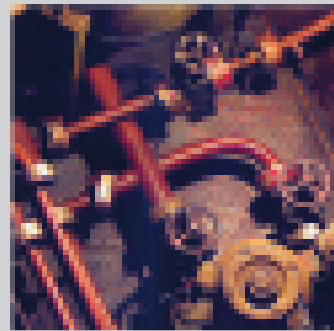
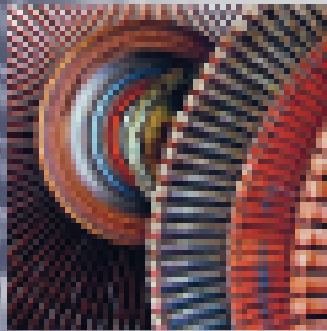
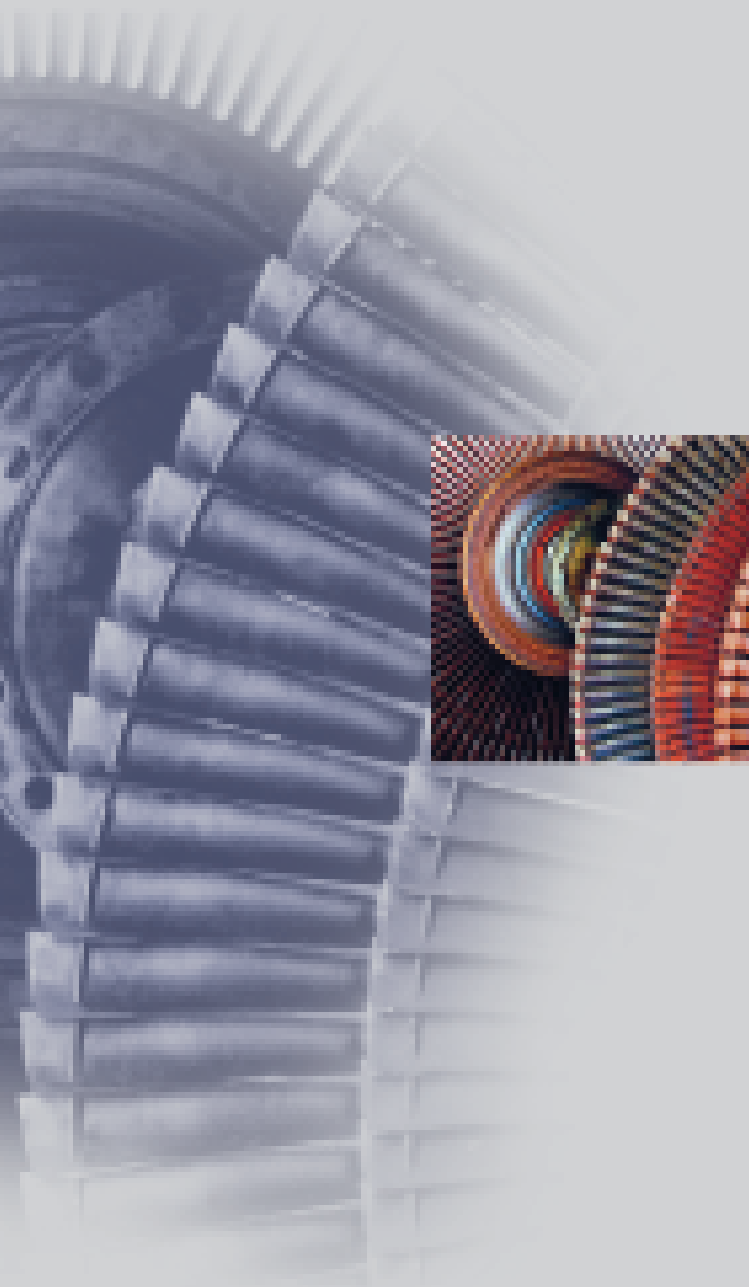


# атс

администратор торговой системы



Г О Д О В О Й О Т Ч Ё Т 2 0 0 8



**К ГОДОВОМУ ОБЩЕМУ СОБРАНИЮ АКЦИОНЕРОВ ОАО «АТС»**



администратор торговой системы

---

**ГОДОВОЙ ОТЧЁТ**

---

**ОТКРЫТОГО  
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «АТС»  
ЗА 2008 ГОД**

## РАЗДЕЛ I

### Общие сведения об Обществе \_\_\_\_\_ 5

Положение ОАО «АТС» в отрасли _____	5
ОАО «АТС» _____	5
Функции ОАО «АТС» _____	6
Органы управления ОАО «АТС» _____	6
Организационная структура ОАО «АТС» _____	9
Сведения о соблюдении ОАО «АТС» Кодекса корпоративного поведения _____	10
Сведения о лицах, входящих в органы управления ОАО «АТС» _____	24
Приоритетные направления деятельности ОАО «АТС» в отчетном периоде _____	28
Основные факторы риска, связанные с деятельностью акционерного общества _____	28
Решения совета директоров по приоритетным направлениям деятельности за отчетный период (отчет совета директоров о результатах развития акционерного общества) _____	30
Основные направления развития ОАО «АТС» в 2009 году _____	31

## РАЗДЕЛ II

### Основные показатели работы общества

### на оптовом рынке электроэнергии и мощности в 2008 году \_\_\_\_\_ 33

Общая характеристика оптового рынка электрической энергии (мощности) _____	33
Результаты проведения торгов электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в 2008 году _____	35
Регулируемые договоры _____	35
Договоры поставки мощности с АЭС и ГЭС _____	39
Свободные двусторонние договоры купли-продажи электроэнергии _____	41
Свободные договоры купли-продажи электроэнергии и мощности _____	42
Рынок «на сутки вперед» _____	44
Балансирующий рынок _____	56
Механизмы торговли мощностью _____	57
Допуск на оптовый рынок электроэнергии и мощности _____	60
Финансовые расчеты между участниками оптового рынка электроэнергии _____	64
Коммерческий учет на оптовом рынке электроэнергии и мощности _____	65

**РАЗДЕЛ III****Показатели бухгалтерской и финансовой отчетности за 2008 год \_\_\_\_\_ 69**

Перечень совершенных акционерным обществом сделок _____	69
Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям ОАО «АТС» _____	70
Бухгалтерская отчетность _____	70
Аудиторское заключение _____	97
Заключение ревизионной комиссии _____	99
Перечень принятых сокращений _____	101



ОБЩИЕ

# СВЕДЕНИЯ

ОБ ОБЩЕСТВЕ

## ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

### ОАО «АТС»

**Ф**едеральным законом от 04.11.2007 № 250-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с осуществлением мер по реформированию Единой энергетической системы России» были внесены изменения и дополнения в статью 33 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», касающиеся особенностей правового статуса коммерческой инфраструктуры оптового рынка.

Коммерческий оператор оптового рынка — ОАО «АТС» — коммерческая организация, которая осуществляет с 01 апреля 2008 года деятельность по организации торговли на оптовом рынке электроэнергии и мощности, связанную с заключением и организацией исполнения сделок по обращению электроэнергии, мощности и иных допускаемых к обращению на оптовом рынке электроэнергии (мощности) (далее ОРЭМ) объектов торговли (п. 7 ст. 33 Федерального закона № 35-ФЗ).

Деятельность коммерческого оператора осуществляется в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» и Правилами оптового рынка без получения специального разрешения (лицензии) (п. 7 ст. 33).

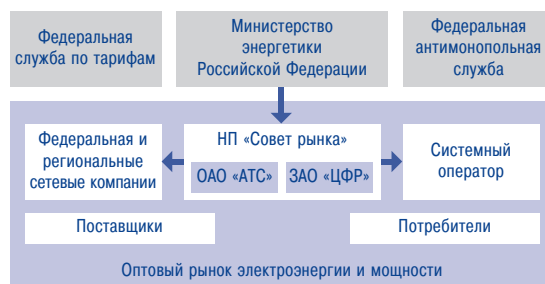
Коммерческий оператор определяет цены покупки и продажи электроэнергии и мощности на основании равновесных цен оптового рынка с учетом технологических ограничений и необходимости обеспечения равенства финансовых обязательств и требований участников рынка (п. 2 ст. 32).

Публикуемые коммерческим оператором информационные сообщения о результатах торговли являются официальным источником сведений о рыночных ценах, складывающихся на ОРЭМ за расчетный период (п. 7 ст. 33).

Коммерческий оператор страхует риск ответственности за нарушение договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и иных договоров, заключаемых им на ОРЭМ (п. 7 ст. 33).

### ПОЛОЖЕНИЕ ОАО «АТС» В ОТРАСЛИ

ОАО «АТС» в электроэнергетической отрасли



#### Инфраструктура рынка электроэнергии и мощности



Государственная регистрация ОАО «АТС» состоялась 13 декабря 2007 года.

Уставный капитал ОАО «АТС» составляет 1 067 296 000 (один миллиард шестьдесят семь миллионов двести девяносто шесть тысяч) рублей, и разделен на обыкновенные именные бездокументарные акции в количестве 10 672 960 (десять миллионов шестьсот семьдесят две тысячи девятьсот шестьдесят) штук номинальной стоимостью 100 (сто) рублей каждая. По состоянию на 31.12.2008 уставный капитал Общества был полностью оплачен. Все акции Общества принадлежат единственному акционеру Общества — НП «Совет Рынка».

## ФУНКЦИИ ОАО «АТС»

**Ф**ункциями ОАО «АТС» являются:

- предоставление услуги по организации оптовой торговли электроэнергией и мощностью, а также иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами;
- предоставление услуги по проведению сверки и зачета взаимных встречных обязательств участников торговли;
- организация системы гарантий и расчетов на оптовом рынке, заключение договоров и осуществление расчетов за электроэнергию и оказываемые услуги;
- ведение реестра субъектов оптового рынка;
- регистрация двусторонних договоров купли-продажи электроэнергии и мощности;
- организация системы измерений и сбора информации о фактическом производстве и потреблении электроэнергии и мощности на оптовом рынке;
- взаимодействие с Системным оператором в целях прогнозирования объема производства и потребления электроэнергии, поддержания установленных техническими регламентами параметров ее качества, обеспечение устойчивости и надежности энергоснабжения, выполнение иных функций в соответствии с правилами ОРЭМ, утверждаемыми Правительством Российской Федерации;
- разработка, внедрение и сопровождение программных и информационных систем, обеспечивающих оказание субъектам оптового рынка услуги по организации функционирования торговой системы ОРЭМ.

## ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ ОАО «АТС»

### Общее собрание акционеров ОАО «АТС»

**В**ысшим органом управления ОАО «АТС» является Общее собрание акционеров. В его компетенции

находится решение стратегических вопросов деятельности ОАО «АТС»:

- внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции;
- реорганизация Общества, ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии, утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- определение количества, номинальной стоимости объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;
- уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций или путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;
- утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли, в том числе выплаты (объявления) дивидендов, и убытков Общества по результатам финансового года;
- определение количественного состава Совета директоров Общества;
- избрание членов Совета директоров Общества, досрочное прекращение их полномочий;
- избрание Председателя Правления Общества, досрочное прекращение его полномочий;
- избрание членов Ревизионной комиссии Общества, досрочное прекращение их полномочий;
- утверждение аудитора Общества;
- избрание членов Счетной комиссии Общества, досрочное прекращение их полномочий;
- определение порядка ведения Общего собрания акционеров;
- дробление и консолидация акций;
- принятие решения об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 26 Устава ОАО «АТС»;



- принятие решения об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях, предусмотренных статьей 27 Устава ОАО «АТС»;
- приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- принятие решения об участии в холдинговых компаниях, финансово-промышленных группах, ассоциациях, иных объединениях коммерческих организаций;
- утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность Общества, в том числе положений о филиалах и представительствах Общества;
- выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, 9 (девяти) месяцев финансового года;
- решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

В связи с тем что все акции Общества принадлежат единственному акционеру (НП «Совет Рынка»), решения по вопросам, относящимся к компетенции общего собрания, принимаются единственным акционером единолично и оформляются письменно.

### Совет директоров ОАО «АТС»

**В** период между общими собраниями акционеров Общества управление осуществляет Совет директоров. Члены Совета директоров Общества избираются Общим собранием акционеров кумулятивным голосованием на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. В компетенцию Совета директоров входит решение следующих вопросов:

- определение приоритетных направлений деятельности Общества;
  - принятие решения о созыве и проведении общего собрания акционеров
- (за исключением случаев, предусмотренных Уставом);
- избрание и досрочное прекращение полномочий членов Правления, за исключением Председателя Правления Общества;
  - вынесение Общему собранию предложения об уменьшении уставного капитала Общества до величины, которая меньше стоимости его чистых активов, если по результатам аудиторской проверки стоимость чистых активов Общества оказалась меньше его уставного капитала;
  - размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом;
  - размещение Обществом облигаций, конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции;
  - определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Уставом;
  - приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
  - определение количественного состава Правления Общества;
  - определение условий трудовых договоров, заключаемых с членами Правления Общества, включая Председателя Правления Общества. Договоры от имени Общества подписываются Председателем Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества;
  - рекомендации по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг аудитора;
  - рекомендации по размеру дивидендов по акциям и порядку их выплаты;
  - использование резервного и иных фондов Общества;

- утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено Уставом к компетенции Общего собрания акционеров;
- утверждение финансовых планов Общества на год (квартал);
- избрание Председателя Совета директоров Общества и прекращение его полномочий;
- предварительное утверждение годового отчета Общества;
- создание филиалов и открытие представительств Общества;
- определение политики и принятие решений, касающихся получения и выдачи (предоставления) Обществом ссуд, займов, кредитов, гарантий, залога и поручительств;
- утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
- принятие решений о приобретении и отчуждении доли (акции, пая) в уставных (складочных) капиталах хозяйственных обществ, товариществ и организаций иных организационно-правовых форм;
- определение позиций Общества по вопросам повестки дня высшего органа управления юридического лица, в котором Общество имеет преобладающее участие в основном (складочном) капитале, либо на ином законном основании возможность определять решения, принимаемые высшим органом управления данного юридического лица;
- определение позиций Общества по вопросам повестки дня высшего органа управления юридического лица, в котором Общество имеет более 20 (двадцати) процентов голосующих акций акционерного общества или 20 (двадцати) процентов уставного капитала общества с ограниченной ответственностью;
- утверждение порядка определения ставок, применяемых для расчета стоимости услуг Общества, и определение показателей (коэффициентов), применяемых при расчете ставок.

### Председатель Правления

#### ОАО «АТС»

**Р**уководство текущей деятельностью Общества осуществляется Председателем Правления Общества. Председатель Правления является единоличным исполнительным органом Общества и избирается Общим собранием акционеров Общества сроком на 2 (два) года.

К компетенции Председателя Правления Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

### Правление

#### ОАО «АТС»

**К**оллегиальным исполнительным органом ОАО «АТС» является Правление, осуществляющее текущее руководство деятельностью Общества. Члены Правления ответственны за различные направления деятельности ОАО «АТС». Правление Общества (за исключением Председателя Правления) избирается Советом директоров Общества по представлению Председателя Правления на срок 2 (два) года. К компетенции Правления Общества относится решение следующих вопросов:

- подготовка проектов решений по вопросам, выносимым на заседание Совета директоров Общества по инициативе исполнительных органов Общества;
- согласование годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли, в том числе выплаты (объявлении) дивидендов, и убытков Общества по результатам финансового года с целью дальнейшего вынесения указанных документов на утверждение Общим собранием акционеров;
- согласование приоритетных направлений деятельности Общества с целью их последующего

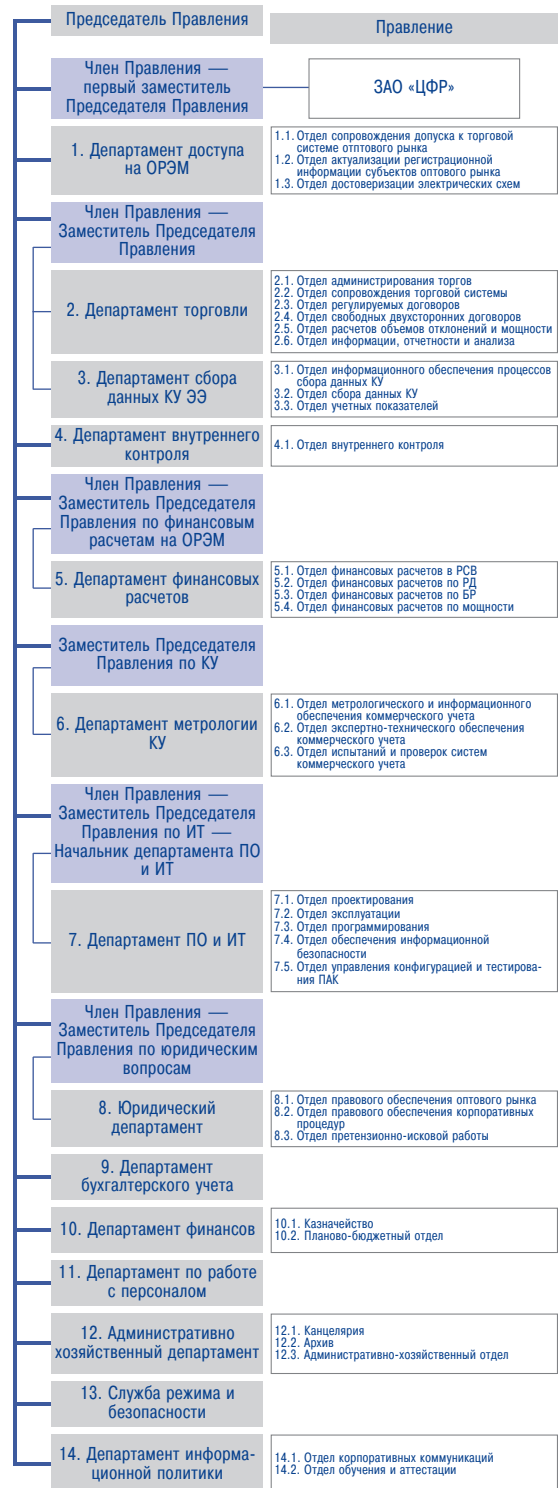
рассмотрения Общим собранием акционеров Общества;

- согласование финансовых планов Общества на год (квартал) с целью дальнейшего вынесения их на утверждение Советом директоров Общества;
- принятие решения о совершении сделки (в том числе займа, кредита, залога, поручительства) или нескольких взаимосвязанных сделок, связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения Обществом прямо или косвенно имущества, стоимость которого составляет от 10 (десяти) до 25 (двадцати пяти) процентов балансовой стоимости активов Общества;
- утверждение организационной структуры Общества;
- внесение предложений о размере показателей (коэффициентов), учитываемых при расчете ставок, применяемых для расчета стоимости услуг Общества, для утверждения Советом директоров;
- и иные вопросы.

## ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА ОАО «АТС»

Общество имеет функциональный тип организационной структуры. Структурными подразделениями являются Департаменты, возглавляемые Начальниками Департаментов. Общее количество Департаментов — 14. Департаменты в свою очередь состоят из отделов, возглавляемых Начальниками отделов. Общее количество отделов — 35.

Организационная структура ОАО «АТС»



## СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОАО «АТС» КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

№	Положение кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
<b>Общее собрание акционеров</b>			
1	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	Соблюдается	Не применимо в связи с тем, что все акции Общества принадлежат единственному акционеру. Положения Закона об акционерных обществах и Устава, определяющие порядок и сроки подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров, не применяются, за исключением положений, касающихся сроков проведения годового общего собрания акционеров.
2	Наличие у акционеров возможности ознакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров — до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Соблюдается	Не применимо в связи с тем, что все акции Общества принадлежат единственному акционеру. Положения Закона об акционерных обществах и Устава, определяющие порядок и сроки подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров, не применяются, за исключением положений, касающихся сроков проведения годового общего собрания акционеров.
3	Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	Не применимо в связи с тем, что все акции Общества принадлежат единственному акционеру. Положения Закона об акционерных обществах и Устава, определяющие порядок и сроки подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров, не применяются, за исключением положений, касающихся сроков проведения годового общего собрания акционеров.
4	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, — достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Соблюдается	Не применимо в связи с тем, что все акции Общества принадлежат единственному акционеру. Положения Закона об акционерных обществах и Устава, определяющие порядок и сроки подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров, не применяются, за исключением положений, касающихся сроков проведения годового общего собрания акционеров.

№	Положение кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
5	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	Не применяется	Пункт 5.2 Положения об Общем собрании предусматривает, что Общество обеспечивает присутствие на Общем собрании акционеров членов Совета директоров, Председателя Правления, членов Ревизионной комиссии Общества. Не применимо в связи с тем, что решения по вопросам, относящимся к компетенции общего собрания, принимаются единственным акционером единолично и оформляются письменно.
6	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	Не применяется	Пункт 5.2 Положения об Общем собрании предусматривает, что Общество обеспечивает присутствие на Общем собрании акционеров членов Совета директоров, Председателя Правления, членов Ревизионной комиссии Общества. Не применимо в связи с тем, что решения по вопросам, относящимся к компетенции общего собрания, принимаются единственным акционером единолично и оформляются письменно.
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Соблюдается	Глава 8 Положения об Общем собрании предусматривает процедуру регистрации участников общего собрания акционеров. Не применимо в связи с тем, что решения по вопросам, относящимся к компетенции общего собрания, принимаются единственным акционером единолично и оформляются письменно.
8	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	Абзац 18 пункт 19.1 Устава предусматривает утверждение Советом директоров финансовых планов Общества на год (квартал).
9	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Не предусмотрено	Уставом не предусмотрено.
10	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	Не предусмотрено	Уставом не предусмотрено.
11	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и раз-	Не предусмотрено	Уставом не предусмотрено.

№	Положение кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
	меру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества		
12	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Соблюдается	Абзац 13 пункт 19.1 Устава предусматривает определение Советом директоров условий трудовых договоров, заключаемых с членами Правления, включая Председателя Правления.
13	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса членов совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются	Не предусмотрено	Уставом не предусмотрено.
14	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Не предусмотрено	Не соблюдается в связи с особенностями структуры Совета директоров дочерней компании (одинаковый состав Совета директоров Общества и дочерней компании ЗАО «ЦФР»).
15	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	Общество не располагает информацией о правонарушениях, допущенных членами Совета директоров.
16	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа	Соблюдается	В Уставе и внутренних документах Общества не содержится подобного ограничения для лиц, входящих в Совет директоров Общества.

№	Положение кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
	управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом		
17	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	Пункт 20.2 Устава предусматривает требование об избрании совета директоров кумулятивным голосованием. Не применимо в связи с тем, что решения по вопросам, относящимся к компетенции общего собрания, принимаются единственным акционером единолично и оформляются письменно.
18	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта — обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте	Соблюдается	Пункт 5.2 Положения о Совете директоров предусматривает обязанность членов Совета директоров сообщать Обществу о своей аффилированности и изменениях в ней, доводить до сведения Совета директоров сведения о предполагаемых сделках, в совершении которых он может быть признан заинтересованным, предоставлять Обществу информацию о владении ценными бумагами Общества, покупке и продаже ценных бумаг Общества.
19	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Соблюдается	Пункт 5.2 Устава предусматривает обязанность членов Совета директоров сообщать Обществу о своей аффилированности и изменениях в ней, доводить до сведения Совета директоров сведения о предполагаемых сделках, в совершении которых он может быть признан заинтересованным, предоставлять Обществу информацию о владении ценными бумагами Общества, покупке и продаже ценных бумаг Общества
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Не предусмотрено	Указанное требование не установлено.
21	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с перио-	Соблюдается	В 2008 году проведено 17 заседаний с периодичностью не реже одного раза в шесть недель.

№	Положение кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
	личностью не реже одного раза в шесть недель		
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Соблюдается	Порядок проведения заседаний Совета директоров содержится в главе 10 Положения о Совете директоров.
23	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Соблюдается	Абзац 5 пункта 24.10 Устава Общества и абзац 5 пункта 1.4 Положения о Правлении предусматривают необходимость одобрения Правлением сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности.
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации	Соблюдается	Пункт 5.2. Положения о Совете директоров предусматривает право требовать от должностных лиц и работников Общества любую информацию (документы и материалы).
25	Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не предусмотрено	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрено.
26	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Не предусмотрено	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрено.
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Не предусмотрено	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрено.
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Не предусмотрено	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрено.



№	Положение кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
29	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Не предусмотрено	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрено.
30	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Не предусмотрено	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрено.
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Не предусмотрено	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрено.
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Не предусмотрено	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрено.
33	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не предусмотрено	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрено.
34	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не предусмотрено	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрено.
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не предусмотрено	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрено.
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не предусмотрено	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрено.
37	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акцио-	Не предусмотрено	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрено.

№	Положение кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
	нерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров		
38	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Соблюдается	Соблюдается только при голосовании по вопросу одобрения сделок с заинтересованностью.
<b>Исполнительные органы</b>			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Соблюдается	Глава 24 Устава Общества
40	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	Не предусмотрено	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрено.
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	Внутренними документами Общества (Положение о формировании финансового плана, пункт 4.1) предусмотрена процедура корректировки финансового плана.
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Не предусмотрено	В Уставе и внутренних документах Общества не содержится подобного ограничения для лиц, входящих в Правление Общества.
43	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и	Соблюдается	Общество не располагает информацией о правонарушениях, допущенных членами Правления.

№	Положение кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
	службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим — соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества		
44	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	Не предусмотрено	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрено.
45	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта — обязанности информировать об этом совет директоров	Соблюдается	Пункт 3.3 Положения о Правлении предусматривает обязанность Правления сообщать Обществу о своей аффилированности и изменениях в ней, доводить до сведения Совета директоров сведения о предполагаемых сделках, в совершении которых он может быть признан заинтересованным, предоставлять Обществу информацию о владении ценными бумагами Общества, покупке и продаже ценных бумаг Общества.
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не предусмотрено	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрено.
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесяч-	Не предусмотрено	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрено.

№	Положение кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
	ных отчетов о своей работе совету директоров		
48	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Не предусмотрено	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрено. В Обществе утверждено Положение о конфиденциальности, обязательное для соблюдения всеми работниками Общества.
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	Соблюдается	В составе Юридического департамента существует Отдел правового обеспечения корпоративных процедур. Согласно главе 8 Положения о Совете директоров и пункту 4.4 Положения о Правлении, в Обществе назначается соответственно секретарь Совета директоров и секретарь Правления.
50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Соблюдается	Согласно главе 8 Положения о Совете директоров и пункту 4.4 Положения о Правлении, в Обществе назначается соответственно секретарь Совета директоров и секретарь Правления.
<b>Существенные корпоративные действия</b>			
51	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Не предусмотрено	Уставом Общества предусмотрен порядок одобрения крупной сделки без ограничения сроков одобрения. Федеральным законом «Об акционерных обществах» также не установлено правила об одобрении крупной сделки до ее совершения.
52	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Не предусмотрено	Федеральным законом «Об акционерных обществах» не установлено правило об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки. Оценка рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки, осуществляется Советом директоров в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах». Уставом Общества предусмотрена компе-

№	Положение кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
			тенция Совета директоров по определению цены имущества (абз. 8 п. 19.1 Устава).
53	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом)	Не предусмотрено	Уставом Общества не предусмотрено. Приобретение крупных пакетов акций Общества осуществляется с обязательным соблюдением Федерального закона «Об акционерных обществах».
54	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	Не предусмотрено	Уставом Общества не предусмотрено. Определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг, в соответствии с Уставом, относится к компетенции Совета директоров.
55	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Соблюдается	В Уставе отсутствует данное положение.
56	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Не предусмотрено	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрено. Определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг, в соответствии с Уставом, относится к компетенции Совета директоров.

№	Положение кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
<b>Раскрытие информации</b>			
57	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Не предусмотрено	Раскрытие информации об Обществе происходит в порядке и на условиях, определенных действующими нормативными актами.
58	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества	Не предусмотрено	Раскрытие информации об Обществе происходит в порядке и на условиях, определенных действующими нормативными актами.
59	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Соблюдается	Согласно пункту 4.16 Положения об Общем собрании к информации (материалам), подлежащей предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, при подготовке к проведению Общего собрания акционеров, относятся: годовая бухгалтерская отчетность, в том числе заключение аудитора, заключение Ревизионной комиссии Общества по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности, сведения о кандидате (кандидатах) в Совет директоров Общества, Ревизионную комиссию Общества, Счетную комиссию Общества, сведения о кандидате на должность Председателя Правления Общества, проект изменений и дополнений, вносимых в устав Общества, или проект устава Общества в новой редакции, проекты внутренних документов Общества, проекты решений Общего собрания акционеров, а также проект распределения прибыли по результатам финансового года, в том числе выплаты (объявления) дивидендов, выплаты вознаграждения и (или) компенсации расходов членам ревизионной комиссии, связанных с

№	Положение кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
			исполнением ими своих обязанностей, выплаты вознаграждения и (или) компенсации расходов членам Совета директоров, связанных с исполнением ими своих обязанностей. Положение не применяется в связи с тем, что все акции Общества принадлежат единственному акционеру.
60	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	Официальный веб-сайт Общества <a href="http://www.atsenergo.ru">www.atsenergo.ru</a>
61	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	Не предусмотрено	Внутренними документами Общества не предусмотрено.
62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Не предусмотрено	Внутренними документами Общества не предусмотрено.
63	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Не предусмотрено	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрено.

№	Положение кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
<b>Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью</b>			
64	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Соблюдается	Советом директоров утверждено Положение о Ревизионной комиссии. Состав Ревизионной комиссии утвержден Решением единственного акционера № 7 от 31.10.2008.
65	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	В штате Общества существует Департамент внутреннего контроля.
66	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	Соблюдается	Советом директоров утверждено Положение о Ревизионной комиссии. Состав Ревизионной комиссии утвержден Решением единственного акционера № 7 от 31.10.2008 В штате Общества существует Департамент внутреннего контроля (Положение о Департаменте внутреннего контроля).
67	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	Общество не располагает информацией о правонарушениях, допущенных членами Ревизионной комиссии.
68	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	В Уставе и внутренних документах Общества не содержится подобного ограничения для лиц, входящих в Ревизионную комиссию.
69	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представ-	Не предусмотрено	Внутренними документами Общества не предусмотрено.



№	Положение кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
	ления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок		
70	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия — совету директоров акционерного общества	Соблюдается	В соответствии с абзацем 1 пункта 3.1 Ревизионная комиссия обязана своевременно доводить до сведения Общего собрания акционеров, Совета директоров, Правления и Председателя Правления Общества результаты осуществленных проверок (ревизий) в форме заключения или акта, а также, в соответствии с абзацем 6 пункта 3.1 указанного Положения, фиксировать нарушения нормативных правовых актов Российской Федерации, Устава, настоящего Положения и иных внутренних документов Общества работниками и должностными лицами Общества.
71	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	Не предусмотрено	Уставом Общества не предусмотрено.
72	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	Не предусмотрено	Внутренними документами Общества не предусмотрено.
73	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Соблюдается	Советом директоров утверждено Положение о Ревизионной комиссии. Состав Ревизионной комиссии утвержден Решением единственного акционера № 7 от 31.10.2008. В штате Общества существует Департамент внутреннего контроля (Положение о Департаменте внутреннего контроля).
74	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до	Не предусмотрено	В Обществе отсутствует комитет по аудиту. Согласно решению единственного акционера

№	Положение кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
	представления его акционерам на общем собрании акционеров		№ 7 от 31.10.2008 для проведения аудита бухгалтерской отчетности ОАО «АТС» за 2008 год привлечена аудиторская компания АКГ «РСМ Топ-Аудит».
<b>Дивиденды</b>			
75	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положение о дивидендной политике)	Не предусмотрено	Указанный документ отсутствует.
76	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества	Не предусмотрено	Указанный документ отсутствует.
77	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет	Не предусмотрено	Уставом не предусмотрено.

