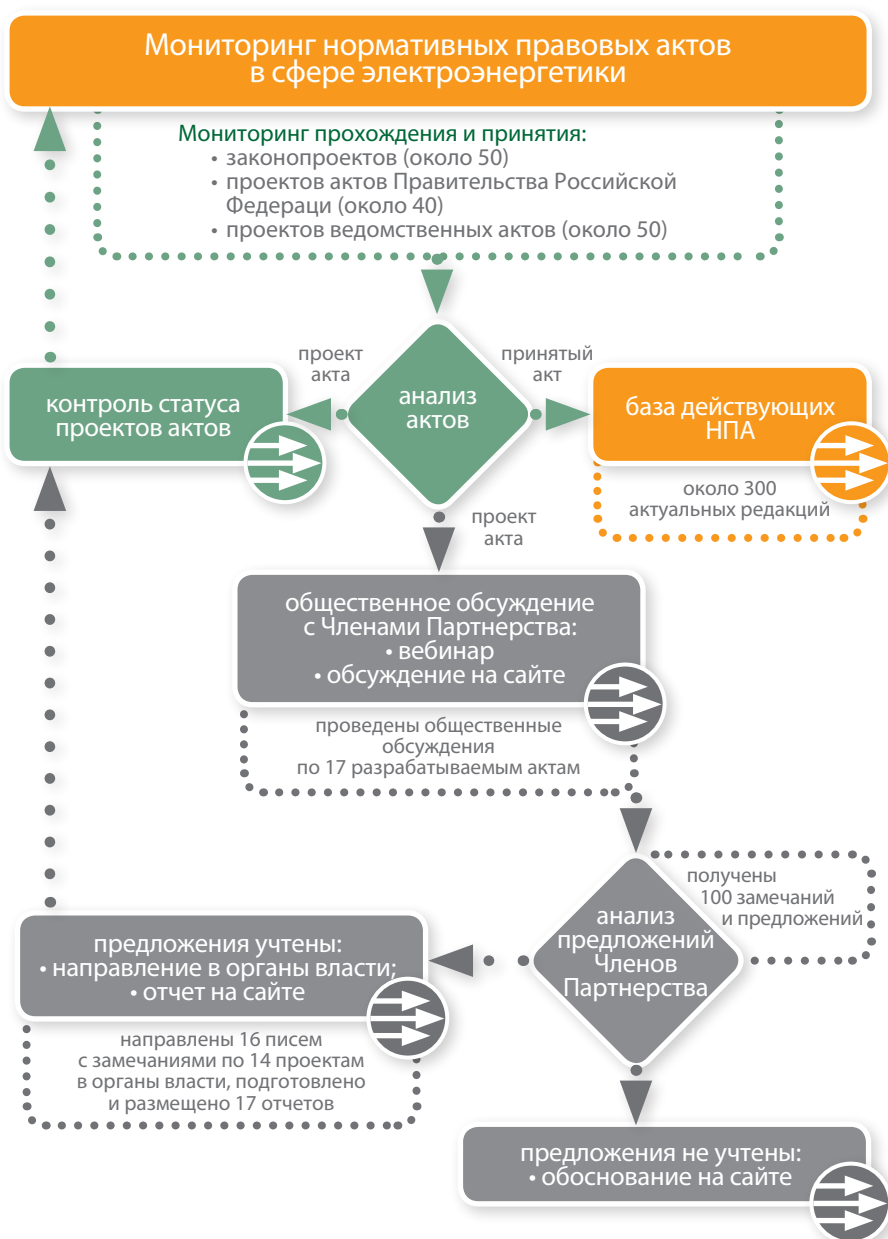
12 выпусков

фактическая ежемесячная информация

- в разрезе сегментов рынка, ценовых зон и субъектов Российской Федерации с анализом влияющих факторов:
 - о результатах работы оптового и розничных рынков;
 - о результатах расчетов на оптовом и розничных рынках;
- обзор результатов работы Единой энергетической системы России;
- обзор результатов и планов деятельности НП «Совет рынка» и Учебного центра НП «Совет рынка»;
- мониторинг изменений законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики.

Направлены по списку рассылки более чем в 650 адресов сотрудников компаний – Членов Партнерства, размещены в специальном закрытом разделе сайта НП «Совет рынка» – «ЧЛЕНАМ ПАРТНЕРСТВА» в подразделе «Информационные бюллетени и обзоры»

Информирование Членов Партнерства и исполнительного аппарата НП «Совет рынка» об изменениях законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики



Информирование Членов Партнерства

- еженедельно**
 - 52 обновления информационной базы «Статус проектов правовых актов» в специальном закрытом разделе сайта НП «Совет рынка» – «ЧЛЕНАМ ПАРТНЕРСТВА» в подразделе «Статус проектов правовых актов»;
 - 52 информационные рассылки Членам Партнерства (более 900 адресов).
- ежемесячно**
 - в 12 изданиях бюллетеня в разделе «Совершенствование нормативно-правовой базы электроэнергетической отрасли» размещена информация по разрабатываемым и находящимся на согласовании нормативным правовым актам – информация по 50 актам ежемесячно.
- регулярно**
 - 48 рассылок Членам Партнерства (более 900 адресов) – проинформированы о 70 принятых правовых актах.
- ежемесячно**
 - в 12 изданиях бюллетеня в разделе «Совершенствование нормативно-правовой базы электроэнергетической отрасли» размещена информация по принятым – информация о 70 актах за год;
 - подготовлены и размещены (с августа 2012 года) в специальном закрытом разделе сайта НП «Совет рынка» – «ЧЛЕНАМ ПАРТНЕРСТВА» в подразделе «Информационные бюллетени и обзоры» – 5 дайджестов нормативных правовых актов с информацией о принятых актах.
- регулярно**
 - 17 рассылок Членам Партнерства (более 900 адресов) – проинформированы о проведении общественных обсуждений;
 - подготовлены и размещены в специальном закрытом разделе сайта НП «Совет рынка» – «ЧЛЕНАМ ПАРТНЕРСТВА» в подразделе «Общественное обсуждение» – 17 отчетов о результатах проведенных обсуждений;
 - 17 рассылок Членам Партнерства (более 900 адресов) – проинформированы о результатах проведенных обсуждений и размещении отчета на сайте.

Взаимодействие с органами
исполнительной и законодатель-
ной власти

База действующих нормативных правовых актов в сфере электроэнергетики

- база размещена в специальном закрытом разделе сайта НП «Совет рынка» – «ЧЛЕНАМ ПАРТНЕРСТВА» в подразделе «Нормативная правовая база» около 300 актов актуальных редакций
- перечень действующих актов на сайте НП «Совет рынка» в разделе «Нормативная правовая база отрасли»

По запросу органов государственной власти обеспечивалась своевременная подготовка справок, материалов к докладам и иные аналитические продукты о ситуации на рынках электроэнергии и мощности (более 60 материалов).

В рамках взаимодействия с органами власти представителями НП «Совет рынка» принято участие в работе отраслевых комитетов Государственной Думы Российской Федерации, правительственных и президентской комиссиях, ведомственных рабочих группах, а также Межпарламентской Рабочей группе по энергетике «Россия - ЕС».

При непосредственном участии представителей НП «Совет рынка» были проведены такие значимые для отрасли мероприятия, как Всероссийское совещание «О ходе подготовки к работе в ОЗП 2012/13 года и развитии рынка электроэнергии и мощности», Парламентские слушания в Государственной Думе Российской Федерации на тему «О совершенствовании законодательного и нормативного регулирования цен и тарифов на электроэнергию», Всероссийский семинар-совещание ФСТ России «Тарифное регулирование в 2012 году и задачи органов государственного регулирования на 2013 год».

С целью обеспечения СМИ грамотной и корректной информацией ежемесячно осуществлялась рассылка в 150 региональных, федеральных и отраслевых СМИ и публикация на сайте информационно-справочных материалов о функционировании рынка электроэнергии и мощности (Социальные аспекты развития мировой энергетики; Система финансовых гарантий на оптовом рынке электроэнергии и мощности; Порядок квалификации генерирующих объектов, функционирующих на ВИЭ).

Представители Партнерства участвовали в более чем 20 мероприятиях, организованных для информирования СМИ (брифинги, пресс-конференции, круглые столы).

Для формирования квалифицированного отраслевого пула представителей федеральных СМИ Партнерство ежемесячно проводило тематические семинары, в ходе которых специалисты НП «Совет рынка» информировали участников о текущем состоянии энергорынка и разъясняли основные положения ключевых нормативно-правовых актов отрасли. В 2012 году было организовано 12 встреч, в частности, по темам: система финансовых гарантий на оптовом рынке электроэнергии, результаты работы представителей «Совета рынка» в РЭК, результаты КОМ, изменение процедуры доступа допуска и так далее.

С целью информирования о порядке и условиях функционирования рынков электроэнергии и мощности, а также с целью продвижения либеральных рыночных идей в информационном пространстве было организовано взаимодействие со СМИ. За год подготовлено более 150 публикаций с данными Партнерства или комментариями представителей Совета рынка.

ФОРМИРОВАНИЕ ПОЗИТИВНОЙ ПОЗИЦИИ ПАРТНЕРСТВА В ИНФОРМАЦИОННОМ ПРОСТРАНСТВЕ

ФОРМИРОВАНИЕ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО СООБЩЕСТВА В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ

Организовано и проведено

Организованы лицензированные краткосрочные курсы повышения квалификации

Организовано корпоративное обучение по индивидуальным программам

Проведены зарубежные стажировки в Германии и Финляндии

В рамках издательской деятельности выпущены учебно-методические пособия

ПОДГОТОВКА ВЫСОКОКВАЛИФИЦИРОВАННЫХ СПЕЦИАЛИСТОВ ПО ОРГАНИЗАЦИИ ЭФФЕКТИВНОЙ СИСТЕМЫ ОПТОВОЙ И РОЗНИЧНОЙ ТОРГОВЛИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ И МОЩНОСТЬЮ ДЛЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ КОМПАНИЙ – УЧАСТНИКОВ РЫНКА ЯВЛЯЕТСЯ ОСНОВНОЙ ЗАДАЧЕЙ УЧЕБНОГО ЦЕНТРА

- Более 145 образовательных мероприятий, в которых приняли участие более 2600 специалистов и руководителей из 120 энергокомпаний – участников российского электроэнергетического рынка, региональных органов исполнительной власти, отраслевых инфраструктурных организаций, компаний смежных отраслей, энергокомпаний СНГ и зарубежных стран.

- Рынки электрической энергии и мощности (72. акад. часа) в том числе:
 - Самостоятельное изучение учебных материалов по эксклюзивному учебному пособию (22 часа) «Современная рыночная электроэнергетика РФ»
 - Консультационные вебинары (4 часа)
 - Очные занятия (44 часа)
 - Тестирование (2 часа)
- Нормативная правовая база электроэнергетической отрасли (96 акад. часов) в том числе:
 - Самостоятельное изучение учебных материалов по эксклюзивным учебным пособиям «Современная рыночная электроэнергетика РФ», «Государственное ценовое регулирование рынков электрической энергии и мощности» (22 часа)
 - Консультационные вебинары (18 часов)
 - Видеолекции в удобное время (36 часов)
 - Очные занятия (16 часов)
 - Тестирование (4 часа)

По итогам прохождения обучения выдается удостоверение о повышении квалификации установленного образца

Разработаны 6 программ для компаний-заказчиков, среди которых ОК РУСАЛ, ООО «Газпром энергохолдинг», ООО «РН-Энерго», ОАО «ОЭСК», ДТЭК (Украина).

- Изучение опыта Германии по взаимодействию генерирующих, электросетевых, сбытовых компаний и потребителей электроэнергии.
- Дерегулированные рынки электроэнергии. Опыт стран Скандинавии.

- Современная рыночная электроэнергетика РФ.
- Государственное ценовое регулирование рынков электроэнергии и мощности.
- Сборник нормативных актов по функционированию электроэнергетики РФ. 2-е издание.

РАБОТА ПАРТНЕРСТВА ПО ВЗАИМОДЕЙСТВИЮ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ

*Европейский союз электроэнергетической промышленности (ЕВРЭЛЕКТРИК)**

ОСНОВНЫМ НАПРАВЛЕНИЕМ МЕЖДУНАРОДНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НП «СОВЕТ РЫНКА» ЯВЛЯЕТСЯ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПАРТНЕРСТВА И ПРЕДСТАВИТЕЛЕЙ ОРГАНОВ ВЛАСТИ АКТУАЛЬНОЙ ИНФОРМАЦИЕЙ ОБ ОСНОВНЫХ НАПРАВЛЕНИЯХ И ОСОБЕННОСТЯХ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ В ЗАРУБЕЖНЫХ СТРАНАХ.

ИНФОРМАЦИЯ, ПОЛУЧАЕМАЯ ОТ ЗАРУБЕЖНЫХ ПАРТНЕРОВ НП «СОВЕТ РЫНКА», ПОЗВОЛЯЕТ АНАЛИЗИРОВАТЬ И, ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ, ОПЕРАТИВНО УЧИТЫВАТЬ ОПЫТ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ В ДРУГИХ СТРАНАХ.

28 представителей компаний – Членов НП «Совет рынка» участвуют в экспертной деятельности ключевых комитетов и рабочих групп ЕВРЭЛЕКТРИК, таких как Комитет по управлению, Комитет по стратегии, Комитет по сетям, Группа по рынкам, Группа по энергоэффективности.

В 2012 году продолжила свою работу Совместная целевая рабочая группа по развитию трансграничной торговли ЭЭС СНГ – ЕВРЭЛЕКТРИК с участием специалистов исполнительного аппарата и компаний – Членов Партнерства. В результате деятельности группы подготовлен и опубликован отчет, посвященный ключевым различиям в правилах рынков электроэнергии и препятствиям для трансграничной торговли между ЕС и Россией/Беларусью. В октябре 2012 года Президентами ЕВРЭЛЕКТРИК и ЭЭС СНГ утверждено техническое задание на следующий этап работы группы, направленное на исследование возможностей гармонизации правил и регламентов российского рынка электроэнергии и Nord Pool с целью создания рыночного механизма взаимодействия между двумя системами.

В соответствии с обращениями заинтересованных Членов НП «Совет рынка» организована работа по поддержке со стороны ЕВРЭЛЕКТРИК проектов развития межгосударственного электроэнергетического сотрудничества между Российской Федерацией и ЕС. Разработан и реализуется план мероприятий по проведению исследования потенциалов увеличения трансграничной торговли электроэнергией и определению необходимости развития сетевой инфраструктуры на интерфейсе Россия–ЕС с учетом строительства Балтийской АЭС.

КОМИССИЯ ПРИ НАБЛЮДАТЕЛЬНОМ СОВЕТЕ НП «СОВЕТ РЫНКА» ПО ВЗАИМОДЕЙСТВИЮ С ЕВРОПЕЙСКИМ СОЮЗОМ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

Обеспечение участия представителей компаний – Членов НП «Совет рынка» в деятельности комитетов и рабочих групп ЕВРЭЛЕКТРИК является главной задачей работы комиссии.

Председатель – Балашов М.Г., Руководитель Дирекции по взаимодействию с естественными монополиями ОК «РУСАЛ»

Электроэнергетический совет (ЭЭС) СНГ

ЭнергодIALOG Россия–ЕС

НП «Совет рынка» имеет статус Наблюдателя и участвует в работе Координационного совета по выполнению Стратегии взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики и заседаниях Электроэнергетического Совета СНГ.

В рамках ЭнергодIALOG Россия–ЕС сотрудники исполнительного аппарата и представители организаций – Членов Партнерства участвуют в работе Тематических групп по развитию рынков, по разработке Дорожной карты энергетического взаимодействия Россия–ЕС, по энергетическим стратегиям и прогнозам.

*Евразийская экономическая
Комиссия*

Международные научно-технические ассоциации, международные технологические организации, международные ассоциации регулирующих органов, зарубежные энергокомпании, аналитические и консультационные компании и эксперты

В 2012 году эксперты НП «Совет рынка» и представители организаций – Членов Партнерства приступили к работе в Консультативном комитете по электроэнергетике при Евразийской экономической комиссии.

Для обеспечения компаний – Членов НП «Совет рынка» информацией о международном опыте построения конкурентного рынка электроэнергии и основных направлениях развития мировой электроэнергетики поддерживается Информационный фонд, созданный в марте 2010 года в специальном закрытом разделе «ЧЛЕНАМ ПАРТНЕРСТВА» сайта НП «Совет рынка». В 2012 году актуальные материалы по международному опыту систематизировались и размещались в двадцати основных тематических разделах Информационного фонда.

НП «Совет рынка» организовано регулярное получение информационных материалов по актуальным вопросам функционирования и развития зарубежной электроэнергетики и их размещение в Информационном фонде от следующих международных организаций:

- Ассоциация системных операторов Европейского Союза ENTSO-E
- Ассоциация по сотрудничеству органов регулирования ЕС ACER
- Международное Энергетическое Агентство IEA
- Совет органов регулирования энергетики Европейского Союза CEER
- Электроэнергетический Совет СНГ

Одним из разделов Информационного фонда является специальный информационный раздел «ЕВРЭЛЕКТРИК», в котором размещено 1670 документов: отчеты и доклады, пресс-релизы, материалы мероприятий ЕВРЭЛЕКТРИК.

В специальном разделе Информационного фонда «ЭЭС СНГ» размещены 94 нормативных, технологических и технико-экономических тематических сборника по электроэнергетике стран СНГ.

НАИБОЛЕЕ ЗНАЧИМЫЕ ДОКУМЕНТЫ ПО ЗАРУБЕЖНОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ РАЗМЕЩАЮТСЯ В ПЕРЕВОДЕ НА РУССКИЙ ЯЗЫК В ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫХ ТЕМАТИЧЕСКИХ СБОРНИКАХ

В 2012 году в Информационном фонде размещены ежеквартальные выпуски за период с 2010 года по 2012 год:

- Итоги работы новой модели рынка мощности PJM: Модель ценообразования по надежности
- Энергоэффективность. Часть 2
- Системные услуги
- Достаточность генерации
- Социальные аспекты развития мировой электроэнергетики
- Теория и практика применения финансовых инструментов на зарубежных рынках электроэнергии
- Гарантирующие поставщики на зарубежных розничных рынках электроэнергии
- Опыт построения рыночных отношений в теплоснабжении европейских стран
- Ценообразование в сетевой инфраструктуре зарубежных энергосистем

В разделах Информационного Фонда в закрытой части сайта для Членов Партнерства размещено более 2800 документов.

Члены Партнерства информируются о размещаемых документах посредством ежемесячной электронной рассылки. За 2012 год подготовлено и включено в рассылку 29 дайджестов по ключевым документам, размещенным в Информационном фонде.