## СВЕДЕНИЯ О ЛИЦАХ, ВХОДЯЩИХ В ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ ОАО «АТС»

### ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

#### Члены Совета директоров ОАО «АТС»

(с 30.11.2007 по 12.09.2008):

1. Белобородов Сергей Сергеевич, Генеральный директор ООО «Корпорация «Газэнергопром»;

2. Гераскин Вадим Викторович, Директор Дирекции по работе с естественными монополиями ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент БВ»;
3. Голомолзин Анатолий Николаевич, заместитель руководителя Федеральной антимонопольной службы;
4. Завадников Валентин Георгиевич, Член Совета Федерации Федерального собрания Российской Федерации;
5. Киселев Василий Николаевич, Заместитель управляющего директора по энергетике Представитель-

ства акционерного общества «Ренова Менеджмент АГ» (Швейцария);

6. Ковалев Олег Иванович, депутат Государственной Думы Федерального собрания Российской Федерации;
7. Кожуховский Игорь Степанович, Начальник Департамента экономической политики ОАО РАО «ЕЭС России»;
8. Кравченко Вячеслав Михайлович, директор Департамента структурной и тарифной политики в естественных монополиях Минпромэнерго России;
9. Курбатов Михаил Юрьевич, заместитель директора Департамента государственного регулирования тарифов и инфраструктуры рынка Министерства экономического развития и торговли Российской Федерации;
10. Липатов Юрий Александрович, депутат Государственной Думы Федерального собрания Российской Федерации;
11. Межевич Валентин Ефимович, Член Совета Федерации Федерального собрания Российской Федерации;
12. Помчалова Елена Валентиновна, начальник Управления регулирования и контроля за ценообразованием в электроэнергетической отрасли Федеральной службы по тарифам;
13. Смирнов Александр Семенович, Генеральный директор ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОГАЗ»;
14. Удальцов Юрий Аркадьевич, Член Правления — руководитель Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»;
15. Хвалько Александр Алексеевич, заместитель Генерального директора — директор по сбыту ФГУП концерн «Росэнергоатом»;
16. Ширяева Лариса Владимировна, начальник Департамента рынка Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»;
17. Экзархо Елена Вилленовна, главный эксперт Департамента рынка Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России».
18. Пономарев Дмитрий Валерьевич, Председатель Правления НП «АТС» (НП «Совет рынка»).

Доля участия указанных лиц в уставном капитале эмитента: отсутствует. Доля принадлежащих указанным

лицам обыкновенных акций эмитента: отсутствует.

Доля обыкновенных акций эмитента, в которые могут быть конвертированы принадлежащие указанному лицу ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции, в процентах от общего количества размещенных обыкновенных акций и количества обыкновенных акций, в которые могут быть конвертированы ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции эмитента: отсутствует.

#### **Члены Совета директоров ОАО «АТС» (с 12.09.2008 по настоящее время):**

1. Андронов Михаил Сергеевич, Генеральный директор ООО «Русэнергосбыт»;
2. Аюев Борис Ильич, Председатель Правления ОАО «СО ЕЭС»;
3. Белобородов Сергей Сергеевич, Генеральный директор ООО «Корпорация «ГАЗЭНЕРГОПРОМ»;
4. Благодырь Иван Валентинович, Генеральный директор ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
5. Зубакин Василий Александрович, Заместитель Председателя Правления, и. о. Председателя Правления ОАО «РусГидро»;
6. Кравченко Вячеслав Михайлович, Генеральный директор ООО «РН-Энерго»;
7. Маслов Сергей Владимирович, Президент Санкт-Петербургской международной товарно-сырьевой биржи;
8. Таций Владимир Витальевич, Первый Вице-Президент ОАО «Газпромбанк»;
9. Пономарев Дмитрий Валерьевич, Председатель Правления НП «Совет рынка».

Доля участия указанных лиц в уставном капитале эмитента: отсутствует. Доля принадлежащих указанным лицам обыкновенных акций эмитента: отсутствует. Доля обыкновенных акций эмитента, в которые могут быть конвертированы принадлежащие указанному лицу ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции, в процентах от общего количества размещенных обыкновенных акций и количества обыкновенных акций, в которые могут быть конвертированы ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции эмитента: отсутствует.

**ЧЛЕНЫ КОЛЛЕГИАЛЬНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА:****Члены Правления ОАО «АТС»  
(с 30.11.2007 по 12.08.2008):**

1. Пономарев Дмитрий Валерьевич — Председатель Правления;
2. Баркин Олег Геннадьевич;
3. Лашманов Александр Владимирович;
4. Лукин Сергей Вениаминович;
5. Поповский Сергей Николаевич;
6. Суханова Елена Юрьевна;
7. Шкатов Владимир Александрович.

**Члены Правления ОАО «АТС»  
(с 12.08.2008 по 31.01.2009):**

1. Пономарев Дмитрий Валерьевич — Председатель Правления;
2. Лашманов Александр Владимирович;
3. Лукин Сергей Вениаминович;
4. Поповский Сергей Николаевич;
5. Суханова Елена Юрьевна;
6. Шкатов Владимир Александрович.

**Пономарев Дмитрий Валерьевич, Председатель Правления**

Родился в 1967 году. Окончил международно-правовой факультет МГИМО МИД РФ и экономическое отделение С.Е.Р. Парижского института политических наук. В начале 1990-х годов возглавлял Профессиональную ассоциацию участников фондового рынка, впоследствии преобразованную в НАУФОР. С 1995 по 2001 год являлся президентом Российской торговой системы (РТС). В ноябре 2001 года избран Председателем Правления НП «АТС». С апреля 2008 года занимает также должность Председателя Правления ОАО «АТС».

**Баркин Олег Геннадьевич, Член Правления — заместитель Председателя Правления по развитию рынка**

Родился в 1975 году Окончил Московский энергетический институт, затем — факультет повышения

квалификации того же института. С 2000 года принимал участие в создании новой модели оптового рынка электроэнергии, а также в проекте создания НП «АТС». В 2002–2003 годах. работал над проектом запуска конкурентных торгов на оптовом рынке электроэнергии, занимался подготовкой регламентов оптового рынка электроэнергии переходного периода. В 2003 году назначен заместителем Председателя Правления НП «АТС», в 2004 году избран в состав Правления партнерства. В апреле 2008 года избран на должность Члена Правления — заместителя Председателя по развитию рынка ОАО «АТС».

**Поповский Сергей Николаевич, Член Правления — заместитель Председателя Правления по финансовым расчетам на ОРЭМ**

Родился в 1971 году Окончил Красноярский институт цветных металлов. Занимал пост заместителя генерального директора по экономике ОАО «Березовская ГРЭС–1». С 2002 года работает в НП «АТС», прошел путь от главного эксперта до заместителя Председателя Правления по финансам и расчетам. Принимал активное участие в запуске рынка «5–15 %» и балансирующего рынка. В апреле 2008 года избран на должность Члена Правления — заместителя Председателя по финансовым расчетам на ОРЭМ ОАО «АТС».

**Суханова Елена Юрьевна, Член Правления — заместитель Председателя Правления по юридическим вопросам**

Родилась в 1968 году. Окончила Волгоградский государственный университет. Занимала должность заместителя руководителя департамента нормативно-правовой работы концерна «Росэнергоатом». С 2002 года является Членом Правления НП «АТС». Принимала участие в проекте создания НП «АТС», а также разработке нормативных правовых актов, связанных с функционированием оптового рынка электроэнергии. За большой вклад в развитие электроэнергетики и топливно-энергетического комплекса награждена почетным знаком «85 лет Плана ГОЭЛРО» и нагрудным знаком «Заслуженный работник РАО «ЕЭС России». В апреле 2008 года избрана на должность Члена Правления — заместителя Председателя по юридическим вопросам ОАО «АТС».

**Шкатов Владимир Александрович, Член Правления — заместитель Председателя Правления**

Родился в 1953 году. Окончил Московский энергетический институт. Работал диспетчером, старшим диспетчером ЦДУ «ЕЭС России». С 2001 года — заместитель генерального директора ЗАО «ЦДР ФОРЭМ». Принимал участие в создании программы действий по повышению эффективности работы и дальнейшим преобразованиям в электроэнергетике Российской Федерации, а также ряда концептуальных и нормативных документов по вопросам функционирования рынка электроэнергии в России. Обладатель звания «Заслуженный работник ПАО «ЕЭС России». В апреле 2008 года избран на должность Члена Правления — заместителя Председателя ОАО «АТС».

**Лашманов Александр Владимирович, Член Правления — заместитель Председателя Правления по информационным технологиям.**

Родился в 1961 году. В 1984 году окончил Московский физико-технический институт, а в 1992 г. — аспирантуру в Институте проблем управления РАН. С 2003 года работал в НП «АТС» начальником департамента программного обеспечения и информационных технологий. Руководил подготовкой программно-аппаратного комплекса НП «АТС» к запуску рынка «5–15 %», балансирующего рынка и НОРЭМ. В апреле 2008 года избран на должность Члена Правления — заместителя Председателя ОАО «АТС».

**Лукин Сергей Вениаминович, Член Правления — первый заместитель Председателя Правления**

Родился в 1952 году. Окончил Московский энергетический институт и Московский институт управления. Кандидат экономических наук. Занимал должность заместителя директора, директора по организации расчетов департамента расчетно-договорного центра федерального оптового рынка электроэнергии (мощности) (РДЦ ФОРЭМ) ПАО «ЕЭС России». С 2000 по 2004 год являлся заместителем генерального директора ЗАО «ЦДР ФОРЭМ», с ноября 2004 года — генеральный директор ЗАО «ЦФР». В 2003 году получил премию Правительства Российской Федерации в области науки и техники. За большой вклад в развитие электроэнергетики и топливно-энергетического комплекса награжден медалью «Заслуженный ветеран труда Мосэнерго»

I степени и почетным знаком «За заслуги перед российской электроэнергетикой». Обладатель званий «Ветеран энергетики» и «Заслуженный работник ПАО «ЕЭС России». В апреле 2008 года избран на должность Члена Правления — первого заместителя Председателя Правления ОАО «АТС».

**Доля участия указанных лиц в уставном капитале эмитента: отсутствует. Доля принадлежащих указанным лицам обыкновенных акций эмитента: отсутствует. Доля обыкновенных акций эмитента, в которые могут быть конвертированы принадлежащие указанным лицам ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции, в процентах от общего количества размещенных обыкновенных акций и количества обыкновенных акций, в которые могут быть конвертированы ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции эмитента: отсутствует.**

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляет Председатель Правления ОАО «АТС», назначенный на указанную должность Решением акционера № 5 от 28.07.2008, в соответствии с трудовым контрактом № 407-08 от 5.11.2008.

### Раскрытие информации о связанных сторонах

**И**нформация по операциям с основным управленческим персоналом.

К основному управленческому персоналу Общества относят: членов Совета директоров, Председателя Правления, Членов Правления. В отчетном периоде Членам Совета директоров Общества в период исполнения ими своих обязанностей вознаграждение не выплачивалось, расходы, связанные с исполнением функций Членов Совета директоров Общества не компенсировались.

- В отчетном периоде Общество выплатило Членам Правления Общества краткосрочные вознаграждения (заработная плата, премии и т. д.) на общую сумму 17 434 114 руб., начисленные на них налоги и иные обязательные платежи в соответствующие бюджеты и внебюджетные фонды на сумму приблизительно 1 045 000 руб.
- Займы Членам Совета директоров и Правления Общества 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 Совета директоров и Правления Общества в отчетном периоде не производилось.

### ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «АТС» В ОТЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ

**П**овышение качества оказания услуг по организации торговли на оптовом рынке, связанных с заключением и организацией исполнения сделок по обращению электрической энергии, мощности и иных объектов торговли, обращение которых допускается на оптовом рынке, при:

- проведении процедуры заключения и исполнения договоров, определенной Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, а также регистрации договоров купли-продажи электроэнергии (мощности) в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;
  - расчетах цен и объемов купленной / проданной субъектами электроэнергии, мощности и оказываемых услуг, проведении сверок и зачетов взаимных встречных обязательств участников;
  - сборе информации о фактическом производстве и потреблении электроэнергии субъектами.
1. Участие в разработке комплекса мер, препятствующих манипулированию ценами и данными коммерческого учета электроэнергии со стороны участников ОРЭМ, в рамках осуществления контроля за соблюдением субъектами Правил оптового рынка электроэнергии переходного периода, Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и регламентов оптового рынка, а также применения к субъектам мер воздействия за нарушение указанных норм.
  2. Разработка предложений о внесении изменений и дополнений в стандартную форму Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, регламенты оптового рынка, правила доступа субъектов к торговой системе оптового рынка и иные документы, обеспечивающие куплю-продажу электроэнергии на ОРЭМ в части установления единых договорных условий осуществления процесса:
    - конкурентной торговли мощностью;
    - торговли электроэнергией и мощностью на территориях, не включенных в ценовые зоны;
    - торговли электроэнергией и мощностью между субъектами оптового рынка по регулируемым ценам (тарифам) на условиях долгосрочных договоров купли-продажи электроэнергии и мощности;
    - расчета почасовых объемов электроэнергии (мощности) с использованием одних и тех же средств измерений при осуществлении торговли электроэнергией (мощностью) на оптовом рынке несколькими субъектами ОРЭМ — энергосбытовыми (энергоснабжающими) организациями и гарантирующими поставщиками;
    - конкурентного отбора состава генерирующего оборудования.
  3. Участие в совершенствовании системы досудебного урегулирования споров между субъектами ОРЭМ.
  4. Взаимодействие с уполномоченными органами государственной власти Российской Федерации, регулирующими и контролирующими функционирование оптового рынка и деятельность ОАО «АТС» и НП «Совет рынка».
  5. Повышение надежности, эффективности и функциональных возможностей программно-аппаратного комплекса ОАО «АТС».

### ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

**Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг за отчетный период**

**В**ладельцы ценных бумаг Общества подвергаются прежде всего экономическим рискам.

Во-первых, рыночному риску. Возможное снижение цен на ценные бумаги и падение рынка ценных бумаг в России, безусловно, также приведет к падению цен на акции Общества. Во-вторых, кредитному риску — в том случае, если уровень кредиторской задолженности Общества превысит экономически обоснованные пределы или в отношении Общества будет возбуждена процедура банкротства. В-третьих, риску ликвидности, заключающемуся в том, что владельцы ценных бумаг Общества не смогут продать принадлежащие им ценные бумаги в связи с отсутствием спроса на вышеуказанные бумаги. Социальные или технические риски отсутствуют.

### Отраслевые риски

**Р**иски, связанные с изменением цен на различные виды промышленного сырья, отсутствуют.

ОАО «АТС» подвержено ряду отраслевых рисков, к числу которых можно отнести следующие:

- риски, связанные с неплатежами дебиторов;
- риски, связанные со снижением тарифа на услуги Общества в результате решений органов государственной власти. Основными действиями, предпринимаемыми ОАО «АТС» для снижения отраслевых рисков, являются:
- снижение затрат на производство и реализацию продукции;
- проведение мероприятий, направленных на минимизацию затрат, не учитываемых при формировании тарифа на услуги Общества;
- повышение качества оказываемых Обществом услуг, в том числе за счет обновления программно-аппаратного комплекса.

### Финансовые риски за отчетный период

**Н**а сегодняшний день Общество не имеет эмитированных ценных бумаг, выплата дохода по которым зависит от значения инфляции, поэтому инфляция оказывает на деятельность Общества опосредованное влияние, как и на любое другое предприятие, не имеющее выраженного инфляционного риска. С увеличением инфляции будут возрастать соответствующие

расходы Общества, состоящие из продукции ежедневного потребления. Увеличение данных расходов отразится в повышении себестоимости услуг Общества.

Увеличение темпов роста цен может привести к росту затрат Общества на используемую в процессе оказания услуги продукцию, стоимости заемных средств и стать причиной снижения показателей рентабельности. В случае значительного превышения фактических показателей инфляции над прогнозами Правительства Российской Федерации, а именно — при увеличении темпов инфляции до 25–30 % в год, Общество планирует принять меры по ограничению роста затрат, снижению дебиторской задолженности и сокращению ее средних сроков.

### Правовые риски за отчетный период

**О**сновные правовые риски в настоящее время связаны с неопределенностью правового регулирования отдельных видов услуг и условий хозяйственной деятельности отрасли.

1. Риски предъявления претензий и исков, связанных с оказанием услуг ОАО «АТС».
2. Риски, связанные с изменениями в налоговом законодательстве:
  - В среднесрочной перспективе не исключена вероятность роста налогового бремени в результате как изменения порядка налогообложения по основным статьям (налог на прибыль, налог на добавленную стоимость, единый социальный налог, налог на имущество и пр.), так и введения новых видов налогов для отдельных или всех категорий налогоплательщиков.
3. Риски, связанные с судебными процессами, в отчетном периоде отсутствовали. По всем судебным процессам, в которых Общество участвовало, оно выступало в качестве третьего лица.
4. Изменение законодательства о валютном регулировании и контроле не отразится на деятельности Общества, так как подавляющая часть его расходов номинирована в национальной валюте и не относится к расчетам с иностранными контрагентами.
5. Изменение правил таможенного контроля и пошлин не несет для деятельности Общества рисков.

В случае возникновения необходимости осуществления Обществом таможенных операций при изменении правил таможенного контроля и пошлин Общество намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

6. С момента начала Обществом деятельности, для осуществления которой необходимо получение лицензии, в лицензионном законодательстве Российской Федерации не произошло сколько-нибудь значимых изменений, которые бы могли существенным образом отразиться на финансово-хозяйственной деятельности Общества. Изменение требований по лицензированию деятельности Общества может негативно отразиться на деятельности Общества в том случае, если из-за этих изменений Общество не сможет получить / продлить лицензии, необходимые ему для дальнейшей деятельности, либо действующие лицензии будут отозваны в судебном порядке. Вероятность подобных событий невелика.

## **РЕШЕНИЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД (ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ)**

### **1. В области корпоративного управления:**

- Решение об избрании Председателя Совета директоров (Завадников В.Г.) (Протокол № 1 от 10 января 2008 года);
- Решение об утверждении решения о выпуске акций (Протокол № 1 от 10 января 2008 года);
- Решение о предложении Общему собранию акционеров для принятия решения по вопросу об увеличении уставного капитала (Протокол № 2 от 22 февраля 2008 года);
- Утверждение решения о дополнительном выпуске акций (Протокол № 4 от 05 марта 2008 года);
- Решение об определении условий трудовых договоров, заключаемых с Членами Правления, включая Председателя Правления (Протокол № 5 от 28 марта 2008 года);
- Решение о досрочном прекращении полномочий Членов Правления и об избрании Членов Правления (Протокол № 10 от 08 августа 2008 года);
- Решение о предложении Общему собранию утвердить Положение об Общем собрании акционеров, Положение о Совете директоров, Положение о Правлении, Положение о Ревизионной комиссии (Протокол № 11 от 12 сентября 2008 года);
- Решение об определении условий трудовых договоров, заключаемых с Членами Правления, включая Председателя Правления (Протокол № 11 от 12 сентября 2008 года);
- Решение об утверждении условий договора с регистратором (ОАО «ЦМД») (Протокол № 12 от 03 октября 2008 года);
- Решение об избрании Председателя Совета директоров (Маслов С.В.) (Протокол № 13 от 31 января 2008 года).

### **2. В области обеспечения**

#### **финансово-хозяйственной деятельности:**

- Решение об утверждении финансового плана на 2008 год (Протокол № 5 от 28 марта 2008 года);
- Решение об утверждении изменений финансового плана на второй квартал 2008 года (Протокол № 8 от 23 июня 2008 года, Протокол № 9 от 27 июня 2008 года);
- Решение об утверждении финансового плана на третий квартал 2008 года (Протокол № 9 от 27 июня 2008 года);
- Решение об утверждении Отчета об исполнении финансового плана второго квартала 2008 года (Протокол № 11 от 12 сентября 2008 года);
- Решение об утверждении изменений финансового плана на третий квартал 2008 года (Протокол № 11 от 12 сентября 2008 года);
- Решение об утверждении финансового плана на четвертый квартал 2008 года (Протокол № 12 от 03 октября 2008 года);
- Решение об определении размера оплаты услуг аудитора (Протокол № 12 от 03 октября 2008 года);



- Решение об одобрении крупной взаимосвязанной сделки (договор субаренды офисных помещений между ОАО «АТС» и НП «Совет рынка», договор оказания услуг между ОАО «АТС» и НП «Совет рынка») (Протокол № 13 от 31 октября 2008 года);
- Решение об утверждении финансового плана на 2009 год, финансового плана на первый квартал 2009 года (Протокол № 15 от 26 декабря 2008 года);
- Решение об утверждении Отчета об исполнении финансового плана за третий квартал 2008 года (Протокол № 15 от 26 декабря 2008 года);
- Решение об одобрении крупных взаимосвязанных сделок (договор аренды между ОАО «АТС» и ОАО «ЦМТ», договоры оказания услуг по аренде каналов телефонной связи, услуг по оформлению пропусков с цветной фотографией между ОАО «АТС» и ОАО «ЦМТ») (Протокол № 15 от 26 декабря 2008 года).

### 3. В области обеспечения функционирования программно-аппаратного комплекса ОАО «АТС»:

- Решение об одобрении крупных взаимосвязанных сделок с ЗАО «БизнесКомпьютерЦентр» (поставка оборудования, перемещение серверного оборудования, создание и внедрение системы электронного архива регулируемых договоров) (Протокол № 7 от 30 мая 2008 года).

## ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ ОАО «АТС» В 2009 ГОДУ

**О**сновной задачей, стоящей в 2009 году в рамках реформирования энергетики, является расширение географии конкурентного рынка электроэнергии, рост оборотов рынка и числа участников, что предполагает существенное изменение качественного функционала, выполняемого инфраструктурными организациями.

Основная деятельность ОАО «АТС» в 2009 году будет направлена на совершенствование и развитие экономических отношений на ОРЭМ, а также на расширение материально-технической базы функционирования.

### Приоритетными направлениями деятельности ОАО «АТС» на 2009 год являются:

1. Повышение качества оказания услуг по организации торговли на оптовом рынке, связанных с заключением и организацией исполнения сделок по обращению электрической энергии, мощности и иных объектов торговли, обращение которых допускается на оптовом рынке, при:
  - проведении процедуры заключения и исполнения договоров, определенных Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, а также регистрации договоров купли-продажи электрической энергии (мощности) в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;
  - проведении расчетов объемов и стоимости электрической энергии и мощности, продаваемых (покупаемых) участниками оптового рынка электроэнергетики;
  - организации системы измерений и сбора информации о фактическом производстве и потреблении электрической энергии и мощности на оптовом рынке;
  - осуществлении торговли электрической энергией (мощностью) по регулируемым ценам (тарифам) на условиях долгосрочных договоров купли-продажи электрической энергии (мощности) на 2009 год.
2. Расширение объема оказания услуг по организации торговли на оптовом рынке, связанных с заключением и организацией исполнения сделок по обращению электрической энергии, мощности и иных объектов торговли, обращение которых допускается на оптовом рынке, за счет появления:
  - нового механизма конкурентной торговли мощностью;
  - новой модели функционирования оптового рынка на территориях Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны;
  - условий для обеспечения получения статуса гарантирующего поставщика либо энергосбытовой организации и участия в торговле на оптовом рынке электрической энергии и мощности.
3. Повышение надежности, эффективности и функциональных возможностей программно-аппаратного комплекса ОАО «АТС».

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

# ОБЩЕСТВА

ПО РАБОТЕ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ



# ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОБЩЕСТВА ПО РАБОТЕ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ В 2008 ГОДУ

**В** соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и решением Наблюдательного совета НП «АТС» (НП «Совет рынка») от 30 ноября 2007 года, с 1 апреля 2008 года ОАО «АТС» функционирует в качестве организации, обеспечивающей коммерческую инфраструктуру оптового рынка. На сегодняшний день основной функцией ОАО «АТС» является предоставление услуг по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами. Информация по основным показателям работы оптового рынка электроэнергии и мощности в 2008 году представлена на основании данных, полученных от НП «АТС» (НП «Совет рынка»).

## ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

### Структура оптового рынка

**1** сентября 2006 года в России была запущена новая модель оптового рынка электроэнергии (мощности) в Первой (Европейская часть и Урал) и Второй (Сибирь) ценовых зонах.

Основной целью новой модели оптового рынка электрической энергии (мощности) (далее ОРЭМ) является постепенный переход от гарантированного потребления всего объема электроэнергии по регулируемым тарифам к лимитированному объему покупки электроэнергии по регулируемым договорам с ограниченным сроком действия и ежегодно снижающимися объемами. При этом у участников появляется

возможность как покупки (продажи) оставшейся части электроэнергии на свободном рынке без ограничения объемов, так и отказа от регулируемых поставок. Основу новой модели рынка составляют свободные конкурентные отношения при сохранении больших объемов поставок по регулируемым ценам.

На оптовом рынке осуществляется обращение двух товаров: электрической энергии и мощности — и используются следующие механизмы торговли:

1. Торговля электрической энергией (мощностью) по регулируемым ценам (тарифам) на основании регулируемых договоров (РД).
2. Торговля мощностью по регулируемым ценам (тарифам) на основании договоров купли-продажи мощности генерирующего оборудования атомных электростанций и гидроэлектростанций.
3. Торговля электрической энергией (мощностью) по свободным (нерегулируемым) ценам на основании:
  - свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности (СДЭМ);
  - свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии (СД);
  - конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, осуществляемого за сутки до начала поставки (рынок «на сутки вперед» — РСВ);
  - конкурентного отбора заявок для балансирования (БР);
  - конкурентного отбора мощности (КОМ).

### География оптового рынка

**Т**ерритория России разделена на Первую (Европейская часть и Урал) и Вторую (Сибирь) ценовые зоны, в границах которых всем субъектам электроэнергетики предоставляется право осуществлять деятельность по купле-продаже электрической энергии (мощности) по

свободным (нерегулируемым) ценам. Такое разделение обусловлено рядом причин, и прежде всего различными технологиями, применяемыми Системным оператором при планировании и ведении режима, поскольку состав генерирующего оборудования в ценовых зонах неодинаков и существуют сетевые ограничения на переток активной мощности из одной зоны в другую.

В неценовых зонах, охватывающих Дальний Восток, Республику Коми, Архангельскую и Калининградскую области, в основном сохраняются регулируемые отношения, поскольку сформировать конкурентную среду при монопольном положении отдельных участников и наличии ограничений на переток активной

мощности в ценовую зону (слабые электрические связи) невозможно.

В первом квартале 2008 года (21 февраля 2008 года) был осуществлен переход на Единую расчетную модель ЕЭС. Это позволило перевести процессы, связанные с предварительным планированием режимов работы энергосистемы, конкурентным отбором мощности «на сутки вперед» и функционированием балансирующего рынка, ранее выполнявшиеся раздельно для двух ценовых зон ОРЭМ, в единые циклы расчетов. После реализации проекта планирование и учет крупных межсистемных перетоков электроэнергии между Европейской частью ЕЭС и ОЭС Сибири производится на основе экономически прозрачных критериев с одновременным качественным ростом точности расчетов. Данное объединение не привело к существенным изменениям в ценообразовании на территориях Первой и Второй ценовых зон, так как на переток активной мощности из одной ценовой зоны в другую существуют сетевые ограничения.

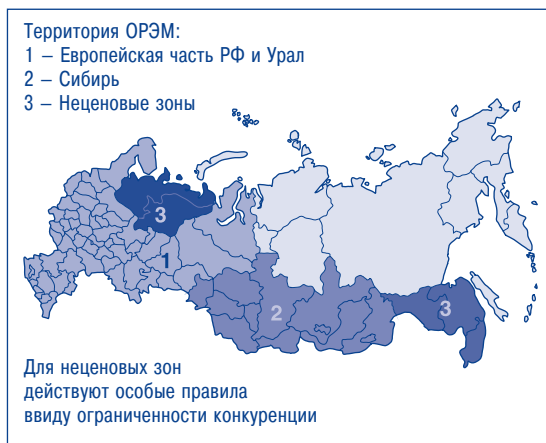


Рис. 1. География оптового рынка

Участники ОРЭМ	В целом по ЕЭС	Европейская часть России и Урал	Сибирь и Дальний Восток
Ежедневно в торгах участвовало	208	179	45
из них:			
покупателей	159	142	27
продавцов	43	31	17
продавцов и покупателей	6	6	1

Таблица 1. Участники торгов на рынке «на сутки вперед» за 2008 год

Ценовые зоны	Суммарный объем покупки / продажи электроэнергии, тыс. МВт·ч	Стоимость (без НДС), млрд руб.
<b>Покупка/продажа электроэнергии</b>		
Две ценовые зоны	1 053 292,7	502,9
Две ценовые зоны — РД	631 154,2	230,7
Европейская часть России и Урал — РСВ	306 191,4	206,6
Европейская часть России и Урал — БР	43 583,0	31,1
Сибирь — РСВ	59 812,4	28,6
Сибирь — БР	12 551,6	5,9
<b>Покупка/продажа мощности</b>		
Ценовые зоны	Суммарный объем покупки / продажи мощности, тыс. МВт	Стоимость (без НДС), млрд руб.
Две ценовые зоны — РД	1 786,1	232,1

Таблица 2. Объемы и стоимости продажи / покупки электроэнергии (мощности) по результатам финансовых расчетов на ОРЭМ за 2008 год

## РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОВЕДЕНИЯ ТОРГОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ И МОЩНОСТЬЮ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ В 2008 ГОДУ

**В** таблицах 1 и 2 приведены основные показатели функционирования оптового рынка: количество участников, объемы и стоимости покупки / продажи электроэнергии и мощности.

### РЕГУЛИРУЕМЫЕ ДОГОВОРЫ

#### Принципы системы регулируемых договоров

**В** рамках либерализации нового оптового рынка электроэнергии и мощности с 1 сентября 2006 года регулируемый сектор оптового рынка электроэнергии преобразован в систему регулируемых договоров (РД) купли-продажи электроэнергии и мощности.

По регулируемым договорам поставляется электрическая энергия и мощность, а основным условием договоров является принцип «take or pay». Данный принцип означает, что покупатель обязан оплатить установленный в договоре объем независимо от реального объема собственного потребления, а поставщик должен поставить договорной объем либо от собственной генерации, отобранной в рамках рынка «на сутки вперед», либо путем покупки этого объема у других поставщиков на рынке «на сутки вперед» или по свободным договорам.

Регулируемые договоры заключаются на основе стандартной формы — приложения к договору о присоединении, при этом ОАО «АТС» является третьей стороной в регулируемом договоре и контролирует соблюдение сторонами порядка изменения объемов регулируемых договоров, а также организует и контролирует финансовые расчеты по регулируемым договорам.

Цена на электрическую энергию и мощность по регулируемому договору соответствует тарифу на электроэнергию и мощность, установленному для поставщика ФСТ России.