В 2012 году организовано информирование представителей организаций – Членов НП «Совет рынка» об основных тенденциях в развитии зарубежных электроэнергетических рынков. Проведено 5 мероприятий, в том числе, в формате вебинаров, в которых приняли участие более 180 представителей организаций – Членов НП «Совет рынка».

11

РАЗДЕЛ

ИНФОРМАЦИЯ, РАСКРЫВАЕМАЯ НП «СОВЕТ РЫНКА» В СООТВЕТСТВИИ СО СТАНДАРТАМИ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ СУБЪЕКТАМИ ОПТОВОГО И РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

В СООТВЕТСТВИИ С ПОСТАНОВЛЕНИЕМ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ № 609 «О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ СУБЪЕКТАМИ ОПТОВОГО И РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ» ОТ 9 АВГУСТА 2010 ГОДА НА САЙТЕ НП «СОВЕТ РЫНКА» БЫЛ СОЗДАН РАЗДЕЛ «РАСКРЫВАЕМАЯ ИНФОРМАЦИЯ», В КОТОРОМ РАЗМЕЩАЮТСЯ СЛЕДУЮЩИЕ ДАННЫЕ:

- Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, а также аудиторское заключение (в случае, если в соответствии с законодательством Российской Федерации осуществлялась аудиторская проверка).
- Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг).
- Информация о каждом из членов Наблюдательного совета НП «Совет рынка» по форме, утверждаемой этим советом (с учетом соблюдения законодательства Российской Федерации о персональных данных).
- Информация об источнике официального опубликования правил оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, утверждаемых Правительством Российской Федерации.
- Информация о форме договора о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии.
- Информация о форме и условиях договоров купли-продажи электрической энергии на оптовом рынке.
- Информация о форме и условиях договоров, обеспечивающих функционирование торговой системы оптового рынка электрической энергии.
- Информация о вступительном и текущих членских взносах, уплачиваемых Членами НП «Совет рынка», установленных Наблюдательным советом НП «Совет рынка» с указанием оснований их взимания.
- Информация о результатах осуществляемого НП «Совет рынка» контроля за соблюдением системным оператором правил оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода и результатах осуществляемого НП «Совет рынка» контроля за соблюдением правил и регламентов оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода организацией, коммерческой инфраструктурой.
- Информация о перечне субъектов оптового рынка электрической энергии, включенных НП «Совет рынка» в реестр субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности), с указанием раздела реестра, в который включен каждый из субъектов, местонахождения такого субъекта, телефонов и адреса электронной почты.

- Информация о перечне квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, с указанием местонахождения объекта и реквизитов юридического лица, которому принадлежит указанный объект.
- Информация о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию (мощность) на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации.
- Информация о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию (мощность) на следующий месяц по субъектам Российской Федерации.

РАЗДЕЛ

12

КОМИТЕТЫ, КОМИССИИ
И РАБОЧИЕ ГРУППЫ**Комитет по модели рынка
при Наблюдательном совете
НП «Совет рынка»**

Рассматривает все выносимые на Наблюдательный совет НП «Совет рынка» предложения о внесении изменений в Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка и Регламенты оптового рынка электроэнергетики.

Председатель – Член Правления – заместитель Председателя Правления НП «Совет рынка» Баркин Олег Геннадьевич
Ответственный секретарь – Медведева Татьяна Алексеевна (тел.: (495) 967-05-08 (доб. 8140), e-mail: tanyam@np-sr.ru)

**Комитет по коммерческому
учету при Наблюдательном со-
вете НП «Совет рынка»**

Рассматривает предложения, направленные ему по поручению Комитета по модели рынка, инициатора поправок к Договору о присоединении и регламентов или по требованию Члена Комитета по коммерческому учету в рамках компетенции Комитета.

Председатель – Заместитель начальника Департамента сопровождения розничных рынков НП «Совет рынка» Кишкурно Эдуард Антонович
Сопредседатель – Заместитель Председателя Правления ОАО «АТС» Яценко Роман Александрович

**Рабочая группа по трансляции
при Комитете по модели рынка
при Наблюдательном совете
НП «Совет рынка»**

Рассматривает предложения по трансляции нерегулируемых оптовых цен на розничный рынок и изменению порядка финансовых расчетов, влияющих на определение нерегулируемых цен.

Председатель – Начальник Департамента сопровождения розничных рынков НП «Совет рынка» Эрдыниев Антон Александрович (тел.: (495) 967-05-08 (доб. 8337), e-mail: erdyniev@np-sr.ru)

**Комиссия по платежам
на ОРЭМ при Наблюдательном
совете НП «Совет рынка»**

Рассматривает вопросы, связанные с задержкой и отсутствием платежей участников ОРЭМ.

Председатель – Председатель Правления ОАО «ЦФР» Лукин Сергей Вениаминович
Исполнительный директор – Фролов Алексей Алексеевич (тел.: (495) 967-00-05 (доб. 4009), e-mail: frl@cfrenerg.ru)

Конфликтная комиссия при Наблюдательном совете НП «Совет рынка»

Осуществляет надзор за соблюдением участниками рынка нормативных актов, обеспечивающих доступ на оптовый рынок.

Председатель – Заместитель Руководителя Федеральной антимонопольной службы, Член Наблюдательного совета НП «Совет рынка» Голомолзин Анатолий Николаевич

Исполнительный директор – Власова Наталья Юрьевна (тел.: (495) 967-05-08 (доб. 8168), e-mail: vnatalia@np-sr.ru)

Дисциплинарная комиссия НП «Совет рынка»

Осуществляет контроль за соблюдением Правил и регламентов оптового рынка субъектами оптового рынка.

Председатель – Заместитель Председателя Правления – начальник Управления мониторинга и контроля НП «Совет рынка» Заикина Наталия Вячеславовна

Секретарь Комиссии – Овчинникова Евгения Викторовна (тел.: (495) 967-05-08 (доб. 8150), e-mail: ovchinnikova@np-sr.ru)

Комиссия по досудебному урегулированию НП «Совет рынка»

Осуществляет досудебное урегулирование споров между субъектами электроэнергетики, которые возникли из правоотношений в сфере электроэнергетики, за исключением споров, рассмотрение которых относится к компетенции Конфликтной и Дисциплинарной комиссий Партнерства.

Председатель – Вице-президент ОАО «НК «Роснефть» Шишкин Андрей Николаевич

Секретарь Комиссии – Власова Наталья Юрьевна (тел.: (495) 967-05-08 (доб. 8168), e-mail: vnatalia@np-sr.ru)

Экспертная комиссия НП «Совет рынка»

Основным направлением деятельности является установление поставщикам электрической энергии значения максимально допустимой величины месячного расхода электроэнергии на собственные нужды генерации и/или максимально допустимой величины собственного максимума потребления на нужды генерации, в случае, если указанная величина отлична от величины для конкретного типа электрической станции, установленной в соответствии с регламентами оптового рынка электроэнергии и перераспределения поставщикам электрической энергии максимально допустимой величины месячного расхода электроэнергии на собственные нужды генерации и/или максимально допустимой величины собственного максимума потребления на нужды генерации в рамках суммарного значения указанных величин, утвержденных в Сводном прогнозном балансе ФСТ России для более чем одной электростанции.

Председатель – советник Заместителя Председателя Правления по допуску на ОРЭМ ОАО «АТС» Крылов Игорь Владимирович

Рабочая группа по энергоэффективности при Наблюдательном совете НП «Совет рынка»

Осуществляет разработку предложений по внесению изменений в нормативно-правовые акты, а также Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка, направленных на стимулирование реализации механизмов энергосбережения и повышения энергетической эффективности, а также проводит информационное обеспечение членов Партнерства о существующих и перспективных технологиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Председатель – Заместитель Министра энергетики РФ Курбатов Михаил Юрьевич

Комиссия по системной надежности НП «Совет рынка»

Рассматривает вопросы и разрабатывает рекомендации по использованию рыночных механизмов для стимулирования субъектов оптового рынка электроэнергетики принимать участие в мероприятиях по обеспечению системной надежности; по обеспечению оптимизации затрат потребителей при обеспечении ими определенного уровня надежности; по применению мер ответственности к субъектам рынка электроэнергетики за ненадлежащее исполнение ими обязанностей по обеспечению системной надежности; по использованию рыночных механизмов в целях обеспечения системной надежности при осуществлении экспорта и импорта электроэнергии; по использованию рыночных механизмов в целях снижения аварийности в сетях.

Председатель – Генеральный директор Корпорации «Газэнергопром» Белобородов Сергей Сергеевич

Ответственный секретарь – Федорова Елена Валентиновна (тел.: (495) 967-00-05 (доб. 8169), e-mail: evd@np-sr.ru)

Группа по нормативно-правовым вопросам при Наблюдательном совете НП «Совет рынка»

Участвует в разработке проектов нормативно-правовых актов, регулирующих отношения в сфере электроэнергетики, проводит экспертизу и подготовку заключений по проектам нормативно-правовых актов, направляемых на рассмотрение органами государственной власти РФ в НП «Совет рынка», осуществляет взаимодействие с инфраструктурными организациями оптового рынка и экспертами (экспертными организациями) по вопросам методического, информационного и иного характера.

Председатель – менеджер Управления нормативно-правовых вопросов ОАО «ТНК-ВР Менеджмент» Барская Лариса Ивановна

Заместитель Председателя – Дробышев Павел Юрьевич

Ответственный работник – Мякинин Владимир Владимирович (тел.: (495) 967-05-08 (доб. 8539), e-mail: myakinin@np-sr.ru)

Методологический совет по бухгалтерскому и налоговому учету при Наблюдательном совете НП «Совет рынка»

Основными направлениями деятельности являются:

- разработка и актуализация методических рекомендаций по вопросам отражения в бухгалтерской и налоговой отчетности хозяйственных операций, совершаемых субъектами электроэнергетики на оптовом и розничных рынках электроэнергетики и мощности, в том числе с учетом требований международных стандартов;
- рассмотрение проектов нормативных правовых актов, при принятии которых может быть изменен бухгалтерский и налоговый учет субъектов электроэнергетики;
- разработка предложений по изменению и дополнению договора о присоединении к торговой системе оптового рынка электроэнергетики и мощности, соответствующих законодательству Российской Федерации в области бухгалтерского и налогового учета, а также электроэнергетики.

Исполнительный директор – Заместитель начальника Департамента нормативного обеспечения НП «Совет рынка» Киселева Ирина Сергеевна (тел.: (495) 967-00-05 (доб. 8537), e-mail: kiseleva@np-sr.ru)

Комиссия по взаимодействию с Европейским союзом электроэнергетической промышленности при Наблюдательном совете НП «Совет рынка»

Основными направлениями деятельности являются:

- обеспечение участия представителей компаний – Членов НП «Совет рынка» в деятельности комитетов и рабочих групп ЕВРЭЛЕКТРИК с целью защиты интересов российских энергокомпаний в условиях развития и интеграции рынков электроэнергетики;
- получение актуальной информации и организация информационного обмена между НП «Совет рынка» и ЕВРЭЛЕКТРИК по ключевым вопросам функционирования и развития электроэнергетики в России и странах Европы;
- организация совместных с ЕВРЭЛЕКТРИК проектов, программ и мероприятий в целях расширения взаимовыгодного сотрудничества и обмена опытом.

Заместитель Председателя – начальник Международного департамента НП «Совет рынка» Борисов Юрий Алексеевич

Ответственный секретарь – Стороженко Ольга Игоревна (тел.: (495) 967-00-05 (доб. 8702), soi@np-sr.ru)

РАЗДЕЛ

13

**ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ
БУХГАЛТЕРСКОЙ И ФИНАНСОВОЙ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2012 ГОД**

В настоящем разделе представлены следующие документы:

1. АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 ГОД
2. ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ НП «СОВЕТ РЫНКА»
3. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
4. ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Закрытое акционерное общество «Интерком-Аудит»

Аудиторское заключение

Участникам, Председателю Правления НП «Совет рынка», иным пользователям

Аудируемое лицо:

Полное наименование: Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»

Сокращенное наименование: НП «Совет рынка»

Наименование на иностранном языке: на Nonprofit Partnership Council for Organizing Efficient System of Trading at Wholesale and Retail Electricity and Capacity Market

Место нахождения: 123610, г. Москва, Краснопресненская набережная, д. 12, подъезд 7

Государственный регистрационный номер: Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, серии 77 № 004882180 от 30.10.2002 (основной регистрационный номер (ОГРН) 1027739482616)

Аудиторская организация:

Наименование: Закрытое акционерное общество «Интерком-Аудит» (ЗАО «Интерком-Аудит»)

Наименование на иностранном языке: на Intercom-Audit JSC

Место нахождения: 119501, г. Москва, ул. Лобачевского, д. 126 стр. 6

Адрес нахождения структурного подразделения: 125124, г. Москва, 3-я ул. Ямского поля, д. 2, корп. 13

Государственный регистрационный номер: Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, серии 77 № 010904109 от 08.08.2002 (основной регистрационный номер (ОГРН) 1027700114639), выдано Межрайонной инспекцией ФНС РФ №46 по г. Москве

Лицензии: Лицензия № 16866 от 16.04.2010 г. на осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну, выданная Управлением ФСБ России по г. Москве и Московской области сроком действия до 02.11.2014

Является членом: Член СРО НП «Аудиторская Палата России»;
Независимый член Всемирной ассоциации бухгалтерских и консалтинговых фирм «BKR International»

Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций: ЗАО «Интерком-Аудит» включено 28 декабря 2009 г. в Реестр аудиторов и аудиторских организаций СРО НП «Аудиторская Палата России» за основным регистрационным номером 10201007608

Независимый член *BKR International*
Всемирной ассоциации бухгалтерских и консалтинговых фирм

Закрытое акционерное общество «Интерком-Аудит»

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности НП «Совет рынка», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 года, отчета о финансовых результатах, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, состоящих из отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств, отчета о целевом использовании средств за 2012 год и пояснений.

Ответственность аудируемого лица
за бухгалтерскую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской (финансовой) отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Закрытое акционерное общество «Интерком-Аудит»

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение НП «Совет рынка» по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Прочие сведения

Аудит бухгалтерской отчетности НП «Совет рынка» за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, был проведен другой аудиторской организацией. По итогам аудита составлено аудиторское заключение от 22.03.2012 с выражением немодифицированного мнения в отношении годовой бухгалтерской отчетности за 2011 год.

Руководитель аудиторской организации:
Генеральный директор
ЗАО «Интерком-Аудит»
(квалификационный аттестат № К010761
от 19.12.1994 без ограничения срока действия;
квалификационный аттестат в области аудита бирж,
внебюджетных фондов и инвестиционных институтов
№ К017290 от 29.03.2001 без ограничения срока действия)



Ю.Л. Фадеев

22.03.2013

Независимый член *BKR International*
Всемирной ассоциации бухгалтерских и консалтинговых фирм

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2012 г.

		Дата (число, месяц, год)	Коды		
		Форма по ОКУД	0710001		
		Дата (число, месяц, год)	31	12	2012
Организация	Некоммерческое партнерство "Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью"	по ОКПО	58187411		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7705429930		
Вид экономической деятельности	организация работы оптового рынка электроэнергии	по ОКВЭД	74.13.1		
Организационно-правовая форма / форма собственности	некоммерческое партнерство / смешанная	по ОКОПФ / ОКФС	96	41	
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		
Местонахождение (адрес)	123610, Москва г, Краснопресненская наб, дом № 12				

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	59 019	51 737	41 377
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
1, 1	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2, 12	Основные средства	1150	26 997	28 306	29 983
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3, 12	Финансовые вложения	1170	1 068 478	1 068 478	1 068 478
	Отложенные налоговые активы	1180	-	-	-
	Прочие внеоборотные активы	1190	-	20	20
	Итого по разделу I	1100	1 154 494	1 148 541	1 139 858
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4, 12	Запасы	1210	1 348	827	1 086
	в том числе:				
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-	-
5, 1, 12	Дебиторская задолженность	1230	18 897	14 438	21 040
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	502 355	843 211	1 195 097
12	Прочие оборотные активы	1260	3 380	1 162	4 027
	Итого по разделу II	1200	525 979	859 638	1 221 250
	БАЛАНС	1600	1 680 473	2 008 179	2 361 108

Форма 0710001 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Паевой фонд	1310	-	-	-
	Целевой капитал	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
12	Целевые средства	1350	380 512	234 297	271 548
12	Добавочный капитал	1360	331 048	325 095	316 412
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	952 375	1 430 962	1 759 641
	Итого по разделу III	1300	1 663 934	1 990 353	2 347 601
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	-	-	-
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	-	-	-
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	-
5.3, 12	Кредиторская задолженность	1520	2 299	1 914	5 205
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
12, 7	Оценочные обязательства	1540	14 240	15 912	8 302
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	16 539	17 826	13 507
	БАЛАНС	1700	1 680 473	2 008 179	2 361 108



Руководитель
(подпись)

Кравченко Вячеслав
Михайлович
(расшифровка подписи)

**Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2012г.**

		Дата (число, месяц, год)	Коды		
		Форма по ОКУД	0710002		
		Дата (число, месяц, год)	31	12	2012
Организация	Некоммерческое партнерство "Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью"	по ОКПО	58187411		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7705429930		
Вид экономической деятельности	организация работы оптового рынка электроэнергии	по ОКВЭД	74.13.1		
Организационно-правовая форма / форма собственности	некоммерческое партнерство / смешанная	по ОКОПФ / ОКФС	96	41	
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2012г.	За Январь - Декабрь 2011г.
	Выручка	2110	-	-
	Себестоимость продаж	2120	-	-
	Валовая прибыль (убыток)	2100	-	-
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	-	-
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	40 034	53 480
	Проценты к уплате	2330	-	-
	Прочие доходы	2340	6 287	706
	Прочие расходы	2350	(15 866)	(22 052)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	30 455	32 134
	Текущий налог на прибыль	2410	(9 042)	(10 813)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(2 951)	(4 387)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-	-
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-	-
	Прочее	2460	-	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	21 413	21 321

Форма 0710002 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2012г.	За Январь - Декабрь 2011г.
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	21 413	21 321
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-



Руководитель
(подпись)

Кравченко Вячеслав
Михайлович
(расшифровка подписи)

12 марта 2013 г.

**Отчет об изменениях капитала
за Январь - Декабрь 2012г.**

Коды	
0710003	
31	12
2012	
58187411	
7705429930	
74.13.1	
96	41
384	

форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

Некоммерческое партнерство "Совет рынка по организации
эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической
энергией и мощностью" по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика ИНН

Вид экономической деятельности по ОКВЭД

организация работы оптового рынка электроэнергии

Организационно-правовая форма / форма собственности

некоммерческое партнерство / смешанная по ОКОПФ / ОКФС

Единица измерения: в тыс. рублей по ОКЕИ

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2010 г.	3100	-	-	316 412	-	1 759 641	2 076 053
Увеличение капитала - всего: в том числе:	3210	-	-	-	-	21 321	21 321
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	-	21 321
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Форма 0710023 с.2

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(350 000)	(350 000)
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	(350 000)	(350 000)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	8 683	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2011 г. за 2012 г.	3200	-	-	325 095	-	1 430 962	1 756 057
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	21 413	21 413
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	21 413	21 413
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(500 000)	(500 000)
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	(500 000)	(500 000)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	5 953	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2012 г.	3300	-	-	331 048	-	952 375	1 283 423

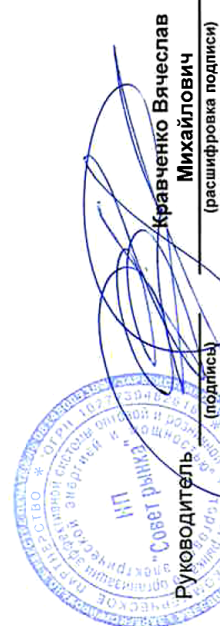
2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	Изменения капитала за 2011 г.		
		На 31 декабря 2010 г.	за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов
Капитал - всего				
до корректировок	3400	-	-	-
корректировка в связи с:				
изменением учетной политики	3410	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-
в том числе:				
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):				
до корректировок	3401	-	-	-
корректировка в связи с:				
изменением учетной политики	3411	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-
до корректировок	3402	-	-	-
корректировка в связи с:				
изменением учетной политики	3412	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-

Форма 0710023 с.4

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Чистые активы	3600	-	-	-



 Руководитель
 Краченко Вячеслав
 Михайлович
 (подпись)
 (расшифровка подписи)

12 марта 2013 г.

**Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2012г.**

		Форма по ОКУД	Коды		
		Дата (число, месяц, год)	0710004		
			31	12	2012
Некоммерческое партнерство "Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью"		по ОКПО	58187411		
Организация					
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7705429930		
Вид экономической деятельности	организация работы оптового рынка электроэнергии	по ОКВЭД	74.13.1		
Организационно-правовая форма / форма собственности	некоммерческое партнерство / смешанная	по ОКОПФ / ОКФС	96	41	
Единица измерения: в тыс. рублей		по ОКЕИ	384		

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2012г.	За Январь - Декабрь 2011г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	306 319	228 949
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	1 067	-
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
средства целевых поступлений	4114	258 988	172 807
прочие поступления	4119	46 264	56 142
Платежи - всего	4120	(638 929)	(567 264)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(147 663)	(138 046)
в связи с оплатой труда работников	4122	(345 379)	(313 338)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль	4124	(7 507)	(9 609)
расчеты по налогам и сборам	4125	(110 239)	(72 186)
прочие платежи	4129	(28 141)	(34 085)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(332 610)	(338 315)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	10	430
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	430
от продажи акций (долей участия) в других организациях	4212	10	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
	4215	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(8 270)	(14 001)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(8 270)	(14 001)
в связи с приобретением акций (долей участия) в других организациях	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
	4225	-	-
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(8 260)	(13 571)

Форма 0710004 с.2

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2012г.	За Январь - Декабрь 2011г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	-	-
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	4315	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	-	-
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на выплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	-
	4324	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	-	-
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(340 870)	(351 886)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	843 211	1 195 097
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	502 341	843 211
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель _____
(подпись)

Кравченко Вячеслав
Михайлович
(расшифровка подписи)

12 марта 2013 г.



**Отчет о целевом использовании средств
за Январь - Декабрь 2012г.**

		Дата (год, месяц, число)	Коды		
		Форма по ОКУД	0710006		
			2012	12	31
Организация	Некоммерческое партнерство "Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью"	по ОКПО	58187411		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7705429930		
Вид экономической деятельности	организация работы оптового рынка электроэнергии	по ОКВЭД	74.13.1		
Организационно-правовая форма / форма собственности	некоммерческое партнерство / смешанная	по ОКОПФ / ОКФС	96	41	
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2012г.	За Январь - Декабрь 2011г.
Остаток средств на начало отчетного года	6100	234 297	271 548
Поступило средств			
Вступительные взносы	6210	46 994	87 383
Членские взносы	6215	176 994	85 424
Целевые взносы	6220	-	-
Добровольные имущественные взносы и пожертвования	6230	35 000	-
Прибыль от предпринимательской деятельности организации	6240	500 000	350 000
Прочие	6250	-	-
Всего поступило средств	6200	758 988	522 807
Использовано средств			
Расходы на целевые мероприятия	6310	(2 297)	(2 263)
в том числе:			
социальная и благотворительная помощь	6311	-	-
проведение конференций, совещаний, семинаров и т.п.	6312	(2 297)	(2 263)
иные мероприятия	6313	-	-
Расходы на содержание аппарата управления	6320	(524 307)	(449 418)
в том числе:			
расходы, связанные с оплатой труда (включая начисления)	6321	(449 985)	(388 905)
выплаты, не связанные с оплатой труда	6322	(2 033)	(612)
расходы на служебные командировки и деловые поездки	6323	(2 322)	(2 212)
содержание помещений, зданий, автомобильного транспорта и иного имущества (кроме ремонта)	6324	(69 159)	(56 981)
ремонт основных средств и иного имущества	6325	(808)	(709)
прочие	6326	-	-
Приобретение основных средств, инвентаря и иного имущества	6330	(2 646)	(4 792)
Прочие	6350	(83 524)	(103 586)
Всего использовано средств	6300	(612 774)	(560 058)
Остаток средств на конец отчетного года	6400	380 512	234 297

Руководитель

(подпись)

12 марта 2013 г.

Кравченко Вячеслав
Михайлович

(расшифровка подписи)

**Пояснения к бухгалтерскому балансу
и отчету о финансовых результатах (тыс. руб)**

**1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)
1.1. Наличие и движение нематериальных активов**

Форма 0710005 с.1

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	Поступило	Выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения						
Нематериальные активы - всего	5100 5110	за 2012 г. за 2011 г.	51 737 41 377	- -	7 282 10 360	- -	- -	- -	- -	- -	59 019 51 737	- -	
в том числе:	5101 5111	за 2012 г. за 2011 г.	51 737 41 377	- -	7 282 10 360	- -	- -	- -	- -	- -	59 019 51 737	- -	

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
		Всего	5120	-
в том числе:	5121	-	-	-

Форма 0710005 с.2

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Всего	5130	-	-	-
в том числе:	5131	-	-	-

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период		На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
НИОКР - всего	5140	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5150	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5141	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5151	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-

Форма 0710005 с.3

1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2012 г.	-	-	-	-	
	5170	за 2011 г.	-	-	-	-	
в том числе:	5161	за 2012 г.	-	-	-	-	
	5171	за 2011 г.	-	-	-	-	
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2012 г.	-	-	-	-	
	5190	за 2011 г.	-	-	-	-	
в том числе:	5181	за 2012 г.	-	-	-	-	
	5191	за 2011 г.	-	-	-	-	

Форма 0710005 с.4

2. Основные средства
2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Поступило	Выбыло объектов		начислено амортизации	Переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация		Первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2012 г.	28 306	-	161	(1 470)	-	-	-	-	26 997	-
	5210	за 2011 г.	29 983	-	3 380	(5 057)	-	-	-	-	28 306	-
в том числе: за счет целевых поступлений	5201	за 2012 г.	28 306	-	161	(1 470)	-	-	-	-	26 997	-
	5211	за 2011 г.	29 983	-	3 380	(5 057)	-	-	-	-	28 306	-
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5221	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

форма 0710005 с.5

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2012 г.	-	-	-	-	
	5250	за 2011 г.	-	-	-	-	
в том числе:	5241	за 2012 г.	-	-	-	-	
	5251	за 2011 г.	-	-	-	-	

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	
	за 2012 г.	за 2011 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	13
в том числе:		40
	5261	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	-
в том числе:		-
	5271	-

Форма 0710005 с.6

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	-	-	-
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	27	20	20
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	119	119	119
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-
	5287			

Форма 0710005 с.7

3. Финансовые вложения
3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	Поступило	выбыло (погашено)		Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
						начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	накопленная корректировка			
Долгосрочные - всего	5301	за 2012 г.	1 068 478	-	-	-	-	-	1 068 478	-
	5311	за 2011 г.	1 068 478	-	-	-	-	-	1 068 478	-
в том числе:	5302	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5312	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5305	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5315	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные - всего	5306	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - Итого	5300	за 2012 г.	1 068 478	-	-	-	-	-	1 068 478	-
	5310	за 2011 г.	1 068 478	-	-	-	-	-	1 068 478	-

Форма 0710005 с.6

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	-	-	-
в том числе:				
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5321	-	-	-
в том числе:				
Иное использование финансовых вложений	5325	-	-	-
	5326	-	-	-
	5329	-	-	-

4. Запасы
4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода		
			себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло		оборот запасов между их группами (видами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	
						себе-стоимость	резерв под снижение стоимости				убытков от снижения стоимости
Запасы - всего	5400	за 2012 г.	827	-	7 347	(6 826)	-	-	X	1 348	-
	5420	за 2011 г.	1 086	-	6 001	(6 260)	-	-	X	827	-
в том числе:											
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2012 г.	827	-	6 388	(5 867)	-	-	-	1 348	-
	5421	за 2011 г.	1 086	-	5 067	(5 326)	-	-	-	827	-
Готовая продукция	5402	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5422	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товары для перепродажи	5403	за 2012 г.	-	-	959	(959)	-	-	-	-	-
	5423	за 2011 г.	-	-	934	(934)	-	-	-	-	-
Товары и готовая продукция отгруженные	5404	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5424	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты в незавершенном производстве	5405	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5425	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие запасы и затраты	5406	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5426	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета, которые в балансе отражаются в составе «Запасов»)	5407	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5427	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5408	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5428	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Форма 0710005 с.9

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	20
в том числе:				
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5441	-	-	-
в том числе:	5445	-	-	-
	5446	-	-	-

форма 0710005 с.10

5. Дебиторская и кредиторская задолженность
5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода			
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, по операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	спливание на финансовый результат	выбыло	перевод из долго- в краткосрочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам		
														выбыло	перевод из долго- в краткосрочную задолженность
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5521	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе: Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5522	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5503	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5523	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5504	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая	5524	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5505	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5525	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2012 г.	15 537	(1 099)	640 082	40 034	(636 991)	(39 734)	32	-	18 929	(32)	-	-	-
	5530	за 2011 г.	21 041	(1 214)	564 024	53 480	(567 713)	(55 294)	(6)	-	15 537	(1 099)	-	-	-
в том числе: Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 2012 г.	1 099	1 099	-	-	(1 067)	-	32	-	32	-	-	-	32
	5531	за 2011 г.	1 214	1 214	-	-	-	(115)	(115)	-	1 099	-	-	-	1 099
Авансы выданные	5512	за 2012 г.	6 997	-	483 977	-	(477 603)	-	-	-	13 370	-	-	-	-
	5532	за 2011 г.	10 923	-	441 980	-	(445 906)	-	-	-	6 997	-	-	-	-
	5513	за 2012 г.	7 442	-	156 106	40 034	(158 321)	(39 734)	-	-	5 527	-	-	-	-
Прочая	5533	за 2011 г.	8 904	-	122 044	53 480	(121 807)	(55 180)	-	-	7 442	-	-	-	-
	5514	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5534	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	5500	за 2012 г.	15 537	(1 099)	640 082	40 034	(636 991)	(39 734)	32	X	18 929	(32)	-	-	-
	5520	за 2011 г.	21 041	(1 214)	564 024	53 480	(567 713)	(55 294)	(6)	X	15 537	(1 099)	-	-	-

Форма 0710005 с.11

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.		На 31 декабря 2011 г.		На 31 декабря 2010 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего							
в том числе:							
расчеты с покупателями и заказчиками	5540	-	-	-	-	-	-
расчеты с поставщиками и заказчиками (в части авансовых платежей, предоплат)	5541	-	-	-	-	-	-
прочая	5542	-	-	-	-	-	-
	5543	-	-	-	-	-	-
	5544	-	-	-	-	-	-

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период				Остаток на конец периода
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	выбыло	
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-
	5571	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-
в том числе:								
	кредиты							
	займы							
	прочая							
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5552	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-
	5572	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-
в том числе:								
	расчеты с поставщиками и подрядчиками							
	авансы полученные							
	расчеты по налогам и взносам							
	кредиты							
в том числе:								
	расчеты с поставщиками и подрядчиками							
авансы полученные	5551	за 2012 г.	1 775	149 303	(148 924)	-	2 154	
	5581	за 2011 г.	2 934	141 970	(143 129)	-	1 775	
расчеты по налогам и взносам	5562	за 2012 г.	-	-	-	-	-	
	5582	за 2011 г.	-	-	-	-	-	
кредиты	5563	за 2012 г.	134	306	(294)	-	145	
	5583	за 2011 г.	21	2 403	(2 290)	-	134	
займы	5564	за 2012 г.	-	-	-	-	-	
	5584	за 2011 г.	-	-	-	-	-	
прочая	5565	за 2012 г.	-	-	-	-	-	
	5585	за 2011 г.	-	-	-	-	-	
в том числе:								
	расчеты с поставщиками и подрядчиками							
авансы полученные	5566	за 2012 г.	-	-	-	-	-	
	5586	за 2011 г.	2 250	20 315	(22 560)	-	5	
кредиты	5567	за 2012 г.	-	-	-	-	-	
	5587	за 2011 г.	-	-	-	-	-	

Итого	5587	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5550	за 2012 г.	1 909	149 609	-	(149 219)	-	-	X
	5570	за 2011 г.	5 206	164 687	-	(167 979)	-	-	X

Форма 0710005 с.11

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Всего	5590	-	-	-
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	-	-	-
расчеты с покупателями и заказчиками	5592	-	-	-
	5593	-	-	-

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	за 2012 г.	за 2011 г.
Материальные затраты	5610	-	-
Расходы на оплату труда	5620	-	-
Отчисления на социальные нужды	5630	-	-
Амортизация	5640	-	-
Прочие затраты	5650	-	-
Итого по элементам	5660	-	-
Изменение остатков (прирост [-]); незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	-	-
Изменение остатков (уменьшение [+]); незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	-	-

Форма 0710005 с.13

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	15 912	30 683	(32 355)	-	14 240
в том числе:						
Оценочное обязательство по оплате компенсаций за неиспользованный отпуск	5701	15 912	30 683	(32 355)	-	14 240

Форма 0710005 с. 14

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	за 2012 г.		за 2011 г.	
		Получено бюджетных средств - всего	в том числе:	Получено за год	На конец года
Получено бюджетных средств - всего	5900	-	-	-	-
в том числе:					
на текущие расходы	5901	-	-	-	-
на вложения во внеоборотные активы	5905	-	-	-	-
		На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Бюджетные кредиты - всего	5910	за 2012 г.	-	-	-
в том числе:	5920	за 2011 г.	-	-	-
	5911	за 2012 г.	-	-	-
	5921	за 2011 г.	-	-	-

Форма 0710005 с.14

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	за 2012 г.		за 2011 г.	
		Получено	Возвращено	Получено	Возвращено
Получено бюджетных средств - всего	5900	-	-	-	-
в том числе:					
на текущие расходы	5901	-	-	-	-
на вложения во внеоборотные активы	5905	-	-	-	-
Бюджетные кредиты - всего					
за 2012 г.	5910	-	-	-	-
за 2011 г.	5920	-	-	-	-
в том числе:					
за 2012 г.	5911	-	-	-	-
за 2011 г.	5921	-	-	-	-

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах «Совет рынка» за 2012 год.

10. Общие сведения.

Полное наименование: Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»;

Сокращенное наименование: НП «Совет рынка»

Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (далее – Партнерство) создано по решению учредителей (протокол №1 от 23.11.2001г.) в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «О некоммерческих организациях» и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

Партнерство зарегистрировано 28.12.2001г. Московской регистрационной палатой (свидетельство о государственной регистрации № 002.073.136).

Запись в Единый государственный реестр юридических лиц, зарегистрированных до 01 июля 2002 года, внесена 30.10.2002г. за основным государственным регистрационным номером 1027739482616.

Хозяйственная деятельность Партнерства начата 04.01.2002г.

В отчетном периоде утверждена новая редакция Устава Партнерства, данные изменения утверждены Протоколом №11/Г годового Общего собрания членов Партнерства от 05.06.2012г.

В отчетном периоде Партнерство филиалов и обособленных подразделений не имело.

Юридический адрес: 123610, г. Москва, Краснопресненская набережная, дом 12.

Почтовый адрес: 123610, г. Москва, Краснопресненская набережная, дом 12.