Средняя цена электроэнергии по всему пакету договоров за период регулирования для покупателя соответствует индикативной цене, установленной ФСТ России в отношении указанного региона.

Базовый прогнозный объем электрической энергии (мощности) и прогнозный объем электрической энергии (мощности) определяются для каждой электростанции поставщика и для каждой группы точек поставки покупателя электрической энергии (мощности).

#### Нормативное и договорное регулирование

**О**сновными документами, регулирующими порядок определения объемов электроэнергии и мощности, регулируемых цен (тарифов), установленных для поставщиков — участников оптового рынка, а также порядок оплаты для покупателей электроэнергии и мощности, являются:

- Федеральный закон РФ от 06.03.2006 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» ;
- Федеральный закон РФ от 14.04.2006 № 41-ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в РФ»;
- Постановление Правительства РФ от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 24.10.2003 № 643 «О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода»;
- Постановление Правительства РФ от 31.08.2006 № 529 «О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности)», с изменениями от 07.04.2007 № 205;
- Постановление Правительства РФ от 28.06.2008 № 476 «О внесении изменений в некоторые постановления Правительства Российской Федерации по вопросам организации конкурентной торговли генерирующей мощностью на оптовом рынке электрической энергии (мощности)»;
- утвержденный Федеральной службой по тарифам Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации;

- приказ Федеральной службы по тарифам об утверждении порядка применения тарифов (индикативных цен) на электрическую энергию (мощность);
- приказ Министерства промышленности и энергетики РФ от 23.04.2007 № 135 «Об определении потребителей, в отношении которых дифференцируются сроки, на которые заключаются договоры купли-продажи по регулируемым ценам (тарифам)»;
- Регламент регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности и договоров комиссии на продажу электроэнергии и мощности (приложение № 6.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка электроэнергии).

### Изменение методологии формирования регулируемых договоров

**П**остановлением Правительства № 476 определены особенности торговли мощностью по регулируемым договорам. С 1 июля 2008 года базовые объемы поставки мощности определяются следующим образом:

- для участников, осуществляющих поставку мощности, — исходя из максимальных объемов располагаемой мощности генерирующего оборудования, определенных в балансовых решениях на 2007 и 2008 годы;
- для покупателей электрической энергии и мощности — исходя из объемов электрической мощности, определенном для него в балансовом решении на 2008 год.

Основные изменения в методике формирования ОАО «АТС» схемы прикрепления по регулируемым договорам в 2008 году:

- переход на продажу располагаемой мощности поставщиков;
- учет в регулируемых договорах помесячных коэффициентов резервирования мощности;
- учет полугодового значения снижения обязательной доли покупки по регулируемым ценам (тарифам), т. н. либерализация;
- учет в регулируемых договорах на оптовом рынке объемов поставки электрической энергии населению;
- учет в регулируемых договорах объемов поставки мощности населению;

- стоимостное ограничение при формировании регулируемых договоров для покупателей — суммарная стоимость электрической энергии и мощности по РД не должна превышать сумму стоимости максимального объема покупки электрической энергии и мощности по индикативным ценам (тарифам);
- расчет почасовых ограничений выработки электрической энергии поставщиков для учета в РД на основе ремонтов генерирующего оборудования, учтенных в балансе 2008 года и согласованных с участниками базовых значений  $R_{\min}/R_{\max}$ ;
- расчет графиков потребления потребителей по регулируемым договорам на основе фактических данных предыдущего периода и изменения календарей типовых периодов.

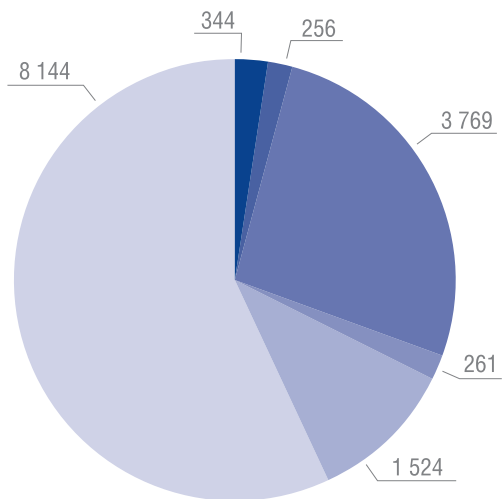
Согласно изменениям, внесенным Постановлением Правительства РФ № 205 в акты Правительства Российской Федерации по определению объемов продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам, ОАО «АТС» были сформированы регулируемые договоры с учетом долей (минимальной и максимальной) от объема производства (потребления), определенное в прогнозном балансе на 2007 (2008) год:

- с 1 января по 30 июня 2008 года — от 80 до 85 процентов;
- с 1 июля по 31 декабря 2008 года — от 70 до 75 процентов.

В 2008 году ОАО «АТС» в отношении субъектов, осуществляющих поставку электрической энергии населению и приравненных к ним категориям потребителей, были сформированы пакеты регулируемых договоров на объемы, определенные в сводном прогнозном балансе поставок электрической энергии и мощности ФСТ России. При этом в отношении указанных величин:

- не производилось снижение объемов по РД применением доли покупки по регулируемым ценам (тарифам);
- объемы потребления населением распределялись пропорционально объемам потребления участника, приобретаемым с оптового и розничного рынков;
- распределение объемов потребления населением по регулируемым договорам к поставщикам по РД производилось пропорционально балансовой выработке каждой станции.

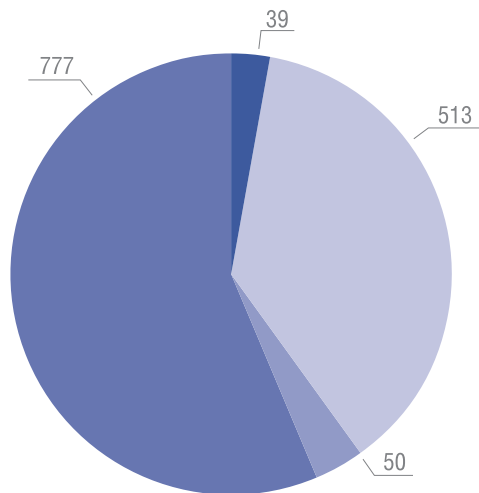
Количество контактов ГПП-Станция по регулируемым и приравненным к ним договорам по Европейской ЦЗ



- РД частичных участников
- Долгосрчные РД
- РД ЗАО «ЦФР» для ОАО «ФСКЕЭС»
- РД для учета с.н. генерации
- РД покупателей с низкой плат. дисциплиной
- РД покупателей

Рис. 1. Регулируемые договоры, сформированные ОАО «АТС» на 2008 год (Первая ценовая зона)

Количество контактов ГПП-Станция по регулируемым и приравненным к ним договорам по Сибирской ЦЗ



- Долгосрчные РД
- РД ЗАО «ЦФР» для ОАО «ФСКЕЭС»
- РД для учета с.н. генерации
- РД покупателей

Рис. 2. Регулируемые договоры, сформированные ОАО «АТС» на 2008 год (Вторая ценовая зона)

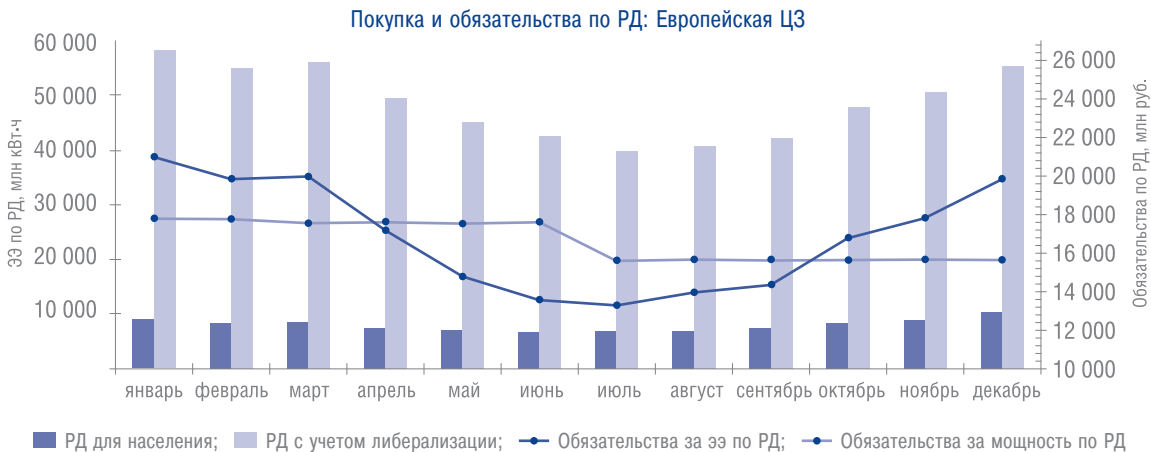


Рис. 3. Объемы и стоимость по регулируемым договорам в 2008 году (Первая ценовая зона)

В соответствии с положениями Постановления Правительства РФ № 529, ОАО «АТС» в 2008 году реализовало комплекс организационных и технических мероприятий, необходимых для возможности осуществления перехода потребителей на долгосрочные регулируемые договоры (ДРД).

Долгосрочные регулируемые договоры могут заключаться участниками оптового рынка на срок более года, при этом в отношении покупателей, включенных в перечень Распоряжением Правительства от 22.12.2006

№ 1802-Р, регулируемые тарифы (цены) на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке по регулируемым договорам, определяются с применением метода индексации тарифов с 2007 года.

Заключенные участниками рынка долгосрочные регулируемые договоры учитывались Федеральной службой по тарифам при расчете индикативных цен по регионам РФ в отношении потребителей электрической энергии и мощности.

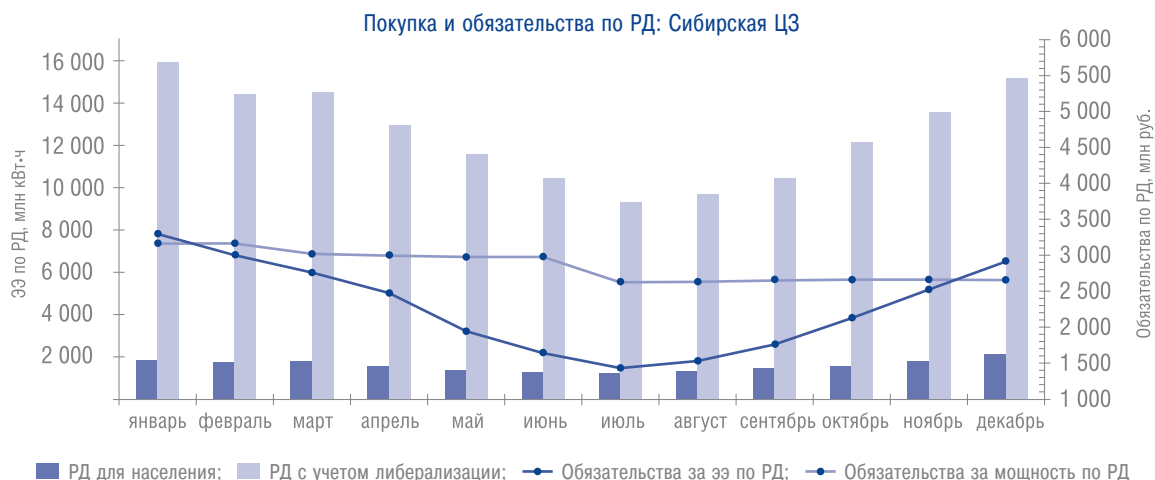


Рис. 4. Объемы и стоимость по регулируемым договорам в 2008 году (Вторая ценовая зона)

**Обязательства по РД по электроэнергии, млн руб.**

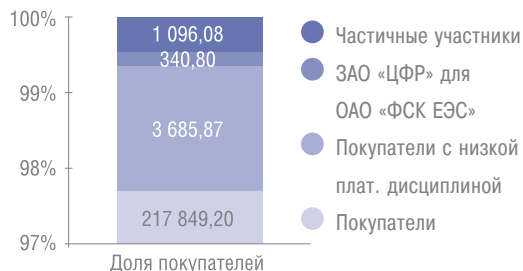


Рис. 5. Вклад различных участников в суммарные обязательства покупателей (покупка электроэнергии)

**Обязательства по РД по мощности, млн руб.**

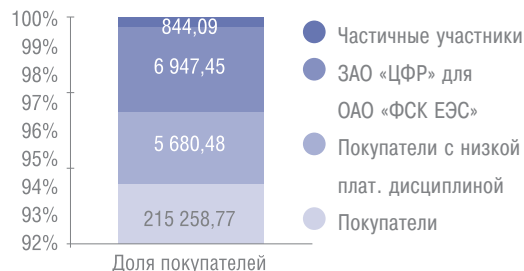


Рис. 6. Вклад различных участников в суммарные обязательства покупателей (покупка мощности)



<b>Европейская ЦЗ</b>			
Минимальный показатель		Максимальный показатель	
Тариф на ээ, руб/МВт·ч			
Краснополянская ГЭС	6,07	4 384,02	ОАО «Мобильные ГТЭС» (Мос. Обл.)
Тариф на мощность, руб/МВт·мес			
Пензенская ТЭЦ-1	46 484,13	2 009 321,19	Губкинская ТЭЦ
<b>Сибирская ЦЗ</b>			
Минимальный показатель		Максимальный показатель	
Тариф на ээ, руб/МВт·ч			
Иркутская ГЭС	14,95	1 127,08	Читинская ТЭЦ-2
Тариф на мощность, руб/МВт·мес			
Иркутская ГЭС	51 603,78	478 554,44	Новосибирская ГЭС

Таблица 1. Сравнительная характеристика поставщиков, участвующих в РД

<b>Европейская ЦЗ</b>			
Минимальный показатель		Максимальный показатель	
Тариф на ээ, руб/МВт·ч			
Республика Дагестан	162,56	768,74	Смоленская область
Тариф на мощность, руб/МВт·мес			
Чеченская Республика	101 236,27	409 041,76	Мурманская область
<b>Сибирская ЦЗ</b>			
Минимальный показатель		Максимальный показатель	
Тариф на ээ, руб/МВт·ч			
Республика Хакасия	90,85	436,36	Омская область
Тариф на мощность, руб/МВт·мес			
Иркутская область	68 616,18	301 035,45	Омская область

Таблица 2. Сравнительная характеристика покупателей, участвующих в РД

## ДОГОВОРЫ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ С АТОМНЫМИ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯМИ И ГИДРОЭЛЕКТРОСТАНЦИЯМИ

### Принципы формирования договоров с ГЭС/АЭС

**П**остановлением Правительства РФ № 476 определены особенности осуществления купли-продажи мощности по свободным (нерегулируемым) ценам в отношении поставщиков мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных электростанций и гидроэлектростанций и учтенной в прогнозном балансе ФСТ России на 2007 год.

С 1 июля 2008 года ОАО «АТС» формирует для поставщиков мощности, имеющих зарегистрированное на оптовом рынке группы точек поставки, в отношении генерирующего оборудования атомных электростанций и гидроэлектростанций схему прикрепления по договорам поставки мощности потребителям, т. н. схему по договорам с ГЭС/АЭС.

По договорам с ГЭС/АЭС поставщики мощности, вырабатываемой на атомных и гидроэлектростанциях, реализуют мощность, не проданную посредством регулируемых договоров и свободных (небиржевых) договоров поставки электрической энергии и мощности.

Потребители по указанным договорам приобретают мощность в объемах, пропорциональных объемам,

на которые определенные для них базовые прогнозные объемы мощности превышают предельные максимальные объемы продажи им мощности по регулируемым ценам (тарифам).

Стороны по договорам с ГЭС/АЭС определяются таким образом, чтобы средневзвешенная стоимость единицы мощности, приобретаемой по таким договорам, была одинакова для всех потребителей в соответствующей ценовой зоне.

**Нормативное и договорное регулирование**

Основными документами, регулирующими порядок определения объемов электроэнергии и мощности, покупаемой (продаваемой) по договорам поставки мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных электростанций и гидроэлектростанций, являются:

- Постановление Правительства РФ от 28 июня 2008 г. № 476 «О внесении изменений в некоторые постановления Правительства Российской Федерации по вопросам организации конкурентной торговли генерирующей мощностью на оптовом рынке электрической энергии (мощности);»
- Регламент формирования договоров купли-продажи мощности для генерирующего оборудования атомных электростанций и гидроэлектростанций (приложение № 6.5 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка электроэнергии).

**Договоры с ГЭС/АЭС, сформированные ОАО «АТС» на 2008 год**

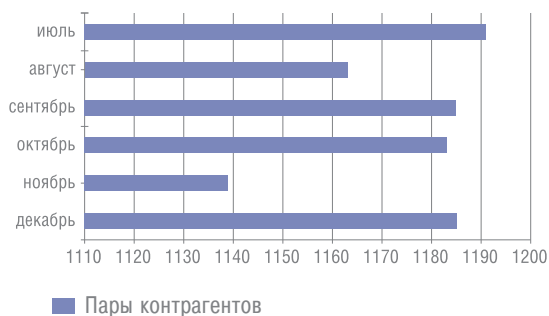


Рис. 1. Количество пар контрагентов по договорам ГЭС/АЭС для каждого месяца 2008 года

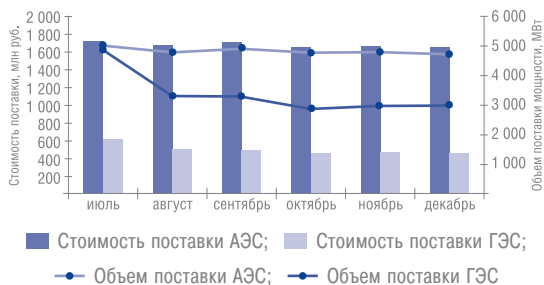


Рис. 2. Объемы и стоимость по договорам с ГЭС/АЭС в 2008 году

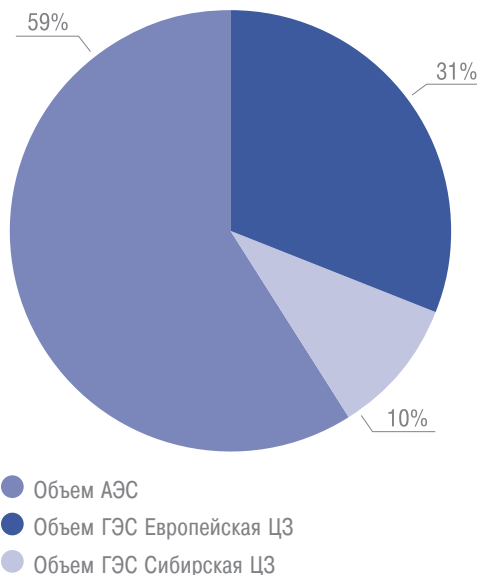


Рис. 3. Доля поставки объема мощности по договорам с ГЭС/АЭС

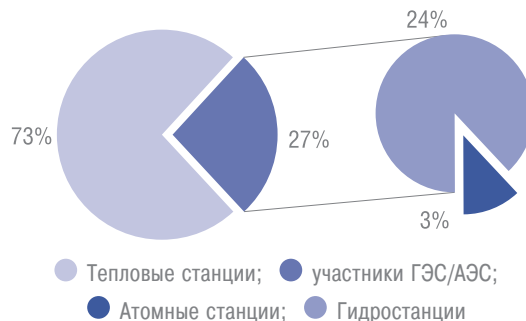


Рис. 4. Характеристики станций Первой ценовой зоны

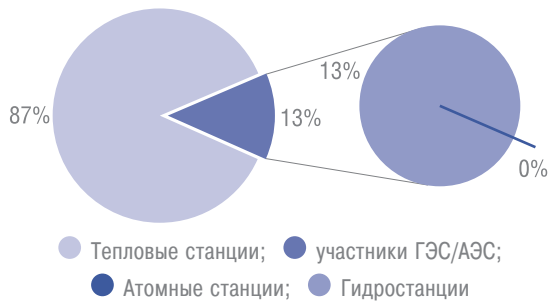


Рис. 5. Характеристики станций  
Второй ценовой зоны

## СВОБОДНЫЕ ДВУСТОРОННИЕ ДОГОВОРЫ КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

**В** результате очередных этапов либерализации в 2008 году на ОРЭМ по свободным ценам продавались большие объемы электроэнергии, чем в предыдущем году. Такой инструмент, как свободный двусторонний договор купли-продажи электроэнергии (СДД), стал более актуальным, поскольку его основной функцией является хеджирование ценового риска участников рынка, вызванного волатильностью свободных цен на электроэнергию. Кроме того, на рынке «на сутки вперед» свободный двусторонний договор дает возможность:

- долгосрочного планирования производственной деятельности;
- фиксации цены покупки/продажи электроэнергии на срок действия договора;
- хеджирования риска исполнения обязательств по регулируемым договорам;
- определения сроков и порядка расчетов за электроэнергию;
- учета индивидуальных особенностей продавца и покупателя электроэнергии.

Для выполнения вышеназванных задач предусмотрены следующие типы свободных двусторонних договоров:

- в обеспечение регулируемых договоров;
- не в обеспечение регулируемых договоров.

Если для первого типа договора участники вправе указать только один порядок определения договорного объема (с корректировкой графика поставки по минимуму), то для второго возможно несколько вариантов:

- без корректировки графика поставки (take or pay);
- с корректировкой графика поставки по покупателю;
- с корректировкой графика поставки по потребителю;
- с корректировкой графика поставки по минимуму.

Следует отметить, что на ОРЭМ действует автоматизированная система регистрации СДД, которая позволяет максимально упростить и ускорить процедуры, связанные с регистрацией соответствующих документов в ОАО «АТС».

Всего с 1 января по 31 декабря 2008 года было зарегистрировано:

- в Первой ценовой зоне (Европейская часть России и Урал) — 284 СДД;
- во Второй ценовой зоне (Сибирь) — 50 СДД.

Если рассматривать динамику регистрации СДД в течение года, то можно выделить несколько периодов. Самый низкий уровень активности — менее 15 договоров в месяц — был зафиксирован в январе и феврале 2008 года (рис. 1); в дальнейшем отмечался рост числа СДД.

Длительность действия большей части СДД не превышает месяца, а доля договоров, заключенных на срок более полугода, составляет порядка 13 % (рис. 2). Участники отдают предпочтение краткосрочным договорам, поскольку для таких СДД им легче осуществить прогноз финансового эффекта.

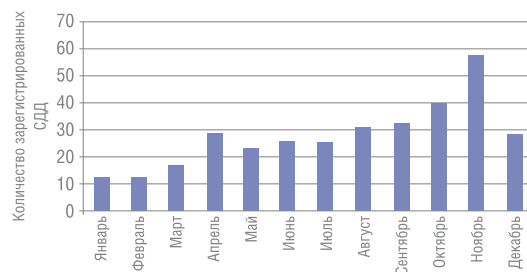


Рис. 1. Динамика регистрации СДД в 2008 году

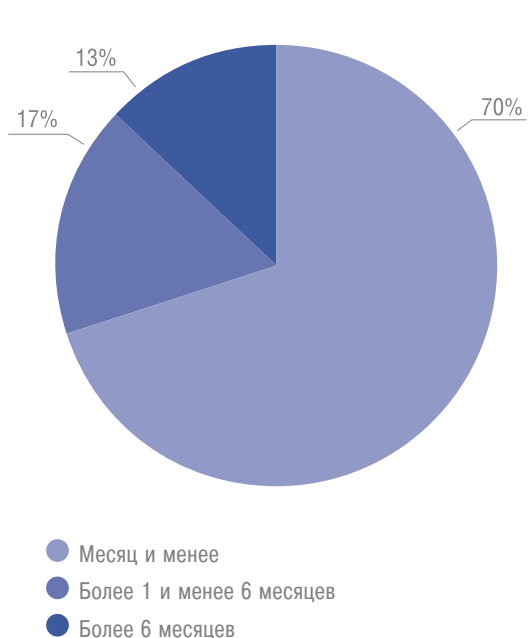


Рис. 2. Длительность действия СДД, зарегистрированных в 2008 году

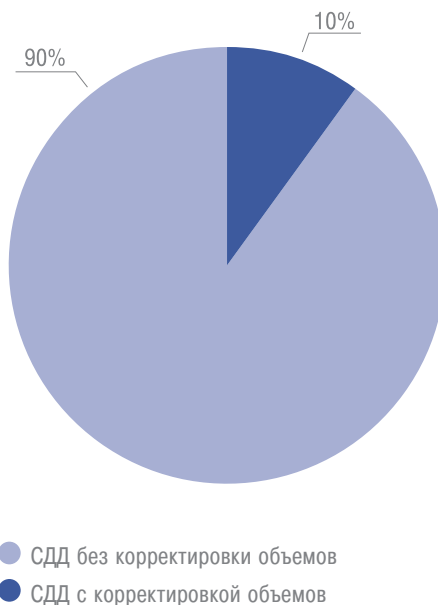


Рис. 4. Соотношение объемов покупки по типам СДД во Второй ценовой зоне

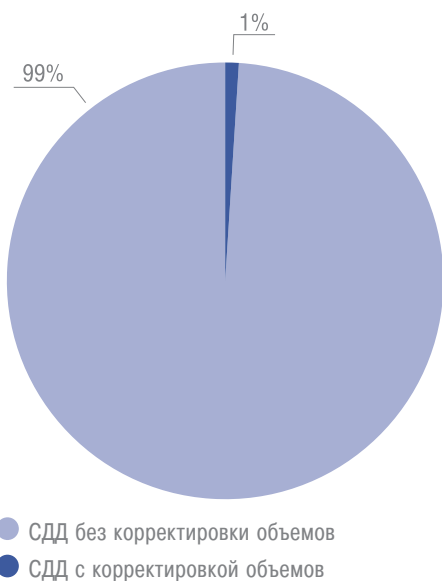


Рис. 3. Соотношение объемов покупки по типам СДД в Первой ценовой зоне

Всего в Первой и Второй ценовых зонах по СДД было куплено 52,9 и 6,4 млн МВт·ч соответственно.

Таким образом, свободный двусторонний договор на ОРЭМ является действенным механизмом снижения финансовых рисков участников рынка «на сутки вперед». Рост объемов покупки по СДД позволяет сделать вывод о том, что этот инструмент становится все более востребованным и приносит субъектам рынка прибыль уже на данном этапе реализации реформы электроэнергетики.

### СВОБОДНЫЕ ДОГОВОРЫ КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

**И**зменения Правил оптового рынка, вступившие в силу с 1 июля 2008 года, позволили потребителям приобретать, а поставщикам продавать мощность по свободным ценам, определенным в свободных двусто-

ронних договорах купли-продажи электроэнергии и мощности (СДЭМ). Правилами оптового рынка предусмотрены следующие типы СДЭМ:

- Биржевой СДЭМ — свободный договор, который заключается участниками по результатам торгов стандартными контрактами на электроэнергию и мощность, проводимые аккредитованными биржевыми площадками.
- Небиржевой СДЭМ контрагентов по РД — свободный договор купли-продажи электрической энергии и мощности между участниками оптового рынка, являющимися сторонами регулируемого договора. Объем поставки мощности по такому типу СДЭМ не может превышать разницу между объемом, который был бы определен в соответствующем регулируемом договоре, если бы мощность в полном объеме продавалась по регулируемым ценам (без учета либерализации), за вычетом объема мощности, продаваемой по этому регулируемому договору.
- Небиржевой СДЭМ с новой генерацией — свободный договор купли-продажи электрической энергии и мощности, заключаемый участниками оптового рынка в отношении объемов мощности, не учтенных в прогнозном балансе на 2007 год по состоянию на 1 января 2007 года. Совокупный объем мощности, продаваемой по таким договорам в календарном году, не может превышать объем мощности, определенный по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности в отношении соответствующего генерирующего оборудования.

В связи с тем что первые биржевые торги контрактами на электроэнергию и мощность прошли только в конце декабря, поставка мощности в течение второго полугодия 2008 года осуществлялась только по СДЭМ второго и третьего типа. При этом более 99 % поставляемой мощности приходилась на СДЭМ контрагентов по РД.

В течение 2008 года поставка по СДЭМ непрерывно увеличивалась (рис. 1 и 2). Также можно отметить, что доля ГЭС в поставляемой мощности по СДЭМ во Второй ценовой зоне существенно больше, чем в Первой. Этот факт можно объяснить тем, что поставка мощности по СДЭМ осуществлялась

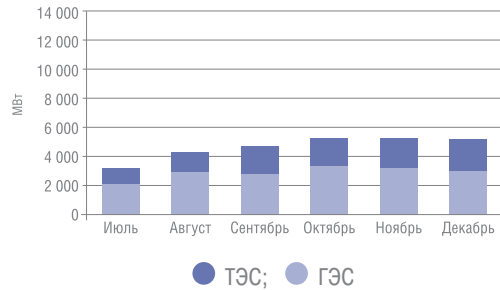


Рис. 1. Объем поставки по СДЭМ, Сибирь

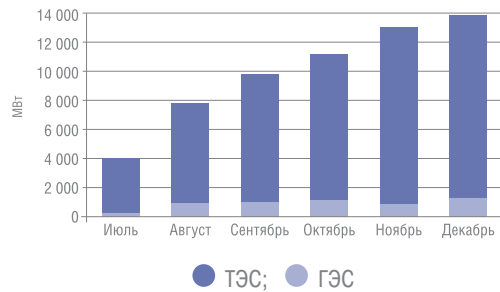


Рис. 2. Объем поставки по СДЭМ, Европа

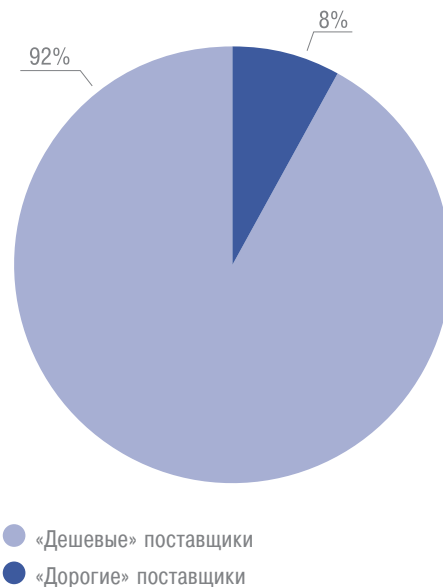
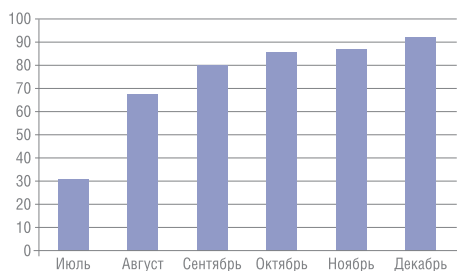


Рис. 3. Распределение поставляемой мощности



● Количество покупателей по СДЭМ

Рис. 4. Количество покупателей по СДЭМ

в основном «дешевыми» поставщиками (рис. 3), тариф которых менее 135 400 рублей (максимальная предварительная цена КОМ в 2008 году), а доля ГЭС во Второй ценовой зоне среди «дешевых» поставщиков существенно больше, чем в Первой.

СДЭМ позволяет потребителям купить мощность по более низкой цене, чем фактическая цена КОМ.

Как видно из рис. 4, возможность покупки мощности по более низкой цене с каждым месяцем использовало всё большее число потребителей.