Учредителями Партнерства являются:

1. Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»;
2. Государственное унитарное предприятие производственное энергетическое объединение Республики Татарстан «Татэнерго»;
3. Иркутское открытое акционерное общество энергетики и электрификации;
4. Открытое акционерное общество «Костромская ГРЭС»;
5. Открытое акционерное общество «Ставропольская ГРЭС»;
6. Открытое акционерное общество «Рязанская ГРЭС»;
7. Открытое акционерное общество «Конаковская ГРЭС»;
8. Открытое акционерное общество «Пермская ГРЭС»;

9. Открытое акционерное общество «Волжская ГЭС имени В.И.Ленина»;
10. Открытое акционерное общество «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Пепорожного»;
11. Государственное предприятие «Российский государственный концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях»;
12. Государственное предприятие «Смоленская АЭС»;
13. Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Оренбургэнерго»;
14. Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»;
15. Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Самараэнерго»;
16. Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «НИЖНОВЭНЕРГО»;
17. Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Челябэнерго»;
18. Открытое акционерное общество «Акционерная Компания энергетики и электрификации «Омскэнерго»;
19. Закрытое акционерное общество «Энергопромышленная компания»;
20. Общество с ограниченной ответственностью «Дизаж М»;
21. Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг»;
22. Открытое акционерное общество «СУАЛ-ХОЛДИНГ»;
23. Открытое акционерное общество «Сибирско-Уральская нефтегазохимическая компания»;
24. Открытое акционерное общество «РУССКИЙ АЛЮМИНИЙ»;
25. Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «ЮКОС»»;
26. Общество с ограниченной ответственностью «Региональная энергетическая компания – ЭНЕРГОСБЫТ»;
27. Открытое акционерное общество «Северсталь»;
28. Автономная некоммерческая организация «Научно-практический центр социальной адаптации и реабилитации БЛАГОДАР»;

По состоянию на отчетную дату участниками Партнерства являются следующие поставщики электроэнергии (генерирующие компании) и покупатели электроэнергии (энергосбытовые организации, крупные потребители, гарантирующие поставщики):

ПАЛАТА ПРОДАВЦОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Список А:

1. ОАО «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях»

Список Б:

1. ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»

Список В:

1. ЗАО «Нижевартовская ГРЭС»
2. ЗАО «Саровская Генерирующая Компания»
3. ЗАО «ТГК Урусинская ГРЭС»
4. Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»

5. ОАО «Алтай-кокс»
6. ОАО «Волжская территориальная генерирующая компания»
7. ОАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики»
8. ОАО «Генерирующая компания»
9. ОАО «ГТ-ТЭЦ Энерго»
10. ОАО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация»
11. ОАО «Квадра - Генерирующая компания»
12. ОАО «Курганская генерирующая компания»
13. ОАО «Московская объединенная энергетическая компания»
14. ОАО «Оренбургская теплогенерирующая компания»
15. ОАО «ТГК - 16»
16. ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1»
17. ОАО «Территориальная генерирующая компания № 5»
18. ОАО «Территориальная генерирующая компания № 6»
19. ОАО «Территориальная генерирующая компания № 9»
20. ОАО «Фортум»
21. ОАО «Э.ОН Россия»
22. ОАО «Энел ОГК-5»
23. ОАО «ЮГО-Западная ТЭЦ»
24. ООО «Автозаводская ТЭЦ»
25. ООО «Башкирская генерирующая компания»
26. ООО «Дагестанэнерго»
27. ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго»
28. ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»
29. ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»
30. ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго»
31. ООО «ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго»
32. ООО «Нижнекамская ТЭЦ»
33. ООО «Ноябрьская парогазовая электрическая станция»
34. ООО «Региональная генерирующая компания»

Список Г:

1. ОАО «Бийскэнерго»
2. ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»
3. ОАО «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)»
4. Кузбасское открытое акционерное общество энергетики и электрификации
5. ОАО «Приаргунское производственное горно-химическое объединение»
6. ОАО «Сибирский химический комбинат»
7. ОАО «Сибирская энергетическая компания»
8. ОАО «Территориальная генерирующая компания № 11»
9. ОАО «Территориальная генерирующая компания № 14»
10. ОАО «Экспериментальная ТЭС»
11. ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС»

Список Д:

1. Иркутское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Иркутскэнерго»
2. ОАО «Красноярская ГЭС»
3. ОАО «Мобильные газотурбинные электрические станции»
4. ОАО «Территориальная генерирующая компания № 2»
5. ООО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго»

ПАЛАТА ПОКУПАТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ**Список А:**

1. Государственное унитарное предприятие Ставропольского края «Ставрополькоммунэлектро»
2. ЗАО «Балашихинская электросеть»
3. ЗАО «Витимэнергосбыт»
4. ЗАО «Волгаэнергосбыт»
5. ЗАО «Донэнергосбыт»
6. ЗАО «Межрегиональное Агентство Рынка Электроэнергии и Мощности»
7. ЗАО «Оренбургсельэнергосбыт»
8. ЗАО «Самарагорэнергосбыт»
9. ЗАО «Центр обслуживания продаж энергии»
10. ЗАО «Челябинское управление энерготрейдинга»
11. ЗАО «Энерговывбор-Усть-Луга».
12. Кабардино-Балкарское открытое акционерное общество энергетики и электрификации
13. МУП «Борисоглебская энергосбытовая организация» Борисоглебского городского округа Воронежской области
14. МУП «Городские электрические сети» муниципального образования город Ханты-Мансийск
15. МУП «Ивантеевские Электросети»
16. МУП «Объединение «Истринские электросети»
17. МУП «Троицкая электросеть»
18. ОАО «Алтайкрайэнерго»
19. ОАО «Алтайэнергосбыт»
20. ОАО «Архангельская сбытовая компания»
21. ОАО «Астраханская энергосбытовая компания»
22. ОАО «Барнаулская горэлектросеть»
23. ОАО «Белгородская сбытовая компания»
24. ОАО «Брянскэнергосбыт»
25. ОАО «Будёновская энергосбытовая компания»
26. ОАО «Бурятэнергосбыт»
27. ОАО «Владимирская энергосбытовая компания»
28. ОАО «Владимирские коммунальные системы»
29. ОАО «Волгоградэнергосбыт»
30. ОАО «Вологодская сбытовая компания»
31. ОАО «Воронежатомэнергосбыт»
32. ОАО «Воронежская энергосбытовая компания»
33. ОАО «Горэлектросеть»
34. ОАО «Горэлектросеть» г.Невинномысск
35. ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания»
36. ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»
37. ОАО «Единая энергосбытовая компания - Центр»
38. ОАО «Екатеринбургэнергосбыт»
39. ОАО «Ессентукские городские электрические сети»
40. ОАО «Ивэнергосбыт»
41. ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
42. ОАО «Калмэнергосбыт»
43. ОАО «Калужская сбытовая компания»
44. ОАО «Карачаево-Черкесскэнерго»
45. ОАО «Карельская энергосбытовая компания»

46. ОАО «Кировэнергосбыт»
47. ОАО «Кольская энергосбытовая компания»
48. ОАО «Коми энергосбытовая компания»
49. ОАО «Королевская электросеть СК»
50. ОАО «Костромская сбытовая компания»
51. ОАО «Красногорская электрическая сеть»
52. ОАО «Красноярскэнергосбыт»
53. ОАО «Кубанская энергосбытовая компания»
54. ОАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания»
55. ОАО «Курскрегионэнергосбыт»
56. ОАО «Курскэнергосбыт»
57. ОАО «Липецкая энергосбытовая компания»
58. ОАО «Мариэнергосбыт»
59. ОАО «Мордовская энергосбытовая компания»
60. ОАО «Мосэнергосбыт»
61. ОАО «Независимая энергосбытовая компания Краснодарского края»
62. ОАО «Нижегородская сбытовая компания»
63. ОАО «Нижноватомэнергосбыт»
64. ОАО «Новгородоблэнергосбыт»
65. ОАО «Новосибирскэнергосбыт»
66. ОАО «Нурэнерго»
67. ОАО «Обеспечение РФЯЦ - ВНИИЭФ»
68. ОАО «Оборонэнергосбыт»
69. ОАО «Омскэнергосбыт»
70. ОАО «Оптовая электрическая компания»
71. ОАО «Орелэнергосбыт»
72. ОАО «Оренбургэнергосбыт»
73. ОАО «Пензаэнергосбыт»
74. ОАО «Пермская энергосбытовая компания»
75. ОАО «Петербургская сбытовая компания»
76. ОАО «Псковэнергосбыт»
77. ОАО «Пятигорские электрические сети»
78. ОАО «Роскоммунэнерго»
79. ОАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания»
80. ОАО «Свердловэнергосбыт»
81. ОАО «Северная энергетическая компания»
82. ОАО «Смоленскэнергосбыт»
83. ОАО «Ставропольэнергосбыт»
84. ОАО «Тамбовская областная сбытовая компания»
85. ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»
86. ОАО «Татэнергосбыт»
87. ОАО «Тверьэнергосбыт»
88. ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания»
89. ОАО «Томская энергосбытовая компания»
90. ОАО «Тулаэнергосбыт»
91. ОАО «Тульская энергосбытовая компания»
92. ОАО «Тываэнерго»
93. ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»
94. ОАО «Удмуртская энергосбытовая компания»
95. ОАО «Хакасэнерго»
96. ОАО «Челябэнерго»
97. ОАО «Черкесские городские электрические сети»

98. ОАО «Читаэнергосбыт»
99. ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»
100. ОАО «Электросеть»
101. ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго»
102. ОАО «Энергосбытовая компания Московской области»
103. ОАО «Югорская территориальная энергетическая компания»
104. ОАО «Ярославская сбытовая компания»
105. ООО «Абаканэнергосбыт»
106. ООО «Алексинэнергосбыт»
107. ООО «Арктик-Энерго»
108. ООО «ВОЛГОГРАДОБЛЭЛЕКТРОСБЫТ»
109. ООО «ГАРАНТ ЭНЕРГО»
110. ООО «Городская энергосбытовая компания»
111. ООО «Дизаж М»
112. ООО «Инженерные изыскания»
113. ООО «ИНТЕР РАО – Орловский энергосбыт»
114. ООО «Иркутская Энергосбытовая компания»
115. ООО «Капитал»
116. ООО «КНАУФ ЭНЕРГИЯ»
117. ООО «Магнитогорская энергетическая компания»
118. ООО «Маяк-Энергосервис»
119. ООО «Межрегионсбыт»
120. ООО «Независимая энергосбытовая компания»
121. ООО «Нижевартовская энергосбытовая компания»
122. ООО «Новгородэнергосбыт»
123. ООО «Новомосковская энергосбытовая компания»
124. ООО «Новоуральская энергосбытовая компания»
125. ООО «ПромЭнерго»
126. ООО «Региональная энергосбытовая компания»
127. ООО «РКС-энерго»
128. ООО «Рязанская городская муниципальная энергосбытовая компания»
129. ООО «Саратовское предприятие городских электрических сетей»
130. ООО «СБЫТЭНЕРГО»
131. ООО «Союзэнерготрейд»
132. ООО «Тверьоблэнергосбыт»
133. ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»
134. ООО «Электросбытовая компания «Вагт-Электросбыт»
135. ООО «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана»
136. ООО «ЭНЕРГИЯ ХОЛДИНГ»
137. ООО «Энергокомфорт» Единая Карельская сбытовая компания»
138. ООО «Энергопрогноз»
139. ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ»
140. ООО «Энергосбытовая компания «ИнтерЭрго»
141. ООО «Энергосбытовая компания «Энергосервис»
142. ООО «Энергосетевая компания»
143. Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Севкавказэнерго»
144. Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Ульяновской области «Ульяновскэнерго»
145. Открытое акционерное общество акционерная компания «Якутскэнерго»
146. Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ингушэнерго»

147. Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Саратовэнерго»
148. Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Самараэнерго»

Список Б:

1. ЗАО «Евразийская энергетическая компания»
2. ЗАО «Единая энергоснабжающая компания»
3. ЗАО «Илимхимпром»
4. ЗАО «Монокристалл»
5. ЗАО «Сибэнерготрейд»
6. ЗАО «Система»
7. ЗАО «Транссервисэнерго»
8. ЗАО «Ульяновскцемент»
9. ЗАО «Энергомаш (Волгодонск) - Атоммаш»
10. ЗАО «Энергопромышленная компания»
11. ЗАО «Энергосбытовая компания Кировского завода»
12. Казанское открытое акционерное общество «Органический синтез»
13. ОАО «АКРОН»
14. ОАО «АтомЭнергоСбыт»
15. ОАО «Биосинтез»
16. ОАО «Волга»
17. ОАО «Волжский абразивный завод»
18. ОАО «Волжский трубный завод»
19. ОАО «ВСК-Энерго»
20. ОАО «Группа «Илим»
21. ОАО «Жирекенская энергосбытовая организация»
22. ОАО «Карельский окатыш»
23. ОАО «КМА-Энергосбыт»
24. ОАО «Лебединский горно-обогатительный комбинат»
25. ОАО «Межрегионэнергосбыт»
26. ОАО «Московское городское энергосбытовое предприятие»
27. ОАО «Новолипецкий металлургический комбинат»
28. ОАО «Первая сбытовая компания»
29. ОАО «Первоуральский новотрубный завод»
30. ОАО «Пивоваренная компания «Балтика»
31. ОАО «Победит»
32. ОАО «Промышленная энергетика»
33. ОАО «РУСАЛ Братский алюминиевый завод»
34. ОАО «РУСАЛ Красноярский алюминиевый завод»
35. ОАО «РУСАЛ Новокузнецкий алюминиевый завод»
36. ОАО «РУСАЛ Саяногорский алюминиевый завод»
37. ОАО «Свердловская энергогазовая компания»
38. ОАО «Себряковцемент»
39. ОАО «Сибирско-Уральская Алюминиевая компания»
40. ОАО «Сибурэнергоменеджмент»
41. ОАО «Химпром»
42. ОАО «Центрэнергокомплекс»
43. ОАО «Челябинский электрометаллургический комбинат»
44. ОАО «Чусовской металлургический завод»
45. ОАО «Щекиноазот»
46. ОАО «Энергосбытовая компания «Восток»

47. ООО «Альфа-Трэйд»
48. ООО «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд»
49. ООО «Белгородская энергосбытовая компания»
50. ООО «БЕЛКАМ-КОНТРАКТ»
51. ООО «ГлавЭнергоСбыт»
52. ООО «ГРИНН Энергосбыт»
53. ООО «ЕвроХим-Энерго»
54. ООО «Инициатива ЭСК»
55. ООО «Каскад-Энергосбыт»
56. ООО «Лесэнерго»
57. ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС»
58. ООО «Металлэнергофинанс»
59. ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО»
60. ООО «Нижегородская энергетическая компания»
61. ООО «Объединенная Автомобильная Группа»
62. ООО «Промышленная энергосбытовая компания»
63. ООО «РН-Энерго»
64. ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС»
65. ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ СИБИРЬ»
66. ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»
67. ООО «Сибирская энергосбытовая компания»
68. ООО «Сургутская энергосбытовая компания»
69. ООО «Транснефтьэнерго»
70. ООО «Центральная Энергосбытовая Компания»
71. ООО «Энерголинк»
72. ООО «Энергомаш (Чехов)»
73. ООО «Энергосбытовая компания «Энергосбережение»
74. ООО «Энергосбытовая компания особой экономической зоны Липецк»
75. ООО «ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ»
76. ООО «ЭнергоСервис»
77. ООО «Энергоснабжающая организация Кирово-Чепецкого химического комбината»
78. ООО «Энермет»
79. ООО «ЭПМ-Энерго»
80. ООО Группа компаний «ТНС энерго»

ПАЛАТА ЭКСПЕРТОВ

1. Государственное энергетическое, энергоснабжающее и энергораспределительное предприятие Вологодской области "Вологдаоблкоммунэнерго"
2. ЗАО «Альянс-Энерго»
3. ЗАО «Березниковские ТЭЦ»
4. ЗАО «Богословская ТЭЦ»
5. ЗАО «Богучанский Алюминиевый Завод»
6. ЗАО «Братские электрические сети»
7. ЗАО «ГК-4»
8. ЗАО «ГСР ТЭЦ»
9. ЗАО «Ижора-Энергосбыт»
10. ЗАО «КОНТРАКТ ПМ»
11. ЗАО «Нижнетуринская ГРЭС»
12. ЗАО «Оптовая региональная энергетика»

13. ЗАО «ЦОП-Холдинг»
14. ЗАО «ЭкоЭнергоСбыт»
15. ЗАО «Энергосоюз»
16. ЗАО «Южно-Уральская энергосбытовая компания»
17. Муниципальное унитарное предприятие города Череповца «Электросеть»
18. МУП «Коломенская электросеть»
19. ОАО «Амурметалл»
20. ОАО «Барнаульская генерация»
21. ОАО «Барнаульская ТЭЦ-3»
22. ОАО «Богучанская ГЭС»
23. ОАО «Вишневогорский горно-обогатительный комбинат»
24. ОАО «Внешнеэкономическое объединение «Технопромэкспорт»
25. ОАО «Водоканал»
26. ОАО «Воскресенские минеральные удобрения»
27. ОАО «Газпромнефть – Московский НПЗ»
28. ОАО «Дмитровградский автоагрегатный завод»
29. ОАО «Ивгорэнергосбыт»
30. ОАО «Канская ТЭЦ»
31. ОАО «Кемеровская генерация»
32. ОАО «Красноярская ТЭЦ-1»
33. ОАО «Кузнецкая ТЭЦ»
34. ОАО «Кузнецкие ферросплавы»
35. ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги»
36. ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа»
37. ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада»
38. ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири»
39. ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала»
40. ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья»
41. ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра»
42. ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга»
43. ОАО «Метафракс»
44. ОАО «Назаровская ГРЭС»
45. ОАО «Нижнесергинский метизно-металлургический завод»
46. ОАО «Ново-Кемеровская ТЭЦ».
47. ОАО «Облэнергосбыт»
48. ОАО «Оборонэнерго»
49. ОАО «Орскнефтеоргсинтез»
50. ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
51. ОАО «Стойленский горно-обогатительный комбинат»
52. ОАО «Тверские коммунальные системы»
53. ОАО «Тутаевская ПГУ»
54. ОАО «Уральский асбестовый горно-обогатительный комбинат»
55. ОАО «Уральский завод химического машиностроения»
56. ОАО «Электросеть»
57. ОАО «Энергосбытовая компания РусГидро»
58. ОАО «Южная межрегиональная энергетическая компания».
59. ОАО «Янтарьэнергосбыт»
60. ООО Энергосбытовая компания «Центрэнерго»
61. ООО «Агроэнергосбыт»

62. ООО «Ал-Виста»
63. ООО «Балтийская сбытовая компания»
64. ООО «Башкирэнерготрейд»
65. ООО «ВИЗ-Сталь»
66. ООО «Воркутинские ТЭЦ»
67. ООО «Воронежпромэнергосбыт»
68. ООО «ГТ-ТЭЦ Энергосбыт»
69. ООО «Дмитровградская энергосбытовая компания»
70. ООО «Евро-азиатская сбытовая компания»
71. ООО «Единая энергосбытовая компания»
72. ООО «ЕЭС.Гарант»
73. ООО «Заринская городская электрическая сеть»
74. ООО «Зеленая Энергия»
75. ООО «Каспэнергосбыт»
76. ООО «Коларегионэнергосбыт»
77. ООО «Кубаньэнергосервис»
78. ООО «Кудепстинская ТЭС – ГазЭнергоСтрой»
79. ООО «Курганская ТЭЦ»
80. ООО «МагнитЭнерго»
81. ООО «МСК Энерго»
82. ООО «НафтаСибЭнергия»
83. ООО «НЕФТЕХИМ-ЭнергоТрейд»
84. ООО «Новая энергосбытовая компания»
85. ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»
86. ООО «Олёкминский рудник»
87. ООО «Основные фонды (Волгодонск)»
88. ООО «ПЭСТ»
89. ООО «РАЗВИТИЕ И ИНВЕСТИЦИИ»
90. ООО «РегионЭнергоСбыт»
91. ООО «РИМЭКА»
92. ООО «РОСМИКС»
93. ООО «РТ-Энерготрейдинг»
94. ООО «Северная ПЛЭС»
95. ООО «Ситиэнерго»
96. ООО «Трансэнергопром»
97. ООО «ТЭК-Энерго»
98. ООО «УВЗ-ЭНЕРГО»
99. ООО «Узловская районная электросеть»
100. ООО «Уралстальэнергосбыт»
101. ООО «Хибинская энергосбытовая компания»
102. ООО «Химэнергосбыт»
103. ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»
104. ООО «Центр энергетических решений»
105. ООО «ЦентрЭнергоКапитал»
106. ООО «Шахтинская Газотурбинная Электростанция»
107. ООО «Электросбытовая компания»
108. ООО «Электротранзит Альфа»
109. ООО «Энергетическая компания «Урал Промышленный - Урал Полярный»
110. ООО «Энерго Исток»
111. ООО «Энергопромсбыт»
112. ООО «Энергосбыт 52 регион»

113. ООО «Энергосбытовая компания Аган»
114. ООО «Энергосбытовая компания Кузбасса»
115. ООО «Энергосбытовая компания»
116. ООО «Энергосбыт-Центр»
117. ООО «Энергоснабжение»
118. ООО «ЭнергоХолдинг»
119. ООО «ЭнергоЭффективность»
120. ООО «Ярославская ТЭС»
121. Открытое акционерное общество энергетики и электрификации
«Тюменьэнерго»

Органы управления Партнерства

Высшим органом управления Партнерства является Общее собрание Членов Партнерства, к компетенции которого относится решение ключевых вопросов, связанных с деятельностью Партнерства.

Коллегиальным органом управления Партнерства является **Наблюдательный совет Партнерства**.

В состав Наблюдательного совета Партнерства на отчетную дату входили:

Председатель Наблюдательного совета Партнерства:

- Удальцов Юрий Аркадьевич - Директор по инновационному развитию ОАО «РОСНАНО».

Палата представителей органов государственной власти

- Голомолзин Анатолий Николаевич - Заместитель руководителя ФАС России;
- Удальцов Юрий Аркадьевич - Директор по инновационному развитию ОАО «РОСНАНО»;
- Курбатов Михаил Юрьевич - заместитель Министра энергетики Российской Федерации;
- Липатов Юрий Александрович - Первый заместитель Председателя Комитета Государственной Думы по энергетике;
- Локшин Александр Маркович - Первый заместитель Генерального директора - директор Дирекции по ядерному комплексу Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом»;
- Межевич Валентин Ефимович - Первый заместитель Председателя Комиссии Совета Федерации по экономической политике;
- Помчалова Елена Валентиновна - Заместитель руководителя ФСТ России;
- Шишкин Андрей Николаевич - Вице-президент ОАО НК «Роснефть».

Палата представителей продавцов электроэнергии

- Мироносецкий Сергей Николаевич – Генеральный директор ООО «Сибирская генерирующая компания»;

- Нижанковский Роман Валентинович - Заместитель Генерального директора - Коммерческий директор КЭС-Холдинга;
- Панина Александра Геннадьевна - Заместитель Генерального директора по маркетингу и сбыту ОАО «ИНТЕР РАО» - Управление электрогенерацией;
- Савин Станислав Валерьевич - Член Правления ОАО «РусГидро»;
- Хвалько Александр Алексеевич - Заместитель Генерального директора - директор по сбыту ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Палата представителей покупателей электроэнергии

- Андронов Михаил Сергеевич - Президент ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»;
- Гераскин Вадим Викторович - Директор по работе с естественными монополиями компании «РУСАЛ»;
- Пироженко Александр Александрович - Директор по развитию партнерской сети автономной некоммерческой организации «Агентство стратегических инициатив по продвижению новых проектов»;
- Невмержицкая Наталья Викторовна - Председатель Правления НП ГП и ЭСК;
- Старченко Александр Григорьевич - Директор по энергетике ОАО «Новолипецкий металлургический комбинат».

Палата представителей инфраструктурных организаций

- Бердников Роман Николаевич - Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС»;
- Лукин Сергей Вениаминович - Председатель правления ОАО "ЦФР";
- Опадчий Федор Юрьевич - Заместитель Председателя Правления ОАО «СО ЕЭС»;
- Кравченко Вячеслав Михайлович - Председатель правления НП «Совет рынка», Председатель Правления ОАО «АТС».

Коллегиальным исполнительным органом Партнерства является Правление, осуществляющее текущее руководство деятельностью Партнерства.

В состав Членов Правления Партнерства на отчетную дату входили должностные лица Партнерства:

- Кравченко В.М. - Председатель Правления;
- Баркин О.Г. - Заместитель Председателя Правления;
- Жолнерчик С.С. - Заместитель Председателя Правления;
- Сниккарс П.Н. - Заместитель Председателя Правления;
- Шкатов В.А. - Заместитель Председателя Правления.

Единоличным исполнительным органом Партнерства является Председатель Правления Партнерства.

Органом надзора за финансово-хозяйственной деятельностью Партнерства является Ревизионная комиссия.

В состав Ревизионной комиссии Партнерства на отчетную дату входят:

Кононова Надежда Андреевна - Заместитель финансового директора ОАО «АТС»;
Заварцев Алексей Владимирович - Начальник Управления внутреннего аудита ОАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»;
Селляхова Ольга Виссанионовна - Начальник Департамента разработки и сопровождения методологии НП ГП и ЭСК;
Котов Виталий Леонидович - Начальник финансово-экономического отдела ЗАО «Единая энергоснабжающая компания»;
Вилесов Александр Игоревич – Руководитель департамента прогнозирования, маркетинга и ключевых клиентов ЗАО «КЭС».

В отчетном периоде **главным бухгалтером Партнерства** была Киндеева Н.В.

Среднегодовая численность работников Партнерства за отчетный период составила 147 человек (за 2011 год – 129 человек, за период 2010 года - 131 человек).

Основной целью деятельности Партнерства является 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.

В соответствии с Уставом Партнерство осуществляет:

1. За счет вступительного (единовременного), текущих (регулярных) и иных членских взносов Членов Партнерства, пожертвований и прибыли Партнерства следующие виды деятельности, не являющиеся предпринимательскими:

- участие в подготовке правил оптового и розничных рынков электроэнергии и предложений о внесении в них изменений и дополнений;
- разработку и утверждение договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, регламентов оптового рынка, стандартных форм договоров, обеспечивающих осуществление торговли на оптовом рынке электрической энергией, мощностью, иными товарами, обращение которых осуществляется на оптовом рынке, а также оказание услуг, связанных с обращением указанных товаров на оптовом рынке;
- осуществление контроля за соблюдением правил и регламентов оптового рынка субъектами оптового рынка – участниками обращения электрической энергии и (или) мощности, организациями коммерческой инфраструктуры, организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью;

- определение порядка ведения и ведение реестра субъектов оптового рынка, принятие решения о присвоении или лишении статуса субъекта оптового рынка;
- организацию системы досудебного урегулирования споров между субъектами оптового рынка и субъектами электроэнергетики в случаях, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;
- признание генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, квалифицированными генерирующими объектами;
- ведение реестра выдачи и погашения сертификатов, подтверждающих объем производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии;
- установление системы и порядка применения имущественных и иных санкций в отношении субъектов оптового рынка, в том числе исключение из их состава;
- мониторинг ценовой ситуации на оптовом и розничных рынках;
- взаимодействие с уполномоченными государственными органами, регулирующими и контролирующими деятельность Партнерства и функционирование оптового рынка электрической энергии и мощности;
- взаимодействие с иностранными организаторами оптовой торговли электрической энергией, мощностью, иными товарами, обращающимися на оптовом рынке;
- анализ результатов функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности) и раскрытие информации, предусмотренной законодательством Российской Федерации;
- разработку, внедрение и сопровождение программных и информационных систем, обеспечивающих осуществление Партнерством своей деятельности;
- иную деятельность, соответствующую целям деятельности, указанным в пункте 3.1. настоящего Устава.

1. Партнерство вправе осуществлять предпринимательскую деятельность, не запрещенную законодательством Российской Федерации и соответствующую целям деятельности Партнерства.

3. Партнерство создает Третейский суд при Партнерстве и обеспечивает его функционирование.

11. Учетная политика.

Бухгалтерская отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного Министерством финансов Российской Федерации с учетом изменений и дополнений.

Бухгалтерский и налоговый учет в Партнерстве осуществлялись на основании положения об учетной политике для целей бухгалтерского учета и для целей налогообложения на 2012 год.

В отчетном периоде ведение бухгалтерского учета осуществлялось Бухгалтерией, возглавляемой главным бухгалтером, с использованием компьютерной программы 1С Бухгалтерия.

Перед составлением годовой бухгалтерской отчетности в целях обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности проводилась инвентаризация имущества и обязательств Партнерства. Инвентаризация проводилась с учетом Методических указаний по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденных Приказом Минфина России от 13.06.1995 г. №49.

Существенными способами ведения бухгалтерского и налогового учета в 2012 году являлись следующие:

Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, установленный Центральным банком Российской Федерации и действовавший в день совершения операции. Денежные средства на валютных счетах в банках и средства в расчетах в иностранной валюте отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших 31 декабря 2012г.

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами в иностранной валюте, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, отнесены на финансовые результаты как прочие расходы или прочие доходы.

Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность отнесена к краткосрочной, если срок платежа по ней не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

Целевые поступления

Средства целевых поступлений, полученные на финансирование некоммерческой деятельности в виде единовременных вступительных и регулярных текущих

членских взносов, отражались на счете 86.01 «Поступления взносов» по мере поступления их на расчетный счет предприятия. Использование средств целевых поступлений отражалось на счете 86.02 «Целевое использование». Поступления добровольных имущественных взносов отражались на счете 86.05 «Добровольные имущественные взносы». Ограничения по сроку использования целевых поступлений не устанавливались.

Прибыль Партнерства, полученная по итогам года, могла быть использована как дополнительный источник финансирования уставной деятельности в размере, не превышающем сумму, утвержденную Наблюдательным советом Партнерства, (отражение на счете 86.04 «Присоединенная прибыль») и не подлежала распределению между членами Партнерства.

Если иное не устанавливалось Наблюдательным советом Партнерства, учет использования источников финансирования некоммерческой деятельности, осуществлялся в следующем порядке: в первую очередь, использовались поступившие единовременные вступительные и регулярные текущие членские взносы, а во вторую очередь – нераспределенная прибыль Партнерства в размере, не превышающем сумму, утвержденную Наблюдательным советом Партнерства для присоединения к средствам целевых поступлений.

Признание доходов и расходов

Для признания доходов и расходов в бухгалтерском и налоговом учете использовался метод начисления, если иное не было установлено положением об учетной политике для целей бухгалтерского учета и для целей налогообложения на 2012 год.

В целях бухгалтерского и налогового учета иные доходы признавались по мере их образования (выявления) в следующем порядке: штрафы, пени, неустойки и суммы, причитающиеся в возмещение убытков, - в том отчетном периоде, когда они были признаны должником или вступило в силу соответствующее решение суда; суммы кредиторской и дебиторской задолженности - в том отчетном периоде, в котором истек срок исковой давности; иные поступления - по мере их образования (выявления).

Для целей бухгалтерского и налогового учета расходы отражались в соответствии с временной определенностью фактов хозяйственной деятельности, под которой понималось выполнение следующих условий: расходы произведены в соответствии с конкретным договором, требованием нормативных правовых актов, обычаями делового оборота, и документы, подтверждающие произведенные расходы, поступили. Документы, подтверждающие произведенные расходы и поступившие после отчетного периода, но до срока составления отчетности, были учтены заключительными оборотами отчетного периода.

Для целей бухгалтерского учета учет расходов по некоммерческой деятельности, в том числе управленческих расходов, связанных с некоммерческой деятельностью, осуществлялся на счете 26.02 «Общехозяйственные расходы (некоммерческие)». Аналитический учет указанных расходов велся в разрезе статей бюджета, утвержденного Наблюдательным советом Партнерства, и по элементам затрат.

«Общехозяйственные расходы (некоммерческие)» (счет 26.02) списывались на счет целевого использования средств (счет 86.02 «Целевое использование»).

Расходы на оплату труда работников Партнерства относились к некоммерческой деятельности.

Для целей бухгалтерского учета расходы на аренду офисного помещения относились к некоммерческой деятельности в соответствии с площадями, занимаемыми работниками Партнерства.

Основные средства

Партнерство принимало объект к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, если он был предназначен для использования в деятельности, направленной на достижение целей создания Партнерства и/или для управленческих нужд Партнерства, при выполнении следующих условий:

- использование в течение периода, превышающего 12 месяцев;
- стоимость более 40 000 рублей;
- не предполагалась последующая перепродажа данного объекта.

Объекты с первоначальной стоимостью до 40 тыс. рублей, приобретенные в отчетном периоде, учитывались в составе материально-производственных запасов.

Единицей бухгалтерского учета основных средств являлся инвентарный объект. В случае наличия у одного объекта нескольких частей, имеющих разный срок полезного использования, каждая такая часть учитывалась как самостоятельный инвентарный объект. Решение относительно порядка учета вновь поступающих в Партнерство объектов основных средств – как отдельных инвентарных объектов или в составе одного инвентарного объекта – принималось в момент принятия объектов к учету применительно к каждому конкретному случаю с учетом фактических обстоятельств.

По объектам основных средств, приобретенным для некоммерческой деятельности и содержания Партнерства, амортизация не начислялась. Ежеквартально по указанным объектам производилось начисление износа по установленным нормам амортизационных отчислений согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 г. №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», исходя из предполагаемого срока использования этих объектов. Износ по вышеперечисленным основным средствам начислялся на забалансовом счете 010 линейным способом.

Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах, срок полезного использования устанавливался Партнерством самостоятельно при принятии их к учету в соответствии с техническими условиями или рекомендациями организаций-изготовителей.

В отношении приобретаемых объектов основных средств, бывших в употреблении, норма амортизации определялась исходя из срока полезного использования, уменьшенного на количество месяцев эксплуатации этого объекта у предыдущего собственника.

Принятые Партнерством сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже:

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс
Машины и оборудование (в т.ч. компьютерная техника)	2-6
Транспортные средства	3 года 1 месяц
Прочие	13 месяцев – 20 лет

Партнерство относило объекты основных средств к некоммерческому виду деятельности в соответствии с приказом о вводе их в эксплуатацию.

Использование целевых поступлений на приобретение объектов основных средств для некоммерческой деятельности отражалось по дебету счета 86.02 «Целевое использование» и кредиту счета 83 «Добавочный капитал». Списание основных средств по некоммерческой деятельности вследствие истечения срока полезного использования отражалось по дебету счета 83 «Добавочный капитал» и кредиту счета 01 «Основные средства».

Переоценка объектов основных средств не производилась.

Первоначальной стоимостью основных средств по некоммерческой деятельности, приобретенных за плату, признавалась сумма фактических затрат Партнерства непосредственно связанных с их приобретением, сооружением и изготовлением.

В бухгалтерской отчетности основные средства показаны следующим образом: основные средства, приобретенные для осуществления некоммерческой деятельности и содержания организации, показаны по первоначальной стоимости, основные средства по коммерческой деятельности не приобретались.

Нематериальные активы

В качестве объектов нематериальных активов признавались активы, у которых отсутствовала материально-вещественная структура, но имелась возможность их идентифицировать (выделить, отделить) от другого имущества и которые использовались Партнерством в течение периода, превышающего 12 месяцев. Указанные объекты подлежали отражению в бухгалтерском учете в качестве нематериальных активов только при наличии надлежаще оформленных документов, подтверждающих существование самого актива и исключительного права у Партнерства на результаты интеллектуальной деятельности (патенты, свидетельства, другие охранные документы, договор об отчуждении исключительного права, документы, подтверждающие переход исключительного права без договора и т.п.).

При выполнении вышеперечисленных условий к нематериальным активам относились, в том числе, следующие объекты интеллектуальной собственности: программы для электронных вычислительных машин, полезные модели и карты схемы.

Единицей бухгалтерского учета нематериальных активов являлся инвентарный объект. Инвентарным объектом нематериальных активов считалась совокупность

прав, возникающих из одного патента, свидетельства, договора об отчуждении исключительного права на результат интеллектуальной деятельности и т.п., предназначенных для выполнения определенных самостоятельных функций.

При создании программных продуктов либо собственными силами Партнерства, либо путем привлечения сторонних организаций они принимались к учету в качестве нематериальных активов в случае, если договором была предусмотрена передача исключительных прав.

Расходы по созданию объектов нематериальных активов до тех пор, пока объект не отвечал критериям признания, учитываются на отдельном субсчете, открытом к счету 08 «Вложения во внеоборотные активы».

Партнерство относило объекты нематериальных активов к некоммерческому виду деятельности в соответствии с приказом.

Нематериальные активы, как приобретенные за плату, так и созданные либо собственными силами Партнерства, либо путем привлечения сторонних организаций, принимались к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, которая в дальнейшем не подлежала изменению.

По объектам нематериальных активов, приобретенным для некоммерческой деятельности, амортизация не начислялась.

Нематериальные активы по коммерческой деятельности не приобретались.

Срок полезного использования нематериальных активов определялся Партнерством при принятии объекта к учету исходя из:

срока действия прав Партнерства на результат интеллектуальной деятельности, свидетельства и других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности согласно законодательству Российской Федерации;

ожидаемого срока использования актива, в течение которого Партнерство предполагало получать экономические выгоды или использовать в деятельности, направленной на достижение целей создания Партнерства.

Использование целевых поступлений на приобретение объектов нематериальных активов для некоммерческой деятельности отражалось по дебету счета 86.02 «Целевое использование» и кредиту счета 83 «Добавочный капитал». Списание нематериальных активов по некоммерческой деятельности вследствие истечения срока полезного использования отражалось по дебету счета 83 «Добавочный капитал» и кредиту счета 04 «Нематериальные активы».

В бухгалтерской отчетности нематериальные активы показаны следующим образом: активы, приобретенные для осуществления некоммерческой деятельности, показаны по первоначальной стоимости, активы, для осуществления коммерческой деятельности не приобретались.

Материально-производственные запасы

Учет процесса приобретения и изготовления материалов по некоммерческой деятельности осуществлялся в оценке по фактической себестоимости и отражался на счете 10 «Материалы» без использования счетов 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей». Материально-производственные запасы по коммерческой деятельности не приобретались.

Товары, предназначенные для продажи, отражались на счете 41 «Товары» по стоимости их приобретения.

При отпуске материально-производственных запасов, за исключением товаров, предназначенных для продажи, в эксплуатацию и ином выбытии их оценка производилась по средней стоимости.

Списание товаров в связи с реализацией осуществлялось по стоимости единицы товара.

Материально - вещественные ценности, используемые в качестве средств труда при управлении Партнерством, стоимостью не более 40 000 рублей за единицу, а также приобретенные книги, брошюры и т.п. издания учитывались в составе МПЗ и списывались на счет 26.02 «Общехозяйственные расходы (некоммерческие)», а затем на счет 86.02 «Целевое использование» полностью по мере их отпуска в эксплуатацию.

Финансовые вложения принимались к учету в сумме фактических затрат на их приобретение.

Проверка на обесценение финансовых вложений, по которым не определялась их текущая рыночная стоимость, проводилась ежегодно по состоянию на конец отчетного года. Проверка наличия условий устойчивого снижения стоимости финансовых вложений проводилась в соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету №19/02 «Учет финансовых вложений». Расчетная стоимость финансовых вложений, по которым проводилась проверка на обесценение, определялась из стоимости чистых активов организации-эмитента ценных бумаг, рассчитанных на последнюю отчетную дату.

Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Партнерством в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, учитывались на счете 97 "Расходы будущих периодов" и списывались равномерно в течение периода, к которому они относились. При этом если расходы будущих периодов были приняты к учету не с первого числа месяца, то производился расчет доли расходов, подлежащих списанию в месяце принятия их к учету, пропорционально количеству календарных дней месяца, в течение которого данные расходы учитывались в составе расходов будущих периодов. Аналогично рассчитывалась доля расходов, подлежащая списанию в месяце, когда списание заканчивалось.

В составе расходов будущих периодов отражены расходы, связанные с приобретением неисключительных прав на программные продукты и лицензии.

Неисключительные права на программные продукты и иные аналогичные нематериальные объекты, не являющиеся нематериальными активами, учитывались на счете 97 "Расходы будущих периодов" и списывались на расходы ежемесячно равными долями в течение срока полезного использования.

Для целей бухгалтерского учета срок полезного использования неисключительных прав на программные продукты и иные аналогичные нематериальные объекты, не являющиеся нематериальными активами, определялся Партнерством, при принятии объекта к учету исходя из договора, срока действия патента, лицензии, свидетельства и других ограничений сроков использования таких объектов, либо ожидаемого срока использования этого объекта, который определялся путем экспертной оценки.

Резервы предстоящих расходов

Расходы на ремонт основных средств включались в расходы текущего периода по мере их осуществления.

В соответствии с ПБУ 8/2010 Партнерство признавало оценочные обязательства по оплате компенсации за неиспользованный отпуск. Величина оценочного обязательства определялась в соответствии с порядком утвержденным Учетной политикой Партнерства. Указанное оценочное обязательство включалось в состав общехозяйственных расходов Партнерства.

Партнерство в соответствии с ПБУ 21/2008 в бухгалтерском учете создавало резервы по сомнительным долгам. Величина резерва определялась отдельно по каждому сомнительному долгу и оценки вероятности погашения долга. Сомнительной считалась дебиторская задолженность, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями.

Налоги

По налогу на прибыль производилось исчисление авансовых платежей в размере 1/3 фактически уплаченного авансового платежа за предыдущий отчетный квартал.

Налог на имущество рассчитывался по некоммерческой деятельности (т.к. имущество по коммерческой деятельности в Партнерстве отсутствует) и отражался на счете 26.02 «Общехозяйственные расходы (некоммерческие)» а затем списывался на счет 86.02 «Целевое использование».

Изменения в учетной политике

В учетную политику Партнерства на 2013 год вносились изменения.

Добавлен раздел «Критерии существенности ошибок», касающийся признания Партнерством в отчетном периоде ошибки существенной. Ошибка признается Партнерством существенной, если она в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же отчетный период составляет сумму по определенной статье отчетности, отношение которой к общему итогу соответствующих данных (группы соответствующих статей) за отчетный год

составляет 10 процентов, при этом статья отчетности (группа статей) должна составлять не менее 5 процентов от валюты баланса.

Добавлен раздел «Резервы под обесценение финансовых вложений», касающийся определения суммы резерва под обесценение финансовых вложений. Проверка на обесценение финансовых вложений проводится Партнерством ежегодно по состоянию на последнее число отчетного года. Резерв под обесценение создается на разницу между расчетной и учетной стоимостями финансовых вложений, при устойчивом снижении стоимости финансовых вложений.

В раздел «Учет создаваемых резервов» внесены дополнения по порядку создания резерва по сомнительным долгам в целях бухгалтерского учета. Отчисление в резерв составляет 100% от суммы сомнительной дебиторской задолженности, по результатам проведенной инвентаризации дебиторской задолженности. Суммы сомнительной задолженности определяются по Контрагентам в разрезе всех Договоров. Резерв по сомнительным долгам создается ежегодно 31 декабря

В раздел «Особенности учета доходов и расходов» внесены изменения, касающиеся отражения стоимости актива или обязательства, выраженного в иностранной валюте и величины денежных потоков в иностранной валюте. Пересчет стоимости актива или обязательства, выраженного в иностранной валюте, в рубли производится по курсу, действующему на дату совершения операции в иностранной валюте. Величина денежных потоков в иностранной валюте пересчитывается в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком РФ на дату осуществления или поступления платежа.

12. Раскрытие существенных показателей бухгалтерской отчетности

Основные средства

Информация о наличии на начало и конец отчетного периода, а также движении в течение отчетного периода отдельных видов основных средств раскрыта в нижеприведенной таблице:

тыс. руб.					
Основные средства для обеспечения некоммерческой деятельности					
	Машины и оборудование (в т.ч. компьютерная техника)	Транспортные средства	Производственный и хозяйственный инвентарь	Прочие	ИТОГО:
Первоначальная стоимость основных средств					
Сальдо на 01.01.2012г.	23 126	899	4 281	0	28 306
Поступление основных средств	161	0	0	0	161
Выбытие основных средств	1 318	0	152	0	1470
Сальдо на 31.12.2012г.	21 969	899	4 129	0	26997
Износ (справочно):					
Сальдо на 01.01.2012г.	17 298	121	3 310	0	20 729
Начислено	2 957	292	331	0	3 580

Списано по выбывшим основным средствам	1 313	0	152	0	1 465
Сальдо на 31.12.2012г.	18 942	413	3 489	0	22 844

Основные средства, для осуществления коммерческой деятельности не приобретались.

Помимо собственных основных средств, Партнерство имеет арендованные основные средства, которые отражены на забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства». На начало отчетного периода стоимость указанных арендованных основных средств составляла 20 тыс. руб., на конец 2012 года – 27 тыс. руб.

Для осуществления деятельности Партнерство арендует офисное помещение по адресу г. Москва, Краснопресненская набережная, д. 12., а именно: по договорам субаренды с ОАО «АТС» Партнерство арендует 1873-07 квадратных метра и договорам аренды с ОАО «Центр международной торговли» Партнерство арендует 317-30 квадратных метра.

Нематериальные активы

В составе нематериальных активов отражены приобретенные Партнерством исключительные права на программные продукты, полезные модели.

Нематериальные активы, приобретенные для осуществления некоммерческой деятельности

	Сальдо на 01.01.2012г.	Поступление	Выбытие	Сальдо на 01.01.2013г.
Первоначальная стоимость	51 737	7 282	0	59 019

тыс.
руб.

Нематериальные активы для осуществления коммерческой деятельности в течение 2012 года Партнерством не приобретались.

Финансовые вложения

Долгосрочные финансовые вложения представляют собой инвестиции в дочерние и прочие общества в общей сумме 1 068 478 тыс. руб., в том числе:

- ОАО «Центр финансовых расчетов» - 1 181 тыс. руб. (11 813 обыкновенных акций или 23,63 % в уставном капитале). В отчетном периоде изменений не было.
- ЗАО «Энергорынок» - 1 тыс. руб. (850 обыкновенных акций или 8,5% в уставном капитале). В отчетном периоде изменений не было.
- ОАО «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» - 1 067 296 тыс. руб. (10 672 960 обыкновенных акций или 100% в уставном капитале). В отчетном периоде изменений не было.

Прочие внеоборотные активы

На начало отчетного периода прочие внеоборотные активы составляли сумму 20 тыс. руб. Указанная сумма представляла собой стоимость 1(одной) обыкновенной акции, или 0,008% в уставном капитале, ЗАО «Центр договоров и расчетов Федерального оптового рынка электрической энергии (мощности)» (номинальная стоимость 1 акции 500 рублей). Акции ЗАО «ЦДР ФОРЭМ» были приобретены Партнерством у РАО «ЕЭС России» и концерна «Росэнергоатом» в 2003 году в количестве 12 500 штук с целью выполнения управленческих функций, возложенных Правительством РФ на Партнерство, и связанных с реформированием оптового рынка электроэнергии (мощности). Поскольку акции ЗАО "ЦДР ФОРЭМ" не в полной мере отвечали критериям признания финансовых вложений, то в целях достоверного отражения имущественного состояния Партнерства данные акции отражались в составе прочих внеоборотных активов. Общим собранием акционеров ЗАО «ЦДР ФОРЭМ» 03.10.2012г. принято решение о реорганизации ЗАО «ЦДР ФОРЭМ» путем присоединения его к ОАО «АТС». На основании этого решения ЗАО «ЦДР ФОРЭМ» произвело выкуп 1 (одной) обыкновенной именной акции по рыночной стоимости, определенной независимым оценщиком, по цене 10 тыс. рублей. На конец отчетного периода внеоборотные активы на балансе организации отсутствуют.

Запасы

Группа «Запасы» на конец отчетного периода включает следующие статьи:

1 344 тыс. руб. – стоимость запасных частей, инвентаря, хозяйственных принадлежностей и прочих материалов на конец отчетного периода.

Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты

Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) на конец отчетного периода составляет 18 897 тыс. руб. и включает следующие статьи:

- 12 886 тыс. руб. – авансовые платежи в счет предстоящих поставок оборудования и услуг;
- 32 тыс. руб. – задолженность покупателей по услугам, оказанным в прошлых отчетных периодах;
- 3 272 тыс. руб. – сумма задолженности банков по процентам, начисленным на конец отчетного периода в соответствии с заключенными договорами;
- 964 тыс. руб. – сумма переплаты по налогам и сборам включающая переплату по налогу на прибыль, налогу на добавленную стоимость, налогу на доходы физических лиц и страховым взносам,
- 1 743 тыс. руб. - прочая дебиторская задолженность, включающая переплату по расчетам с персоналом по оплате труда, расчеты по медицинскому и имущественному страхованию, расчеты с персоналом по прочим операциям и госпошлины за подачу исков в арбитражный суд.

Денежные средства в сумме 502 355 тыс. руб. представляют собой остатки: в кассе организации (18 тыс. руб.), на валютном счете (1 тыс. руб.) на расчетных счетах (501 967 тыс. руб.) и корпоративном карточном счете (369 тыс. руб.).

Прочие оборотные активы в сумме 3 380 тыс. руб. - расходы будущих периодов, включающую в себя расходы на приобретение неисключительных прав на программное обеспечение и лицензии.

Кредиторская задолженность

Кредиторская задолженность на конец отчетного периода составляет 2 299 тыс. руб. и включает следующие статьи:

- 2 154 тыс. руб. – задолженность Партнерства перед поставщиками оборудования и услуг;
- 145 тыс. руб. – задолженность перед бюджетом по налогам и сборам за 4 квартал 2012 года .

Оценочные обязательства

В соответствии с разделом 4.13 Учетной политики Партнерством признаны оценочные обязательства по оплате компенсации за неиспользованный отпуск работника. Величина оценочного обязательства, рассчитанная в соответствии с утвержденной методикой, на начало отчетного периода составляла 15 912 тыс. рублей, на конец отчетного периода составила сумму 14 240 тыс. рублей.

Добавочный капитал

По статье «Добавочный капитал» отражено использование средств целевых поступлений на приобретение внеоборотных активов для осуществления некоммерческой деятельности.

На начало отчетного периода добавочный капитал Партнерства составлял 325 095 тыс. руб.

В отчетном периоде для осуществления некоммерческой деятельности приобретено внеоборотных активов на сумму 7 443 тыс. руб., выбыло из ранее приобретенных внеоборотных активов в отчетном периоде на сумму 1 490 тыс. руб.

Таким образом, на конец отчетного периода добавочный капитал Партнерства составляет 331 048 тыс. руб.

Доходы и расходы

Доходы и расходы по коммерческой деятельности в отчетном периоде отсутствовали.

Общехозяйственные расходы, относящиеся к коммерческой деятельности, в отчетном периоде отсутствовали.

В составе прочих доходов Партнерства в отчетном периоде признаны:

- курсовые разницы и разницы, полученные по договорам, цена которых определена в иностранной валюте в сумме 5 тыс. руб.;
- доходы, полученные в виде административных штрафных санкций в сумме 4 171 тыс. руб.;
- доходы, связанные с покупкой и продажей иностранной валюты, в сумме 1 тыс. руб.

- иные доходы в сумме 2 110 тыс. руб.

В составе прочих расходов Партнерства в отчетном периоде признаны:

- курсовые разницы в сумме 1 тыс. руб.;
- разницы, полученные по договорам, цена которых определена в иностранной валюте, в сумме 5 тыс. руб.;
- расходы по услугам банков в сумме 581 тыс. руб.;
- расходы, связанные с покупкой и продажей иностранной валюты, в сумме 5 тыс. руб.;
- расходы на формирование резерва по сомнительным долгам 32 тыс. руб.;
- расходы по налогу на добавленную стоимость, с безвозмездно переданного имущества в сумме 173 тыс. руб.;
- расходы по безвозмездной передаче имущества на сумму 1 009 тыс. руб.;
- иные расходы на сумму 14 060 тыс. руб.

Постоянные разницы в отчетном периоде составили 14 755 тыс. руб. (в предыдущем отчетном периоде – 21 932 тыс. руб.) и сложились из расходов и доходов, не принимаемых в целях налогообложения налогом на прибыль. Такими расходами являются расходы, не учитываемые в целях налогообложения налогом на прибыль (внереализационные расходы по безвозмездной передаче имущества, налогу на добавленную стоимость с имущества переданного безвозмездно, оплата услуг банка, сумма начисленного резерва по сомнительным долгам, расходы на корпоративные и социальные мероприятия и т.д.) на общую сумму 15 854 тыс. руб. (21 931 тыс. руб.). Доходами являются: доходы в виде восстановленного резерва по сомнительным долгам при оплате задолженности в общей сумме 1 тыс. руб. (1 тыс. руб.). Постоянное налоговое обязательство по налогу на прибыль в отчетном периоде составило 2 951 тыс. руб. (в предыдущем отчетном периоде 4 387 тыс. руб.).

Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль в отчетном периоде отсутствовали.

Чистая прибыль по результатам деятельности Партнерства за отчетный период составила 21 413 тыс. руб. (за предыдущий отчетный период 21 321 тыс. руб.).

Целевое финансирование

Общая сумма членских, вступительных и добровольных имущественных взносов, полученных по некоммерческой деятельности в отчетном периоде, составила 258 988 тыс. руб. По решению Наблюдательного совета состоявшегося 13 июля 2012 (протокол №23/2012) прибыль в размере 500 000 тыс. рублей присоединена к средствам целевого финансирования.

Сумма произведенных расходов составила 612 774 тыс. руб.

Остаток средств на начало отчетного периода по средствам целевого финансирования составляет сумму 234 297 тыс. руб., остаток средств целевого финансирования на конец отчетного периода составляет 380 512 тыс. руб.

Размеры регулярных текущих членских взносов устанавливались решениями Наблюдательного совета Партнерства. В течение отчетного периода регулярные текущие членские взносы были установлены в размере:

№ п/п	Период	Размер регулярного текущего членского взноса, тыс. руб.	Основание
1	1 квартал 2012 г.	<ul style="list-style-type: none"> • 196 000 (сто девяносто шесть тысяч) рублей для Членов Партнерства, включенных в Палату продавцов электроэнергии; • 46 000 (сорок шесть тысяч) рублей для Членов Партнерства, включенных в Палату покупателей электроэнергии; • 46 000 (сорок шесть тысяч) рублей для Членов Партнерства, включенных в Палату инфраструктурных организаций; • 23 000 (двадцать три тысячи) рублей для Членов Партнерства, включенных в Палату экспертов. 	<p>Решением Наблюдательного совета протокол №42/2011 от 23.12.2011г.</p>
2	2 квартал 2012 г.	<ul style="list-style-type: none"> • 196 000 (сто девяносто шесть тысяч) рублей для Членов Партнерства, включенных в Палату продавцов электроэнергии; • 46 000 (сорок шесть тысяч) рублей для Членов Партнерства, включенных в Палату покупателей электроэнергии; • 46 000 (сорок шесть тысяч) рублей для Членов Партнерства, включенных в Палату 	<p>Решением Наблюдательного совета протокол №14/2012 от 30.03.2012г.</p>

		<p>инфраструктурных организаций;</p> <ul style="list-style-type: none"> • 23 000 (двадцать три тысячи) рублей для Членов Партнерства, включенных в Палату экспертов. 	
3	3 квартал 2012 г.	<ul style="list-style-type: none"> • 399 000 (триста девяносто девять тысяч) рублей для Членов Партнерства, включенных в Палату продавцов электроэнергии; • 92 000 (девяносто две тысячи) рублей для Членов Партнерства, включенных в Палату покупателей электроэнергии; • 92 000 (девяносто две тысячи) рублей для Членов Партнерства, включенных в Палату инфраструктурных организаций; • 46 000 (сорок шесть тысяч) рублей для Членов Партнерства, включенных в Палату экспертов. 	Решение Наблюдательного совета протокол № 23/2012 от 13.07.2012г.
4	4 квартал 2012 г.	<ul style="list-style-type: none"> • 798 000 (семьсот девяносто восемь тысяч) рублей для Членов Партнерства, включенных в Палату продавцов электроэнергии; • 182 000 (сто восемьдесят две тысячи) рублей для Членов Партнерства, включенных в Палату покупателей 	Решением Наблюдательного совета протокол №30-II/2012 от 08.10.2012г.

		электроэнергии; <ul style="list-style-type: none"> • 182 000 (сто восемьдесят две тысячи) рублей для Членов Партнерства, включенных в Палату инфраструктурных организаций; • 91 000 (девяносто одна тысяча) рублей для Членов Партнерства, включенных в Палату экспертов. 	
--	--	--	--

Расходование единовременных вступительных и регулярных текущих членских взносов осуществлялось на основании бюджетов, утверждаемых Наблюдательным Советом Партнерства.

Расходование текущих средств по некоммерческой деятельности осуществлялось следующим образом:

№ п/п	Наименование статьи Отчета о целевом использовании средств	Факт тыс. руб. 2012 г.	Факт тыс. руб. 2011 г.
	Остаток целевых средств на начало отчетного периода	234 297	271 548
	Поступление средств		
1.	Вступительные взносы	46 994	87 383
2.	Членские взносы	176 994	85 424
3.	Прибыль, присоединенная к средствам целевого финансирования	500 000	350 000
4.	Добровольные имущественные взносы	35 000	0
	Всего поступлений	758 988	522 807
	Расходование средств		
1.	Расходы на целевые мероприятия (проведение конференций, совещаний, семинаров и т.п.)	2 297	2 263
2.	Расходы на содержание аппарата управления	524 307	449 418
	В том числе		
2.1.	Расходы, связанные с оплатой труда (включая начисления)	449 985	388 905
2.2.	Выплаты, не связанные с оплатой труда	2 033	612
2.3.	Расходы на служебные командировки и деловые	2 322	2 212

	поездки		
2.4	Расходы по содержанию помещений и автомобильного транспорта	69 159	56 981
2.5.	Ремонт основных средств и иного имущества	808	709
3.	Приобретение основных средств, инвентаря и иного имущества	2 646	4 792
4.	Прочие расходы	83 524	103 586
	Всего расходов	612 774	560 058
	Остаток целевых средств на конец отчетного периода	380 512	234 297

По состоянию на отчетную дату и в течение отчетного периода Партнерство не имело выданных (полученных) поручительств третьим (третьих) лиц.