Следует отметить, что суммарный объем поставки электроэнергии во втором полугодии 2008 года по СДЭМ составил 0,16 млн МВт·ч, что существенно меньше, чем объем поставки по СДД в тот же период (42,58 млн МВт·ч). В 2008 году участники оптового рынка использовали СДЭМ в основном для продажи/покупки мощности по взаимовыгодной цене, а для сделок по электроэнергии использовали свободные двусторонние договоры на РСВ. Ситуация должна измениться в 2009 году, когда участники начнут заключать СДЭМ по результатам биржевых торгов, объем поставки мощности в которых определяет график поставки электроэнергии по СДЭМ на РСВ.

## РЫНОК «НА СУТКИ ВПЕРЕД»

**Н**а рынке «на сутки вперед» (РСВ) участники подают заявки на покупку/продажу полных плановых объемов производства и потребления электрической энергии.

Результаты такого аукциона ценовых заявок позволяют Системному оператору планировать режимы производства и потребления электроэнергии, загружая наиболее экономически эффективные генерирующие мощности.

В каждой ценовой зоне при проведении конкурентного отбора на сутки вперед сопоставляются ценовые заявки, поданные в отношении групп точек поставки, относящихся к одной ценовой зоне. Порядок расчета равновесных цен на электрическую энергию и планового почасового объема производства и потребления устанавливается в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Для снижения рисков манипулирования ценами на оптовом рынке введена система стимулирования участников к подаче конкурентных ценовых заявок — в соответствии с правилами торговли, в первую очередь будут удовлетворяться заявки на поставку электроэнергии с наименьшей ценой. Порядок выявления случаев неконкурентного поведения (установление завышенных цен на электроэнергию, попытки генерирующих компаний «увести» с оптового рынка часть своих мощностей) определяется Федеральной антимонопольной службой. На РСВ используется маргинальное поузловое ценообразование с учетом потерь и системных ограничений. При проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед Администратор торговой системы учитывает предоставленную Системным оператором информацию о заданных параметрах функционирования ЕЭС России, в частности сведения:

- об актуальной для торговых суток расчетной модели, в том числе выбранный на сутки вперед состав работающего генерирующего оборудования, данные о напряжении в узлах расчетной модели и перетоках реактивной мощности по элементам схемы замещения;
- об ограничениях режимов работы электростанций:
  - объемы минимальной и максимальной мощности, генерируемой тепловыми электростанциями (пределы регулирования);
  - скорость сброса и набора нагрузки агрегатами электростанций;

- о плановых объемах потребления и потреблении по узлам расчетной модели;
- о величине и территориальном размещении резервов мощности;
- о пропускной способности линий электропередачи (ЛЭП), в том числе:
  - загрузка по току элементов электрической сети;
  - ограничения на перетоки активной мощности в контролируемых сечениях.

Равновесная цена на электрическую энергию устанавливается для каждого часа планируемых суток и каждого узла расчетной модели с соблюдением следующих условий — п. 78 ПП № 643:

- равновесные цены на электрическую энергию одинаковы для всех объемов электрической энергии, точка поставки которых отнесена к одному узлу расчетной модели;
- равновесные цены на электрическую энергию должны отражать влияние системных ограничений и потерь стоимости электрической энергии, зависящих от электроэнергетических режимов.

При проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед сопоставляются заявки, поданные в отношении групп точек поставки производителей/потребителей, относящихся к одной ценовой зоне. Порядок расчета равновесных цен на электрическую энергию и планового почасового производства/потребления устанавливается в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка. Объемы электрической энергии, включаемые в плановое почасовое производство в первую и вторую очередь, направляются на исполнение сначала регулируемых договоров, а затем — свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии.

Равновесные цены на рынке «на сутки вперед», полученные в результате конкурентного отбора, определяют рядом факторов, среди которых:

1. Состав генерирующего оборудования, отобранный Системным оператором для покрытия заявленного энергопотребления:
  - технические характеристики генерирующего оборудования (ограничения на максимальную и минимальную генерируемую мощность, скорость

сброса и набора нагрузки, запасы топлива и водность);

- состав генерирующего оборудования, находящегося в горячем или холодном резерве;
  - ремонты генерирующего оборудования.
2. Структура энергопотребления:
    - режимы работы крупных промышленных потребителей;
    - сезонные факторы (температура наружного воздуха, часы суток, рабочие, выходные и праздничные дни).
  3. Топология электрической сети:
    - параметры элементов расчетной схемы;
    - ограничения пропускной способности контролируемых сечений;
    - ремонты линий электропередач и трансформаторов.
  4. Ценовые стратегии участников конкурентного отбора на рынке «на сутки вперед»:
    - количество участников;
    - соотношение спроса и предложения;
    - цены и объемы в заявках участников.

В 2008 году на РСВ заработал механизм, позволяющий субъектам ОРЭМ посредством ценовых заявок принимать участие в решении задачи выбора оборудования: участники подают уведомления об ограничении значений цен в ценовых заявках на планирование объемов производства (так называемые «заявки ВСВГО»), которые используются Администратором торговой системы для модификации ценовых заявок при проведении конкурентного отбора на РСВ и Системным оператором в расчете оптимизации выбора состава включенного генерирующего оборудования. Начиная с декабря 2007 года и вплоть до 1 июля 2008 года, на РСВ работала переходная модель.

РСВ	Индекс равновесных цен на покупку электроэнергии, руб/МВт·ч
Две ценовые зоны	663,19
Европейская часть России и Урал	708,28
Сибирь	500,52

Таблица 1. Индексы равновесных цен за 2008 год

В период ее действия Системный оператор производил отбор генерирующего оборудования, а заявки ВСВГО подавались участниками рынка добровольно. После выхода Постановления Правительства РФ № 476 от 28.06.2008 подача заявок ВСВГО стала обязательной для всех участников ОРЭМ. Данный механизм подает ценовые сигналы участникам рынка, в результате загружается более эффективная и востребованная генерация, тем самым стимулируя ее дальнейшее совершенствование и развитие.

### Динамика развития оптового рынка электроэнергии в 2008 году

**В**сего за прошедший год участниками было подано 358 тыс. заявок, т. е. ежедневно в конкурентном отборе участвовало около 980 заявок: из них 520 подавались покупателями Первой ценовой зоны, 340 — продавцами; 50 и 67 — покупателями и продавцами Второй ценовой зоны соответственно. На рис. 1 изображена динамика количества заявок, поданных участниками ОРЭМ.

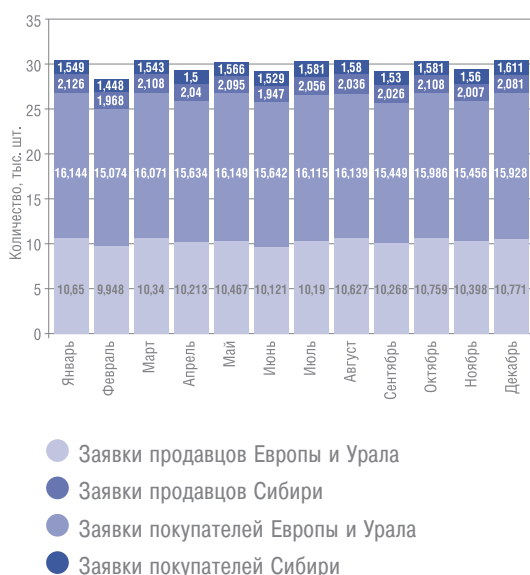


Рис. 1. Количество заявок, принятых Администратором торговой системы в 2008 году

### Первая ценовая зона

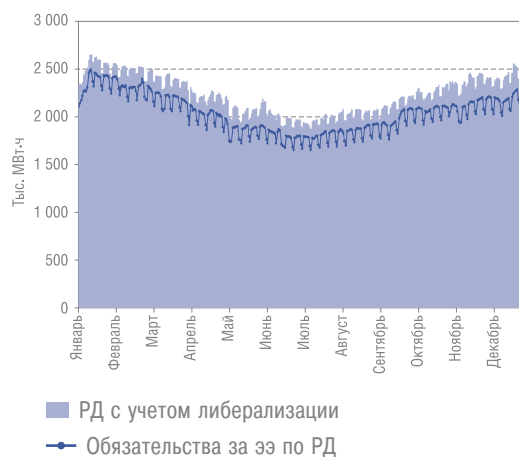


Рис. 2. Динамика спроса и предложения в Первой ценовой зоне

Рис. 2 иллюстрирует соотношение спроса и предложения в Первой ценовой зоне. Плановый объем купленной электроэнергии в каждый час практически всегда оказывался равным объему спроса, что объясняется значительной долей ценопринимающего спроса, сформированного гарантирующими поставщиками. Для всех регионов, кроме объединенной энергосистемы (ОЭС) Юга, характерно превышение объема предложения над спросом. Дефицит предложения в ОЭС Юга компенсировался предложением станций из других регионов, что отразилось и на равновесной цене рынка «на сутки вперед», которая сформировалась в результате конкурентного отбора: на территории ОЭС Юга она была выше, особенно в те часы, когда наблюдалось насыщение контролируемых сечений, ограничивающих переток в данный регион. В основном же на протяжении всего года отношение спроса к предложению оставалось постоянным.

**О**бъем покупки электроэнергии потребителями (объем торгового графика потребителей) в Первой ценовой зоне в 2008 году составил 734 млн МВт·ч, из них потребителями на рынке «на сутки вперед» было куплено 151 млн МВт·ч (без учета покупки по свободным двусторонним договорам). Среднегодовой индекс равновесных цен сложился на уровне 708,28 руб. / МВт·ч; минимум (339,29 руб./МВт·ч) наблюдался 14 декабря, максимум (1 236,68 руб./ МВт·ч) — 9 января.



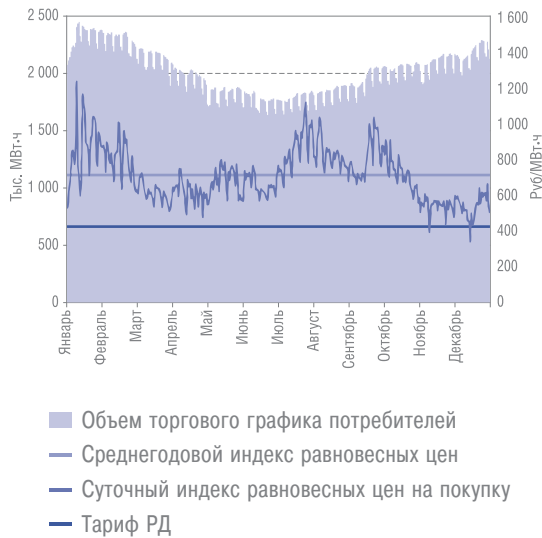


Рис. 3. Результаты торгов в Первой ценовой зоне

Волатильность индекса составила 72,6 %, что обусловлено прежде всего неравномерностью графика энергопотребления в течение не только суток, но и года, то есть циклической неравномерностью спроса со спадами относительно общего тренда в выходные и праздничные дни и со снижением объемов в летние месяцы, вызванным климатическим фактором, а также выбранным составом генерирующего оборудования (рис. 3).

В целях исключения нерегулярных колебаний энергопотребления — как фактора, влияющего на ценообразование, но не несущего экономического сигнала, — с 9 января 2008 года в Регламенты ОРЭМ внесены поправки, в соответствии с которыми при формировании равновесных цен не учитываются заявки ценообразующих поставщиков с максимальными издержками.

Данное нововведение позволило ограничить маржинальные прибыли на высокоманевренных эффективных электростанциях в период прохождения максимума энергопотребления (снизить финансовую нагрузку на потребителей), а также обеспечить оплату переменных издержек станциям с высокими удельными затратами, привлеченным для покрытия энергопотребления.

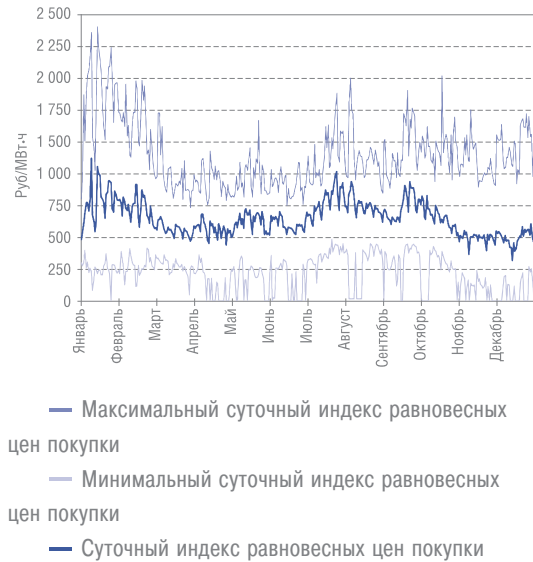


Рис. 4. Динамика индекса равновесных цен Первой ценовой зоны

Повышение цен в январе–феврале в Первой ценовой зоне объясняется аномально холодной погодой на большей части территории России и, как следствие, ростом энергопотребления. Дополнительным фактором, повлиявшим на изменение цен в январе 2008 года, стала необходимость использования на крупных станциях не основных видов топлива — мазута и сверхлимитного газа — так как при похолодании резко сокращаются поставки газа. Низкие цены в часы ночного минимума наглядно показывают большую долю тепловых станций, имеющих высокие технологические минимумы.

Модель оптового рынка на основе регулируемых двусторонних договоров заложила возможность плавного перехода к полностью конкурентному рынку. В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 07.04.2007 дважды в год — с 1 января и с 1 июля — предусматривается поэтапное увеличение доли электроэнергии, реализуемой по нерегулируемым государством ценам. В начале 2008 года доля либерализации составила 15 %, а в результате летнего этапа она возросла до 25 %, в связи с чем увеличились объемы покупки/продажи электроэнергии по нерегулируемым ценам на РСВ. Объемы электроэнергии, проданной и купленной в обеспечение РД, соответственно,

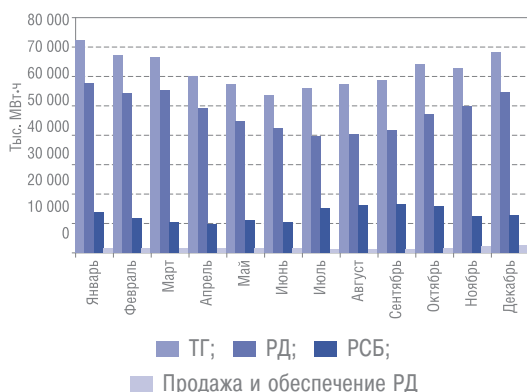


Рис. 5. Динамика участия потребителей Первой ценовой зоны на ОРЭМ

уменьшились (рис. 5, 8). Такое изменение в соотношении объемов, купленных/проданных на ОРЭМ по нерегулируемому/регулируемому ценам, не привело к существенному изменению ценовой картины.

Основным фактором, влияющим на ценообразование на РСВ, является выбор состава генерирующего оборудования для покрытия прогнозного (заявленного) энергопотребления (рис. 6).

В Первой ценовой зоне преобладает выработка тепловых электростанций. Увеличение доли выработки ТЭС происходит в осенне-зимний период, и она может достигать 75 %, что вызвано климатическим фактором.

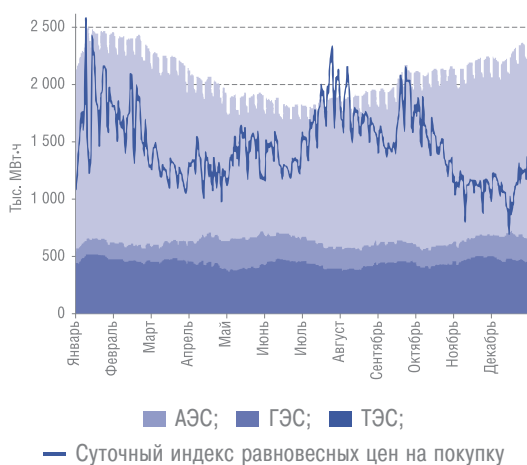


Рис. 6. Типы генерации Первой ценовой зоны

Снижение цен в весенние месяцы связано с увеличением объемов выработки на гидроэлектростанциях (из-за весеннего паводка), а также с работой тепловых станций в теплофикационном режиме, что служит причиной увеличения ценопринимающей части предложения на рынке.

Резкий рост цен в летние месяцы обусловлен ремонтами генерирующего и сетевого оборудования и, как следствие, выводом в ремонт большой доли относительно дешевой генерации (АЭС, ГЭС), что в свою очередь приводит к необходимости привлечения более дорогой тепловой генерации для покрытия потребления. Сроки ремонтной кампании в России из-за климатических условий чрезвычайно малы — три-четыре месяца. В период с июня по август цена на электроэнергию максимальна (сравнима с ценой в зимний период).

В связи с резким ростом цен в июле 2008 года, был пересмотрен механизм ценового сглаживания, введенный 9 января 2008 года, в соответствии с которым на период ремонтной кампании августа 2008 года в том случае когда средневзвешенная цена по принятым объемам планового почасового потребления за любую календарную неделю августа превышает аналогичный июльский показатель более чем на 5 %, что, начиная с торговых суток, следующих после окончания данной календарной недели, и до 31 августа 2008 года включительно, объемы, приходящиеся на нерегулярные колебания графика потребления, определяются как  $12 \cdot P_i$  вместо  $6 \cdot P_i$ , где  $P_i$  при  $i = 1, 2$  — суммарное плановое почасовое потребление в  $i$ -й ценовой зоне в рассматриваемый час операционных суток (МВт·ч).

Конец 2008 года характеризовался замедлением роста энергопотребления, что связано с аномально теплой погодой на всей территории РФ в октябре и ноябре, а также влиянием экономического и финансового кризиса: ряд крупных потребителей, в первую очередь в секторе тяжелой промышленности, с октября начали ограничивать объемы производства. Низкий спрос на электроэнергию привел к нетипичному для осенне-зимнего периода снижению цен на территории обеих ценовых зон.

Из рис. 7 видно, что за прошедший год в первой ценовой зоне не наблюдалось резких изменений регулировочного диапазона. Однако сокращение этого диапазона на тепловых и атомных электростанциях

в отдельные периоды приводило к резким скачкам цен на оптовом рынке.

Наиболее крупными энергосистемами Первой ценовой зоны являются ОЭС Урала и ОЭС Центра (рис. 9 и 10): в них сосредоточено по трети выработки и потребления всего зонального объема электроэнергии. Основные причины колебания цен в этих регионах — климатический фактор, который приводит к росту и спаду тепловой и гидрогенерации, а также ремонты генерирующего оборудования. Кроме того, на ценообразование может влиять запирание сечений — ситуация, при ко-

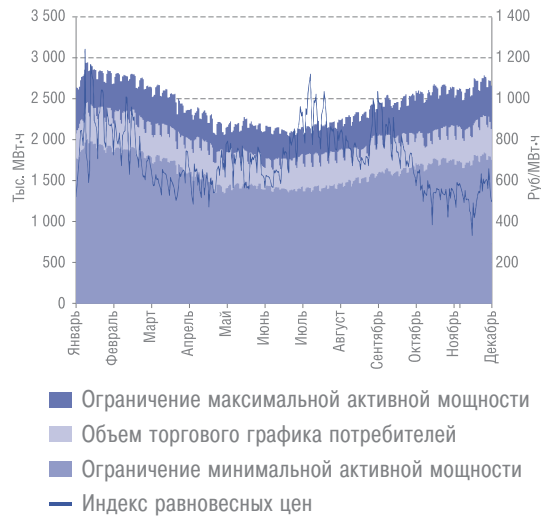


Рис. 7. Диапазон регулирования активной мощности поставщиков на фоне торгового графика потребителей

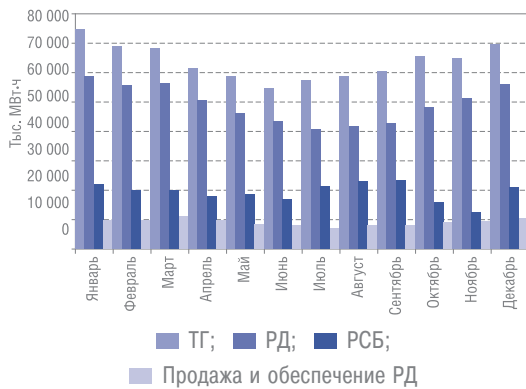
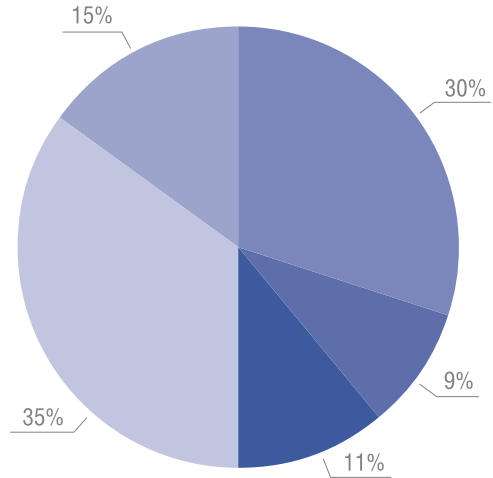


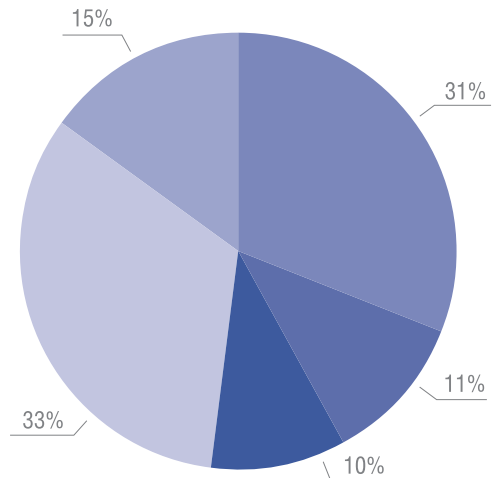
Рис. 8. Динамика участия поставщиков Первой ценовой зоны на ОРЭМ

торой переток мощности по сечению достигает максимально допустимого значения. Часто «запираемые» сечения Первой ценовой зоны расположены в ОЭС Юга, ОЭС Урала и Московском регионе.



● ОЭС Центра; ● ОЭС Северо-Запада; ● ОЭС Юга;  
● ОЭС Урала; ● ОЭС Средней Волги

Рис. 9. Объемы планового энергопотребления по ОЭС



● ОЭС Центра; ● ОЭС Северо-Запада; ● ОЭС Юга;  
● ОЭС Урала; ● ОЭС Средней Волги

Рис. 10. Объемы плановой генерации электроэнергии по ОЭС

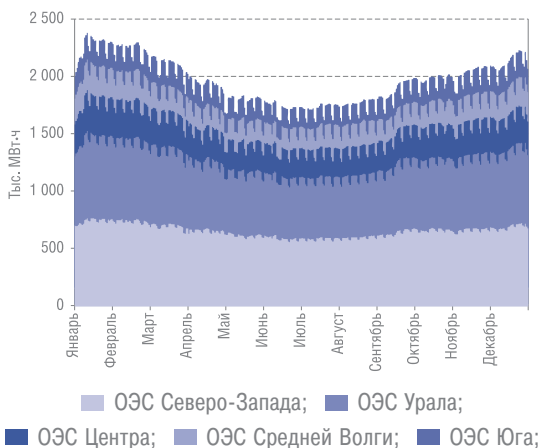


Рис. 11. Динамика полного планового объема потребления Первой ценовой зоны по ОЭС

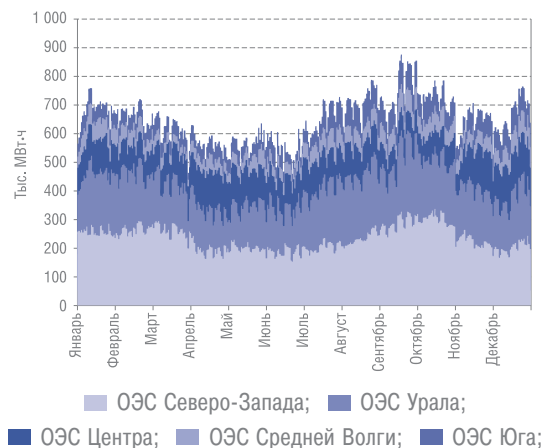


Рис. 13. Динамика продажи на РСВ в Первой ценовой зоне по ОЭС

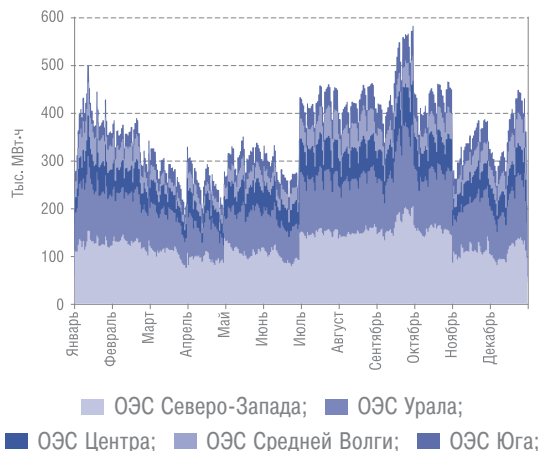


Рис. 12. Динамика купленных на РСВ объемов электроэнергии в Первой ценовой зоне по ОЭС

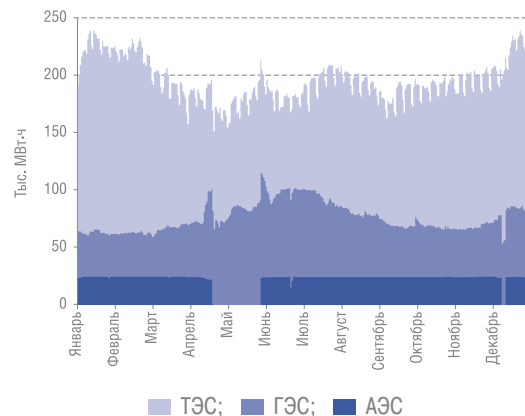


Рис. 14. Структура генерации в ОЭС Юга

Структура генерации в объединенной энергосистеме Юга отличается нестабильностью (рис. 14). Колебания тепловой генерации обусловлены сезонным фактором, а спад атомной генерации в апреле, мае и июне — ремонтными работами. Существенное влияние на баланс электроэнергии оказывает и неравномерность стока рек в ОЭС Юга (Дон, Кубань, Терек, Сулак), что приводит к дефициту электроэнергии зимой с загрузкой электрической сети в направлении запад-восток,

и профициту в летний период с загрузкой в обратном направлении.

Всего на территории ОЭС Юга за 2008 год было куплено 77,2 млн МВт·ч, максимум потребления (273,6 тыс. МВт·ч) пришелся на 11 января, минимум (171,1 тыс. МВт·ч) — на 2 мая (рис. 15). Средневзвешенный индекс равновесных цен за год составил 794,96 руб./МВт·ч при волатильности 67,4 %.

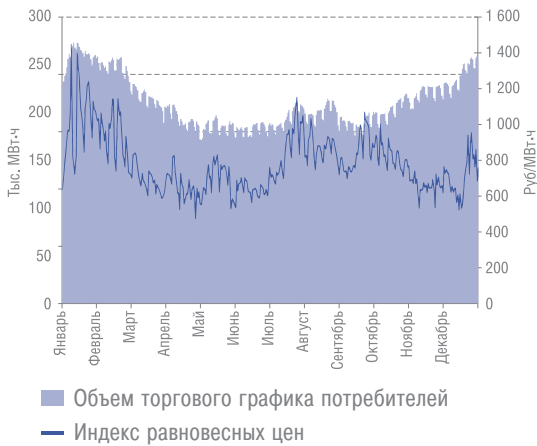


Рис. 15. Результаты торгов в ОЭС Юга

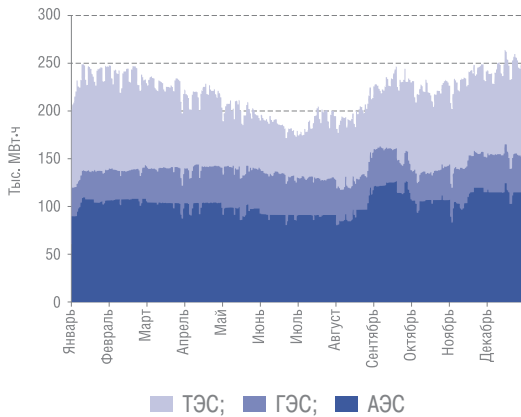


Рис. 16. Структура генерации в ОЭС Северо-Запада

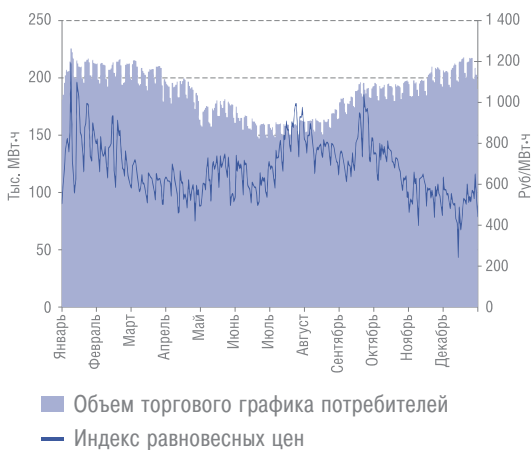


Рис. 17. Результаты торгов в ОЭС Северо-Запада

Особенностью ОЭС Северо-Запада является большая доля электростанций, работающих в базовом режиме. Это мощные атомные и тепловые станции, которые производят около 90 % суммарной выработки объединенной энергосистемы (рис. 16). Такой состав генерирующего оборудования позволяет поддерживать относительно стабильные объемы производства в течение всего года. Регулирование неравномерности суточного и сезонного суммарных графиков энергопотребления ОЭС происходит в основном за счет межсистемных перетоков мощности.

Покупателями ОЭС Северо-Запада за 2008 год было куплено 67,8 млн МВт·ч, минимум потребления (146 тыс. МВт·ч) наблюдался 22 июня, максимум (224,3 тыс. МВт·ч) — 9 января. Средневзвешенный индекс равновесных цен в ОЭС Северо-Запада сложился на уровне 676,78 руб/МВт·ч при волатильности 79,6 %.

На рис. 18 представлена структура генерации ОЭС Средней Волги — для нее были характерны равномерные объемы выработки АЭС и сезонные колебания тепловой и гидрогенерации. Большой объем гидрогенерации ОЭС Средней Волги по сравнению с другими энергосистемами обусловлен гидрографическим фактором.

Общий объем торгового графика покупателей составил 104,5 млн МВт·ч, максимум энергопотребления (362,2 тыс. МВт·ч) наблюдался 11 января, минимум (221,7 тыс. МВт·ч) — 3 августа (рис. 19). Наиболее высокая волатильность индекса равновесных цен среди ОЭС первой ценовой зоны наблюдалась в ОЭС Средней Волги — 79,9%, при этом средневзвешенный индекс за год сложился на уровне 700,93 руб/МВт·ч.

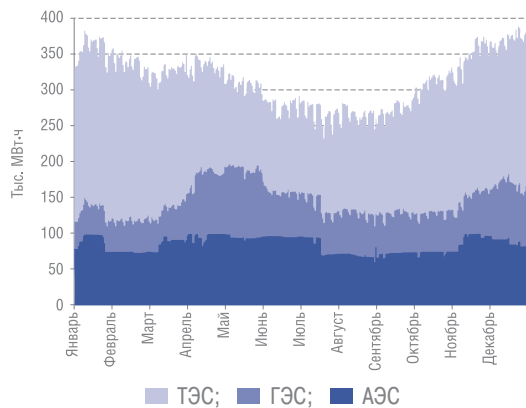


Рис. 18. Структура генерации в ОЭС Средней Волги

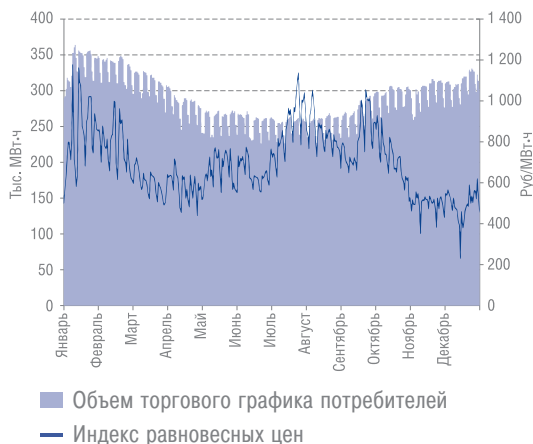


Рис. 19. Результаты торгов в ОЭС Средней Волги

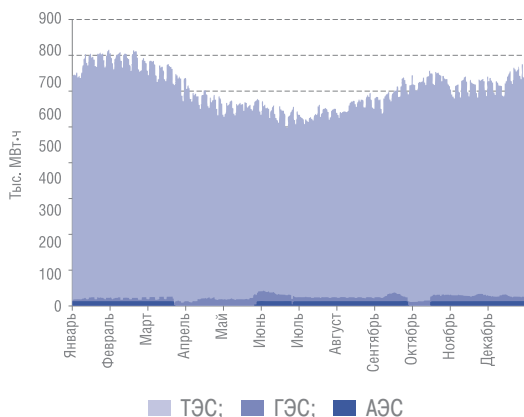


Рис. 20. Структура генерации в ОЭС Урала

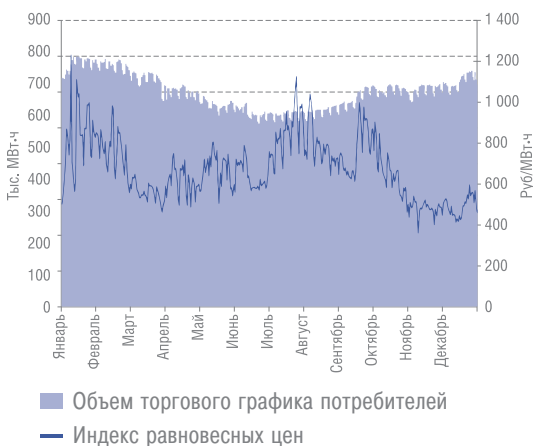


Рис. 21. Результаты торгов в ОЭС Урала

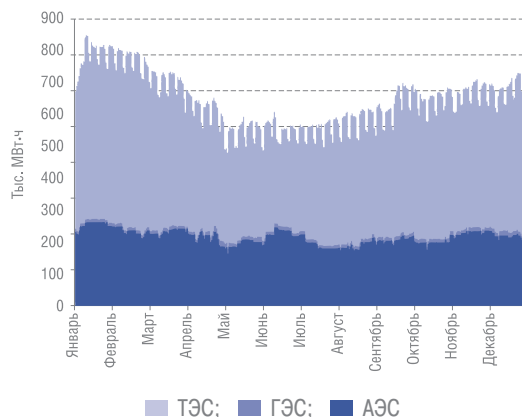


Рис. 22. Структура генерации в ОЭС Центра

Структура продажи в объединенной энергосистеме Урала имеет относительно стабильный характер с сезонными колебаниями объемов тепловой и гидрогенерации (рис. 20). Отсутствие продажи электроэнергии атомными станциями со второй половины марта до конца мая, а также с конца сентября до середины октября объясняется ремонтными работами. В прошедшем году на территории ОЭС Урала складывались самые низкие индексы, что было вызвано большой долей ценопринимающего предложения в заявках поставщиков и низкой себестоимостью производства.

Всего за отчетный год объем потребления на территории ОЭС Урала составил 246,3 млн МВт·ч. Минимум потребления (576 тыс. МВт·ч) пришелся на 22 июня, максимум (784,8 тыс. МВт·ч) — на 14 января. Средневзвешенный индекс равновесных цен за год в ОЭС Урала сложился на уровне 678,81 руб./МВт·ч при волатильности 70,1% (рис. 21).

В составе ОЭС Центра действует 21 энергосистема, электростанции системы производят около 28% от суммарной выработки ЕЭС. Структура генерации в 2008 году характеризовалась стабильным функционированием атомной генерации и сезонными колебаниями тепловой и гидрогенерации (рис. 22). Объем потребления электроэнергии в 2008 году в ОЭС Центра составил 214,9 млн МВт·ч. Максимум (745,3 тыс. МВт·ч) пришелся на 11 января, минимум (460,2 тыс. МВт·ч) наблюдался 3 августа (рис. 23). Средневзвешенный индекс равновесных цен за год достиг 720,23 руб./МВт·ч при волатильности 78,4%.

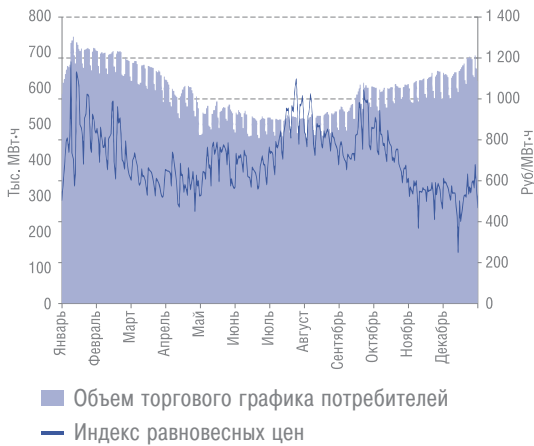


Рис. 23. Результаты торгов в ОЭС Центра

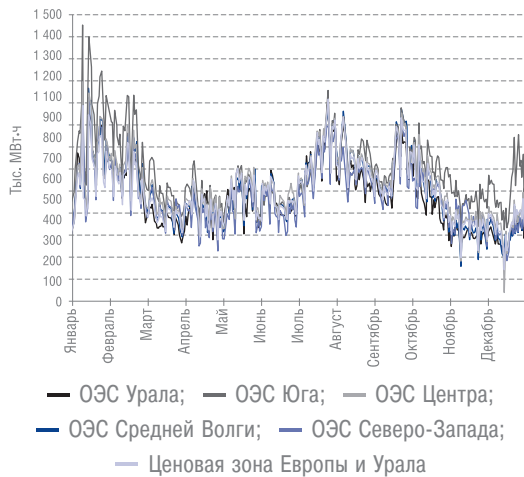


Рис. 24. Динамика индексов равновесных цен  
Первой ценовой зоны по ОЭС

На протяжении большей части 2008 года индекс равновесных цен на электроэнергию, продаваемую на РСВ на территории ОЭС Юга, был существенно выше аналогичного показателя в Первой ценовой зоне (рис. 24), что объясняется дефицитом генерации и наличием сильных сетевых ограничений в энергосистеме региона. Кроме того, для данной энергосистемы характерна значительная, по сравнению с другими регионами, стоимость топлива, обуславливающая относительно высокие тарифы на вырабатываемую электроэнергию. Помимо всего перечисленного, ОЭС Юга занимает

первое место в ЕЭС по доле коммунально-бытовой нагрузки в структуре электропотребления (почти 26%), что приводит к резким скачкам потребления при температурных колебаниях.

Самые низкие значения индекса равновесных цен в Первой ценовой зоне формировались в Мурманской области. Основная причина низких нерегулируемых цен на покупку в данном регионе — высокий уровень предложения дешевой электроэнергии со стороны гидроэлектростанций и Кольской АЭС при наличии сетевых ограничений, лимитирующих объем передачи мощности в соседние регионы.

### Вторая ценовая зона

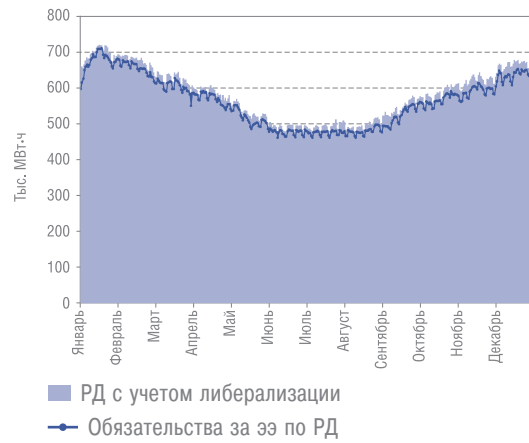


Рис. 1. Динамика спроса и предложения во Второй ценовой зоне

**О**бъем покупки электроэнергии потребителями (объем торгового графика потребителей) во Второй ценовой зоне в 2008 году составил 202 млн МВт·ч, из них потребителями на рынке «на сутки вперед» было куплено 37 млн МВт·ч (без учета покупки по свободным двусторонним договорам). Среднегодовой индекс равновесных цен сложился на уровне 500,52 руб/МВт·ч, минимум (16,51 руб/МВт·ч) наблюдался 1 января, максимум (729,32 руб/МВт·ч) — 10 октября (рис. 26). Таким образом, волатильность индекса равнялась 97,7%.

Разброс индексов во Второй ценовой зоне определяется наличием контролируемых сечений между раз-

личными энергорайонами, поэтому ценообразование носит локальный характер. Наиболее часто сечения запарались на территориях Читинской и Омской энергосистем. Кроме того, ОЭС Сибири имеет слабые электрические связи с европейской частью страны и Дальним Востоком и работает практически изолированно от других энергозон ЕЭС России; магистральная электрическая сеть внутри ОЭС Сибири обладает значительной протяженностью и ограниченной пропускной способностью линий в отдельных сечениях.



Рис. 26. Результаты торгов во Второй ценовой зоне

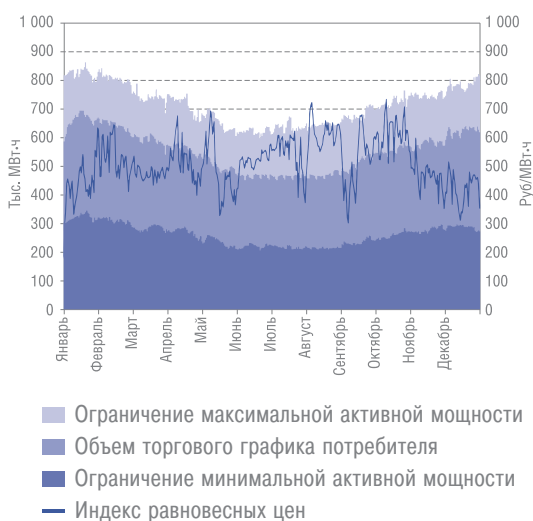


Рис. 27. Диапазон регулирования активной мощности поставщиков на фоне торгового графика потребителей

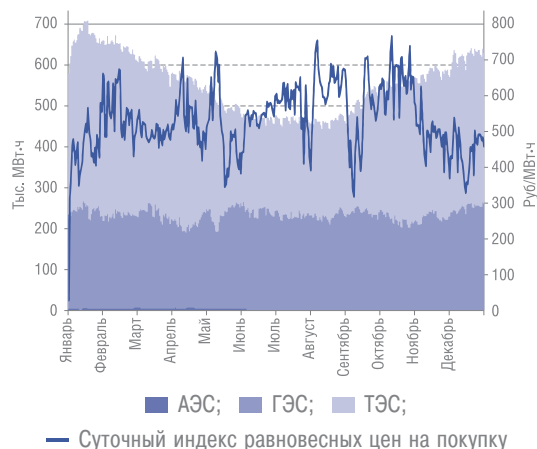


Рис. 28. Структура генерации во Второй ценовой зоне

В ОЭС Сибири большая доля электроэнергии производится на гидроэлектростанциях. Мощные сибирские ГЭС вырабатывают около 60 % генерации всех ГЭС России. Внутри ОЭС Сибири на гидроэлектростанции приходится больше половины (51 %) всей электроэнергии, а в летний период удельный вес выработки ГЭС достигает 60–65 % суммарной генерации. Как следствие, энергобалансы в Сибири подвержены нестабильным природным воздействиям, связанным с колебаниями речного стока в разные сезоны года, циклическим чередованием маловодных и многоводных лет, а также низкими зимними температурами.

Также в ОЭС Сибири имеется несколько относительно крупных конденсационных тепловых электростанций (с мощностью более 1000 МВт — семь). Они разбросаны на огромной территории с привязкой к использованию местных углей, что объясняет разную себестоимость производства электроэнергии на этих станциях.

На протяжении всего 2008 года в ОЭС Сибири складывалась сложная гидрологическая обстановка, причиной которой стало значительное снижение водности рек и, соответственно, уменьшение запасов воды в водохранилищах гидроэлектростанций. Сокращение выработки гидроэлектростанций компенсировалось производством электроэнергии на тепловых электростанциях (рис. 28), а также увеличением объема электроэнергии, поставляемой из Первой ценовой зоны в ОЭС Сибири через Казахстан, что повлекло за собой резкий рост цен.



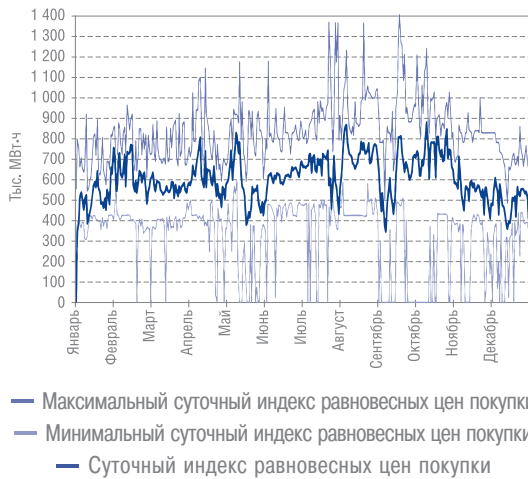


Рис. 29. Динамика индексов равновесных цен Второй ценовой зоны

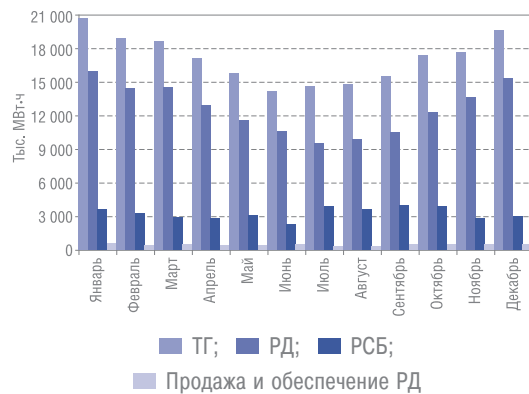


Рис. 30. Динамика участия потребителей Второй ценовой зоны на ОРЭМ

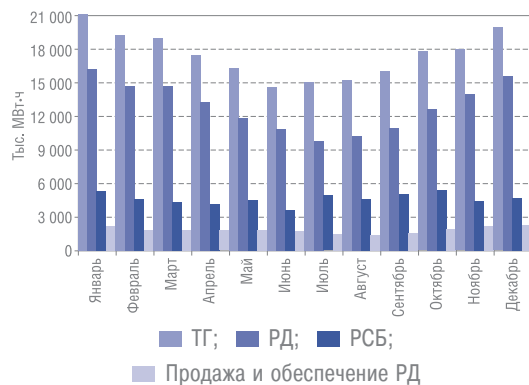


Рис. 31. Динамика участия генераторов Второй ценовой зоны на ОРЭМ

Во Второй ценовой зоне, как и в Первой, июльский этап либерализации привел к росту объемов РСВ и снижению объемов электроэнергии, торгуемой в обеспечение регулируемых договоров (рис. 30 и 31). Ежегодное изменение тарифов на электрическую энергию привело к повышению цен в заявках поставщиков (стратегия участия компаний на РСВ), что в свою очередь поднимает цены на РСВ. В конце года во Второй ценовой зоне наблюдалось снижение цен, которое явилось следствием сокращения спроса на электроэнергию на фоне улучшения гидрологической ситуации и увеличения выработки гидроэлектростанций.

В целом для 2008 года был характерен рост цен как в Первой, так и во Второй ценовых зонах. Наблюдались случаи, когда суточный индекс равновесных цен Сибири превышал аналогичный показатель Первой ценовой зоны.

Уверенный рост энергопотребления, наметившийся в первой половине 2008 года, замедлился. В некоторых регионах РФ к концу второго полугодия наблюдалась обратная динамика, а объемы энергопотребления достигли уровня 2006 года. Особенностью отечественного рынка является проведение аукциона ценовых заявок одновременно с расчетом режима работы энергосистемы. В результате существенное влияние на формирование цен на рынке оказывают:

- состав и характеристики генерирующего / электросетевого оборудования;
- энергопотребление (режим работы потребителей) в системе;
- климатические факторы.

Правила функционирования РСВ обеспечили формирование конкуренции между генерирующими компаниями и способствовали созданию необходимых стимулов для минимизации затрат поставщиков. Кроме того, на РСВ появились адекватные ценовые сигналы, которые позволили определить зоны размещения генерирующих мощностей и строительства новых линий электропередачи (рис. 32).

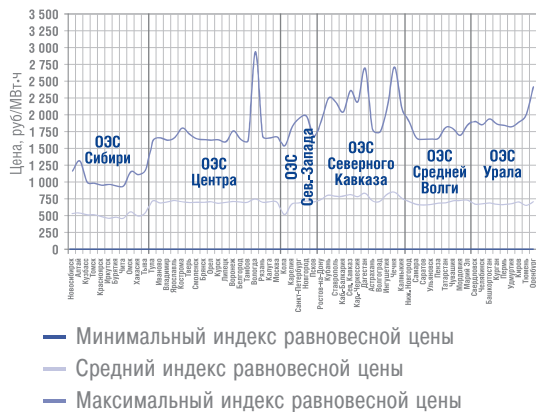


Рис. 32. Ценовые сигналы РСВ

БАЛАНСИРУЮЩИЙ РЫНОК

Субъектами балансирующего рынка (рынка реального времени) являются все участники обеих ценовых зон (Европейская часть России, Урал и Сибирь). При расчете балансирующего рынка формируются количественные показатели: индикатор балансирующего рынка и объем балансирующего рынка. В формировании индикатора балансирующего рынка учитывается система приоритетов для станций различных типов производства электроэнергии (тепловых [ТЭС], атомных [АЭС] и гидроэлектростанций [ГЭС, ГАЭС]).



Рис. 1. Распределение заявок поставщиков Первой ценовой зоны на балансирующем рынке в 2008 году

Стоимость отклонения представляет собой сумму произведений составляющих величин на соответствующие ставки. В процессе расчета обязательств и требований по результатам торгов на балансирующем рынке определяется цена на балансирование вверх (Ц+), равная максимуму из индикатора (i) и из цены рынка «на сутки вперед», и цена на балансирование вниз (Ц-), равная минимуму из индикатора (i) и из цены рынка «на сутки вперед».

В летний период наблюдается явный спад предложения поставщиков, связанный с плановыми ремонтами генерирующих мощностей и снижением потребления. В зимний период, характеризующийся окончанием ремонтных кампаний, наблюдается ощутимый скачок конкурентного предложения.

В связи с увеличением потребления во Второй ценовой зоне из-за низких температур в осенне-зимний период 2008 года самые большие отклонения зафиксированы по ИВ0. С сентября 2008 года по Первой и Второй ценовым зонам наблюдается увеличение объемов отклонений по внешней инициативе ИВ1, связанных с началом отопительного сезона. Объем отклонения по собственной регулировочной инициативе участников оптового рынка по Первой и Второй ценовым зонам связан с изменением минимального (максимального) значения мощности объектов генерации без специальных диспетчерских указаний.



Рис. 2. Распределение заявок поставщиков Второй ценовой зоны на балансирующем рынке в 2008 году

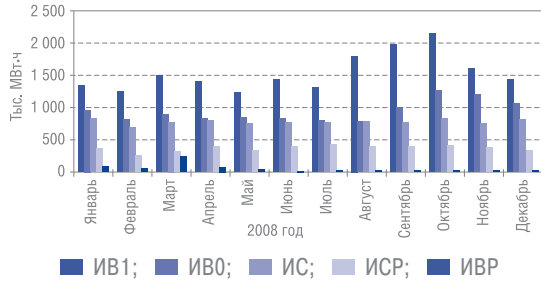


Рис. 3. Объемы инициатив в Первой ценовой зоне на балансирующем рынке в 2008 году

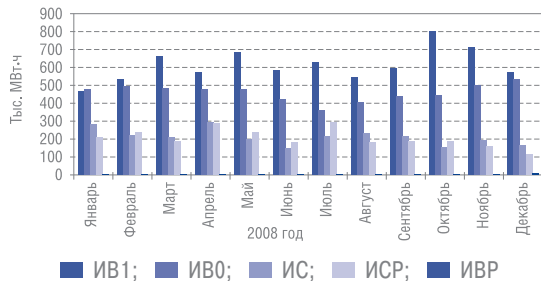


Рис. 4. Объемы инициатив во Второй ценовой зоне на балансирующем рынке в 2008 году

- ИВ1** — внешняя инициатива, равная разнице между диспетчерским объемом и плановым объемом производства электроэнергии.
- ИВ0** — внешняя спорадическая (диспетчерская) команда, возникающая в случае отклонения фактического потребления от прогнозного, аварийных отключений линий или блоков станций.
- ИВА** — отклонение по аварийной инициативе вследствие срабатывания автоматики (в рассматриваемый период отсутствовало).
- ИС** — собственная инициатива, разница между фактическим объемом производства электроэнергии и полным плановым объемом производства электроэнергии.
- ИВР (ИВРО)** — внешняя регулировочная инициатива (оперативная внешняя регулировочная инициатива).
- ИСП** — собственная регулировочная инициатива.

## МЕХАНИЗМЫ ТОРГОВЛИ МОЩНОСТЬЮ

До 01.07.2008 вся мощность на оптовом рынке оплачивалась посредством регулируемых договоров, которые заключались в соответствии с правилами в отношении поставщиков на установленную мощность, а в отношении потребителей на пик потребления — по сводному прогнозному балансу ФСТ РФ.

Потребители покупали недостающую и продавали избыточную мощность, приобретенную по регулируемым договорам, в зависимости от фактических обязательств, рассчитанных на фактических пиках потребления с учетом коэффициента резервирования.

С 1 июля 2008 года, согласно Постановлению Правительства РФ № 476 от 28.06.2008, на территориях, объединенных в ценовые зоны ОРЭМ, запущен конкурентный механизм торговли мощностью.

В новой модели произведен переход к оплате предоставляемой мощности поставщиков, прошедшей конкурентный отбор ценовых заявок на продажу мощности, проводимый системным оператором. Механизм продажи мощности по регулируемым договорам сохранился с учетом максимальной доли продажи по регулируемым ценам (тарифам), установленной во втором полугодии 2008 года на уровне 75 %. Кроме того, у участников оптового рынка появилась возможность осуществлять куплю-продажу мощности посредством заключения свободных договоров на электроэнергию и мощность, заключаемых в продолжение регулируемых договоров и по результатам проведения биржевых торгов.

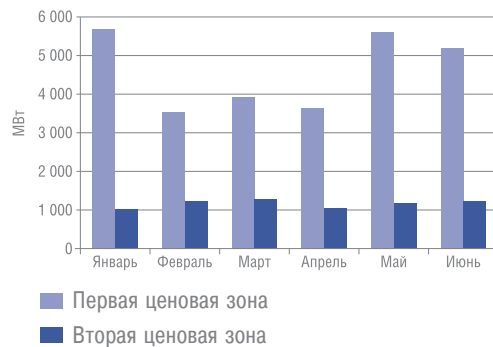


Рис. 1. Объемы покупки (продажи) мощности по договорам с ЦФР в первом полугодии 2008 года

Механизмы покупки и продажи мощности потребителями и поставщиками основываются на сравнении фактических и плановых обязательств, рассчитываемых для потребителей на основании плановых и фактических пиков потребления с учетом коэффициента резервирования, а для поставщиков — на основании фактически аттестованной системным оператором мощности и результатам проведения конкурентного отбора.

### Результаты конкурентного отбора мощности и фактические объемы покупки/продажи мощности во втором полугодии 2008 года

Ниже приведены объемы «старой» и «новой» мощности, прошедшие конкурентный отбор, а также объемы покупки и продажи мощности по результатам фактических расчетов во втором полугодии 2008 года по Первой и Второй ценовым зонам ОРЭМ.

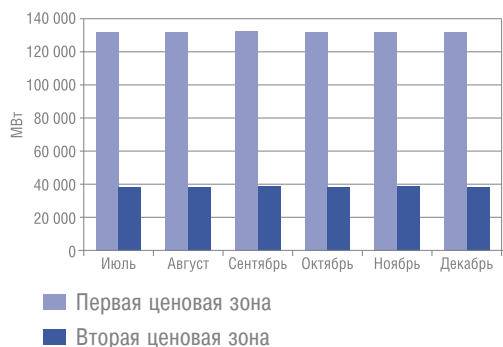


Рис. 2. Результаты КОМ по «старой» генерации во втором полугодии 2008 года

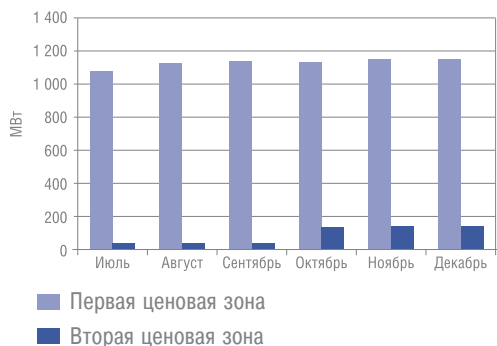


Рис. 3. Результаты КОМ по «новой» генерации во втором полугодии 2008 года

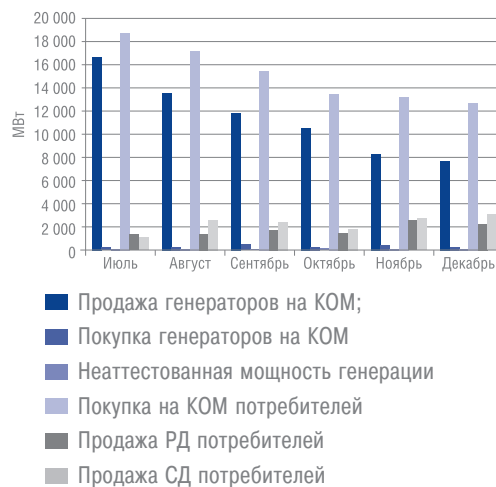


Рис. 4. Объемы покупки и продажи мощности по договорам с ЦФР по Первой ценовой зоне



Рис. 5. Объемы покупки и продажи мощности по договорам с ЦФР по Второй ценовой зоне

### Готовность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии

С декабря 2006 года на ОРЭМ действует механизм расчета готовности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии. В рамках этого механизма на основе данных Системного оператора и участников рынка ОАО «АТС» рассчитывает снижение оплаты мощности по договорам между поставщиками и потребителями, а также по договорам комиссии с ЦФР.

Расчет готовности производится на основании почасовых данных о снижениях, классификация которых приведена в таблице:

Учетный показатель	Название и пояснение
Дельта 1	«Ремонтное снижение» — величина превышения фактического объема ремонтов, согласованных системным оператором, над плановым.
Дельта 2	«Снижение по уведомлению» — величина отличия максимальной мощности, поданной в уведомлении о составе и параметрах оборудования (макет) системному оператору от рабочей мощности.
Дельта 3	«Снижение по ценовой заявке» — величина отличия максимального объема в часовых заявках РСВ «цена-объем» от максимальной мощности включенного оборудования по данным системного оператора в актуализированной расчетной модели.
Дельта 4	«Снижение по оперативному уведомлению» — величина отличия максимальной мощности включенного оборудования, указанной в уведомлении за 4 часа до фактической поставки, от максимального объема в часовых заявках РСВ «цена-объем».
Дельта 5	«Фактическое снижение», «Снижение по собственной инициативе» — величина отклонения объема фактического производства электроэнергии от уточненного диспетчерского графика.
Дельта 6	«Снижение по состоянию оборудования» — установленная мощность оборудования, состояние которого отлично от заданного Системным оператором.
Дельта 7	«Систематическое неисполнение команды диспетчера» — систематическое недопустимое отклонение от режима, заданного командами диспетчера.

Таблица 1. Классификация данных о снижениях

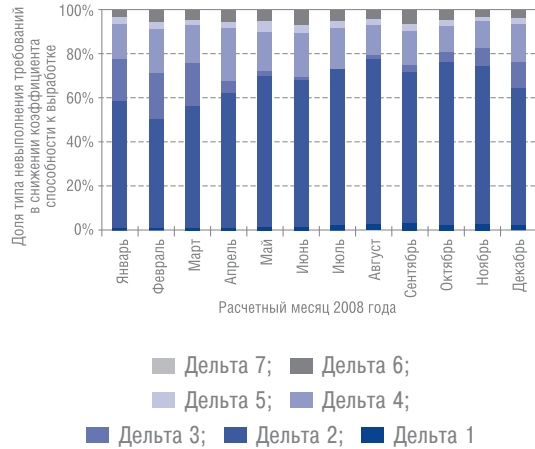


Рис. 5. Влияние типа невыполнения требований на коэффициент способности к выработке в Первой ценовой зоне

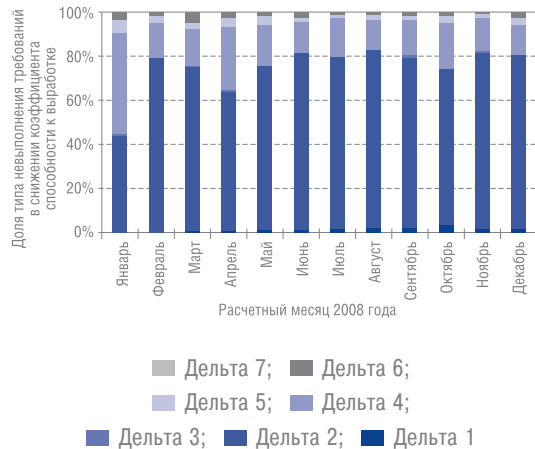


Рис. 6. Влияние типа невыполнения требований на коэффициент способности к выработке во Второй ценовой зоне

## ДОПУСК НА ОПТОВЫЙ РЫНОК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

**Роль и функции ОАО «АТС» в организации допуска субъектов к торговой площадке оптового рынка электрической энергии и мощности.**

**В** течение 2008 года деятельность НП «АТС» (до 01.04.2008) и ОАО «АТС» (с 01.04.2008) по организации допуска к торговой системе оптового рынка электрической энергии и мощности (ОРЭМ) регламентировалась Федеральным законом РФ от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Федеральным законом от 04.11.2007 № 250-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с осуществлением мер по реформированию Единой энергетической системы России», Постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 № 529 и Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка, утвержденным Наблюдательным советом НП «АТС» 14 июля 2006 года. В соответствии с вышеперечисленными нормативными документами основными функциями ОАО «АТС» по организации допуска на ОРЭМ в 2008 года являлись:

- подготовка и принятие решения о допуске к торговой системе оптового рынка;
- проведение достоверизации электрических схем субъектов ОРЭМ;
- ведение регистрационной информации участников ОРЭМ;
- подготовка и принятие решения о прекращении участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке.