13. Информация о связанных сторонах

По состоянию на отчетную дату связанными сторонами Партнерства являются.

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество	Адрес юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается связанной стороной	Дата наступления основания	Доля участия Партнерства в уставном капитале связанной стороны, %
1	2	3	4	5	6
1	Кравченко Вячеслав Михайлович		Назначение Членом Наблюдательно совета (распоряжение Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 № 1252-р, распоряжение Правительства Российской Федерации от 10.12.2008 № 1858-р). Определение лицом, осуществляющим функции Председателя Правления НП «Совет рынка» до вступления в должность Председателя Правления НП «Совет рынка, избранного в соответствии с Уставом НП «Совет рынка».	01.09.2003	-

			<p>(Протокол Наблюдательного совета Партнерства от 12.01.2012 № 2/2012)</p> <p>Избрание Председателем Правления Партнерства (Протокол № 41/Г внеочередного Общего собрания Членов НП «Совет рынка» от 21.02.2012)</p> <p>Назначение Членом Наблюдательного совета Партнерства (письмо НП «Совет рынка» от 29.06.2012 № СР-02/12-3198/1)</p>		
2	Баркин Олег Геннадьевич		<p>Избрание Членом Правления Партнерства (Протокол № 9/Г внеочередного Общего собрания Членов НП «Совет рынка» от 25.06.2010)</p> <p>Избрание Членом Правления Партнерства (Протокол № 41/Г внеочередного Общего собрания Членов НП «Совет рынка» от 21.02.2012)</p>	25.06.2010	-
3	Жолнерчик Светлана Семеновна		Избрание Членом Правления Партнерства (Протокол № 41/Г внеочередного Общего собрания Членов НП «Совет рынка» от 21.02.2012)	21.02.2012	-
4	Сниккарс Павел Николаевич		Избрание Членом Правления Партнерства (Протокол № 41/Г внеочередного Общего собрания Членов НП «Совет рынка» от 21.02.2012)	21.02.2012	-
5	Шкатов Владимир Александрович		<p>Назначение Членом Наблюдательного совета Партнерства (письмо НП «Совет рынка» от 18.04.2012 № СР-02/12-2352)</p> <p>Избрание Членом Правления Партнерства (Протокол № 41/Г внеочередного Общего собрания Членов НП «Совет рынка» от 21.02.2012)</p>	16.04.2012	-
6	Голомолзин Анатолий Николаевич		Назначение Членом Наблюдательно совета (распоряжение Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 № 1252-р, распоряжение Правительства Российской Федерации от 10.12.2008 № 1858-р)	01.09.2003	-

7	Удальцов Юрий Аркадьевич		Назначение Членом Наблюдательно совета (Распоряжение Правительства Российской Федерации от 25.06.2012 № 1072-р)	25.06.2012	-
8	Курбатов Михаил Юрьевич		Назначение Членом Наблюдательно совета 10.12.2008 (распоряжение Правительства Российской Федерации от 10.12.2008 № 1858-р)	10.12.2008	-
9	Липатов Юрий Александрович		Назначение Членом Наблюдательно совета 18.06.2003 (постановление Государственной Думы Федерального собрания Российской Федерации от 18.06.2003 № 4219-III ГД, распоряжение Правительства Российской Федерации от 10.12.2008 № 1858-р)	18.06.2003	-
10	Локшин Александр Маркович		Назначение Членом Наблюдательно совета 10.12.2008 (Распоряжение Правительства Российской Федерации от 10.12.2008 № 1858-р)	10.12.2008	-
11	Межевич Валентин Ефимович		Назначение Членом Наблюдательно совета 25.02.2004 (Постановление Совета Федерации Федерального собрания Российской Федерации от 25.02.2004 № 48-СФ, распоряжение Правительства Российской Федерации от 10.12.2008 № 1858-р)	25.02.2004	-
12	Помчалова Елена Валентиновна		Назначение Членом Наблюдательного совета 02.03.2010 (распоряжение Правительства Российской Федерации от 02.03.2010 № 256-р)	02.03.2010	-
13	Шишкин Андрей Николаевич		Назначение Членом Наблюдательного совета 02.03.2010 (Распоряжение Правительства Российской Федерации от 02.03.2010 № 256-р)	02.03.2010	-
14	Мироносецкий Сергей Николаевич		Избрание Членом Наблюдательного совета Партнерства (Протокол № 11/Г годового Общего собрания Членов НП «Совет рынка» от 05.06.2012)	05.06.2012	-
15	Нижанковский Роман Валентинович		Избрание Членом Наблюдательного совета Партнерства (Протокол № 11/Г годового Общего	05.06.2012	-

			собрания Членов НП «Совет рынка» от 05.06.2012)		
16	Панина Александра Геннадьевна		Избрание Членом Наблюдательного совета Партнерства (Протокол № 11/Г годового Общего собрания Членов НП «Совет рынка» от 05.06.2012)	05.06.2012	-
17	Савин Станислав Валерьевич		Избрание Членом Наблюдательного совета Партнерства (Протокол № 10/Г годового Общего собрания Членов НП «Совет рынка» от 30.06.2011) Избрание Членом Наблюдательного совета Партнерства (Протокол № 11/Г годового Общего собрания Членов НП «Совет рынка» от 05.06.2012)	30.06.2011	-
18	Хвалько Александр Алексеевич		Избрание Членом Наблюдательного совета Партнерства (Протокол № 11/Г годового Общего собрания Членов НП «Совет рынка» от 05.06.2012)	05.06.2012	-
19	Андронов Михаил Сергеевич		Избрание Членом Наблюдательного совета Партнерства (Протокол № 11/Г годового Общего собрания Членов НП «Совет рынка» от 05.06.2012)	05.06.2012	-
20	Гераскин Вадим Викторович		Избрание Членом Наблюдательного совета Партнерства (Протокол № 11/Г годового Общего собрания Членов НП «Совет рынка» от 05.06.2012)	05.06.2012	-
21	Пироженко Александр Александрович		Назначение Членом Наблюдательного совета (Распоряжение Правительства Российской Федерации от 25.06.2012 № 1072-р)	25.06.2012	-
22	Невмержицкая Наталья Викторовна		Избрание Членом Наблюдательного совета Партнерства (Протокол № 11/Г годового Общего собрания Членов НП «Совет рынка» от 05.06.2012)	05.06.2012	-
23	Старченко Александр Григорьевич		Избрание Членом Наблюдательного совета Партнерства (Протокол № 10/Г годового Общего собрания Членов НП «Совет рынка» от 30.06.2011) Избрание Членом Наблюдательного совета Партнерства (Протокол № 11/Г годового Общего	30.06.2011	-

			собрания Членов НП «Совет рынка» от 05.06.2012)		
24	Бердников Роман Николаевич		Назначение Членом Наблюдательного совета Партнерства (письмо ОАО «ФСК ЕЭС» от 11.09.2008 исх.№ РА/2817)	11.09.2008	-
25	Лукин Сергей Вениаминович		Назначение Членом Наблюдательного совета Партнерства (приказ ОАО «АТС» от 11.09.2008 № 01-05/08161/1-о)	11.09.2008	-
26	Опадчий Федор Юрьевич		Назначение Членом Наблюдательного совета Партнерства (Решение заседания Правления ОАО «СО ЕЭС» от 24.04.2008 № 238)	24.04.2008	-
27	ОАО "Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»	Россия, Москва, Красно-пресненская набережная, д. 12,	Партнерство имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставный или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	13.12.2007 г.	100
28	Автономная некоммерческая организация дополнительного профессионального образования «Учебный центр НП «Совет рынка»	Россия, Москва, Красно-пресненская набережная, д. 12,	Партнерство является единственным учредителем	21.12.2009г.	
29	ЗАО «Центр финансовых расчетов»	Россия, Москва, Красно-пресненская набережная, д. 12,	Партнерство имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставный или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	29.09.2004г.	23,63

С ОАО «АТС» Партнерством были заключены следующие договоры: договор субаренды помещений по адресу: г. Москва, Краснопресненская набережная, дом 12.; договор на услуги по сопровождению web-сайта; договор по сопровождению аппаратных средств; договор по обслуживанию офисного помещения; договор на услуги удостоверяющего центра системы электронного документооборота, договор на услуги по предоставлению информации о функционировании ОРЭМ с АНО «УЦ НП «Совет рынка» Партнерством заключены договоры на услуги по организации и техническому обеспечению интернет трансляции информационных мероприятий и услуги по проведению конференций, семинаров.

Услуги связанной стороной оказывались на обычных коммерческих условиях по рыночным ценам.

Партнерство не оказывало услуг связанным сторонам в течение 2012 года.

Стоимость услуг, оказанных Партнерству связанными сторонами, за вычетом налога на добавленную стоимость составила: 56 354,00 тыс. руб.

Наименование аффилированного лица	2010 г.	2011 г.	2012 г.
Услуги субаренды помещений (без НДС)			
ОАО «АТС»	41 164	44 613	48 227
Услуги по сопровождению web-сайта (без НДС)			
ОАО «АТС»	321	349	409
Услуги по сопровождению аппаратных средств (без НДС)			
ОАО «АТС»	3 964	3 801	4 220
Услуги по обслуживанию офисных помещений (без НДС)			
ОАО «АТС»	1 461	1 615	1 776
Услуги удостоверяющего центра (без НДС)			
ОАО «АТС»	41	50	75
Услуги по предоставлению информации о функционировании ОРЭМ (без НДС)			
ОАО «АТС»	-	57	114
Услуги по проведению конференций, семинаров, литература (без НДС)			
АНО «УЦ НП Совет рынка»	1 056	1 215	1 533

По состоянию на конец отчетного периода задолженность аффилированных лиц перед Партнерством и Партнерства перед аффилированными лицами составляла:

Наименование аффилированного лица	2010 г.	2011 г.	2012 г.
Дебиторская задолженность			
ЗАО ЦФР	-	-	-
ОАО «АТС»	5 414	4 612	10 462
АНО «УЦ НП Совет рынка»	-	-	-
Кредиторская задолженность			
ЗАО ЦФР	-	-	-
ОАО «АТС»	593	653	717
АНО «УЦ НП Совет рынка»	-	32	-

Информация по операциям с основным управленческим персоналом

К основному управленческому персоналу Партнерство относит: Членов Наблюдательного совета, Председателя Правления, Членов Правления. Список Членов Наблюдательного совета, Правления Партнерства приведен в разделе «Общие сведения» пояснительной записки.

а) В отчетном периоде Членам Наблюдательного совета Партнерства в период исполнения ими своих обязанностей выплачено вознаграждение

на общую сумму 9 650 тыс. руб., расходы, связанные с исполнением функций Членов Наблюдательного совета Партнерства не компенсировались.

б) В отчетном периоде Партнерство выплатило Членам Правления Партнерства краткосрочные вознаграждения (зарботная плата, премии и т.д.) на общую сумму 85 609 тыс. руб., начисленные на них обязательные платежи в соответствующие внебюджетные фонды составляют сумму в размере 9 445 тыс. руб.

в) Займы Членам Наблюдательного совета и Правления Партнерства в отчетном периоде не предоставлялись.

Приобретение и продажа товаров, работ, услуг, приобретение и продажа основных средств и других активов, аренда имущества и предоставление имущества в аренду Членам Наблюдательного совета и Правления Партнерства в отчетном периоде не производилось.

Председатель Правления

Главный бухгалтер

12 марта 2013 года



В.М.Кравченко

Н.В.Киндеева

**Заключение Ревизионной комиссии
Некоммерческого партнерства «Совет рынка по организации эффективной
системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»
по итогам финансово-хозяйственной деятельности
за 2012 год**

г. Москва

«11» апреля 2013г.

В соответствии с п. 10.1 Устава Некоммерческого партнерства «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (НП «Совет рынка» (далее – Партнерство)) и п. 3.3. Положения о Ревизионной комиссии Некоммерческого партнерства «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (далее – Положение) 13.07.2012 Наблюдательным советом Партнерства избрана Ревизионная комиссия (Протокол №23/2012).

Состав Ревизионной комиссии:

Председатель комиссии – Заварцев Алексей Владимирович.

Члены комиссии:

- Котов Виталий Леонидович;
- Селляхова Ольга Виссанионовна;
- Кононова Надежда Андреевна;
- Вилесов Александр Игоревич.

Целью ревизии являлось установление достоверности показателей бухгалтерской, статистической и управленческой отчетности, а также иных документов НП «Совет рынка», их соответствия законодательству Российской Федерации, подтверждения факта целевого использования денежных средств Партнерства.

Объектом ревизии являлась финансово-хозяйственная деятельность Партнерства за 2012 год. При проведении ревизии использовалась финансовая и хозяйственная документация, включая бухгалтерскую и управленческую отчетность, договоры, а также документы, регламентирующие деятельность Партнерства.

В соответствии с результатами проверки документации бухгалтерского учета, отчетности и иной документации финансово-хозяйственной деятельности Партнерства ревизионной комиссией установлено:

1. Бухгалтерская и управленческая отчетность за 2012 год достоверно отражают имущественное состояние Партнерства.
2. Валюта баланса НП «Совет рынка» в размере 1 680 473 тыс. руб. достоверно отражает активы и пассивы по состоянию на 31.12.2012. Добавочный капитал за 2012 г. вырос на 5 953 тыс. руб. и по состоянию на 31.12.2012. составил

331 048 тыс. рублей. Нераспределенная прибыль за отчетный период уменьшилась на 478 587 тыс. руб. и по состоянию на 31.12.2012 г. составляет 952 375 тыс. руб.

3. Целевые поступления за 2012 год составили 258 988 тыс. руб. (в том числе 35 000 тыс. руб. – добровольный имущественный взнос). С учетом входящего остатка в размере 234 297 тыс. руб. и присоединенной прибыли в размере 500 000 тыс. руб. общая сумма целевых средств в 2012 году составила 993 285 тыс. рублей. Расходование целевых средств в 2012 году в общей сумме 612 774 тыс. руб. осуществлялось в соответствии с уставными целями деятельности Партнерства, принципами формирования и использования имущества Партнерства и годовым финансовым планом.

4. Годовой финансовый план, согласованный Наблюдательный Советом, не утвержден Общим собранием Членов НП «Совет рынка».


5. Представленная управленческая отчетность (отчет об исполнении сметы доходов и расходов и отчет о движении денежных средств) за проверяемый период 2012 г. – в целом соответствует данным РСБУ и достоверно отражает имущественное состояние НП «Совет рынка».

6. Расходы НП «Совет рынка» произведены в рамках годового финансового плана и квартальных бюджетов.


7. Порядок принятия решений о совершении сделок, в том числе взаимосвязанных, соответствует Уставу и локальным актам Партнерства.

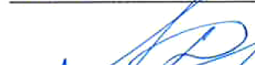
8. Нарушений в соблюдении требований законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций и искажений в бухгалтерской отчетности, имеющих существенный характер, не установлено.


Председатель комиссии


 Заварцев А.В.

Члены комиссии:

 Кононова Н.А.

 Котов В.Л.

 Селляхова О.В.

 Вилесов А.И.

РАЗДЕЛ

14

ГЛОССАРИЙ

Б

БАЛАНСИРУЮЩИЙ РЫНОК

сфера обращения отклонений, определенных в результате конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования системы и/или по факту производства/потребления электрической энергии на основе данных коммерческого учета.

В

ВТОРАЯ НЕЦЕНОВАЯ ЗОНА

территории Дальнего Востока: Амурская область, Приморский и Хабаровский края, Южно-Якутский район Республики Саха (Якутия), Еврейская автономная область.

ВТОРАЯ ЦЕНОВАЯ ЗОНА

территории субъектов РФ, объединенные во вторую ценовую зону в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода.

ВЫНУЖДЕННЫЙ РЕЖИМ

технологические параметры работы генерирующих мощностей в теплофикационном режиме, электростанций (генерирующих объектов), производящих электрическую энергию в вынужденном режиме, атомных электростанций, а также гидроэлектростанций в условиях технологического пропуска воды.

Г

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

см. Энергоснабжающая организация.

ГРУППА ТОЧЕК ПОСТАВКИ (ГТП)

одна или несколько точек поставки, относящихся к одному узлу расчетной модели и/или к единому технологически неделимому энергетическому объекту и ограничивающих территорию, в отношении которой купля-продажа электрической энергии (мощности) на оптовом рынке осуществляется только данным участником, и используемых для определения и исполнения участником оптового рынка обязательств, связанных с поставкой и оплатой электрической энергии (мощности). Группа точек поставки определяется Системным и Коммерческим операторами в соответствии с Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности.

В отношении ГТП на оптовом рынке электроэнергии:

- фиксируется собственное плановое почасовое потребление участников, рассчитываемое как сальдо перетоков электроэнергии;
- подается отдельная ценовая заявка для участия в конкурентном отборе заявок на сутки вперед и/или для балансирования системы;
- фиксируются объемы поставки/потребления электроэнергии, проводится расчет обязательств по свободным двусторонним договорам;
- осуществляется расчет планового почасового производства/потребления участников оптового рынка;
- определяется фактическое почасовое потребление/производство электроэнергии, проводится расчет отклонений и их стоимости.

Точки поставки могут объединяться в группу при условии, что:

- в случае одновременного размыкания электрических цепей во всех точках поставки, включаемых в данную ГТП, объект или группа объектов, принадлежащих субъекту оптового рынка электроэнергии и относящихся к данной группе точек поставки, полностью отделяются от электрической сети;
- точки поставки относятся к одному узлу расчетной модели и/или к единому технологически неделимому энергетическому объекту по согласованию с Системным оператором.

Группа точек поставки оптового рынка электроэнергии может принадлежать к одному из следующих типов:

- **Группа точек поставки генерации (ГТП генерации)** – если сальдо перетоков данной группы точек поставки может быть только отрицательным (генерирующим) за любой период времени.
- **Группа точек поставки потребления (ГТП потребления)** – если сальдо перетоков данной группы точек поставки может быть только положительным (потребляющим) за любой период времени. Если же в соответствии с актом согласования ГТП в указанную группу точек поставки потребления включено генерирующее оборудование, не представленное на оптовом рынке группой точек поставки генерации, сальдо перетоков данной ГТП в различные периоды времени может быть как положительным (потребляющим), так и отрицательным (генерирующим).
- **Группа точек поставки потребления** включает в себя подтип «**группа точек поставки потребления с регулируемой нагрузкой**» (**ГТП потребления с регулируемой нагрузкой**): потребление объекта, представляемого такой ГТП, может быть изменено в режиме, близком к реальному времени, дежурным персоналом объекта по команде Системного оператора в пределах заявленного диапазона регулирования.
- **ГТП экспорта/импорта** – группа точек поставки, в отношении которых Участник рынка осуществляет покупку/продажу электроэнергии для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта и (или) поставки электрической энергии (мощности) между ценовой зоной (ценовыми зонами) оптового рынка и территориями, не объединёнными в ценовые зоны оптового рынка через энергосистемы иностранных государств.