### Основные результаты работы Департамента допуска в 2008 году

- 34 субъекта ОРЭМ получили допуск к торговой системе оптового рынка;
- 18 субъектов ОРЭМ прекратили участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке;
- осуществлялось ведение Реестра участников ОРЭМ (на 31.12.2008 Реестр участников ОРЭМ включал 206 субъектов ОРЭМ);
- проведена достоверизация электрических схем заявителей (за 2008 год проведено 1427 технических экспертиз документов, необходимых для согласования ГТП заявителей и их отнесения к узлам расчетной модели, из них положительных экспертиз — 794).

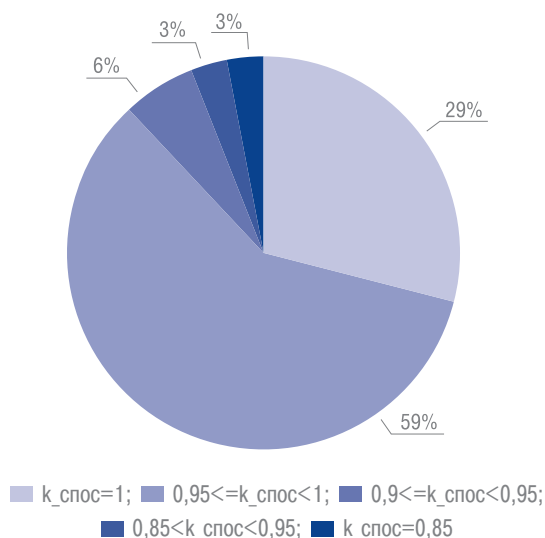


Рис. 7. Распределение установленной мощности генерации в зависимости от величины коэффициента способности к выработке по Первой ценовой зоне

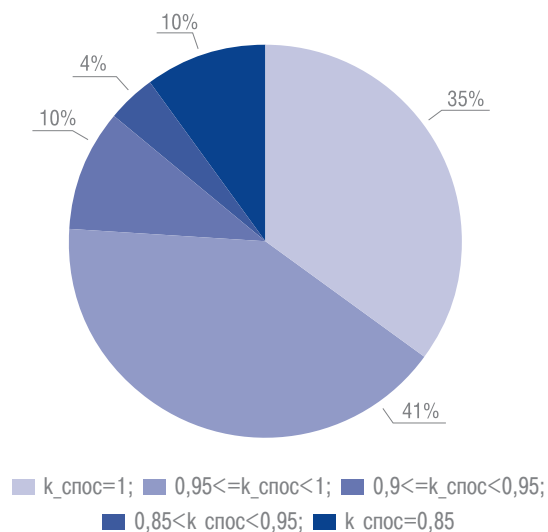


Рис. 8. Распределение установленной мощности генерации в зависимости от величины коэффициента способности к выработке по Второй ценовой зоне

## Количественные характеристики торговой системы оптового рынка в 2008 году

### Характеристики Реестра участников ОРЭМ по типовым периодам

**В** таблице 1 приведено распределение участников (объектов) оптового рынка по месяцам 2008 года по следующим категориям:

- участники ОРЭМ;
- субъекты ФСТ (субъекты, в отношении которых Федеральной службой по тарифам принято тарифно-балансовое решение);
- зарегистрированные группы точек поставки электрической энергии (мощности);
- режимные генерирующие единицы (РГЕ);
- генерирующие агрегаты станций (ГА).

Данные приведены на начало расчетного месяца за период с декабря 2007 года по январь 2009 года. Количество ГТП, РГЕ и ГА указано с учетом блок-станций.

Количественное изменение Реестра участников ОРЭМ и число зарегистрированных ГТП в 2008 году по месяцам показано на рис. 1 и 2 соответственно. Из данных таблицы 1 видно, что наиболее существенные изменения состава участников ОРЭМ происходят в начале календарного года; в течение года этот состав меняется незначительно.

Изменение количественного состава ГТП в начале календарного года связано с ежегодным утверждением сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам РФ. Как показал анализ состава участников ОРЭМ, в начале года количество участников увеличивается в среднем на 15–20, а число ГТП — на 100–200 единиц.

Так в конце 2008 года в Реестре участников ОРЭМ произошли следующие изменения:

- добавилось два поставщика электрической энергии (мощности) — ОАО «Красноярская ГЭС» и ОАО «МОЭК», ушло с ОРЭМ ОАО «ЗСМК» (в связи с передачей Западно-Сибирской ТЭЦ ООО «Металлэнергофинанс»);
- количество гарантирующих поставщиков увеличилось на 11 единиц (ЗАО «Балашихинская электросеть», ЗАО «Витимэнергообьт», ЗАО «Королевская электросеть», МУП «Ивантеевские Электросети», МУП «Объединение «Истринские Электросети», ОАО «КЭС» [г. Красногорск], ОАО «Электросеть» [г. Мытищи], ООО «Абакан-энергообьт», ООО «Арктик-энерго», ООО «НЭСКО» [г. Нижневартовск], ООО «ТЭС» [г. Тольятти]);
- количество энергосбытовых компаний увеличилось на 6 единиц, так как добавилось 7 компаний (ОАО «Мосгорэнерго», ОАО «Промышленная энергетика», ООО «ГАРАНТ ЭНЕРГО», ООО «Промэнергообьт»,

Дата	Количество участников ОРЭМ	Количество субъектов ФСТ	Количество ГТП	Количество РГЕ	Количество агрегатов
01.12.2007	188	641	1463	711	2436
01.01.2008	207	694	1679	724	2483
01.02.2008	207	693	1678	724	2482
01.03.2008	207	693	1678	724	2485
01.04.2008	206	694	1679	724	2485
01.05.2008	204	695	1680	724	2488
01.06.2008	204	694	1680	724	2488
01.07.2008	204	694	1681	725	2489
01.08.2008	205	695	1683	727	2491
01.09.2008	205	696	1678	727	2491
01.10.2008	205	697	1677	727	2490
01.11.2008	205	697	167	727	2490
01.12.2009	206	697	1686	732	2492
01.01.2009	226	750	1757	745	2535

Таблица 1. Распределение участников (объектов) ОРЭМ по месяцам 2008 года

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ СИБИРЬ», ООО «Сибэнерго-сбыт», ООО «Энергомаш» [г.Чехов]), а ООО «ЭТК «Прогресс» ушло с ОРЭМ (в связи с добровольным отказом от торговли по ГТП и одновременным выходом из торговой системы);

Количество участников ОРЭМ в 2008 году



Рис. 1. Количественное изменение субъектного состава ОРЭМ в 2008 году

Количество участников ОРЭМ

Количество ГТП в 2008 году

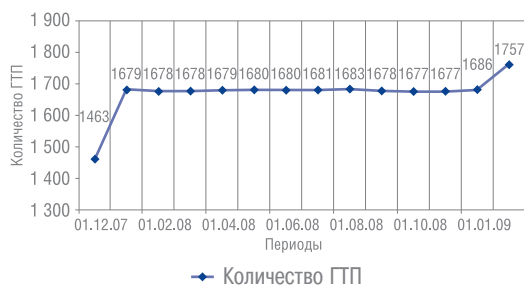


Рис. 2. График количественного изменения ГТП ОРЭМ в 2008 году

Количество ГТП

Сравнительные данные по ценовым зонам Европы и Сибири на 31.12.2008

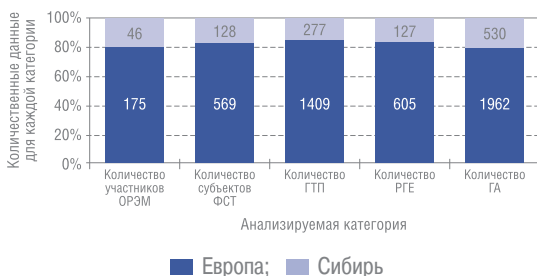


Рис. 3. Сравнительная характеристика Реестра участников ОРЭМ и реестров его производных по энергозонам Европы и Сибири на 31.12.2008

• количество крупных потребителей увеличилось на 2 единицы (ОАО «РУСАЛ Братск», ОАО «РУСАЛ Красноярск»).

В целом в Реестре участников ОРЭМ в 2008 году произошли следующие изменения:

- получили допуск к торговой системе оптового рынка 34 субъекта ОРЭМ (25 субъектов ОРЭМ получили допуск с 01.01.2008, 9 — в течение 2008 года);
- прекратили участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке 18 субъектов ОРЭМ (6 субъектов прекратили участие с 31.12.2007, 12 — в течение 2008 года).

### Количественные характеристики участников ОРЭМ по энергозонам Европы и Сибири

В таблице 2 показано распределение Реестра участников ОРЭМ и его производных (Реестры ГТП, РГЕ, ГА) по энергозонам Европы и Сибири на 31.12.2008. В энергозону Европы включены данные по неценовым зонам Северо-Запада и Калининградской области, а в энергозону Сибири — данные по неценовой зоне Дальнего Востока. Суммарное количество участников ОРЭМ на 31.12.2008 равнялось 206. Из рис. 4 следует, что в количественном отношении на Европу в среднем приходится 80 % участников ОРЭМ, на Сибирь — 20 %.

	Европа	Сибирь	Итого
Количество участников ОРЭМ	175	46	221*
Количество субъектов ФСТ	569	128	697
Количество ГТП	1409	277	1686
Количество РГЕ	605	127	732
Количество ГА	1962	530	2492

\* 15 субъектов ОРЭМ функционировали одновременно в двух энергозонах

Таблица 2. Распределение Реестра участников ОРЭМ и реестров его производных по энергозонам Европы и Сибири на 31.12.2008

### Количественные характеристики Реестра участников по группам поставщиков и покупателей

Распределение участников ОРЭМ по группам поставщиков и покупателей приведено в таблице 3 и на рис. 4.



На 31.12.2008 Реестр участников ОРЭМ включал 206 субъектов ОРЭМ. По группам поставщиков и покупателей они распределились следующим образом (рис. 5 и 6):

1. Поставщики электрической энергии и мощности — 42 субъекта, в том числе:
  - оптовые генерирующие компании (ОГК) — 7;
  - территориальные генерирующие компании (ТГК) — 14;
  - генерирующие компании и электрические станции — 19;
  - компании атомной генерации — 2.
2. Покупатели электрической энергии и мощности — 164 субъекта, в том числе:
  - энергосбытовые организации (ЭСКО) — 49;
  - крупные потребители — 21;

Наименование группы / дата	01.01.2008	31.12.2008
Генерирующие компании	44	42
Энергосбытовые компании	44	49
Крупные потребители	25	21
Гарантирующие поставщики	93	93
Импортно-экспортные организации	1	1
<b>Итого:</b>	<b>207</b>	<b>206</b>

Таблица 3. Распределение участников ОРЭМ по группам поставщиков и покупателей

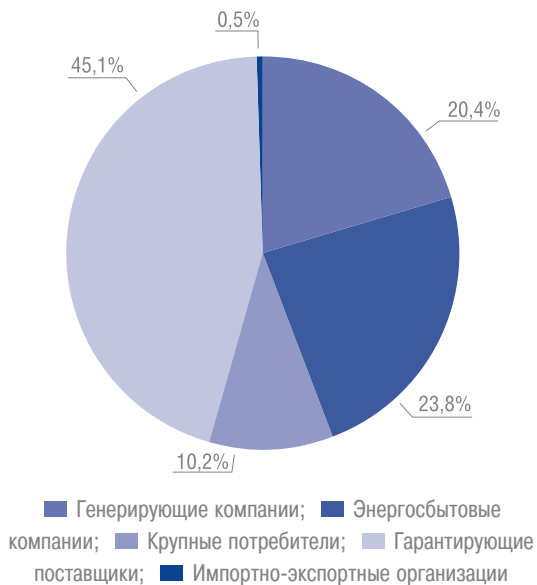


Рис. 4. Распределение участников ОРЭМ по группам поставщиков и покупателей на 31.12.2008

- гарантирующие поставщики — 93;
- организации, осуществляющие импортно-экспортные операции — 1.

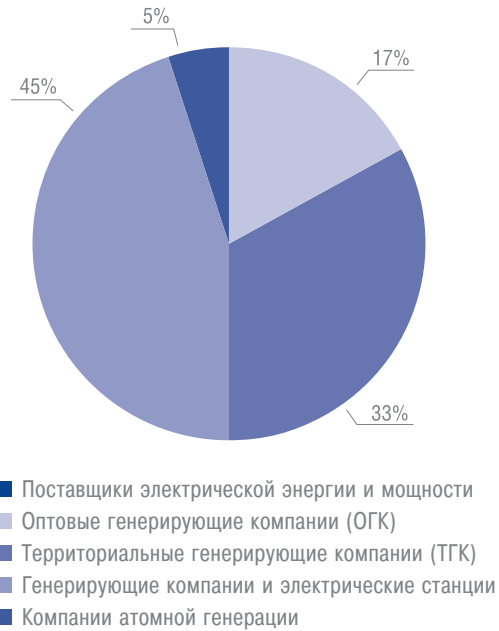


Рис. 5. Распределение поставщиков электрической энергии и мощности по типам организаций (компаний)

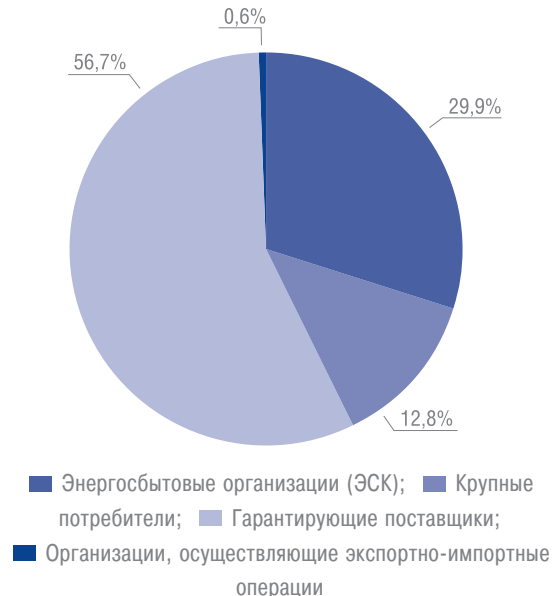


Рис. 6. Распределение покупателей электрической энергии и мощности по типам организаций (компаний)

## ФИНАНСОВЫЕ РАСЧЕТЫ МЕЖДУ УЧАСТНИКАМИ ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

**Д**ля обеспечения функционирования торговой системы оптового рынка электроэнергии и мощности ОАО «АТС» и ЗАО «ЦФР» обеспечивают надежность и своевременность проведения финансовых расчетов и платежей по всем договорным отношениям участников на оптовом рынке. Финансовые расчеты осуществляются по участникам ОРЭМ, расположенным в двух ценовых и четырех неценовых зонах оптового рынка.

В рамках финансово-расчетной системы (ФРС) в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка решаются разнообразные задачи:

- определение финансовых обязательств покупателей по оплате приобретенной ими на оптовом рынке электроэнергии и мощности и финансовых требований продавцов;
- формирование отчетных документов по расчетам за купленную (проданную) электроэнергию и мощность для участников оптового рынка;
- контроль за проведением денежных расчетов на оптовом рынке;
- расчет стоимости комплексной услуги по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами;
- расчет средневзвешенной нерегулируемой цены, а также расчет объемов, приобретенных участниками оптового рынка по регулируемым и нерегулируемым ценам, используемых участниками оптового рынка при расчетах с потребителями на розничном рынке;
- формирование информации о суммарном за расчетный период плановом объеме расчетных нагрузочных потерь электроэнергии в сетях ФСК, в том числе об объеме и стоимости нагрузочных потерь, оплаченных в равновесных ценах участниками оптового рынка.

Принципы, порядок и сроки выполнения финансовых расчетов на ОРЭМ определены нормативными правовыми актами и Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Принципы оплаты услуги ОАО «АТС» и ЗАО «ЦФР» также определяются Договором о присоединении к торговой

системе оптового рынка. Стоимость услуги ОАО «АТС» определяется исходя из установленного ФСТ России тарифа на услугу по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами.

Финансово-расчетная система в достаточной степени автоматизирована и при выполнении расчетных операций не предполагает ни вмешательства оператора в ход исполнения бизнес-процессов, ни возможности корректировки входящих и исходящих потоков информации. Технологически финансово-расчетная система связана единым каналом передачи и обработки информации с кредитной организацией, выполняющей операции по списанию и зачислению средств на торговые счета участников по результатам покупки (продажи) электрической энергии и мощности. С 05.02.2008 в соответствии с решением, принятым на заседании Наблюдательного совета НП «АТС» 01.11.2007, эти функции возложены на ОАО «Альфа-банк».

Конфиденциальность сведений о проведенных операциях и итогах выполненных финансовых расчетов в подготавливаемой и рассылаемой участникам информации обеспечивается применением сертифицированных средств криптографической защиты информации, включающих электронную цифровую подпись и шифрование.

В 2008 году финансовые расчеты проводились по регулируемым договорам, по договорам купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных электростанций и гидроэлектростанций, по договорам комиссии и купли-продажи, заключенным участниками на рынке «на сутки вперед» и балансирующем рынке, а также по договорам купли-продажи мощности и Соглашению об обеспечении передачи мощности в зоне торговли мощностью участниками оптового рынка — поставщиками электрической энергии и мощности.

В течение отчетного периода ФРС совершенствовалась как в методологическом, так и в технологическом плане.

В связи с выходом с 1 июля Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 № 476, предусматривающего изменения правил торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, программно-аппаратный комплекс ФРС в течение 2008 года потребовал значительного технологического и методологичес-

кого совершенствования. Программное обеспечение большинства бизнес-процессов изменилось от 50 до 100 %. Так, например, полностью изменились принципы осуществления финансовых расчетов и, соответственно, программно-аппаратный комплекс, обеспечивающий расчеты по договорам купли-продажи мощности, по Соглашению об обеспечении передачи мощности, полностью изменились принципы и порядок расчета средневзвешенных нерегулируемых цен.

В связи с выходом Постановления Правительства РФ от 29.12.2007 № 951, предусматривающего изменения правил торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в неценовых зонах, с 1 января 2008 года полностью изменились правила функционирования и, соответственно, порядок осуществления финансовых расчетов по покупке (продаже) электроэнергии и мощности для участников, расположенных в неценовых зонах оптового рынка.

В 2008 году было заключено 11 527 регулируемых договоров. Объемы проданной (купленной) электрической энергии по РД составили 631,1 млрд кВт·ч на сумму 230,7 млрд руб., суммарная стоимость проданной (купленной) мощности составила 232,1 млрд руб.

С 1 июля 2008 года в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.06.2008 № 476, было заключено 4 878 договоров купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных электростанций и гидроэлектростанций. Объемы проданной (купленной) мощности по этим договорам составили 49,4 тыс. МВт, суммарная стоимость проданной мощности составила 12,97 млрд руб.

Объемы рынка «на сутки вперед» по Первой ценовой зоне составили 306,2 млрд кВт·ч, суммарная стоимость купленной (проданной) электрической энергии — 206,6 млрд руб., по второй ценовой зоне — 59,8 млрд кВт·ч и 28,6 млрд руб. соответственно.

На балансирующем рынке объем купленной (проданной) электрической энергии по Первой ценовой зоне составил 43,6 млрд кВт·ч, на сумму 31,1 млрд руб., по Второй ценовой зоне — 12,6 млрд кВт·ч и 5,9 млрд руб.

По договорам комиссии на продажу мощности и договорам купли-продажи мощности величина купленной (проданной) мощности за 2008 год по Первой ценовой

зоне составила 120,86 тыс. МВт на сумму 19,7 млрд руб., по Второй ценовой зоне — 26,75 тыс. МВт, на сумму 3,7 млрд руб.

## КОММЕРЧЕСКИЙ УЧЕТ НА ОРЭМ

### Расчет фактических объемов производства и потребления электроэнергии на ОРЭМ

**В** соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35 «Об электроэнергетике» ОАО «АТС» организует систему измерений и сбора информации о фактическом производстве и потреблении электрической энергии на оптовом рынке — систему коммерческого учета. Указанная система включает в себя средства коммерческого учета, технологические и организационные правила, регулирующие порядок их создания и применения, и предназначена для формирования сбалансированных данных о фактическом производстве и потреблении электроэнергии с учетом потерь, для проведения финансовых расчетов между субъектами оптового рынка электроэнергии и мощности.

Коммерческие расчеты на оптовом рынке электроэнергии производятся на основе соглашений об информационном обмене, в соответствии с которыми все участники ОРЭМ предоставляют согласованные со смежными участниками акты перетоков (оборота), содержащие значения учетных показателей по смежным сечениям, акты оборота по генерации, согласованные с ОАО «СО ЕЭС» (далее — СО).

Нормативная конструкция системы коммерческого учета на оптовом рынке в 2008 году была существенно доработана в целях обеспечения гарантированного формирования достоверных данных для финансово-расчетной системы:

- 1) доработаны процедуры использования результатов измерений от АИИС КУЭ субъектов ОРЭМ для финансовых расчетов, в частности в качестве замещающих методов расчета в случае не согласования отчетных данных в виде актов оборота и актов учета перетоков;
- 2) с 01.07.2008 расчет стоимости электроэнергии для ФСК производится на основании часовых вели-

чин потерь электроэнергии по каждой ценовой или неценовой зоне;

- 3) в 2008 году формирование фактического сводного баланса производства и потребления электроэнергии на оптовом рынке для первой неценовой зоны разделено на 2 неценовые зоны: неценовая зона Республики Коми и неценовая зона Архангельской области.
- 4) с 01.07.2008 в случае отсутствия отчетных данных, согласованных субъектами ОРЭМ в виде актов оборота и актов учета перетоков, ОАО «АТС» прибегает к замещающим методам расчета с использованием информации, которую передает СО, а именно:
- оперативную информацию об ожидаемых результатах коммерческого учета по ГТП генерации, сечениям экспорта-импорта и сечениям между ценовыми и неценовыми зонами оптового рынка для возможного использования в качестве замещающей информации;
  - оперативную информацию об ожидаемых результатах коммерческого учета о суммарном потреблении территории субъекта РФ.

В 2008 году для организации системы измерений и сбора информации о фактическом производстве и потреблении электрической энергии специалисты ОАО «АТС» совершенствовали программно-аппаратный комплекс департамента сбора данных КУ (далее — ПАК АТС):

- в части приема информации от субъектов ОРЭМ о состоянии объектов измерения;
- на персональных страницах субъектов ОРЭМ разработан сервис интерактивной процедуры непосредственного отслеживания со стороны субъектов ОРЭМ статуса приема и обработки со стороны ОАО «АТС» результатов измерений от АИИС КУЭ субъектов ОРЭМ (в форматах 80020/80030/80040/80050);
- в части сравнения отчетных данных, поступающих в формате 51070, с результатами расчета учетного показателя на основании сведений АИИС КУЭ субъектов ОРЭМ, приходящих в формате 80020/80040. При наличии расхождений в адрес субъектов ОРЭМ направляются письма с требованиями объяснить причины расхождения в передаваемых форматах.

В 2008 году в ПАК АТС продолжился процесс формирования алгоритмов расчета учетных показателей и по-

явился ряд дополнительных функций, позволяющих обрабатывать увеличивающиеся объемы, а также процесс мониторинга передачи результатов измерений и расчета учетных показателей в ПАК АТС.

### Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета

**А**втоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета предназначена для проведения измерений, сбора, обработки и хранения их результатов, информации о состоянии объектов и средств измерений, а также передачи полученных сведений в интегрированную автоматизированную систему управления коммерческим учетом на оптовом рынке электроэнергии в автоматическом режиме.

В 2008 году продолжился процесс создания субъектами оптового рынка автоматизированных информационно-измерительных систем, соответствующих техническим требованиям договора о присоединении к торговой системе оптового рынка. ОАО «АТС» вело работы по сопровождению создания и модернизации АИИС КУЭ участников оптового рынка электроэнергии по следующим направлениям:

- экспертное сопровождение участников в отношении технической документации, необходимой для создания АИИС КУЭ и допуска к торговой системе;
- проведение процедуры установления соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям ОРЭМ. В 2008 году проведено 260 процедур установления соответствия АИИС техническим требованиям ОРЭМ, по результатам выдано 184 акта и 76 паспортов соответствия;
- проведение аккредитации и плановых проверок аккредитованных организаций;
- разработка бизнес-процессов и организация проведения процедуры установления соответствия АИИС техническим требованиям ОРЭМ в объеме второго этапа. В 2008 году проведено 19 процедур установления соответствия АИИС техническим требованиям ОРЭМ в объеме второго этапа.

Метрологическая служба в течение 2008 года выполняла ряд функций, в числе которых:

- проверка и занесение в рабочий архив методик выполнения измерений (МВИ);

- проведение метрологической экспертизы технической документации;
- контроль точности результатов измерений, передаваемых в ОАО «АТС» смежными субъектами (в рамках надзора за аттестованными МВИ).

Те участники регулируемого сектора, которые имели этот статус на 01.09.2007, а также гарантирующие поставщики, получившие статус субъекта ОРЭМ после 01.09.2007, были обязаны:

- привести к 01.09.2008 используемые ими системы учета в соответствии с требованиями к АИИС, касающимися определения объемов поставленной (потребленной) электроэнергии во всех точках на основании показаний интервальных приборов учета с хранением часовых профилей нагрузки. Критерием выполнения названных требований явилось наличие в перечнях средств измерений интервальных приборов учета;
- привести к 01.09.2008 используемые ими системы учета в соответствии с требованиями к АИИС в части сбора, обработки и предоставления в ОАО «АТС» данных коммерческого учета. Критерием выполнения названных требований явилось прохождение процедуры установления соответствия АИИС в объеме 2-го этапа или в полном объеме.

На 31.12.2008 на ОРЭ было 172 участника, обязанных с 01.09.2008 соответствовать техническим требованиям ОРЭМ по КУ в объеме 2-го этапа хотя бы по одной группе точек поставки. Всего — 1 148 льготных ГТП:

- 606 ГТП не соответствуют техническим требованиям ОРЭМ в объеме 2-го этапа (отсутствует акт соответствия АИИС в полном объеме или в объеме 2-го этапа);
- в отношении 542 ГТП выданы Акты о соответствии техническим требованиям ОРЭМ.

### Модель измерений

Модель измерений включает описание баз данных объектов измерений (Единая энергетическая система России и объекты, входящие в нее) и средств измерений, а также формирует алгоритмы расчета значений их учетных показателей.

Для 50 субъектов ОРЭМ (в основном федеральной и региональной генерации) разработана полная модель,

которая содержит описание объектов измерения: электрических сетей, станций, подстанций, генераторов, силовых трансформаторов, распределительных устройств, систем шин, выключателей, разъединителей, короткозамыкателей и т. д. — и средств измерений: трансформаторов тока, напряжения, их обмоток, вторичных цепей, счетчиков, каналов связи, УСПД, ИВК.

На основе полной модели измерений возможно автоматическое формирование алгоритмов расчета учетных показателей по сечениям и ГТП в различных режимах работы энергосистемы. При создании полной модели измерений регионов или энергоузлов допустимо автоматическое сведение баланса электрической энергии.

Модель измерений разработана на основе международного стандарта МЭК 61970-301 базы общей информационной модели CIM (Common Information Model) при помощи и под руководством международных организаций OMG (Object Management Group) и IEC (International Electrotechnical Commission).

Кроме аналитического описания объектов в модель включены графические представления: однолинейные, структурные, картографические схемы электрических сетей, развернутые и эквивалентные однолинейные схемы подстанций и станций, схемы коммерческих связей и детализации сечений. На всех схемах отражены и средства измерений.

### Основными направлениями развития департамента метрологии коммерческого учета ОРЭМ в 2009 году являются

- автоматизация процесса проведения экспертиз и установления соответствия техническим требованиям оптового рынка;
- развитие Метрологической службы ОАО «АТС»;
- разработка изменений в бизнес-процессы установления соответствия АИИС техническим требованиям ОРЭМ;
- определение порядка установления соответствия участников рынка требованиям 3-го этапа в части КУ (п. 128 Правил оптового рынка);
- определение принципов коммерческого учета на ОРЭ между субъектами оптового рынка и ОАО «ФСК ЕЭС» по ЕНЭС.



**ПОКАЗАТЕЛИ**  
ОТЧЁТНОСТИ

## ПОКАЗАТЕЛИ БУХГАЛТЕРСКОЙ И ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2008 ГОД

### ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОАО «АТС» В 2008 ГОДУ КРУПНЫХ ВЗАИМОСВЯЗАННЫХ СДЕЛОК

№ п/п	Наименование контрагента	Предмет договора	Сумма договора включая НДС, руб.	Реквизиты протокола
1	Бизнес компьютер Центр (ЗАО)	Поставка оборудования на основную торговую площадку (Китайгородский пр., 7)	20 179 410,10	Протокол заседания Совета директоров № 7 от 30.05.08
2	Бизнес компьютер Центр (ЗАО)	Поставка оборудования на резервную торговую площадку (ул. 8-го Марта)	20 053 486,40	Протокол заседания Совета директоров № 7 от 30.05.08
3	Бизнес компьютер Центр (ЗАО)	Работы по переезду ЦОД из серверной по Китайгородскому пр., 7, стр. 3 в серверную по Китайгородскому пр., 7, стр. 5	650 000,00	Протокол заседания Совета директоров № 7 от 30.05.08
4	Бизнес компьютер Центр (ЗАО)	Сервисное обслуживание оборудования	4 632 000,00	Решение единственного акционера № 6 от 12.09.08
5	Диона Холдинг (ООО)	Поставка оборудования на основную торговую площадку (Китайгородский пр., 8). Система хранения данных	10 189 794,49	Протокол заседания Правления № 12 от 05.05.08
6	Диона Холдинг (ООО)	Поставка оборудования на резервную торговую площадку (ул. 8-го Марта). Система хранения данных	4 980 992,40	Протокол заседания Правления № 12 от 05.05.08
7	ИБС ДатаФорт (ООО)	Организация волоконно-оптических линий связи (ВОЛС) и аренда CWDM оборудования для обеспечения передачи данных между ЦМТ, ДЦ2 (ул. 8-го Марта, 14) и Китайгородским проездом, 7, стр. 5	22 395 036,00	Протокол заседания Правления № 9 от 21.04.08
8	Россия ОСаО	Договор добровольного медицинского страхования для сотрудников ОАО «АТС»	10 236 515,00	Протокол заседания Правления № 15 от 15.05.08
9	Россия ОСаО	Страхования рисков, связанных с поездками работников	150 750,00	Протокол заседания Правления № 15 от 15.05.08
10	САС Институт ГмбХ (SAS)	Закупка лицензий на ПО SAS/ACCESS to Oracle b SAS Enterprise Guide	9 484 091,53	Протокол заседания Правления № 25 от 26.06.08
11	Центр Международной Торговли (ОАО)	Аренда помещения (ком. 1633 ЦМТ-1)	2 379 623,40	Решение единственного акционера № 3 от 25.04.08
12	Центр Международной Торговли (ОАО)	Аренда помещения (ком. 1320 ЦМТ-1)	2 722 684,80	Решение единственного акционера № 3 от 25.04.08
13	Центр Международной Торговли (ОАО)	Предоставление парковочных мест (4 открытых места и 10 закрытых мест)	2 208 960,00	Решение единственного акционера № 3 от 25.04.08
14	Центр Международной Торговли (ОАО)	Услуги по аренде каналов телефонной связи	708 920,40	Решение единственного акционера № 3 от 25.04.08

№ п/п	Наименование контрагента	Предмет договора	Сумма договора включая НДС, руб.	Реквизиты протокола
15	Центр Международной Торговли (ОАО)	Предоставление телематических услуг и услуг связи по передаче данных	1 699 200,00	Решение единственного акционера № 3 от 25.04.08
16	Центр Международной Торговли (ОАО)	Парковка (2 закрытые стоянки)	382 320,00	Решение единственного акционера № 3 от 25.04.08
17	Центр Международной Торговли (ОАО)	Аренда нежилого помещения (склад) в ЦМТ	687 940,00	Решение единственного акционера № 3 от 25.04.08
18	Центр Международной Торговли (ОАО)	Аренда офисных помещений на 7-м и 8-м этажах (01.04.08 — 28.02.09)	94 442 836,95	Решение единственного акционера № 3 от 25.04.08
19	Центр Международной Торговли (ОАО)	Аренда офисных помещений на 9-м этаже (01.04.08 — 28.02.09)	28 881 077,50	Решение единственного акционера № 3 от 25.04.08
20	Центр Международной Торговли (ОАО)	Аренда офисных помещений на 9-м этаже площадью 282,91 кв. м (ком. 904) в здании ЦМТ	31 488 873,19	Решение единственного акционера № 3 от 25.04.08
21	Центр Международной Торговли (ОАО)	Дополнительное соглашение № 1 к договору № 5900/780688 от 15.04.2008 на аренду трассы через лифтовой холл № 1 между офисным помещением № 904 и серверной на 9 этаже здания ЦМТ-2	10 280,16	Решение единственного акционера № 3 от 25.04.08
22	Центр Международной Торговли (ОАО)	Аренда склада общей площадью 60,30 кв. м, расположение: часть комнаты 4, помещения IV (подвал), G 160д (с 01.12.08 по 31.10.09)	1 281 445,10	Протокол заседания Правления № 68 от 08.12.08
23	Центр Международной Торговли (ОАО)	Услуги по размещению спутниковой ТВ-антенны на крыше ЦМТ	16 726,50	Решение единственного акционера № 3 от 25.04.08

### ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

**В** течение 2008 года дивиденды по акциям ОАО «АТС» не объявлялись (не начислялись) и не выплачивались.

### БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

#### ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «АТС» ЗА ПЕРИОД С ДЕКАБРЯ 2007 ГОДА ПО ДЕКАБРЬ 2008 ГОДА

#### 1. Общие сведения

**П**олное официальное наименование: Открытое акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии».

Сокращенное официальное наименование:  
ОАО «АТС».



ОАО «АТС» (далее — Общество) создано в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «Об акционерных обществах», Федеральным законом «Об электроэнергетике» и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

Общество зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц 13.12.2007 за основным государственным номером 1077763818450 Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве (свидетельство о государственной регистрации юридического лица серия 77 № 008701467). Общество является коммерческой организацией.

Хозяйственная деятельность Общества начата 15 января 2008 года.

В отчетном периоде утверждена новая редакция Устава Общества (Решение единственного акционера ОАО «АТС» от 07.06.2008 № 4), а также утверждены изменения и дополнения № 1 к Уставу (Решение единственного акционера ОАО «АТС» от 12.09.2008 № 6).

В отчетном периоде Общество филиалов и обособленных подразделений не имело.

Место нахождения единоличного исполнительного органа Общества: 123610, г. Москва, Краснопресненская набережная, дом 12, подъезд 7, этаж 8.

Почтовый адрес Общества: 123610, г. Москва, Краснопресненская набережная, дом 12, подъезд 7, этаж 8.

### Органы управления Общества

**В**ысшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров, к компетенции которого относится решение ключевых вопросов, связанных с деятельностью Общества.

В компетенцию Совета директоров Общества входит решение вопросов общего руководства деятельностью

Общества, за исключением вопросов, отнесенных Уставом к компетенции Общего собрания акционеров.

На отчетную дату состав Совета директоров Общества определен в количестве 9 человек (Решение единственного акционера ОАО «АТС» от 12.09.2008 г. № 6).

В состав Совета директоров входят:

- Андронов Михаил Сергеевич, Генеральный директор ООО «Русэнергосбыт»;
- Аюев Борис Ильич, Председатель Правления ОАО «СО ЕЭС»;
- Белобородов Сергей Сергеевич, Генеральный директор ООО «Корпорация «ГАЗЭНЕРГОПРОМ»;
- Благодырь Иван Валентинович, Генеральный директор ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
- Зубакин Василий Александрович, заместитель Председателя Правления, и. о. Председателя Правления ОАО «РусГидро»;
- Кравченко Вячеслав Михайлович, Генеральный директор ООО «РН-Энерго»;
- Маслов Сергей Владимирович, Президент Санкт-Петербургской международной товарно-сырьевой биржи;
- Пономарев Дмитрий Валерьевич, Председатель Правления НП «Совет рынка»;
- Тацкий Владимир Витальевич, первый Вице-президент ОАО «Газпромбанк».

Коллегиальным исполнительным органом Общества является Правление, избираемое Советом директоров (за исключением Председателя Правления) и осуществляющее текущее руководство деятельностью Общества.

В состав Правления Общества на отчетную дату входят должностные лица Общества:

- Пономарев Д. В. — Председатель Правления;
- Лукин С. В. — первый заместитель Председателя Правления;
- Суханова Е. Ю. — заместитель Председателя Правления по юридическим вопросам,
- Шкатов В. А. — заместитель Председателя Правления;
- Поповский С. Н. — заместитель Председателя Правления по финансовым расчетам на ОРЭМ;
- Лашманов А. В. — заместитель Председателя Правления по ИТ.

Единоличным исполнительным органом Общества является Председатель Правления Общества.

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества.

В состав Ревизионной комиссии Общества на отчетную дату входят:

- Белов Алексей Васильевич — директор департамента по взаимодействию с инфраструктурными организациями энергорынка НП «Совет производителей электроэнергии»;
- Галактионов Вячеслав Анатольевич — начальник отдела расчетов с кредиторами и дебиторами финансового департамента ОАО «Концерн Энергоатом»;
- Котов Виталий Леонидович — начальник финансово-экономического отдела ЗАО «ЕЭСнК»;
- Соболева Елена Борисовна — ведущий эксперт отдела внутреннего аудита департамента экономической безопасности ОАО «СО ЕЭС»;
- Черенкова Ольга Сергеевна — главный экономист финансового управления НП «Совет рынка».

В отчетном периоде главным бухгалтером Общества была Силантьева М. В.

Среднесписочная численность работников Общества за отчетный период составила 336 человек.

Основной целью деятельности Общества является организация торговли на оптовом рынке электрической энергии и мощности, связанная с заключением и организацией исполнения сделок по обращению электрической энергии, мощности и иных объектов торговли, обращение которых допускается на оптовом рынке.

В соответствии с Уставом Общество осуществляет следующие виды деятельности:

- организация оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами;

- осуществление регистрации двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии и мощности;
- организация системы измерений и сбора информации о фактическом производстве электрической энергии и мощности и об их потреблении на оптовом рынке;
- взаимодействие с организациями технологической инфраструктуры в целях прогнозирования объема производства и потребления электрической энергии, поддержания установленных техническими регламентами параметров качества электрической энергии, устойчивости и надежности энергоснабжения;
- разработка, внедрение и сопровождение программных и информационных систем, обеспечивающих осуществление Обществом видов деятельности, указанных в настоящем пункте;
- оказание информационных и консультационных услуг;
- осуществление любой иной деятельности, не запрещенной законодательством Российской Федерации и соответствующей целям деятельности Общества.

Тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые Обществом субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) был установлен ФСТ на 2008 год Приказом от 09.09.2008 № 166-э/1 и составил 0,685 руб/МВт·ч.

## 2. Существенные элементы учетной политики

### Основа составления

**Б**ухгалтерская 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.

Перед составлением годовой бухгалтерской отчетности, в целях обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности, проводилась инвентаризация имущества и обязательств

Общества. Инвентаризация проводилась с учетом Методических указаний по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденных Приказом Минфина России от 13.06.1995 № 49. Обязательная инвентаризация осуществлялась в случаях, предусмотренных ст. 12 Федерального закона «О бухгалтерском учете».

### Активы и обязательства в иностранных валютах

**П**ри учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации. Стоимость средств на банковских счетах (банковских вкладах), средств в расчетах (за исключением средств выданных авансов и предварительной оплаты), выраженных в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на 31.12.08. Курс валюты на эту дату составил 29.3804 рублей за 1 Доллар США.

Выданные авансы не переоценивались и отражены в отчетности в рублях по курсу, действовавшему на дату совершения операции в иностранной валюте (дата оплаты аванса).

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение отчетного периода по операциям пересчета (в том числе по состоянию на отчетную дату) выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте и подлежащих оплате в рублях, отнесены на финансовые результаты как прочие расходы или доходы и показаны в отчетности раздельно.

### Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

**В** бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

### Признание доходов и расходов

**Д**ля признания доходов и расходов в бухгалтерском и налоговом учете использовался метод начисления, если иное не было установлено положением об учетной политике Общества.

Доходами от обычных видов деятельности являлись выручка от оказания услуг по организации торговли на оптовом рынке электрической энергии и мощности, выручка от оказания прочих услуг, не входящих в перечень регулируемых видов деятельности, доходы от сдачи имущества в аренду (субаренду).

В целях налогового учета доходы от реализации признавались по мере предъявления покупателям (заказчикам) расчетных документов за отгруженные товары, выполненные работы и оказанные услуги исходя из принципа временной определенности факторов хозяйственной деятельности, если иное не предусматривалось Налоговым кодексом Российской Федерации.

В бухгалтерской отчетности выручка от оказания услуг отражена за минусом налога на добавленную стоимость.

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. Датой признания расхода являлась дата поступления документа, его подтверждающего. Документы, подтверждающие произведенные расходы и поступившие после отчетного периода, но до срока составления отчетности, были учтены заключительными оборотами отчетного периода.

В целях бухгалтерского учета расходы по обычным видам деятельности подразделялись на прямые и общехозяйственные расходы. Учет прямых расходов по

коммерческой деятельности, включая регулируемую деятельность и нерегулируемую деятельность, осуществлялся на счете 20 «Основное производство». Общехозяйственные (управленческие) расходы, учитывались на счете 26 «Общехозяйственные расходы». Общехозяйственные расходы списывались на счета реализации (счет 90 «Продажи»).

### Основные средства

**О**бщество принимало объект к бухгалтерскому учету в качестве основных средств при выполнении следующих условий:

- использование в течение периода, превышающего 12 месяцев;
- стоимость более 20 000 рублей;
- не предполагалась последующая перепродажа данного объекта.

Приобретенные объекты с первоначальной стоимостью до 20 тыс. руб. за единицу учитывались в составе материально-производственных запасов.

Готовые к использованию, но не введенные в эксплуатацию объекты учитывались в составе основных средств. Амортизация по указанным объектам основных средств не начислялась.

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 Общество 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 амортизация для целей бухгалтерского и налогового учета начислялась линейным способом по группам, установленным

Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», исходя из предполагаемого срока использования этого объекта в соответствии с ожидаемой производительностью или мощностью. По указанным объектам основных средств амортизационные отчисления начислялись ежемесячно в размере 1/12 годовой суммы.

Амортизационной премией Общество не пользовалось в отношении всех амортизируемых основных средств, которые подлежат амортизации в целях налогообложения.

Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах, срок полезного использования устанавливался Обществом 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.

Для целей бухгалтерского и налогового учета в отношении объектов основных средств, внесенных в счет вклада в уставный капитал Общества, норма амортизации определялась исходя из сроков полезного использования, уменьшенных на количество месяцев эксплуатации этих объектов у предыдущих собственников.

Принятые Обществом 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 года — 6 лет
Транспортные средства	3 года 1 месяц
Прочие	13 месяцев — 20 лет

Переоценка объектов основных средств не производилась.

Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признавалась сумма фактических затрат Общества, непосредственно связанных с их приобретением, сооружением и изготовлением, за исключением возмещаемых налогов.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

### Нематериальные активы

**О**бщество принимало к учету объекты в качестве нематериальных активов при одновременном выполнении следующих условий:

- отсутствие материально-вещественной формы;
- возможность их идентификации (выделения, отделения) от других активов;
- объект предназначался для использования Обществом в течение периода, превышающего 12 месяцев, при оказании услуг или для управленческих нужд (был способен приносить Обществу экономические выгоды в будущем);
- Общество имело право на получение экономических выгод, которые данный объект способен приносить в будущем (обязательное наличие надлежаще оформленных документов, подтверждающих существование самого актива и права у Общества на результаты интеллектуальной деятельности или средства индивидуализации), а также имелись ограничения доступа иных лиц к таким экономическим выгодам (контроль над объектом);
- фактическая первоначальная стоимость объекта могла быть достоверно определена;
- не предполагалась продажа объекта в течение 12 месяцев.

При выполнении вышеперечисленных условий к нематериальным активам относились программы для электронных вычислительных машин и базы данных и фирменный стиль.

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 (программ для ЭВМ) либо собственными силами Общества, либо путем привлечения сторонних организаций расходы по созданию объектов нематериальных активов учитывались на отдельном субсчете, открытом к счету 08 «Вложения во внеоборотные активы», до тех пор пока объект не отвечал критериям признания нематериальных активов.

Для целей налогового учета расходы на приобретение прав на программные продукты (программы для ЭВМ), используемые при оказании услуг (выполнении работ) или для управленческих нужд Общества в течение времени продолжительностью менее 12 месяцев и стоимостью менее 20 000 рублей, относились на расходы единовременно в месяце получения программного продукта (программы для ЭВМ).

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

Общество не производило переоценку нематериальных активов.

По объектам нематериальных активов амортизация для целей бухгалтерского и налогового учета начислялась линейным способом исходя из срока их полезного использования.

Для целей бухгалтерского и налогового учета при принятии объекта к учету срок полезного использования

нематериальных активов определялся созданной в соответствии с приказом Председателя Правления ОАО «АТС» постоянно действующей Комиссией ОАО «АТС» по нематериальным активам и расходам будущих периодов (далее — Комиссия), исходя из принципов, установленных Положением о Комиссии и учетной политикой, в том числе:

- срока действия патента, свидетельства и (или) из других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности в соответствии с законодательством Российской Федерации или применимым законодательством иностранного государства (срок действия прав), а также исходя из срока полезного использования нематериальных активов, обусловленного соответствующими договорами. При этом, помимо прямого указания на срок полезного использования объекта нематериальных активов в соответствующем договоре, при его определении в расчет принимались и другие критерии, косвенно подтверждающие срок полезного использования, например, сроки гарантийного и постгарантийного обслуживания, возможность доработки или модификации объекта нематериальных активов в течение определенного срока и т. п.;
- в случае невозможности определения срока полезного использования объекта нематериальных активов — исходя из срока действия прав Общества на этот объект, а также исходя из срока полезного использования нематериальных активов, обусловленного соответствующими договорами, срок полезного использования определялся при принятии нематериального актива к бухгалтерскому учету исходя из ожидаемого срока использования актива, в течение которого Общество предполагало получать экономические выгоды, и к налоговому учету — исходя из срока 10 лет;
- в тех случаях, когда экспертным путем было невозможно определить срок полезного использования объекта нематериальных активов, в течение которого Общество предполагало получать экономические выгоды, нематериальные активы в бухгалтерском учете считались нематериальными активами с

неопределенным сроком полезного использования и не амортизировались, а для целей налогового учета срок амортизации таких активов устанавливался в расчете на 10 лет.

Средний срок полезного использования программ для ЭВМ и баз данных составил в отчетном периоде 10 лет, фирменный стиль относился к нематериальным активам с неопределенным сроком полезного использования.

Срок полезного использования нематериальных активов для целей бухгалтерского учета ежегодно проверяется Обществом на предмет необходимости его уточнения.

Амортизация нематериальных активов начислялась ежемесячно, начиная с месяца, следующего за месяцем принятия их к учету, и прекращалась с первого числа месяца, следующего за месяцем полного погашения стоимости этого объекта или списания этого объекта с учета.

Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражались в бухгалтерском учете путем накопления начисленных сумм на счете 05 «Амортизация НМА». При любой модификации программы для ЭВМ (за исключением ее адаптации к конкретным техническим средствам или конкретной программной среде) возникала новая версия программы для ЭВМ, являющаяся самостоятельным объектом исключительных прав, следовательно, исключительные права на модифицированные программы для ЭВМ отражались в бухгалтерском и налоговом учете как новые самостоятельные объекты нематериальных активов с определением срока полезного использования в вышеуказанном порядке.

Амортизация и вывод из эксплуатации исключительных прав на первоначальные и другие исходные (любые, кроме первоначальной, программы, которые подверглись последующей модификации) программы для ЭВМ после их модификации для целей бухгалтерского

и налогового учета осуществлялись в зависимости от их дальнейшего использования.

При необходимости использования первоначальной или иной исходной программы для ЭВМ после их модификации исключительные права на нее продолжали амортизироваться в прежнем порядке исходя из их сроков полезного использования. При этом под дальнейшим использованием, кроме прочих, понимались и случаи, когда первоначальная или другая исходная программа для ЭВМ являлась необходимой в целях возможности воссоздания и проверки предыдущих расчетов и данных (ретроспективной обработки), а также для определения цены покупки или продажи и стоимости электрической энергии и мощности, проданных в текущем расчетном периоде, с учетом данных, полученных в текущем расчетном периоде, но относящихся к прошлым периодам (в соответствии с п. 2 ст.32 Федерального закона № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»). Срок полезного использования таких нематериальных активов для целей бухгалтерского учета пересматривался.

В случае невозможности или отсутствия необходимости дальнейшего использования первоначальной или иной исходной программы для ЭВМ при оказании услуг, для управленческих нужд или в иной деятельности Общества приносящей доход, Комиссией принималось решение о выводе из эксплуатации исключительных прав на указанную программу.

Расходы от выбытия объектов нематериальных активов отражены в отчете о прибылях и убытках в составе прочих расходов.

В бухгалтерской отчетности нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

### Материально-производственные запасы

**У**чет процесса приобретения и изготовления материалов 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».

Товары, предназначенные для продажи, отражались на счете 41 «Товары» по стоимости их приобретения. При этом в стоимости приобретения товаров не учитывались прочие расходы, связанные с приобретением этих товаров, такие как: расходы на доставку этих товаров, складские расходы и т. д.

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

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

Материально-вещественные ценности, используемые в качестве средств труда при оказании услуг либо управлении Обществом, стоимостью не более 20 000 рублей за единицу, а также приобретенные книги, брошюры и т. п. издания учитывались в составе МПЗ и списывались на расходы Общества полностью по мере их отпуска в эксплуатацию.

### Финансовые вложения

**Ф**инансовые вложения принимались к учету в сумме фактических затрат на их приобретение.

Финансовые вложения, полученные в качестве вклада в уставный капитал, отражаются в отчетности в сумме оценки, согласованной учредителями.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

**Расходы будущих периодов**

**Р**асходы, произведенные Обществом 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 следующие расходы: расходы по лицензионным договорам, расходы на страхование, прочие расходы. Указанные расходы списывались по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся:

- расходы на страхование — в соответствии со сроками действия договора;
- стоимость лицензионных прав на программы ЭВМ и иные результаты интеллектуальной деятельности — в соответствии со сроками действия лицензионных договоров либо в течение ожидаемого срока использования этих объектов, который определялся путем экспертной оценки и в среднем составлял 10 лет.

**Резервы предстоящих расходов**

**Р**асходы на ремонт основных средств и оплату отпусков работникам Общества включались в расходы текущего периода по мере их осуществления, то есть Общество не создавало резервов на оплату отпусков и на ремонт основных средств.

Общество не создавало в бухгалтерском и налоговом учете резервы по сомнительным долгам.

**Налоги**

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

**Изменения в учетной политике**

**В** учетную политику Общества на 2009 год никаких существенных изменений не внесено.

**3. Раскрытие существенных показателей бухгалтерской отчетности**

**Основные средства**

**И**нформация о наличии на начало и конец отчетного периода, а также движении в течение отчетного периода отдельных видов основных средств раскрыта в нижеприведенных таблицах (тыс. руб.):

	Машины и оборудование (в т. ч. компьютерная техника)	Транспортные средства	Производственный и хозяйственный инвентарь	Прочие	ИТОГО:
Первоначальная стоимость основных средств					
Сальдо на 01.12.2007	0	0	0	0	0
Поступление основных средств	212 131	6 213	4 323	4 247	226 914
Изменение стоимости основных средств в результате модернизации, дооборудования	2 954	0	0	9	2 963
Выбытие основных средств	0	0	0	0	0
Сальдо на 31.12.2008	215 085	6 213	4 323	4 256	229 877



	Машины и оборудование (в т. ч. компьютерная техника)	Транспортные средства	Производственный и хозяйственный инвентарь	Прочие	ИТОГО:
Амортизация					
Сальдо на 01.12.2007	0	0	0	0	0
Начислено	40 000	1 409	534	554	42 497
Списано по вышедшим основным средствам	0	0	0	0	0
Сальдо на 31.12.2008	40 000	1 409	534	554	42 497
Остаточная стоимость основных средств (строка 120 форма № 1)					
Сальдо на 01.12.2007	0	0	0	0	0
Сальдо на 31.12.2008	175 085	4 804	3 789	3 702	187 380

Основные средства, готовые к использованию, но не введенные в эксплуатацию, приняты к учету и учитываются на счете 01 «Основные средства», амортизация по ним не начисляется. Стоимость таких первоначальных средств на 31.12.08 составляет 60 832 тыс. руб.

Помимо собственных основных средств Общество имеет арендованные основные средства (автомобили, мебель и прочие), которые отражены на забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства». На начало отчетного периода стоимость указанных арендованных основных средств составляла 0,00 тыс. руб., на конец отчетного периода — 794 тыс. руб.

Общество арендует офисное помещение для осуществления деятельности у ОАО «Центр международной

торговли» по адресу: г. Москва, Краснопресненская набережная, д. 12. Общей площадью — 4 287,58 квадратных метров. Кроме офисных в аренде находятся торговая площадка и несколько складских и жилых помещений общей площадью 138,25 квадратных метров.

#### Нематериальные активы

**В** составе нематериальных активов отражены исключительные права на программные продукты, базы данных, которые получены в качестве вклада в уставный капитал, безвозмездно полученные, а так же приобретенные Обществом. Способ начисления амортизации — линейный.

#### Нематериальные активы, полученные в качестве вклада в уставный капитал (тыс. руб.)

Сальдо на 01.12.07	Поступление	Выбытие	Сумма начисленной амортизации	Сальдо на 31.12.08
0	123 306	2 839	10 592	120 467

#### Нематериальные активы, полученные безвозмездно (тыс. руб.)

Сальдо на 01.12.07	Поступление	Выбытие	Сумма начисленной амортизации	Сальдо на 31.12.08
0	3 833	0	192	3 833

#### Нематериальные активы, приобретенные за плату (тыс. руб.)

Сальдо на 01.12.07	Поступление	Выбытие	Сумма начисленной амортизации	Сальдо на 31.12.08
0	67 040	0	2 828	67 040

в том числе нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования (тыс. руб.)

Сальдо на 01.12.07	Поступление	Выбытие	Сальдо на 31.12.08
0	558	0	558

в том числе нематериальные активы, созданные Обществом (тыс. руб.)

Сальдо на 01.12.07	Поступление	Выбытие	Сумма начисленной амортизации	Сальдо на 31.12.08
0	1 217	0	20	1 217

Нематериальных активов с полностью погашенной стоимостью на 31.12.2008 не числится.

Нематериальные активы, срок полезного использования которых пересмотрен и изменится с 01.01.09.

Наименование	Остаточная стоимость на 01.01.09, тыс. руб.	Срок полезного использования, установленный при принятии к учету, мес.	Срок полезного использования, установленный с 01.01.09, мес.
ПО «Подсистема расчетов плановых объемов ЭЭ»	5 360	120	30
ПО «Модуль формирования сделок на РСВ»	12 328	120	32
Доработка ПО «Подсистема расчета плановых объемов производства и потребления ЭЭ ОРЭ»	2 415	120	33
ПО «Подсистема управлением реестром информационных объектов ОРЭ»	17 906	120	33
Модификация ПО «Подсистема формирования рег. договоров версии 3.0»	3 703	120	34
ПО «Подсистема расчета обязательств по поддержанию готовности электрогенерирующего оборудования к выработке электроэнергии»	1 704	120	34
ПО «Подсистема расчета обязательств по поддержанию готовности электрогенерирующего оборудования к выработке электроэнергии» (модуль 4)	2 571	120	34
ПО «Хранилище данных НОРЭМ»	3 846	120	34
Доработка ПО «ХД НОРЭМ» (модуль 2)	1 413	120	34
Доработка ПО «ХД НОРЭМ» (модуль 3)	1 421	120	34
ПО «Финансово-Расчетная Система АТС»	395	120	34
Модификация ПО «Подсистема расчета обязательств по поддерж. готовности э/ген. оборудования в выработке ЭЭ»	1 479	120	35
ПО «Модуль расчета средневзвешенных цен»	388	120	36
Модификация ПО «Подсистема управления реестром информационных объектов ОРЭ»	1 608	120	36

Наименование	Остаточная стоимость на 01.01.09, тыс. руб.	Срок полезного использования, установленный при принятии к учету, мес.	Срок полезного использования, установленный с 01.01.09, мес.
Модификация ПО «Подсистема расчетов плановых объемов производства и потребления электроэнергии ОРЭ»	2 479	120	36
Модификация ПО «Подсистема формирования регулируемых договоров»	2 827	120	36
Модификация ПО «Модуль формирования сделок»	1 533	120	36

### Незавершенное строительство

**О**статок в бухгалтерском балансе на конец отчетного периода по статье «Незавершенное строительство»

включает в себя нематериальные активы (4 354 тыс. руб.) и объекты, которые будут модернизировать основные средства (6 133 тыс. руб.).

#### Незавершенное строительство (основные средства) (тыс. руб.)

Наименование внеоборотных активов	Сумма
Модуль HP 3-bin Stapler/Staker	75
Оборудование для библиотеки (сист. хр. данных)	6 058
Итого (строка 130 формы № 1)	6 133

#### Незавершенное строительство (НМА)

Наименование внеоборотных активов (нематериальные активы)	Сумма
Веб-сайт ОАО «АТС»	381
ПО «Расчет потребления ЭЭ на собственный и хоз. нужды э/станций»	85
ПО «Система автоматизации просмотра и сравнения графиков ремонта ВЛ и АТ» (ДМК-Ремонты)	1 372
ПО «Система ведения взаимосвязи операций, переменных и атрибутов реестра информационных объектов»	2 516
Итого (строка 130 формы №1)	4 354

### Долгосрчные финансовые вложения

**Д**олгосрчные финансовые вложения представляют собой инвестиции в общества в общей сумме 561 915 тыс. руб. (строка 140 формы №1), в том числе:

- ЗАО «Центр финансовых расчетов» — 278 788 тыс. руб. (обыкновенные бездокументарные именные акции,

полученные в качестве вклада в уставный капитал — 38 187 шт., что составляет 76,37 % от уставного капитала ЗАО «ЦФР»;

- ЗАО «ЦДР ФОРЭМ» — 283 127 тыс. руб. (обыкновенные акции, полученные в качестве вклада в уставный капитал — 12 499 шт., что составляет 99,99 % от уставного капитала ЗАО «ЦДР ФОРЭМ»).

**Запасы**

**Г**руппа «Запасы» на конец отчетного периода включает следующие статьи:

1 217 тыс. руб. — стоимость запасных частей, инвентаря, хозяйственных принадлежностей и прочих материалов на конец отчетного периода;

414 тыс. руб. — покупная стоимость носителей ключевой информации, приобретенных у сторонней организаций в рамках деятельности Удостоверяющего центра (структурное подразделение Общества);

63 896 тыс. руб. — расходы будущих периодов (строка 216 формы № 1), включающие:

- 55 044 тыс. руб. — расходы на приобретение неисключительных прав на программное обеспечение;
- 5 261 тыс. руб. — расходы по страхованию (медицинскому, имущественному, гражданской ответственности, прочему страхованию);
- 3 591 тыс. руб. — прочие расходы.

Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям в сумме 12 590 тыс. руб. представляет собой налог на добавленную стоимость по приобретенным основным средствам и нематериальным активам, не введенным в эксплуатацию на конец отчетного периода.

Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) на конец отчетного периода составляет 124 519 тыс. руб. и включает следующие статьи:

- 64 162 тыс. руб. — авансовые платежи в счет предстоящих поставок оборудования и услуг;
- 53 160 тыс. руб. — задолженность покупателей по оказанным услугам;
- 614 тыс. руб. — сумма налога на добавленную стоимость, начисленного с полученных авансов и предоплат;
- 3 359 тыс. руб. — начисленные проценты по краткосрочным депозитным вкладам;
- 2 700 тыс. руб. — переплата по налогу на доходы физических лиц и единому социальному налогу;

- 524 тыс. руб. — расчеты с персоналом по оплате труда, расчеты с подотчетными лицами, расчеты с персоналом по прочим операциям;
- прочие расчеты.

**Краткосрочные  
финансовые вложения**

**В** составе краткосрочных финансовых вложений учитываются краткосрочные депозиты на сумму 300 000 тыс. руб., размещенные в ОАО «Альфа-Банк» под 8,5 % годовых (150 000 тыс. руб.) и 10 % годовых (150 000 тыс. руб.).

Денежные средства в сумме 153 833 тыс. руб. представляют собой остатки денежных средств в кассе организации (24 тыс. руб.), на валютном счете (1 тыс. руб.) и на расчетных счетах (153 808 тыс. руб.), в том числе на корпоративном карточном счете (354 тыс. руб.).

**Кредиторская задолженность**

**К**редиторская задолженность на конец отчетного периода составляет 122 556 тыс. руб. и включает следующие статьи:

- 56 693 тыс. руб. — задолженность Общества перед поставщиками оборудования и услуг;
- 4 023 тыс. руб. — авансы и предоплаты, полученные от покупателей;
- 59 049 тыс. руб. — задолженность перед бюджетом по налогам за 4 квартал 2008 года;
- 2 791 тыс. руб. — задолженность перед страховой компанией по договору добровольного медицинского страхования сотрудников Общества.

**Уставный капитал**

**У**ставный капитал Общества первоначально составлял 100 000 тыс. рублей (1 000 000 именных обыкновенных акций номинальной стоимостью 100 рублей каждая) и был оплачен НП «Совет рынка» денежными средствами.

В марте 2008 года было зарегистрировано решение о дополнительном выпуске ценных бумаг в сумме 967 296 тыс. рублей (9 672 960 именных обыкновенных акций номинальной стоимостью 100 рублей каждая).

Таким образом, на отчетную дату уставный капитал Общества составляет 1 067 296 тыс. (один миллиард шестьдесят семь миллионов двести девяносто шесть тысяч) рублей. Уставный капитал Общества разделен на обыкновенные именные акции в количестве 10 672 960 (десять миллионов шестьсот семьдесят две тысячи девятьсот шестьдесят) штук номинальной стоимостью 100 (сто) рублей каждая.