Д

ДОП

Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка электроэнергии и мощности.

ДОПУСК СУБЪЕКТА ОПТОВОГО РЫНКА К ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ

право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, выражающееся в возможности (праве) совершения данным субъектом ОРЭ сделок, обеспечивающих покупку и продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности).

З

ЗОНА ТОРГОВЛИ МОЩНОСТЬЮ

совокупность всех ГТП генерации поставщиков ценовых и неценовых зон, осуществляющих поставку мощности для обеспечения потребления электрической энергии в ГТП потребления покупателей, расположенных на территории одной ценовой зоны.

И

ИНФРАСТРУКТУРНЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ

субъекты оптового рынка, обеспечивающие функционирование его технологической (организация по управлению Единой национальной (общероссийской) электрической сетью, Системный оператор) и коммерческой (Совет рынка, Коммерческий оператор и др.) инфраструктур.

К

КОММЕРЧЕСКИЙ ОПЕРАТОР (КО)

открытое акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» (ОАО «АТС»).

КОММЕРЧЕСКИЙ УЧЕТ (КУ)

процесс сбора, обработки, передачи и хранения данных о фактических объемах производства и потребления электрической энергии (мощности) участниками оптового рынка в соответствующих ГТП, полученных расчетным путем на основании показаний средств измерений, которые соответствуют требованиям Правил оптового рынка и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

КОНКУРЕНТНЫЙ ОТБОР ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК (КОНКУРЕНТНЫЙ ОТБОР)

процедура определения цен и объемов электрической энергии в результате отбора ценовых заявок покупателей (поставщиков) на покупку/продажу электрической энергии на сутки вперед, а также заявок поставщиков и участников с регулируемым потреблением на конкурентный отбор для балансирования системы по фактору минимальных цен на электрическую энергию.

М

МОЩНОСТЬ

особый товар, покупка которого предоставляет участнику оптового рынка право требования обеспечить готовность генерирующего оборудования к выработке на конкурентных условиях электрической энергии установленного качества в количестве, необходимом для удовлетворения потребности данного участника.

МОЩНОСТЬ РАБОЧАЯ

располагаемая мощность электростанции за вычетом оборудования, выведенного в ремонт.

МОЩНОСТЬ РАСПОЛАГАЕМАЯ

установленная мощность генерирующего агрегата (электростанции) за вычетом ограничений его мощности.

МОЩНОСТЬ УСТАНОВЛЕННАЯ

наибольшая активная электрическая мощность, с которой электроустановка может длительное время работать без перегрузки в соответствии с паспортом на оборудование.

Н**НЕЦЕНОВАЯ ЗОНА ОПТОВОГО РЫНКА**

территории субъектов РФ, которые объединены в неценовые зоны ОРЭ в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода.

О**ОПЕРАТИВНАЯ ЦЕНОПРИНИМАЮЩАЯ ЗАЯВКА**

ценовая заявка участника оптового рынка, отражающая намерение данного участника скорректировать график покупки (продажи) электрической энергии на БР до указанных в заявке объемов по индикатору стоимости, сложившемуся в результате конкурентного отбора ценовых заявок и установленному в соответствии с регламентом конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и определения планового почасового производства и потребления участников ОРЭ.

ОПЕРАЦИОННЫЕ СУТКИ

интервал времени, равный 24 астрономическим часам, начинающийся в 00:00:00:

- по московскому времени – для первой и второй ценовых зон, неценовых зон Республики Коми, Архангельской и Калининградской областей,
- по хабаровскому времени – для второй неценовой зоны,

в определенную календарную дату, в течение которой происходит производство/потребление электроэнергии, проданной/купленной за торговые сутки. При переходе с зимнего времени на летнее и обратно операционные сутки составляют, соответственно, 23 и 25 астрономических часов.

П**ПЕРВАЯ НЕЦЕНОВАЯ ЗОНА (НЕЦЕНОВАЯ ЗОНА 1)**

территории Республики Коми и Архангельской области, объединенные для целей заключения и исполнения договоров, которые обеспечивают куплю-продажу электрической энергии по ценам, определенным по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, а также конкурентного отбора заявок для балансирования системы.

ПЕРВАЯ ЦЕНОВАЯ ЗОНА

территории субъектов РФ, объединенные в первую ценовую зону в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода.

ПЛАНОВОЕ ПОЧАСОВОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ В УЗЛАХ

часовой график значений потребления электроэнергии в узлах расчетной модели, детализированных по объектам потребления каждого участника рынка, получаемый Системным оператором расчетным путем при выполнении бизнес-процесса актуализации фрагментов расчетной модели.

ПОТРЕБИТЕЛЬ

субъект оптового рынка, в отношении которого в реестре субъектов оптового рынка электроэнергии зарегистрирована группа (группы) точек поставки потребления.

ПРАВИЛА ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПЕРЕХОДНОГО ПЕРИОДА

«Правила оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода», утвержденные Постановлением Правительства РФ от 24 октября 2003 г. № 643 «О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода».

ПРОИЗВОДИТЕЛЬ

субъект оптового рынка электроэнергии, в отношении которого в реестре субъектов оптового рынка электроэнергии зарегистрирована группа (группы) точек поставки генерации; генерирующая компания.

ПРОЦЕДУРА ДОПУСКА СУБЪЕКТА ОПТОВОГО РЫНКА К ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ

действия, совершаемые Коммерческим и Системным операторами и субъектом ОРЭ, который подписал договор о присоединении к торговой системе оптового рынка, необходимые для получения права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, то есть права совершения данным субъектом ОРЭ сделок, обеспечивающих покупку и продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности).

Р**РАБОЧИЕ ДНИ**

все дни, кроме выходных (субботы и воскресенья) и нерабочих праздничных дней.

РАВНОВЕСНАЯ УЗЛОВАЯ ЦЕНА

цена за 1 МВт*ч электрической энергии, по которой осуществляется продажа/покупка отнесенных к данному узлу плановых почасовых объемов электроэнергии РСВ, определенных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, за исключением объемов, проданных/купленных по свободным двусторонним договорам.

РАСЧЕТНАЯ МОДЕЛЬ

описание электроэнергетической системы, предназначенное для построения математической модели процесса производства, передачи и потребления электрической энергии и позволяющее рассчитать технически реализуемые в этой системе объемы производства и потребления электрической энергии и соответствующие им равновесные цены. В качестве необходимых составляющих включает расчетную схему данной электроэнергетической системы и системные ограничения.

РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

единый для всех участников ОРЭ период времени, установленный договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с целью определения размеров обязательств (требований) по оплате электрической энергии (мощности).

РЕГИСТРАЦИОННАЯ ЗАПИСЬ

регистрационная информация о конкретном субъекте оптового рынка, внесенная в реестр субъектов ОРЭ.

РЕГИСТРАЦИОННАЯ ИНФОРМАЦИЯ

совокупность данных о субъектах ОРЭ, внесенных в реестр субъектов оптового рынка электроэнергии, которая обеспечивает идентификацию зарегистрированных лиц и содержит основные характеристики объектов электроэнергетики, в отношении которых субъект участвует на оптовом рынке. Может быть зафиксирована на бумажном носителе и/или с использованием электронной базы данных.

РЕГЛАМЕНТЫ ОПТОВОГО РЫНКА

неотъемлемые приложения к договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, определяющие правила и процедуры взаимодействия субъектов ОРЭ. Регламенты разрабатываются и утверждаются НП «Совет рынка».

РЕЕСТР СУБЪЕКТОВ ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

совокупность сведений о субъектах оптового рынка, зафиксированная в единой базе данных на бумажном и/или электронном носителе.

РЫНОК «НА СУТКИ ВПЕРЕД»

система отношений в рамках ценовых зон ОРЭ между участниками оптового рынка и ФСК, связанная с поставкой/потреблением электроэнергии в объемах, которые определены по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед.

С

СВОБОДНЫЙ ДВУСТОРОННИЙ ДОГОВОР КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (СВОБОДНЫЙ ДВУСТОРОННИЙ ДОГОВОР)

соглашение, в соответствии с которым поставщик обязуется поставить покупателю электрическую энергию в определенном количестве и определенного соответствующими техническими регламентами и иными обязательными требованиями качества, а покупатель обязуется принять и оплатить электрическую энергию на условиях договора, заключенного в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, а также иными нормативными документами.

СИСТЕМА КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА

система взаимосвязанных отношений, технических и программных средств для осуществления процесса получения, хранения и отображения учетной информации об объемах произведенной/потребленной электроэнергии (мощности) и ее качестве с целью проведения финансовых расчетов между субъектами рынков электроэнергии.

СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР

открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы России» (ОАО «СО ЕЭС»).

СОВЕТ РЫНКА

некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (НП «Совет рынка»).

СОГЛАШЕНИЕ ОБ ИНФОРМАЦИОННОМ ОБМЕНЕ

соглашение, заключаемое между смежными участниками оптового рынка в отношении сетей, принадлежащих ОАО «ФСК ЕЭС» на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законами основании, в котором должны быть урегулированы процедуры получения данных коммерческого учета, порядок расчета, замещения и согласования объемов переданной/полученной электроэнергии по каждой точке поставки (для группы точек поставки). Стороной соглашения также может быть сетевая компания – в случае, если источниками данных коммерческого учета являются приборы (системы) коммерческого учета, принадлежащие сетевой компании.

СТОИМОСТНОЙ НЕБАЛАНС НА РЫНКЕ «НА СУТКИ ВПЕРЕД»

совокупное превышение стоимости купленной электроэнергии над стоимостью проданной электроэнергии на РСВ при проведении конкурентного отбора ценовых заявок.

СТОРОНА СВОБОДНОГО ДВУСТОРОННЕГО ДОГОВОРА

участник оптового рынка, заключивший свободный двусторонний договор купли-продажи электрической энергии.

СУБЪЕКТ ОПТОВОГО РЫНКА

юридическое лицо, соответствующее требованиям, которые предъявляются к субъектам ОРЭ, внесенное в реестр субъектов оптового рынка и подписавшее договор о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Т

ТОРГОВАЯ СИСТЕМА ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (ТОРГОВАЯ СИСТЕМА)

совокупность технических, информационных, финансовых взаимосвязей и взаимоотношений субъектов ОРЭ, обеспечивающая совершение сделок купли-продажи электроэнергии на оптовом рынке. В понятие «торговая система» не включается система правовых взаимоотношений субъектов ОРЭ (см. Правила оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, договор о присоединении к торговой системе оптового рынка, регламенты оптового рынка электроэнергии).

ТОРГОВЫЕ СУТКИ

интервал времени, равный 24 астрономическим часам, начинающийся в 00:00:00 по времени ценовой зоны в календарную дату, предшествующую операционным суткам, в течение которого производится определение планового почасового производства/потребления, осуществляемого в соответствующие операционные сутки. При переходе с зимнего времени на летнее и обратно торговые сутки составляют, соответственно, 23 и 25 астрономических часов.

ТОРГОВЫЙ ГРАФИК (ТГ)

документ, содержащий значения планового почасового производства на соответствующие операционные сутки по каждой группе точек поставки генерации каждого участника в каждом узле актуализированной расчетной модели, определенные по результатам конкурентного отбора ценовых заявок и определения планового почасового производства субъектов ОРЭ в пересчете к мгновенным значениям мощности на конец каждого часа операционных суток.

ТОЧКА ПОСТАВКИ

место в электрической сети, используемое для определения объемов произведенной/потребленной участниками оптового рынка электрической энергии (мощности).

У**УЧАСТНИК ОПТОВОГО РЫНКА**

поставщик электрической энергии и мощности (генерирующая компания; организация, имеющая право продажи производимой на генерирующем оборудовании электрической энергии (мощности); организация, осуществляющая экспортно-импортные операции) и покупатель электрической энергии и мощности (энергосбытовая организация; крупный потребитель электрической энергии (мощности); гарантирующий поставщик (энергоснабжающая организация); организация, осуществляющая экспортно-импортные операции), получивший статус субъекта оптового рынка и право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на ОРЭ.

УЧАСТНИК ОПТОВОГО РЫНКА – ПОКУПАТЕЛЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

энергосбытовая организация, энергоснабжающая организация, крупный потребитель электрической энергии, гарантирующий поставщик, организация, осуществляющая экспортно-импортные операции, или иная организация, в отношении энергопотребляющего оборудования которой зарегистрирована ГТП потребления, получившая статус субъекта оптового рынка и право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на ОРЭ.

УЧАСТНИК ОПТОВОГО РЫНКА – ПОСТАВЩИК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

генерирующая компания, организация, имеющая право продажи производимой генерирующими компаниями электрической энергии (мощности), организация, осуществляющая экспортно-импортные операции, или иная организация, в отношении генерирующего оборудования которой зарегистрирована ГТП генерации, получившая статус субъекта оптового рынка и право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на ОРЭ.

УЧАСТНИКИ ОПТОВОГО РЫНКА, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИЕ ЭКСПОРТНО-ИМПОРТНЫЕ ОПЕРАЦИИ

организации – участники оптового рынка, осуществляющие покупку/продажу электроэнергии на ОРЭ для ее дальнейшего экспортирования в зарубежные энергосистемы, импортирования или транзита через энергосистемы зарубежных стран.

Ф**ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА (ФАС РОССИИ)**

федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по контролю и надзору за соблюдением законодательства о конкуренции на товарных рынках и на рынке финансовых услуг, естественных монополий, рекламе, размещении государственных заказов, а также изданию в пределах своей компетенции нормативных и индивидуальных правовых актов в установленной сфере деятельности.

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ

открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ОАО «ФСК ЕЭС»), выполняет функцию управления Единой национальной (общероссийской) электрической сетью.

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ (ФСТ РОССИИ)

федеральный орган исполнительной власти Российской Федерации, уполномоченный осуществлять правовое регулирование в сфере государственного регулирования цен (тарифов) на товары (услуги) в соответствии с законодательством Российской Федерации и контроль за их применением.

Ц**ЦЕНОВАЯ ЗАЯВКА**

оформленный в соответствии с Правилами оптового рынка и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка документ, отражающий намерение участника ОРЭ купить или продать электроэнергию в определенной группе точек поставки и устанавливающий планируемые участником к покупке/продаже объемы электроэнергии на каждый час суток с указанием предлагаемых цен покупки/продажи для каждого часа.

ЦЕНОПРИНИМАЮЩАЯ ЗАЯВКА

ценовая заявка участника оптового рынка, отражающая намерение данного участника купить или продать указанный в заявке объем электрической энергии по сложившейся в результате конкурентного отбора заявок цене.

Ч**ЧАС ОПЕРАЦИОННЫХ СУТОК**

интервал времени в операционные сутки, равный одному астрономическому часу, начало которого совпадает с началом часа по общепринятой 24-часовой шкале времени с точностью, определяемой системой единого времени; час операционных суток индексируется числом, равным целому значению часа по общепринятой 24-часовой шкале времени.

Э**ЭКСПОРТНО-ИМПОРТНЫЕ ОПЕРАЦИИ**

действия по экспортированию электроэнергии в зарубежные энергосистемы, ее импортированию или транзиту через энергосистемы зарубежных стран.

ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ ФСК

совокупность объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых Федеральная сетевая компания покупает электрическую энергию в целях компенсации потерь. Определяется на основании документов, предоставленных в соответствии с разд. 6 Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности).

ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ (ГЕНЕРИРУЮЩИЙ ОБЪЕКТ), ПРОИЗВОДЯЩАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ

генерирующий объект, без особого режима работы которого, в силу его расположения в электрической сети или уникальности характеристик, невозможно обеспечить режимы работы ЕЭС России с установленными параметрами ее функционирования. Электростанции (генерирующие объекты), производящие электроэнергию в вынужденном режиме, обеспечивают, в том числе, поддержание уровня напряжения в сети и (или) обеспечение необходимого объема пропускной способности сети и (или) обеспечение скорости изменения объемов производства электрической энергии, соответствующей скорости изменения объемов потребления электрической энергии в ЕЭС России.

**ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ
(ГЕНЕРИРУЮЩИЙ ОБЪЕКТ),
ПОСТАВЛЯЮЩАЯ МОЩНОСТЬ
В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ**

Генерирующий объект, с использованием которого осуществляется поставка мощности на оптовый рынок в период, на который мощность такого объекта не была отобрана по результатам конкурентного отбора мощности, в случае необходимости поддержания данного объекта в работоспособном состоянии для обеспечения допустимых режимов работы ЕЭС России, систем жизнеобеспечения, режимов водопользования, а также в случаях, установленных Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности).

ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ

организация, осуществляющая в качестве основного вида деятельности продажу произведенной или приобретенной электрической энергии другим лицам.

**ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГА-
НИЗАЦИЯ (ГАРАНТИРУЮЩИЙ
ПОСТАВЩИК)**

энергоснабжающая организация, которая по характеру своей деятельности обязана заключить договор, регулирующий поставку электрической энергии (мощности) на розничном рынке, с каждым обратившимся.

ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ

АО-ЭНЕРГО – акционерное общество энергетики и электрификации

АСКУЭ – автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии

АИС РЭМ – автоматизированная информационная система «Рынки электроэнергии и мощности»

БР – балансирующий рынок

ВИЭ – возобновляемые источники энергии

ГТП – группы точек поставки

КО – Коммерческий оператор

НСД – несанкционированный доступ

ОИК – оперативный измерительный комплекс ОАО «СО ЕЭС»

ОРЭМ – оптовый рынок электроэнергии и мощности

ОЭС – Объединенная энергетическая система

ПО – программное обеспечение

РГЕ – режимная генерирующая единица

РД – регулируемый договор купли-продажи электроэнергии (мощности)

РСВ – рынок «на сутки вперед»

РСК – региональная сетевая компания

РРЭ – розничный рынок электроэнергии

РЭЭС – региональная электроэнергетическая система

СВНЦ – средневзвешенные нерегулируемые цены

СДД – свободные двусторонние договоры

СДЭМ – свободный двусторонний договор купли-продажи электрической энергии

СО – Системный оператор

СОТИАССО – система обмена технологической информацией с автоматизированной системой Системного оператора

СР – Совет рынка.

ФАС РОССИИ – Федеральная антимонопольная служба

ФРС – финансово-расчетная система.

ФСК – Федеральная сетевая компания.

ФСТ РОССИИ – Федеральная служба по тарифам

СОВЕТ РЫНКА

НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО



123610 Москва, Краснопресненская набережная,
д.12, подъезд 7, этажи 7 и 8
тел. +7 495 967 05 08 факс +7 495 967 05 09
E-mail: mailbox@np-sr.ru
<http://www.np-sr.ru>