На отчетную дату объявленные акции Общества составляют 327 040 (триста двадцать семь тысяч сорок) обыкновенных акций номинальной стоимостью 100 (сто) рублей каждая. Объявленные акции предоставляют те же права, что и размещенные акции соответствующей категории (типа), предусмотренные настоящим Уставом.

Единственным акционером Общества является НП «Совет рынка».

Уставный капитал оплачивался:

- денежными средствами в размере 286 978 тыс. руб.;
- имуществом (основные средства и нематериальные активы) в размере 218 403 тыс. руб.;
- акциями в размере 561 915 тыс. руб.

### Резервный капитал

**О**бщество формирует резервный фонд в соответствии с законодательством Российской Федерации. Размер резервного фонда Общества составляет 10 (десять) процентов от размера уставного капитала.

Резервный фонд Общества формируется путем обязательных ежегодных отчислений в размере 5 (пять) процентов от чистой прибыли до достижения им размера, установленного Уставом.

Резервный фонд предназначен для покрытия убытков Общества. Резервный фонд не может быть использован для иных целей. В отчетном периоде величина отчислений в резервный фонд составила 18 377 тыс. руб.

### Доходы будущих периодов

**В** отчетном периоде Обществом от единственного акционера НП «Совет рынка» было безвозмездно получено имущество (основные средства, нематериальные активы и прочее) на общую сумму 31 618 тыс. руб.

Доля доходов будущих периодов, признанных в отчетном периоде, составила сумму 12 860 тыс. руб., в том числе:

- амортизация основных средств на сумму 3 554 тыс. руб.;
- амортизация нематериальных активов в размере 192 тыс. руб.;
- списание расходов будущих периодов (неисключительные права, полученные безвозмездно) в размере 3 468 тыс. руб.;
- списание материалов, переданных в использование, на сумму 5 646 тыс. руб.

### Добавочный капитал

**Д**обавочный капитал Общества сформирован за счет налога на добавленную стоимость, восстановленного единственным акционером Общества при передаче имущества (основных средств и нематериальных активов) в качестве вклада в уставный капитал, и составляет сумму 19 407 тыс. руб.

### Доходы и расходы

**Д**оходы по обычным видам деятельности в отчетном периоде составили 894 606 тыс. руб., из них доходы от услуг по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами — 858 260 тыс. руб.

**Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг** в отчетном периоде составила 457 038 тыс. руб., из них расходы по услугам по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами — 441 763 тыс. руб.

**Управленческие расходы** в отчетном периоде составили 171 372 тыс. руб.

В приложении к бухгалтерскому балансу форма № 5 в части расходов по обычным видам деятельности (по элементам затрат) в графе «За отчетный год» суммы затрат указаны с учетом управленческих расходов.

**Проценты к получению** представляют собой проценты банка по депозитным вкладам и неснижаемым остаткам денежных средств на расчетных счетах.

В составе **прочих доходов** Общества в отчетном периоде признаны:

- доходы будущих периодов (безвозмездно полученные средства от НП «Совет рынка»), относящиеся к отчетному периоду, в размере 12 860 тыс. руб.;
- пени по договорам в размере 63 тыс. руб.;
- курсовые разницы в размере 2 тыс. руб.;
- безвозмездный денежный взнос на материально-техническое обеспечение Общества, полученный от единственного акционера Общества, в размере 181 640 тыс. руб.

В составе **прочих расходов** Общества в отчетном периоде признаны:

- социальные расходы в размере 6 116 тыс. руб., в том числе проведение корпоративных мероприятий на сумму 5 267 тыс. руб., компенсационная стоимость квартируемых рабочих мест в размере 849 тыс. руб.;
- расходы по списанию нематериальных активов в размере 4 058 тыс. руб., в том числе расходы по списанию внеоборотных активов (нематериальные активы, не введенные в эксплуатацию) в размере 1 408 тыс. руб.;

- расходы по списанию неисключительных прав (лицензий программного обеспечения), вследствие их вывода из эксплуатации в размере 510 тыс. руб.;
- штрафы по договорам на сумму 16 тыс. руб.;
- курсовые разницы в размере 1 268 тыс. руб.;
- расходы по услугам банков в размере 448 тыс. руб.;
- расходы на услуги депозитария в размере 35 тыс. руб.;
- расходы на оплату государственных пошлин в размере 134 тыс. руб.;
- расходы на выплату материальной помощи в размере 2 140 тыс. руб.;
- расходы на страхование работников в размере 1 581 тыс. руб.;
- расходы, связанные с покупкой и продажей иностранной валюты, в размере 1 тыс. руб.;
- расходы на оплату членских взносов в сумме 5 205 тыс. руб.;
- расходы по налогу на добавленную стоимость, не принимаемому к вычету, и с безвозмездно переданного имущества в размере 3 210 тыс. руб.;
- иные расходы на сумму 545 тыс. руб.

Постоянные разницы в отчетном периоде составили 28 943 тыс. руб. и сложились из доходов и расходов, не принимаемых в целях налогообложения налогом на прибыль.

Отложенные налоговые активы по налогу на прибыль в отчетном периоде составили 594 тыс. руб.

Отложенные налоговые активы возникли в результате несовпадения по бухгалтерскому и налоговому учету сроков полезного использования основных средств.

Чистая прибыль по результатам деятельности Общества за отчетный период составила 367 547 тыс. руб.

Величина базовой прибыли на акцию за отчетный период составила 32,72 руб., величина разводненной прибыли на акцию за отчетный период составила 31,74 руб.

### Чистые активы

**Ч**истые активы Общества на конец отчетного периода составили 1 454 249 тыс. руб.

#### 4. Информация о связанных сторонах



По состоянию на отчетную дату связанными сторонами Общества являются:

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
<b>ФИЗИЧЕСКИЕ ЛИЦА, ВХОДЯЩИЕ В СОСТАВ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОАО «АТС»</b>						
1	Пономарев Дмитрий Валерьевич	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества. Лицо выполняет функции единоличного исполнительного органа акционерного общества	12.09.2008  28.07.2008	–	–
2	Андронов Михаил Сергеевич	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	12.09.2008	–	–
3	Аюев Борис Ильич	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	12.09.2008	–	–
4	Белобородов Сергей Сергеевич	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	12.09.2008	–	–
5	Благодарь Иван Валентинович	г. Зеленогорск Красноярского края	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	12.09.2008	–	–
6	Зубакин Василий Александрович	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	12.09.2008	–	–
7	Кравченко Вячеслав Михайлович	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	12.09.2008	–	–

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
8	Маслов Сергей Владимирович	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	12.09.2008	—	—
9	Таций Владимир Витальевич	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	12.09.2008	—	—
10	Лашманов Александр Владимирович	г. Москва	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	30.11.2007	—	—
11	Лукин Сергей Вениаминович	г. Москва	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	30.11.2007	—	—
12	Поповский Сергей Николаевич	г. Москва	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	08.08.2008	—	—
13	Суханова Елена Юрьевна	г. Москва	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	08.08.2008	—	—
14	Шкатов Владимир Александрович	Московская обл.	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	30.11.2007	—	—
<b>ЮРИДИЧЕСКИЕ ЛИЦА — АФФИЛИРОВАННЫЕ ЛИЦА ОАО «АТС»</b>						
15	Некоммерческое партнерство «Совет рынка по	Россия, Москва, Краснопресненская наб., д. 12,	Данное лицо имеет право распоряжаться более чем	30.11.2007	100 %	100 %



№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
	организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»	подъезд 7, этажи 7-8	20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции, составляющие уставный капитал акционерного общества			
16	Закрытое акционерное общество «Центр финансовых расчетов»	Россия, Москва, Краснопресненская наб., д. 12, офисное здание 2, подъезд 7, этажи 7-8	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции, составляющие уставный капитал данного лица. Лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.04.2008	76,37 %	76,37 %
17	Закрытое акционерное общество «Центр договоров и расчетов Федерального оптового рынка электрической энергии (мощности)»	Россия, Москва, ул. Скобелевская, д. 1, корп. 6	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции, составляющие уставный капитал данного лица. Лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	19.06.2008	99,99 %	99,99 %

Обществом были заключены с НП «Совет рынка» договоры субаренды помещений по адресу: г. Москва, Краснопресненская набережная, дом 12.

С ЗАО «ЦФР» были также заключены договоры на услуги по сопровождению web-сайта, по сопровождению аппаратных средств, по обслуживанию офисных помещений, на услуги удостоверяющего центра системы электронного документооборота, а также договоры возмездного оказания услуг по техническому обеспечению расчета требований и обязательств участников оптового рынка и ФСК и иных действий, производимых

Заказчиком при оказании комплексной услуги участникам оптового рынка и ФСК, с использованием программного обеспечения и баз данных оптового рынка.

С ЗАО ЦДР «ФОРЭМ» был заключен договор по аренде прецизионного кондиционера. Услуги связанным сторонам оказывались на обычных коммерческих условиях по рыночным ценам.

Стоимость услуг, оказанных Обществом связанным сторонам, за вычетом налога на добавленную стоимость составила (тыс. руб.):

Наименование связанной стороны	2008 год
<b>Услуги субаренды помещений</b>	
ЗАО ЦФР	–
ЗАО ЦДР «ФОРЭМ»	–
НП «Совет рынка»	5 253
<b>Услуги по сопровождению web-сайта</b>	
ЗАО ЦФР	240
ЗАО ЦДР «ФОРЭМ»	–
НП «Совет рынка»	–
<b>Услуги по сопровождению аппаратных средств</b>	
ЗАО ЦФР	2 115
ЗАО ЦДР «ФОРЭМ»	–
НП «Совет рынка»	52
<b>Услуги по обслуживанию офисных помещений</b>	
ЗАО ЦФР	790
ЗАО ЦДР «ФОРЭМ»	–
НП «Совет рынка»	–
<b>Услуги удостоверяющего центра</b>	
ЗАО ЦФР	37
ЗАО ЦДР «ФОРЭМ»	–
НП «Совет рынка»	–
<b>Услуги аренды прецизионного кондиционера</b>	
ЗАО ЦФР	–
ЗАО ЦДР «ФОРЭМ»	34
НП «Совет рынка»	–

По состоянию на конец отчетного периода задолженность связанных сторон перед ОАО «АТС» и ОАО «АТС» перед связанными сторонами составляла:

Наименование связанной стороны	2008 год
<b>Дебиторская задолженность</b>	
ЗАО ЦФР	13
ЗАО ЦДР «ФОРЭМ»	574
НП «Совет рынка»	5 301
<b>Кредиторская задолженность</b>	
ЗАО ЦФР	–
ЗАО ЦДР «ФОРЭМ»	1 671
НП «Совет рынка»	104

#### Информация по операциям с руководящим управленческим персоналом

**К** руководящему управленческому персоналу Общества относят: членов Совета директоров, Председателя Правления, членов Правления. Список членов Совета директоров, Правления Общества приведен в разделе «Общие сведения» пояснительной записки.

- В отчетном периоде членам Совета директоров Общества в период исполнения ими своих обязанностей вознаграждение не выплачивалось, расходы, связанные с исполнением функций членов Совета директоров Общества, не компенсировались.

- В отчетном периоде Общество выплатило членам Правления Общества краткосрочные вознаграждения (зарботная плата и премии) на общую сумму 17 434 тыс. руб., начисленные на них налоги и иные обязательные платежи в соответствующие бюджеты и внебюджетные фонды на сумму 1 045 тыс. руб.
- Займы членам Совета директоров и Правления Общества 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 Совета директоров и Правления Общества в отчетном периоде не производилось.

Председатель Правления

Д. В. Пономарев

Главный бухгалтер

М. В. Силантьева



**БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 декабря 2008 года**

		КОДЫ		
		0710001		
Дата (год, месяц, число)		2008	12	31
Организация	Открытое акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»	840099305		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7703651792		
Вид деятельности	электрической энергии и мощности	72.60		
Организационно-правовая форма / форма собственности	открытое акционерное общество / частная форма собственности	47	16	
Единица измерения	в тыс. рублей	384		
Местонахождение (адрес)	РОССИЯ			

Дата утверждения

—

Дата отправки / принятия

—

Форма 0710001 с.1

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>I. Внеоборотные активы</b>			
Нематериальные активы	110	—	177 918
Основные средства	120	—	187 380
Незавершенное строительство	130	—	10 487
Долгосрочные финансовые вложения	140	—	561 915
Отложенные налоговые активы	145	—	594
<b>Итого по разделу I</b>	<b>190</b>	<b>—</b>	<b>938 294</b>
<b>II. Оборотные активы</b>			
Запасы	210	—	66 327
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	—	2 017
готовая продукция и товары для перепродажи	214	—	414
расходы будущих периодов	216	—	63 896
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	—	12 590
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	—	124 519
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	—	53 160
Краткосрочные финансовые вложения	250	—	300 000
Денежные средства	260	—	153 833
<b>Итого по разделу II</b>	<b>290</b>	<b>—</b>	<b>657 269</b>
<b>БАЛАНС (сумма строк 190 + 290)</b>	<b>300</b>	<b>—</b>	<b>1 595 563</b>

Форма 0710001 с.2

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>III. Капитал и резервы</b>			
Уставный капитал	410	—	1 067 296
Добавочный капитал	420	—	19 407
Резервный капитал	430	—	18 377
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	—	18 377
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	—	349 169
<b>Итого по разделу III</b>	<b>490</b>	<b>—</b>	<b>1 454 249</b>
<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>			
<b>Итого по разделу IV</b>	<b>590</b>	<b>—</b>	<b>—</b>
<b>V. Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиторская задолженность	620	—	122 556
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	—	56 693
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	—	959
задолженность по налогам и сборам	624	—	58 090
прочие кредиторы	625	—	6 814
Доходы будущих периодов	640	—	18 758
<b>Итого по разделу V</b>	<b>690</b>	<b>—</b>	<b>141 314</b>
<b>БАЛАНС (сумма строк 490 + 590 + 690)</b>	<b>700</b>	<b>—</b>	<b>1 595 563</b>
<b>СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах</b>			
Арендованные основные средства	910	—	794
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	—	252
Бланки строгой отчетности	991	—	3

**ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ за Декабрь 2007 — Декабрь 2008**

		КОДЫ		
		0710002		
Дата (год, месяц, число)		2008	12	31
Организация	Открытое акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»	840099305		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7703651792		
Вид деятельности	организация торговли на оптовом рынке электрической энергии и мощности	72.60		
Организационно-правовая форма / форма собственности				
открытое акционерное общество	частная форма собственности	47	16	
Единица измерения	в тыс. рублей	384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
<b>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	894 606	—
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(457 038)	—
Валовая прибыль	029	437 568	—
Управленческие расходы	040	(171 372)	—
Прибыль (убыток) от продаж	050	266 196	—
<b>Прочие доходы и расходы</b>			
Проценты к получению	060	10 036	—
Прочие доходы	090	194 566	—
Прочие расходы	100	(25 267)	—
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	140	445 531	—
Отложенные налоговые активы	141	594	—
Текущий налог на прибыль	150	(78 578)	—
<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b>	190	357 547	—
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	(28 943)	—

**РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ**

Показатель	код	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
наименование	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	63	(16)	—	—
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	2	(1 268)	—	—

## ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА за Декабрь 2007 — Декабрь 2008

		К О Д Ы		
		0710003		
Дата (год, месяц, число)		2008	12	31
Организация	Открытое акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»	по ОКПО 840099305		
Идентификационный номер налогоплательщика	организация торговли на оптовом рынке электрической энергии и мощности	ИНН 7703651792		
Вид деятельности	энергии и мощности	по ОКВЭД 72.60		
Организационно-правовая форма / форма собственности	частная форма собственности	по ОКФС/ОКФС 47 16		
Единица измерения	в тыс. рублей	по ОКЕИ 384		

## I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	—	—	—	—	—
Остаток на 1 января предыдущего года	030	—	—	—	—	—
Остаток на 30 ноября 2007 года	070	—	—	—	—	—
Остаток на 1 декабря 2007 года	100	—	—	—	—	—
Чистая прибыль	102	X	X	X	349 169	349 169
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	18 377	—	18 377
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	121	1 067 296	X	X	X	1 067 296
НДС от стоимости имущества, полученного в качестве вклада в уставный капитал	124	—	19 407	—	—	19 407
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	1 067 296	19 407	18 377	349 169	1 454 249

## II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
<b>Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:</b>					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	161	—	—	—	—
данные отчетного года	162	—	18 377	—	18 377

## СПРАВКИ

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
1) Чистые активы	200	—	1 454 249

**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ за Декабрь 2007 — Декабрь 2008**

		КОДЫ		
		0710004		
		2008	12	31
Форма №1 по ОКУД				
Дата (год, месяц, число)				
Организация	Открытое акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»	по ОКПО 840099305		
Идентификационный номер налогоплательщика	организация торговли на оптовом рынке электрической энергии и мощности	ИНН 7703651792		
Вид деятельности	энергии и мощности	по ОКВЭД 72.60		
Организационно-правовая форма / форма собственности	открытое акционерное общество / частная форма собственности	47	16	
Единица измерения	в тыс. рублей	по ОКЕИ 384		

Показатель		код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	1			
<b>Движение денежных средств по текущей деятельности</b>				
Средства, полученные от покупателей, заказчиков		020	1 016 264	—
Взнос в уставный капитал		030	286 978	—
Прочие доходы		110	192 067	—
Денежные средства, направленные:		120	(841 969)	—
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов		150	(332 839)	—
на оплату труда		160	(276 968)	—
на расчеты по налогам и сборам		180	(193 212)	—
на прочие расходы		190	(38 950)	—
<b>Чистые денежные средства от текущей деятельности</b>		200	653 340	—
<b>Движение денежных средств по инвестиционной деятельности</b>				
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений материальной ценности и нематериальных активов		290	(199 507)	—
<b>Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности</b>		340	(199 507)	—

Форма 0710001 с.2

1	2	3	4
<b>Движение денежных средств по финансовой деятельности</b>			
Депозит	370	(300 000)	—
<b>Чистые денежные средства от финансовой деятельности</b>	430	(300 000)	—
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	440	153 833	—
<b>Остаток денежных средств на конец отчетного периода</b>	450	153 833	—
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	460	—	—



## ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ за Декабрь 2007 — Декабрь 2008

		К О Д Ы		
		0710001		
Дата (год, месяц, число)		2008	12	31
Организация	Открытое акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»	по ОКПО 840099305		
Идентификационный номер налогоплательщика	организация торговли на оптовом рынке электрической энергии и мощности	ИНН 7703651792		
Вид деятельности	энергии и мощности	по ОКВЭД 72.60		
Организационно-правовая форма / форма собственности	частная форма открытого акционерного общества / собственности	47	16	
Единица измерения	в тыс. рублей	по ОКЕИ 384		

## Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Прочие	040	—	194 180	(2 840)	191 340

Показатель		На начало отчетного года	На начало отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов — всего	050	—	13 422
в том числе:			
ПО «Подсистема моделирования и мониторинга ОРЭ»	051	—	701
ПО «Подсистема формирования регулируемых договоров» (модуль 5)	052	—	749
ПО «Модуль формирования сделок на РСВ»	053	—	881
ПО «Подсистема формирования регулируемых договоров» (модуль 4)	053	—	701
ПО «Подсистема управлением реестром информационных объектов ОРЭ»	053	—	1 279
ПО «Система администрирования торгов в секторе свободной торговли»	053	—	2 429

Форма 0710005 с.2

## Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Машины и оборудование	080	—	215 085	—	215 085
Транспортные средства	085	—	6 213	—	6 213
Производственный и хозяйственный инвентарь	090	—	4 323	—	4 323
Другие виды основных средств	110	—	4 256	—	4 256
<b>Итого</b>	<b>130</b>	<b>—</b>	<b>229 877</b>	<b>—</b>	<b>229 877</b>

Показатель		На начало отчетного года	На начало отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств — всего	140	—	42 497
в том числе:			
машин, оборудования, транспортных средств	142	—	41 409
других	143	—	1 088
Получено объектов основных средств в аренду — всего	160	—	794

Форма 0710005 с. 3

### Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций — всего	510	—	—	—	561 915
Депозитные вклады	530	—	—	—	300 000
<b>Итого</b>	<b>540</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>861 915</b>

Форма 0710005 с. 3

### Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
<b>Дебиторская задолженность</b>			
краткосрочная — всего	610	—	124 519
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	—	53 160
авансы выданные	612	—	64 162
прочая	613	—	7 197
<b>Итого</b>	<b>630</b>	<b>—</b>	<b>124 519</b>
<b>Кредиторская задолженность:</b>			
краткосрочная — всего	640	—	122 556
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	—	56 693
авансы полученные	642	—	4 023
расчеты по налогам и сборам	643	—	58 090
прочая	646	—	3 750
<b>Итого</b>	<b>660</b>	<b>—</b>	<b>122 556</b>

### Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	14 360	—
Затраты на оплату труда	720	319 568	—
Отчисления на социальные нужды	730	37 904	—
Амортизация	740	56 108	—
Прочие затраты	750	200 470	—
Итого по элементам затрат	760	628 410	—
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]): расходов будущих периодов	766	63 896	—

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

### Акционеру Открытого акционерного общества «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»

#### Аудитор

Общество с ограниченной ответственностью  
«РСМ Топ-Аудит»

#### Юридический адрес:

111024, г. Москва, ш. Энтузиастов, д. 5, стр. 4

#### Почтовый адрес:

119017, г. Москва, ул. Б. Ордынка, д. 54, стр. 2

Телефон: (495) 363-28-48

Факс: (495) 981-41-21

ИНН 7722020834

#### Свидетельство о государственной регистрации

от 02 апреля 1992 года № 360.640, выдано Московской  
регистрационной палатой

#### Лицензия

№ Е 004827 на осуществление аудиторской деятельности  
выдана на основании Приказа Минфина РФ от 1 августа  
2003 года № 238. Указанная лицензия действительна до  
1 августа 2013 года

ООО «РСМ Топ-Аудит» является членом Института  
Профессиональных Аудиторов (ИПАР).

#### Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Администратор  
торговой системы оптового рынка электроэнергии»

#### Место нахождения:

123610, г. Москва, Краснопресненская набережная,  
д. 12, подъезд 7, этаж 8

#### Государственная регистрация:

Свидетельство о внесении в Единый государственный  
реестр юридических лиц от 13.12.2007  
№ 1077763818450

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «АТС» за период с 13 декабря 2007 года по 31 декабря 2008 года включительно. Бухгалтерская отчетность ОАО «АТС» состоит из:

- бухгалтерского баланса;
- отчета о прибылях и убытках;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
- пояснительной записки.

Ответственность за подготовку и представление этой бухгалтерской отчетности несет исполнительный орган ОАО «АТС».

Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

Мы провели аудит в соответствии с:

- Федеральным законом «Об аудиторской деятельности»;
- федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 23.09.2002 № 696;
- другими законодательными и нормативными актами, регулирующими аудиторскую деятельность в Российской Федерации;
- внутренними правилами (стандартами) аудиторской деятельности ООО «РСМ Топ-Аудит».

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в бухгалтерской отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку принципов и методов бухгалтерского учета, правил подготовки бухгалтерской отчетности, определение главных оценочных значений, полученных руководством ОАО «АТС»,

а также оценку общего представления бухгалтерской отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит предоставляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности во всех существенных отношениях бухгалтерской отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность ОАО «АТС» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2008 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 13 декабря 2007 года по 31 декабря 2008 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

Зам. Генерального директора

Руководитель аудиторской проверки  
квалификационный аттестат аудитора  
№ К 016753 выдан в соответствии с решением  
ЦАЛАК Минфина РФ от 27.04.1995  
протокол № 18, продлен 24.06.2004  
на неограниченный срок



Е. З. Шохор

Г. П. Скворцова

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

### Заключение по результатам проведения проверки финансово-хозяйственной деятельности Открытого акционерного общества «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» за 2008 год

г. Москва

30 марта 2009 г.

В соответствии с Уставом Открытого акционерного общества «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» (ОАО «АТС») и Положением о Ревизионной комиссии ОАО «АТС» была проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2008 год. Проверка была проведена Ревизионной комиссией в следующем составе: Председатель Ревизионной комиссии — Белов Алексей Васильевич, директор департамента по взаимодействию с инфраструктурными организациями НП «Совет производителей электроэнергии».

Члены Ревизионной комиссии:

- Галактионов Вячеслав Анатольевич, начальник отдела расчетов с кредиторами и дебиторами финансового департамента ОАО «Концерн «Энергоатом»;
- Котов Виталий Леонидович, начальник финансово-экономического отдела ЗАО «Единая энергоснабжающая компания»;
- Соболева Елена Борисовна, ведущий эксперт отдела внутреннего аудита департамента экономической безопасности ОАО «Системный оператор ЕЭС»;
- Черенкова Ольга Сергеевна, главный экономист финансового управления НП «Совет рынка».

Проверка проводилась с 10 февраля по 30 марта 2009 года. При проверке финансово-хозяйственной деятельности Партнерства выборочным методом проверены внутренние нормативные документы Общества, первичные бухгалтерские и финансовые документы, отчеты, аналитические материалы, договоры и другие документы.

По результатам проведения проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «АТС» за 2008 год Ревизионная комиссия пришла к следующим выводам:

1. Деятельность Общества ведется в соответствии с действующим законодательством, Уставом, внутренними нормативными документами.
2. Финансовое положение Общества является устойчивым. Коэффициенты ликвидности и платежеспособности имеют значения, существенно превышающие нормативные, что обусловлено высокой долей денежных средств в общем объеме активов. При этом временно свободные денежные средства размещаются в банковские вклады (срочные рублевые депозиты), что в условиях финансовой нестабильности обеспечивает оптимальное соотношение доходности и рисков.
3. Чистая прибыль по результатам деятельности Общества за отчетный период составила 367 547 тыс. руб. Величина базовой прибыли на акцию за отчетный период составила 34,44 руб., величина разводненной (рассчитанной на суммарное количество размещенных и объявленных акций) прибыли на акцию за отчетный период составила 33,41 руб.
4. Договорная и закупочная деятельность в целом ведется в соответствии с внутренними нормативными документами.

Рекомендации по результатам проверки:

1. Рассмотреть возможность применения специальных коэффициентов к норме амортизации в отношении амортизируемых средств, используемых для работы в условиях повышенной сменности.
2. Проводить закрытые конкурентные процедуры на право заключения договоров на поставку оборудования и оказание услуг среди более широкого круга потенциальных контрагентов, обеспечивающего рыночную конкуренцию и отсутствие предпосылок к возникновению ценового сговора участников закупочных процедур.
3. Формировать повестки дня заседаний комиссии с включением в повестку дня нескольких вопросов, рассматриваемых на заседании, с тем, чтобы

количество протоколов соответствовало количеству проведенных заседаний.

4. Согласно «Порядку подготовки, согласования, подписания, регистрации, хранения и контроля за исполнением договоров» в исключительных случаях руководитель департамента — куратор договора — с разрешения Председателя Правления имеет право приступить к исполнению договора до его заключения. Если процедура согласования условий договора

профильными службами в этом случае будет существенно отличаться от обычной, необходимо закрепить особенности такой процедуры в соответствующем разделе «Порядка подготовки договоров».

5. В целях стандартизации подхода к составлению и согласованию проектов договоров комиссия рекомендует закрепить в «Порядке подготовки договоров» более детальный перечень подлежащих включению в проект договора (исключая стандартную форму) условий.

Председатель Ревизионной комиссии ОАО «АТС»

А. В. Белов

Член Ревизионной комиссии ОАО «АТС»

В. А. Галактионов

Член Ревизионной комиссии ОАО «АТС»

В. Л. Котов

Член Ревизионной комиссии ОАО «АТС»

Е. Б. Соболева

Член Ревизионной комиссии ОАО «АТС»

О. С. Черенкова

**ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ**

АТС	Администратор торговой системы
АО-энерго	Акционерное общество энергетики и электрификации
АСКУЭ	Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии
БР	Балансирующий рынок
ВЛ	Воздушная линия
ГСИ	Государственная система обеспечения единства измерений
ДТИ	Датчик телеизмерений
ЕССЭ	Единая сеть связи электроэнергетики
ЗИП	Запасное имущество и принадлежности
НСД	Несанкционированный доступ
ОИК	Оперативный измерительный комплекс ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»
ОЭС	Объединенная энергетическая система
ПА	Параметр автоматизации
ПАК	Программно-аппаратный комплекс
ПЗ	Параметр защищенности
ПН	Параметр надежности
ПФ	Параметр функциональности
ПО	Программное обеспечение
ПОН	Программа обеспечения надежности
ПУЭ	Правила устройства электроустановок
РД	Регулируемый договор купли-продажи электроэнергии (мощности)
РМГ	Рекомендация по межгосударственной стандартизации
РСВ	Рынок «на сутки вперед»
РСК	Региональная сетевая компания
РЭЭС	Региональная электроэнергетическая система
СО	Системный оператор
СОТИАССО	Система обмена технологической информацией с автоматизированной системой Системного оператора
УСПД	Устройство сбора и передачи данных
ФРС	Финансово-расчетная система
ФСК	Федеральная сетевая компания
ЦСМС	Центр стандартизации, метрологии и сертификации
ЭЦП	Электронная цифровая подпись

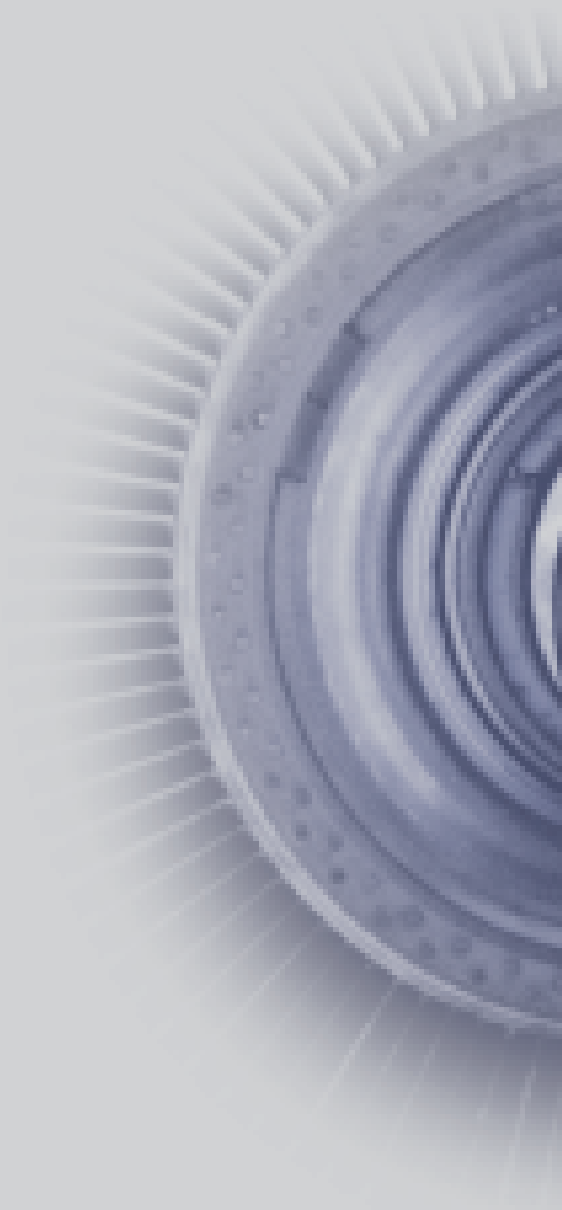












**атс**

администратор торговой системы